



**МАСШТАБ**

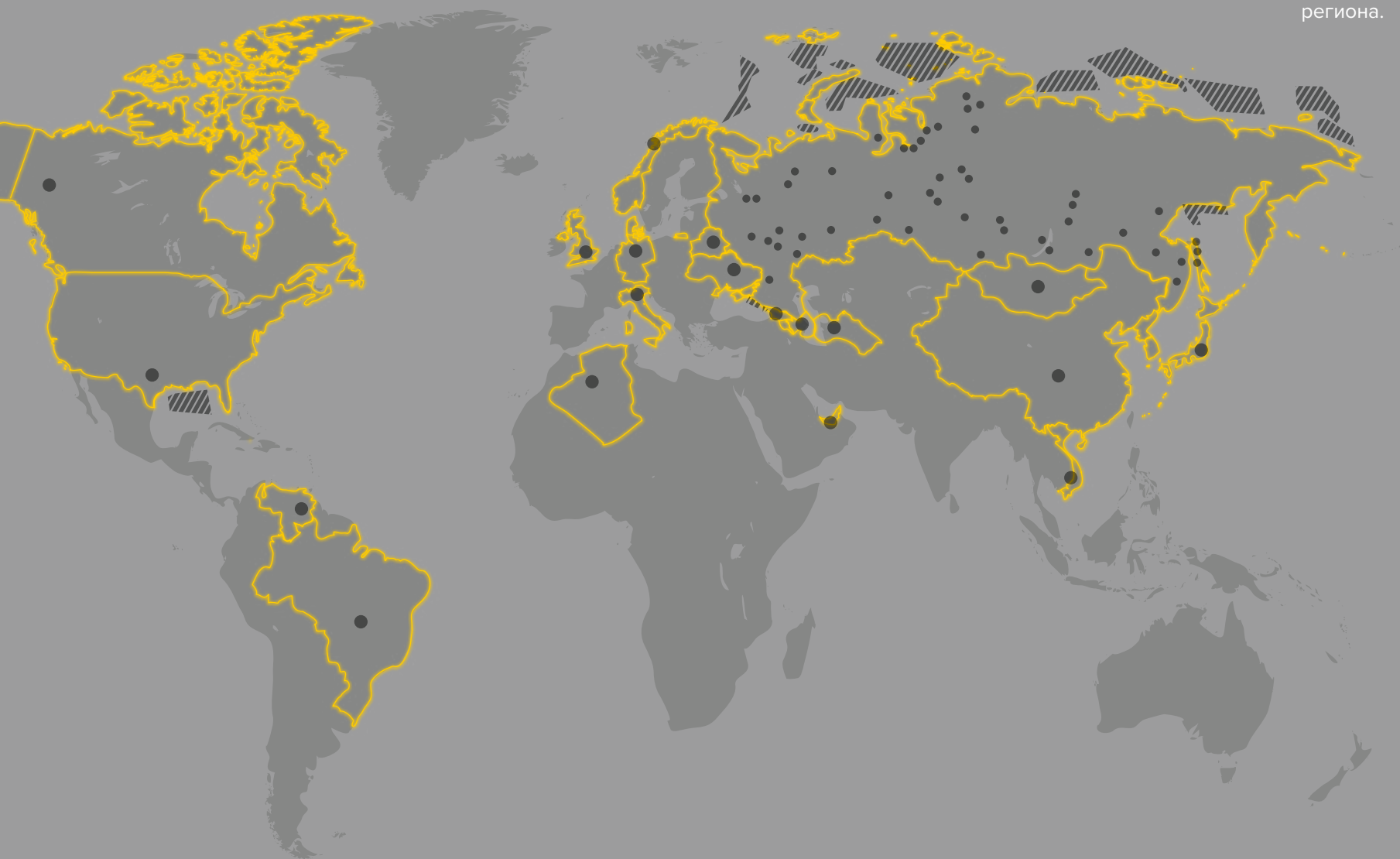
ОАО «НК «Роснефть» — лидер российской нефтяной отрасли и крупнейшая публичная нефтегазовая компания мира по доказанным запасам и добыче углеводородов. Уникальный портфель активов в области разведки и добычи. Лидирующие позиции для разработки шельфа. Растущая роль на рынках Азиатско-Тихоокеанского региона.

**ТЕХНОЛОГИИ**

ОАО «НК «Роснефть» — лидер процесса качественной модернизации и инновационных изменений в российской нефтегазовой отрасли. Собственные разработки для повышения эффективности добычи нефти и производства синтетического жидкого топлива. Создание научно-исследовательских центров в сотрудничестве с международными лидерами в разработке и применении технологий.

**ОТВЕТСТВЕННОСТЬ**

ОАО «НК «Роснефть» — крупнейший налогоплательщик Российской Федерации. Активное участие в социально-общественной жизни регионов присутствия. Создание оптимальных условий для профессионального развития и высоких стандартов социальной защищенности и охраны здоровья сотрудников. Беспрецедентная программа рекультивации земель.



Масштаб  
Технологии  
Ответственность



# НАШИ РЕКОРДНЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ



## 551

МЛРД РУБ  
РЕКОРДНАЯ ЧИСТАЯ  
ПРИБЫЛЬ

**+51%**

Читайте далее на с. 136



## 4694

МЛРД РУБ  
РЕКОРДНАЯ ВЫРУЧКА

**+52%**

Читайте далее на с. 136



## 85

МЛРД РУБ.  
РЕКОРДНЫЙ  
РАЗМЕР ДИВИДЕНДОВ,  
ВЫПЛАЧЕННЫХ  
В 2013 ГОДУ

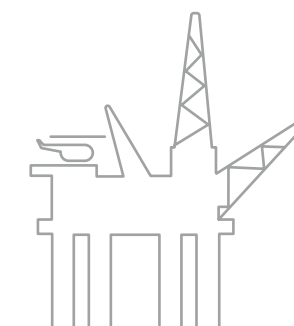
Читайте далее на с. 124

## 4873

ТЫС. БАРР. Н.Э./СУТ.  
РЕКОРДНЫЙ ОБЪЕМ ОБЩЕЙ ДОБЫЧИ  
УГЛЕВОДОРОДОВ

**+80,3%\***

Читайте далее на с. 28

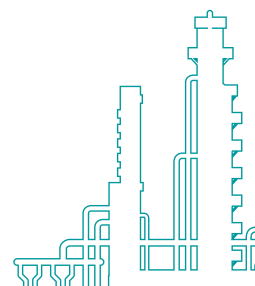


## 90,1

МЛН ТОНН\*  
РЕКОРДНЫЙ ОБЪЕМ  
НЕФТЕПЕРЕРАБОТКИ

**+46%**

Читайте далее на с. 46



## 42,1

МЛРД КУБ. М\*\*  
ДОБЫЧА ГАЗА,  
ТРЕТИЙ КРУПНЕЙШИЙ  
ПРОИЗВОДИТЕЛЬ ГАЗА  
В РОССИИ

Читайте далее на с. 64

Наименования НК «Роснефть», «Роснефть», Компания подразумевают либо ОАО «НК «Роснефть», либо ОАО «НК «Роснефть» и ее дочерние и зависимые общества в зависимости от контекста.  
Наименования ТНК-ВР, компания ТНК-ВР подразумевают группу ТНК-ВР.  
В Годовом отчете за 2013 год указаны сведения по состоянию на 31.12.2013, если по тексту отчета не указано иное.

\* С учетом показателей ТНК-ВР с даты приобретения.  
\*\* По данным проформа.



**РОСНЕФТЬ**

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013

## СОДЕРЖАНИЕ

Обращение Председателя Совета директоров . . . . .	4	Построение международного бизнеса . . . . .	74
Обращение Президента и Председателя Правления . . . . .	6	Наука и инновации . . . . .	80
Стратегия эффективного развития . . . . .	8	Охрана труда, промышленная безопасность и охрана окружающей среды . . . . .	88
Карта регионов деятельности ОАО «НК «Роснефть» . . . . .	10	Охрана труда и промышленная безопасность	
Основные показатели в области финансов, производственной деятельности и устойчивого развития . . . . .	14	Охрана окружающей среды	
Разведка и добыча . . . . .	18	Предупреждение и ликвидация чрезвычайных ситуаций	
Геологоразведка и восполнение запасов		Повышение энергоэффективности и энергосбережение	
Добыча (на суше)		Корпоративное управление . . . . .	100
Трудноизвлекаемые запасы		Персонал и социальная ответственность . . . . .	128
Развитие проектов на шельфе — передовые рубежи мировой энергетики . . . . .	36	Коллектив Компании	
Повышение эффективности взаимоотношений с поставщиками и подрядчиками . . . . .	44	Социальная политика и благотворительность	
Переработка, коммерция и логистика . . . . .	46	Финансовые показатели деятельности ОАО «НК «Роснефть» . . . . .	136
Переработка нефти:		Ключевые финансовые показатели	
качество, эффективность, безопасность		Долговой портфель и кредитные рейтинги	
Эффективная реализация нефти, газа и продуктов переработки		Эффективное управление инвестициями	
Развитие газового бизнеса . . . . .	64	Приложения . . . . .	142
		Дополнительная информация . . . . .	290
		Основные события после отчетного периода	
		Общие сведения об ОАО «НК «Роснефть»	
		Термины и сокращения	
		Контактная информация	

### ГОДОВОЙ ОТЧЕТ С ЭЛЕМЕНТАМИ ИНТЕГРИРОВАННОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Годовой отчет ОАО «НК «Роснефть» за 2013 год содержит элементы интегрированной отчетности в соответствии с определениями, включенными в «Международный стандарт интегрированной отчетности», опубликованный Международным советом по интегрированной отчетности (МСИО). Он направлен на представление финансовых результатов и достижений в области устойчивого развития Компании, подчеркивая существующие взаимосвязи между конкурентной средой, стратегией Компании, бизнес-моделью, системой управления рисками и четкой структурой корпоративного управления. С 2012 года ОАО «НК «Роснефть» принимает участие в пилотной программе МСИО, целью которой является четкое определение международных стандартов интегрированной отчетности.

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

Основными видами деятельности ОАО «НК «Роснефть» являются поиск и разведка месторождений углеводородов, добыча нефти, газа, газового конденсата, реализация проектов по освоению морских месторождений, переработка добытого сырья, реализация нефти, газа и продуктов их переработки на территории России и за ее пределами.

Посетите наш сайт: [www.rosneft.ru](http://www.rosneft.ru)





# ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



Уважаемые акционеры!

Результаты 2013 года в очередной раз подтвердили, что НК «Роснефть» не только остается неизменным лидером российской нефтяной отрасли и надежным источником формирования бюджета России, но и способна уверенно занять ведущие позиции на мировом нефтегазовом рынке, заметно увеличив свою активность в зарубежных проектах.

В течение отчетного периода «Роснефть» заключила рекордное количество сделок по приобретению крупных активов в области добычи нефти и газа, нефтепереработки, инфраструктурных объектов. В результате этих сделок, в том числе 100%-ной интеграции приобретенных активов ТНК-ВР, «Роснефть» стала крупнейшей в мире публичной нефтегазовой компанией. Успешная консолидация новых активов позволила Компании получить значимый синергетический эффект.

По результатам аудита запасов углеводородов, выполненного компанией DeGolyer & MacNaughton, Компания подтвердила статус лидирующей компании по доказанным запасам углеводородов среди публичных нефтяных компаний мира, а также по величине ресурсов углеводородов. Коэффициент замещения доказанных запасов углеводородов «Роснефти» по классификации SEC достиг почти 287%\*, обеспеченность Компании доказанными запасами углеводородов по классификации SEC составила 19 лет, в том числе по нефти — 16 лет, по газу — 36 лет. Воспроизводству ресурсной базы способствовали, в том числе, и эффективные геологоразведочные

работы, инвестиции в которые в 2013 году составили 38 млрд рублей. В результате выполненного комплекса геологоразведочных работ было открыто 6 месторождений и 70 новых залежей. Кроме того, «Роснефть» совместно со стратегическими партнерами — компаниями ExxonMobil, Eni, Statoil — выполнила беспрецедентную программу работ на шельфах арктических морей. Речь идет прежде всего о целом комплексе научных гидрологических и метеорологических исследований, анализе ледовой обстановки, геологоразведочных работах. При этом менеджментом Компании проведена высокорезультативная работа в части внедрения налоговых стимулов для разработки шельфовых месторождений и трудноизвлекаемых запасов.

Особо следует отметить политику ОАО «НК «Роснефть» по формированию системы долгосрочных соглашений, проводимую менеджментом во главе с Президентом Компании И.И. Сечиным. Так, в 2013 году «Роснефть» пополнила портфель таких контрактов с оценкой «рекордные» по всем показателям — это касается как количества самих договоренностей, так и сроков и объемов поставок. Кроме того, большинство долгосрочных контрактов предусматривают предоплату, что позволяет эффективно реализовывать экономический потенциал Компании.

В 2013 году в результате сделки по приобретению активов ТНК-ВР изменился состав акционеров ОАО «НК «Роснефть». Ее основным акционером (69,50% акций) остается ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», на 100% принадлежащее

государству. 19,75% в результате сделки принадлежат ВР — одному из крупнейших нефтегазовых мейджеров, 10,75% акций находятся в свободном обращении. В 2013 и текущем году акции «Роснефти» приобрели Президент и вице-президенты Компании, многие топ-менеджеры увеличили долю участия в уставном капитале, что соответствует практике ведущих мировых компаний и свидетельствует об уверенности в дальнейшем успешном развитии «Роснефти» и росте ее акционерной стоимости.

Задавая высокую планку стандартам корпоративного управления и демонстрируя пример ответственного отношения ко всем акционерам, Совет директоров ОАО «НК «Роснефть», в соответствии с поручением Председателя Правительства Российской Федерации, 29 сентября 2013 года принял решение о приобретении обыкновенных и привилегированных акций дочерней структуры ОАО «НК «Роснефть» — ОАО «РН Холдинг» посредством направления акционерам ОАО «РН Холдинг» добровольного предложения о приобретении всех принадлежащих им акций. Добровольным предложением воспользовались 7195 физических лиц и 208 юридических лиц, включая международные финансовые фонды, в результате чего ОАО «НК «Роснефть» консолидировала практически 100% ОАО «РН Холдинг». Акционерам-ветеранам, получившим акции ТНК-ВР в результате первичного размещения при приватизации, был предложен механизм последующего получения ими акций ОАО «НК «Роснефть» за вырученные от продажи акций ОАО «РН Холдинг» средства.

Указанным механизмом также воспользовались несколько сотен человек. Итогом проводимых мероприятий станет консолидация 100% акций ОАО «РН Холдинг» в собственности ОАО «НК «Роснефть» в 2014 году.

В 2013 г. «Роснефть» подтвердила свой статус социально-ответственной Компании, о чем говорит ряд двусторонних соглашений, заключенных с 10 субъектами Российской Федерации и направленных на создание благоприятных экономических, правовых и организационных условий для развития социальной инфраструктуры субъектов, реализации на их территории социальных проектов, развития инвестиционной деятельности, удовлетворения нужд в основных видах нефтепродуктов и в природном газе.

На протяжении 2013 г. менеджмент ОАО «НК «Роснефть» проводил взвешенную и ответственную инвестиционную и финансовую политику по контролю издержек, повышению ликвидности, своевременному погашению долга и дивидендным выплатам. Успешные итоги деятельности Компании в 2013 году подтверждают эффективность применяемой стратегии, значимость обозначенных приоритетов и позволяют рассчитывать на дальнейшее устойчивое развитие «Роснефти» на благо акционеров.

С уважением,  
Председатель Совета директоров  
ОАО «НК «Роснефть»  
**Александр Некипелов**

\* Данные проформа.



# ОБРАЩЕНИЕ ПРЕЗИДЕНТА И ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ



Уважаемые акционеры!

2013 год стал рекордным и поворотным в истории ОАО «НК «Роснефть» как с точки зрения достижения высоких производственных и финансовых показателей, так и с позиции реализации стратегических инициатив, которые задают динамику развития Компании и отрасли в целом на десятилетия вперед. Компания завершила ряд ключевых приобретений, синергетический эффект от которых составил более 27 млрд рублей.

За отчетный период проведена большая работа по успешной интеграции в периметр ОАО «НК «Роснефть» приобретенных активов ТНК-ВР, ООО «НГК «ИТЕРА», ОАО «Сибнефтегаз». По результатам этой деятельности «Роснефть» стала крупнейшей публичной нефтегазовой компанией в мире. За 2013 год «Роснефть» заметно увеличила свою активность в зарубежных проектах — в настоящее время Компания осуществляет свою деятельность в Беларуси, Украине, Казахстане, Туркменистане, Китае, Вьетнаме, Монголии, Германии, Италии, Норвегии, Алжире, Бразилии, Венесуэле и ОАЭ, на территории Канады и США (Мексиканский залив).

По итогам 2013 г. ОАО «НК «Роснефть» продемонстрировала рекордные финансовые показатели, несмотря на ухудшение макроэкономических условий. Компания продолжает генерировать денежный поток, покрывающий потребности в инвестициях. Свободный денежный поток увеличивается за 2013 год в 4,7 раза, а долговая нагрузка постепенно снижается — «Роснефть»

погасила часть кредитов, привлеченных на приобретение активов ТНК-ВР. Размер дивидендов, выплаченных в 2013 году, был увеличен до 85 млрд рублей, в бюджет Российской Федерации перечислено 2,7 трлн руб., что вновь подтвердило статус Компании как крупнейшего налогоплательщика.

По ряду ключевых позиций показатели «Роснефти» в 2013 году стали лучшими по отрасли не только в нашей стране, но и в мире. Мы в очередной раз продемонстрировали наибольший объем добычи, высокий коэффициент замещения доказанных запасов, самые низкие операционные затраты в разведке и добыче. Так, при рекордной добыче жидких углеводородов в объеме 207\* млн тонн прирост запасов углеводородов за счет эффективных геологоразведочных работ составил около 250 млн тонн, при этом операционные затраты на добычу углеводородов составили 4,3 долл. США за баррель, что является лучшим удельным показателем среди мировых публичных нефтяных компаний. Добыча газа на фоне расширения присутствия Компании на газовом рынке выросла более чем в два раза. По итогам отчетного периода «Роснефть» стала третьим крупнейшим производителем газа в России. К 2020 г. Компания планирует добывать 100 млрд куб. м газа в год, вдвое увеличив свою долю на внутреннем газовом рынке.

В освоении арктического континентального шельфа Российской Федерации НК «Роснефть» также занимает лидирующие позиции. По состоянию на конец 2013 года Компания владела 46 лицензиями

на участки российского шельфа с ресурсами свыше 43 млрд тонн нефтяного эквивалента (по оценке DeGolyer & MacNaughton), при этом темпы геологоразведочных работ «Роснефти» по объемам и срокам значительно превышают требования, предусмотренные лицензионными обязательствами.

За отчетный период Компания укрепила лидирующие позиции в области производства высококачественных нефтепродуктов, соответствующих международным стандартам. В результате модернизации нефтеперерабатывающих заводов выпуск автобензинов и дизельного топлива стандартов «Евро-4» и «Евро-5» на российских НПЗ Компании составил около 15 млн тонн. Каждый седьмой автомобиль в России заправляется на АЗС/АЗК сбытовой сети «Роснефти». В целом, в 2013 году российскими и зарубежными предприятиями Компании переработано 90,1 млн т нефти, при этом переработка на территории России составила почти треть от общей переработки в стране. «Роснефть» является лидером рынка по реализации авиатоплива с долей 34% и присутствует в 26 российских аэропортах.

Наряду с этим в 2013 году Компания активно развивала экспортное направление, в том числе используя такие передовые формы развития бизнеса, как долгосрочные контракты с предоплатой. Так, заключенное в 2013 году долгосрочное соглашение с Китайской национальной нефтегазовой корпорацией о поставке нефти сроком на 25 лет на общую сумму 270 млрд долларов США стало

беспрецедентным для мирового бизнеса. Контракт с китайскими партнерами в течение периода его действия принесет бюджету Российской Федерации 12 триллионов рублей. Также подписан целый ряд долгосрочных контрактов по поставкам и в западном направлении — по нефтепроводу «Дружба» в Польшу и в Германию, а также с компаниями Glencore, Vitol и Trafigura.

В 2014 году мы продолжаем работу по повышению эффективности нашего бизнеса, подготовке к запуску крупных проектов и обеспечению долгосрочной доходности для наших акционеров. Свидетельством нашей уверенности в эффективности деятельности Компании, ее успешном долгосрочном развитии и росте акционерной стоимости стало приобретение руководством «Роснефти» (в том числе всеми членами Правления Компании) в 2013 году акций Компании как за счет собственных, так и за счет кредитных средств.

Высокую оценку своей деятельности «Роснефть» получила со стороны международных институтов и рейтинговых агентств. Международное рейтинговое агентство Moody's 17 декабря 2013 года, отметив сильные производственные результаты и устойчивые финансовые показатели, а также предсказуемость финансового положения Компании в будущем, подтвердило кредитный рейтинг «Роснефти» на суверенном уровне. Ранее другое агентство, Standard & Poors, установило такой же уровень рейтинга Компании и в конце года еще раз подтвердило его стабильность. Уверен, что выбранная

стратегия развития и нацеленность на самые высокие международные стандарты ведения бизнеса — эффективный, прозрачный и надежный метод повышения капитализации ОАО «НК «Роснефть».

С уважением,  
Президент, Председатель Правления  
ОАО «НК «Роснефть»  
**Игорь Сечин**

\* Данные проформа.

# СТРАТЕГИЯ ЭФФЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ

## ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА

Компания наращивает ресурсную базу путем успешного проведения геологоразведочных работ на суше и континентальном шельфе.

## ДОБЫЧА НЕФТИ

Стратегическая цель ОАО «НК «Роснефть» в области разведки и добычи на суше — поддержание добычи и максимальное раскрытие потенциала действующих месторождений, продуманная бережная реализация новых проектов для обеспечения устойчивого профиля добычи и максимального коэффициента извлечения углеводородов, а также экономически обоснованная разработка нетрадиционных и сложных коллекторов.

## ДОБЫЧА ГАЗА

Компания работает над увеличением стоимости интегрированного газового бизнеса благодаря росту добычи и прямым контрактам на продажу.

## ПЕРЕРАБОТКА

ОАО «НК «Роснефть» — лидер российской нефтепереработки. В состав Компании входят 11 нефтеперерабатывающих заводов в ключевых регионах Российской Федерации. В 2013 году общий объем переработки составил 97,7\* млн тонн, или около одной трети переработки нефти в стране. Компания осуществляет масштабную программу модернизации перерабатывающих мощностей.

## МАРКЕТИНГ И СБЫТ

НК «Роснефть» поставляет добытую нефть на собственные нефтеперерабатывающие мощности в России и Германии, а также реализует ее в России, странах СНГ и на международном рынке. Объемы нефти, оставшиеся после загрузки собственных нефтеперерабатывающих заводов, Компания направляет на экспорт. Мощная и развитая инфраструктура Компании для реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке включает сеть сбытовых обществ, занимающихся оптовой и розничной продажей нефтепродуктов, оказанием услуг по их хранению, транспортировке и перевалке.

## НЕФТЕХИМИЯ

Основная доля нефтехимической продукции производится НК «Роснефть» на Ангарском заводе полимеров (нефтехимический блок Ангарского НПЗ). Простые нефтехимические продукты производятся также на других НПЗ «Роснефти».

## Ключевые факторы создания стоимости в среднесрочной перспективе

### 1. Поддержание позитивной динамики добычи нефти:

- стабилизация добычи нефти на зрелых месторождениях Западной Сибири с одновременным ростом добычи нефти в Волго-Уральском регионе;
- плановое развитие новых проектов;
- развитие добычи из нетрадиционных и сложных коллекторов.

### 2. Наращивание ресурсной базы путем успешного проведения геологоразведочных работ на суше и континентальном шельфе:

- укрепление организационного потенциала и доступа к лучшим

технологиям для обеспечения высокого коэффициента успешности ГРП;

- приобретение лицензий в перспективных регионах и регионах с развитой инфраструктурой;
- стратегические партнерства с лидерами отрасли для обеспечения результативных ГРП на шельфе.

### 3. Увеличение стоимости интегрированного газового бизнеса благодаря росту добычи и прямым контрактам на продажу:

- органический рост добычи газа и эффективная интеграция новых активов;
- повышение эффективности

монетизации газа и увеличение доли долгосрочных контрактов;

- развитие проекта СПГ для получения доступа к экспорту газа и увеличения доходности продаж.

### 4. Особое внимание контролю над расходами и дисциплине капитальных вложений:

- «нулевая инфляция» параметров бизнес-плана;
- оптимизация структуры затрат;
- эффективное управление инвестициями и одобрение исключительно проектов, соответствующих корпоративной внутренней норме доходности.

### 5. Сильная позиция по ликвидности и постепенное снижение долговой нагрузки:

- устойчивое генерирование денежного потока;
- использование наиболее эффективных инструментов финансирования;
- постепенное последовательное снижение долговой нагрузки.

### 6. Устойчивые дивидендные выплаты:

- стабильный уровень дивидендных выплат в размере 25% от чистой прибыли по МФСО;

- поддержание дивидендной доходности в соответствии с лучшей практикой в отрасли.

### 7. Постоянное повышение доходности интегрированного бизнеса в области переработки, коммерции и логистики:

- выполнение программы модернизации НПЗ в установленные сроки и в рамках бюджета;
- поддержание сильного бренда и гибкой маркетинговой политики;
- развитие передовых форм торговли нефтью и нефтепродуктами.

### 8. Улучшение стандартов раскрытия информации и взаимодействия с инвесторами:

- первостепенное внимание улучшению эффективности взаимодействия с акционерами и инвесторами.

\* Данные проформа.

# Выполняя намеченное

## План на 2013 год

## Результаты 2013 года

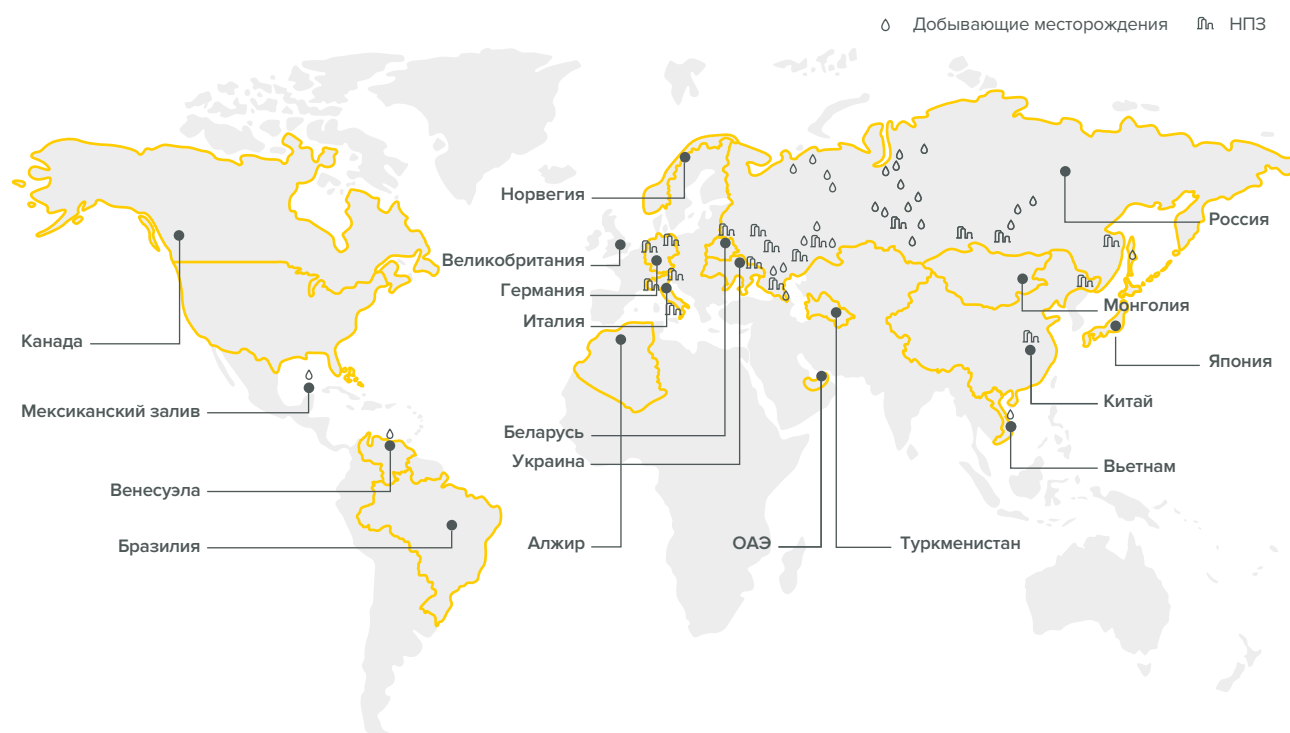
## План на 2014 год

Обеспечить рост добычи	Рост добычи с учетом приобретений составил +72% (органический рост составил 1%)	Продолжить наращивать объемы добычи темпами не менее 1% в год
Обеспечить коэффициент замещения запасов углеводородов на уровне не менее 100%	Коэффициент замещения запасов углеводородов за 2013 год по классификации SEC составил 287%	Продолжить наращивать запасы, замещая не менее 100% добычи новыми запасами
Проведение программы модернизации нефтеперерабатывающих мощностей в соответствии с графиком	Завершение первого этапа реконструкции Туапсинского НПЗ: мощность первичной переработки нефти увеличена до 12 млн т в год	Продолжение выполнения программы модернизации НПЗ, включая ввод установок изомеризации на Самарской группе НПЗ
Рост газового бизнеса Компании за счет наращивания органической добычи и новых приобретений	Рост добычи газа с учетом приобретений составил 133%. Консолидация ООО «НГК «ИТЕРА» и ОАО «Сибнефтегаз».	Продолжение роста добычи газа за счет повышения уровня утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ) и реализации проектов добычи природного газа
Контроль капитальных затрат при плановом количестве выполняемых проектов	Эффективное управление программой капиталовложений позволило обеспечить выполнение планового ввода объектов капитального строительства, устойчивый рост ресурсной базы и исполнение программы модернизации при снижении капитальных затрат на 4%*	Эффективное управление капитальными затратами при соблюдении графика капитального строительства
Сильная финансовая позиция и постепенное снижение долговой нагрузки	В 2013 году, несмотря на неблагоприятные макроэкономические условия, Компания добилась роста свободного денежного потока. В конце 2013 г. Компания погасила (в том числе досрочно) часть кредита, полученного для приобретения активов, на общую сумму 5,1 млрд долл. (166,9 млрд руб.)	Постепенное снижение долговой нагрузки

### Создание акционерной стоимости путем генерирования устойчивого денежного потока и стабильной доходности

\* По данным проформа.

## Регионы деятельности ОАО «НК «Роснефть»

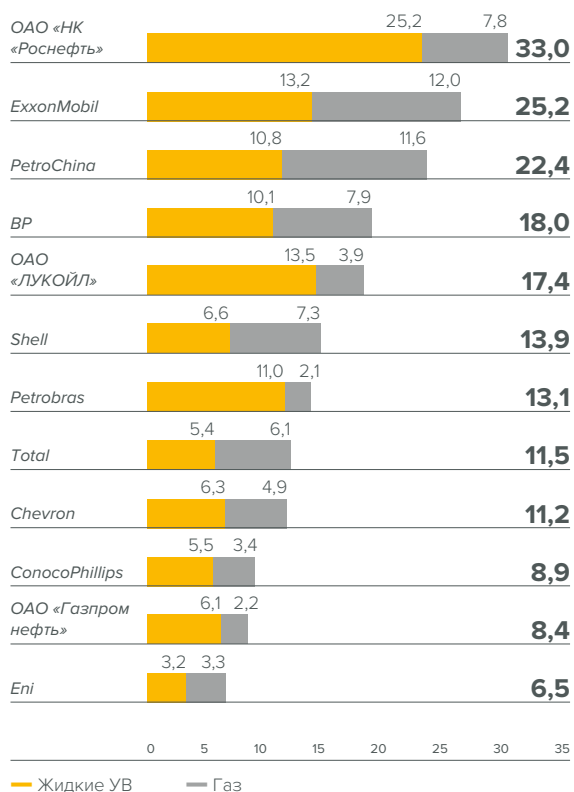




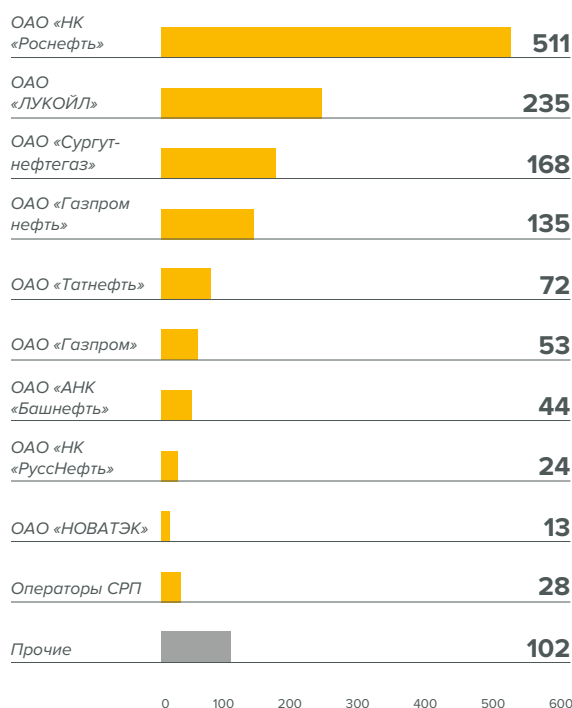
## Положение в отрасли

(сравнение с международной конкурентной группой)

### Доказанные запасы нефти и газа, млрд барр. н. э.

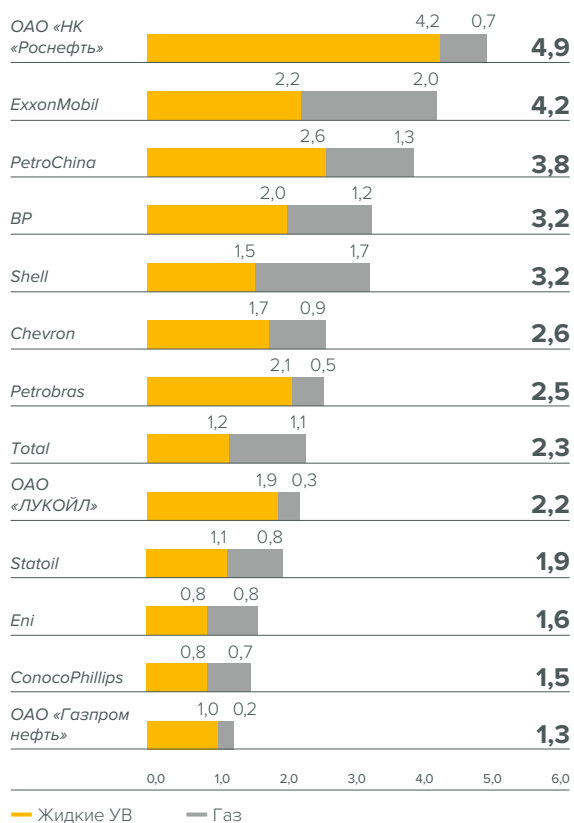


### Добыча жидких углеводородов российскими компаниями, тыс. т/сут.

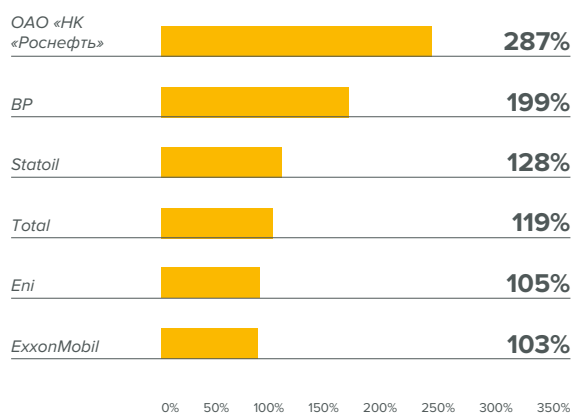


Примечание: Добыча на территории России, активы ТНК-BP учтены с 21.03.13 г.

### Добыча нефти и газа, млн барр. н. э./сут.



### Коэффициент замещения запасов углеводородов, % (SEC)



# ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» В ИСТОРИИ РОССИЙСКОЙ НЕФТЯНОЙ ОТРАСЛИ

Геологоразведка с последующей промышленной добычей нефти на острове Сахалин товариществом, созданным отставным мичманом Г.И. Зотовым



**1936** Создание производственного объединения «Куйбышев-нефть» — предшественника ОАО «Самаранефтегаз» в составе ОАО «НК «Роснефть»

Первая промышленная нефть Оренбуржья

Начало разработки Волго-Уральской нефтяной провинции

**1961** Начало добычи на Усть-Балыкском месторождении

**1963** Создание производственного объединения «Оренбург-нефть»

**1969** Начало добычи на Самотлорском месторождении-супергиганте в Западной Сибири

**1980** Самотлорское месторождение достигло пика добычи в 158,9 млн т в год

**1977** Создание производственного объединения «Юганскнефтегаз», ставшего впоследствии ООО «РН-Юганскнефтегаз»

**1993** Создано ОАО «НК «Роснефть»



ОАО «НК «Роснефть» — участник соглашения о разделе продукции на Сахалине

**2006** ОАО «НК «Роснефть» проводит первичное размещение акций (IPO) на Лондонской фондовой бирже на сумму 10,7 млрд долл. Оно становится пятым по масштабу в мире и крупнейшим среди российских компаний

110 млн т — добыча ОАО «НК «Роснефть», крупнейшей нефтяной компании в РФ

**2009** Запуск добычи на гигантском Ванкорском месторождении

**2011–2012** ОАО «НК «Роснефть» подписывает соглашения о партнерстве с компаниями ExxonMobil, Eni и Statoil о совместной разведке и разработке запасов в Российской Арктике

207 млн т — добыча жидких углеводородов ОАО «НК «Роснефть», крупнейшей публичной нефтяной компании в мире

**1889**

Первое месторождение нефти в Чеченской Республике на участке нефтепромышленника Ахвердова

**1930-40-е**

Первая нефтяная скважина Кубани

**1950-е**

Продолжается добыча в Волго-Уральской нефтеносной провинции, строятся трубопроводы, соединившие регион с Москвой

**1960-е**

СССР выходит на второе место в мире по добыче нефти

Ведется строительство первой очереди нефтепровода «Дружба», соединившего промыслы с западной границей СССР

**1970-е**

**1974** СССР становится мировым лидером добычи нефти

ВАНКОР

**1980-е**

**1988** В РСФСР достигнут пик добычи нефти

Звание крупнейшего региона нефтедобычи переходит к Западной Сибири

**1990-е**

**2000-е**

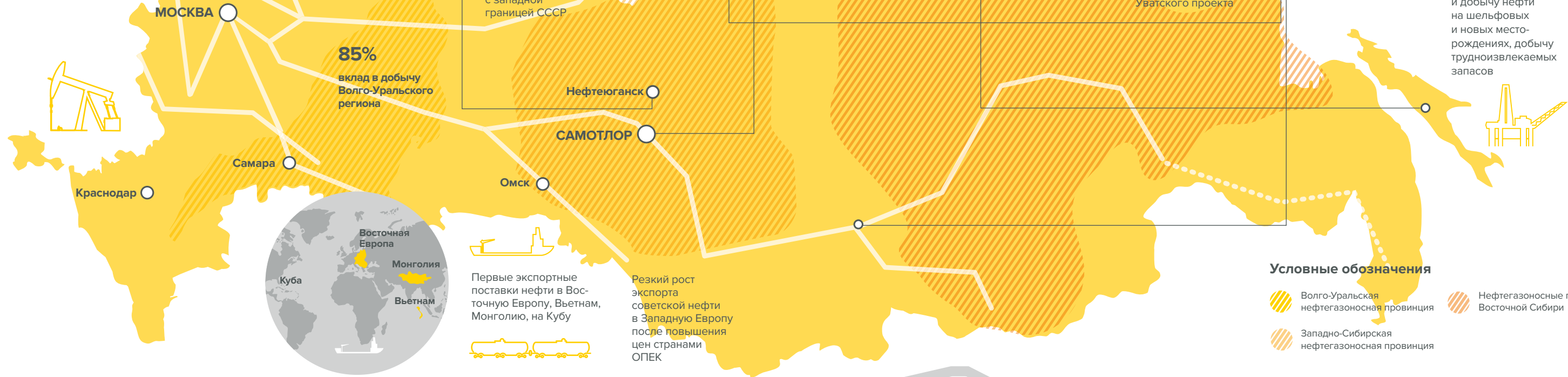
**2008** Начало промышленной добычи на Верхнеконском месторождении

**2009** Запуск в промышленную эксплуатацию 2 новых месторождений Уватского проекта

**2013**

Объем добычи нефти в России достигает рекордного значения

Осуществлена налоговая реформа, стимулирующая освоение и добычу нефти на шельфовых и новых месторождениях, добычу трудноизвлекаемых запасов



**ДОБЫЧА НЕФТИ В РОССИИ**

200 МЛН Т

569 МЛН Т

303 МЛН Т

488 МЛН Т

523 МЛН Т

# ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В ОБЛАСТИ ФИНАНСОВ, ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Основные производственные показатели	2013	2012	Изменение, %	2011
Доказанные запасы нефти по классификации PRMS, млн т	4 161	2 513	65,6%	2 519
Доказанные запасы нефти по классификации SEC, млн т	3 398	1 999	70,0%	1 960
Доказанные запасы газа по классификации PRMS, млрд куб. м	1 867	992	88,2%	850
Доказанные запасы газа по классификации SEC, млрд куб. м	1 329	753	76,5%	566
Обеспеченность запасами углеводородов по классификации PRMS, лет	24	25	-4,0%	25
Добыча нефти, газового конденсата и жидких углеводородов, млн т <sup>2</sup>	206,9*	122,0	69,6%	118,7
Добыча газа, млрд куб. м	42,1*	16,4	156,7%	12,8
Экспорт нефти <sup>5</sup> , млн т	97,3	66,4	46,5%	63,9
Переработка нефти, млн т	90,1	61,6	46,3%	57,9
Производство нефтепродуктов и нефтехимии, млн т	87,1	59,6	46,2%	55,9
Реализация нефтепродуктов за рубежом, млн т	50,6	33,7	50,1%	30,9
Розничная реализация нефтепродуктов, млн т	10,2	6,8	50,0%	6,5
<b>Доля ОАО «НК «Роснефть» в общероссийских показателях</b>				
Добыча нефти <sup>5</sup>	38,9%	23,6%	—	23,2%
Добыча газа (после сжигания на факеле)	6,3%	2,5%	—	1,9%
Экспорт нефти	34,0%	22,8%	—	21,7%
Переработка нефти	28,5%	19,1%	—	19,8%
<b>Основные финансовые показатели</b>				
Выручка от реализации и доход от зависимых компаний, млрд руб.	4 694	3 089	52,0%	2 718
EBITDA, млрд руб.	947	618	53,2%	662
Маржа EBITDA	20%	20%	—	24%
Чистая прибыль, млрд руб.	551	365	51,0%	335
Маржа чистой прибыли	12%	12%	—	12%
Доходность на средний задействованный капитал, ROACE	11,9%	11,4%	—	16,0%
Доходность на средний собственный капитал, ROAE	20%	17%	—	17%
Капитальные затраты, млрд руб.	560	473	18,4%	391
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на т н.э., руб.	1 708	2 158	-20,9%	2 026
Операционные затраты на добычу в расчете на т н.э., руб.	1 009	666	51,5%	600
Свободный денежный поток, млрд руб. <sup>3</sup>	201	43	367%	99
Чистый долг, млрд руб.	1 860	591	214,7%	440
Отношение чистого долга к задействованному капиталу	37,01%	20,3%	—	17,3%
Отношение чистого долга к EBITDA	1,79**	0,96	—	0,66
Дивиденды на акцию, руб. <sup>4</sup>	12,85	8,05	59,6%	7,53
Цена акции на конец года на Лондонской фондовой бирже, долл. США	7,62	8,91	-14,5%	6,60
<b>Основные показатели в области устойчивого развития</b>				
Списочная численность персонала на конец года, тыс. чел. <sup>1</sup>	228,0	166,1	37,3%	160,8
Количество пенсионеров и ветеранов, получающих корпоративные пенсии, тыс. чел.	57,6	54,5	5,7%	39,9
Расходы на реализацию социальных программ, млрд руб.	29,7	22,4	32,6%	20,3
Коэффициент производственного травматизма, пострадавших на 1 млн часов	0,19	0,16	18,8%	0,19
Коэффициент смертельного травматизма, пострадавших на 100 млн часов	2,33	2,02	15,3%	2,68
Инвестиции и текущие расходы на реализацию природоохранных мероприятий, млрд руб.	60,2	22,1	172,4%	17,5

\* Данные проформа.

\*\* с учетом EBITDA ООО «НГК «ИТЕРА» с 01.01.13 г.

1. С учетом ТНК-ВР с 21.03.13 г.

2. Справочно: В 2013 г. коэффициент пересчета тонн в баррели — 7,362, в 2012 и 2011 гг. применялся коэффициент 7,315.

3. Скорректирован на суммы предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти в сумме 470 млрд руб. за 12 месяцев 2013 года.

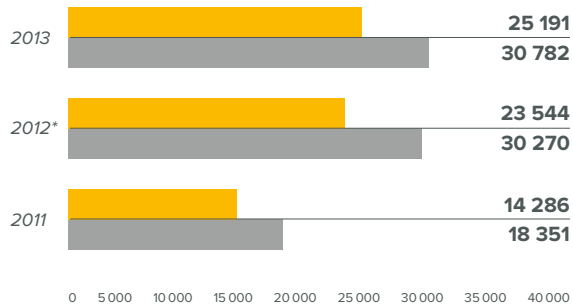
4. Рекомендованный размер дивидендов, одобренный на заседании Совета Директоров 28 апреля 2014 года.

5. Здесь и далее под добычей нефти подразумевается добыча нефти, а также газового конденсата и производство жидких углеводородов, где применимо.



## Производственные показатели

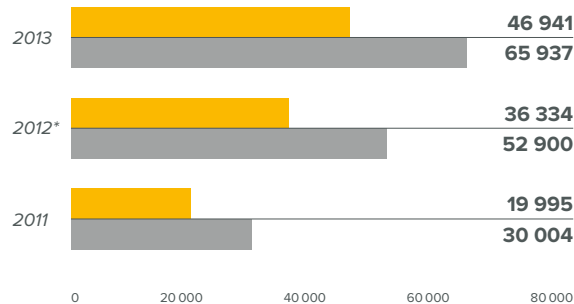
### Доказанные запасы жидких углеводородов, млн барр.



— Доказанные запасы жидких углеводородов по классификации SEC — Доказанные запасы жидких углеводородов по классификации PRMS

\* Данные проформа.

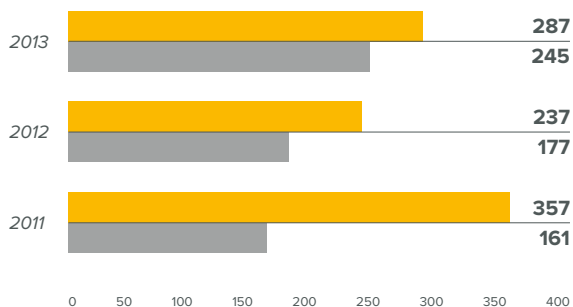
### Доказанные запасы газа, млрд куб. футов



— Доказанные запасы газа по классификации SEC — Доказанные запасы жидких углеводородов по классификации PRMS

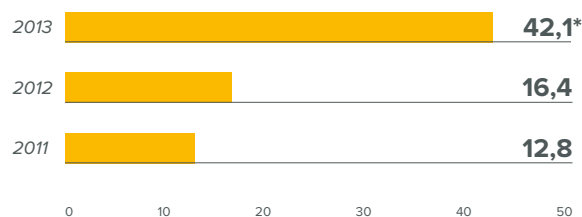
\* Данные проформа.

### Коэффициент замещения запасов углеводородов, %



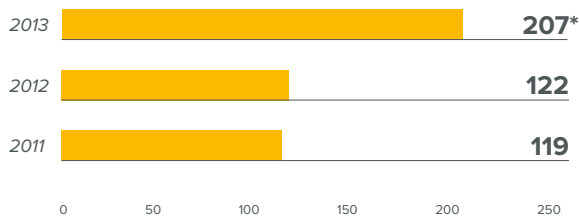
— Коэффициент замещения запасов углеводородов, SEC — Коэффициент замещения запасов углеводородов, PRMS

### Добыча газа, млрд куб. м



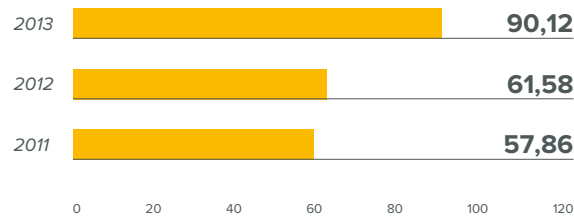
\* Данные проформа.

### Добыча нефти, газового конденсата и жидких углеводородов, млн т

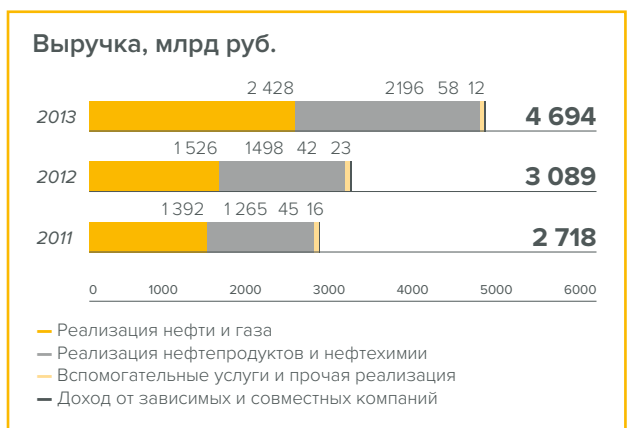
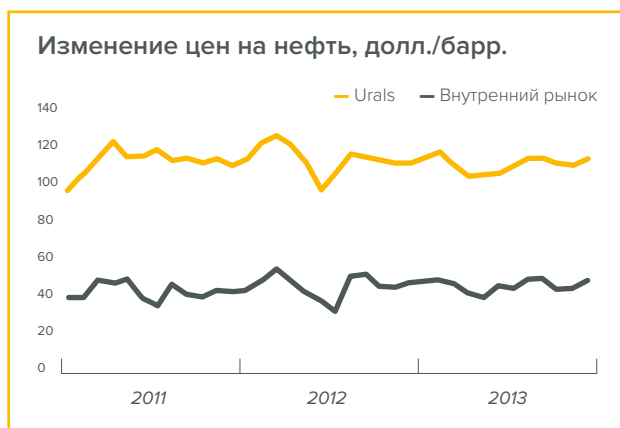
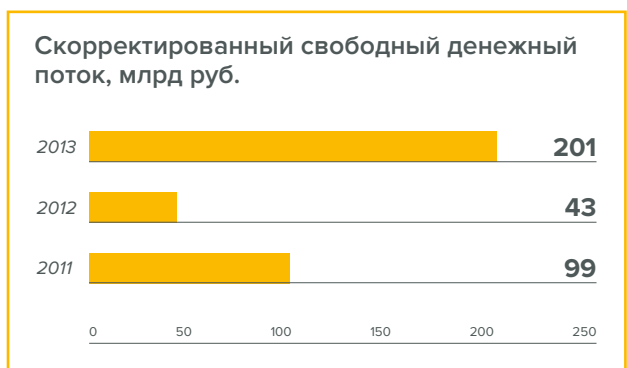
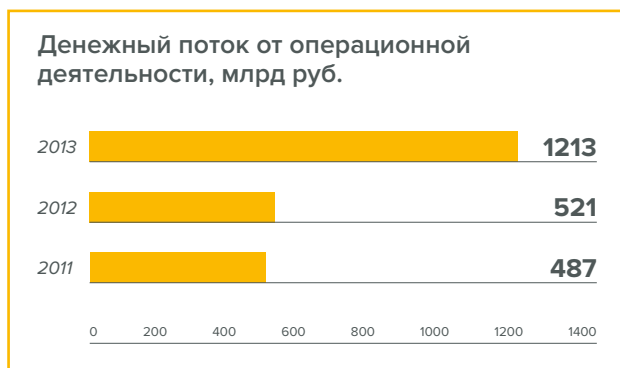
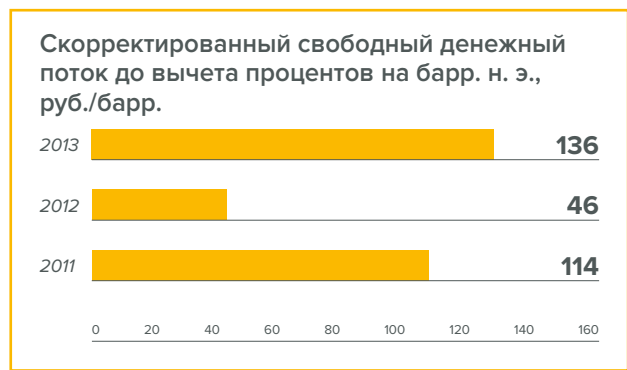
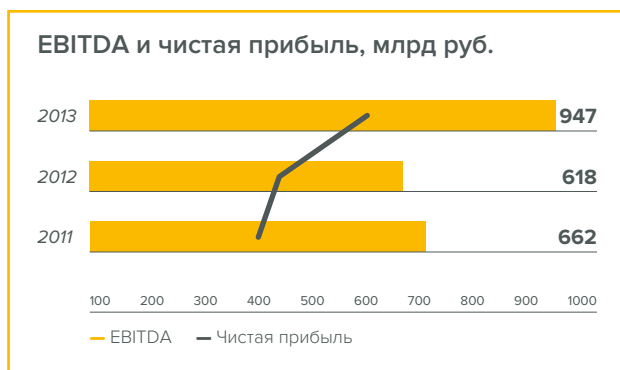


\* Данные проформа.

### Объем переработки нефтяного сырья, млн т



## Финансовые показатели



В 2013 году прирост прибыли до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации (ЕБИТДА) по данным МСФО составил +53,2%. Несмотря на неблагоприятные макроэкономические условия, включая снижение мировых цен на нефть, рост тарифов на транспорт и электроэнергию, рост ЕБИТДА был обеспечен увеличением объема производственной деятельности, эффективным контролем над затратами и эффектом синергий от интеграции новых активов. Чистая прибыль выросла вслед за ЕБИТДА на 51%.

В 2013 году Компания получила рекордные 1 297 млрд руб. чистых денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль с учетом полученных предоплат по долгосрочным контрактам в размере 470 млрд рублей. При этом основной статьёй оттока денежных средств стали налоговые платежи в размере 2,7 трлн руб. На изменение потоков от операционной деятельности в 2013 году повлияло увеличение оборотного капитала в размере 103 млрд руб., которое, в основном, было связано с мерами по увеличению маржи на экспорт нефти

и нефтепродуктов путем увеличения периодов отсрочки платежа для некоторых покупателей.

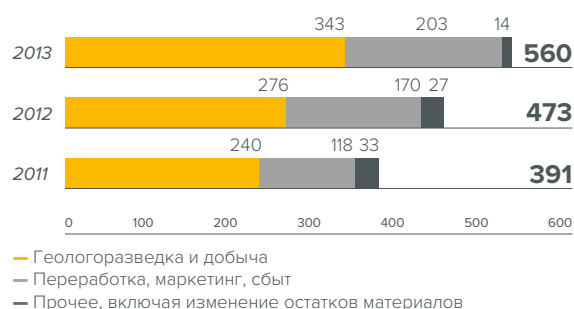
Скорректированный свободный денежный поток составил 201 млрд руб., в 2013 году увеличившись почти в 4,7 раза по сравнению с 2012 годом.

Капитальные затраты в 2013 году составили 560 млрд руб., что на 18,4% превышает показатель 2012 года. Компания эффективно управляет программой капитальных вложений, что позволило обеспечить:

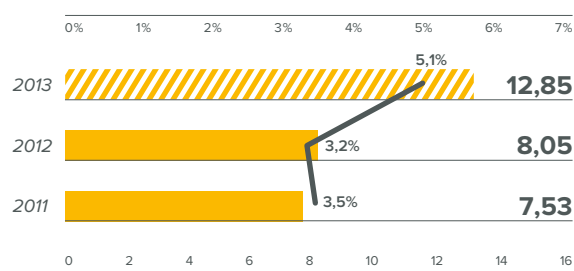
- выполнение планового ввода объектов капитального строительства в 2013 г. — более 100%, в объеме ≈315 млрд руб.;
- устойчивый рост добычи и восполнение ресурсной базы;
- исполнение программы модернизации НПЗ в соответствии с установленным графиком.

Капитальные затраты на разведку и добычу на 1 барр. н. э. составили 232 руб. против 295 руб. в 2012 году.

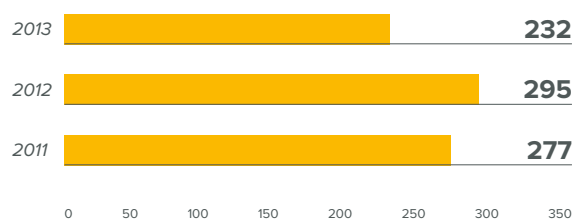
### Капитальные затраты, млрд руб.



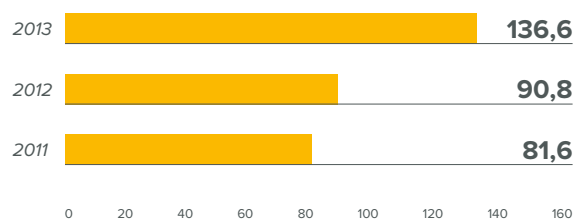
### Дивиденды на акцию и дивидендная доходность



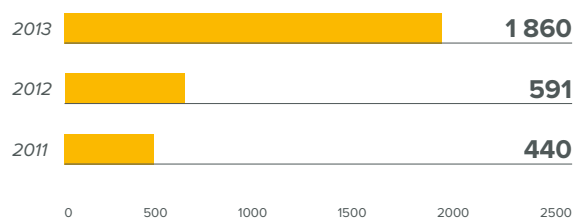
### Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента, руб./барр. н. э.



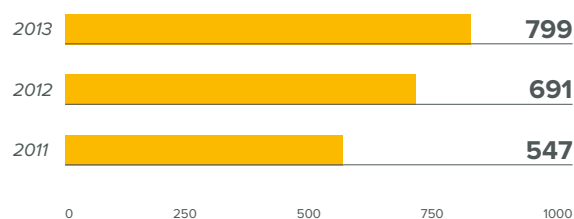
### Операционные расходы на баррель добываемого нефтяного эквивалента, руб./барр. н. э.



### Чистый долг по состоянию на конец года, млрд руб.



### Операционные расходы заводов в РФ на тонну переработанной нефти, руб./т



По состоянию на конец 2013 года чистый долг Компании составил 1 860 млрд руб., коэффициент чистого долга к EBITDA — 1,79. Рост долговой нагрузки в основном объясняется привлечением финансирования (кредитов от банков) в начале 2013 года для приобретения новых активов. Компания намерена постепенно снижать долговую нагрузку. В 2013 году Компания погасила часть кредитов, привлеченных на приобретение активов ТНК-ВР, в размере 166,9 млрд руб.

Операционные затраты Компании увеличились до 136,6 руб. на барр. н. э. по сравнению с 91 руб. на барр. н. э. в 2012 году. При этом ОАО «НК «Роснефть» продолжает занимать лидирующие позиции с точки зрения самых низких операционных затрат в добыче. Рост затрат по сравнению с предыдущим периодом связан с включением затрат новых приобретенных активов, ввода объектов газовой программы. Органический рост данных расходов в расчете на барр. н. э. составил в 2013 году 11,7%\*

по сравнению с 2012 годом и был вызван увеличением тарифов на электроэнергию, ростом цен на вспомогательные материалы и ГСМ и прочими факторами. При этом Компания продолжила реализацию мероприятий по повышению эффективности и контролю за операционными затратами по добыче.

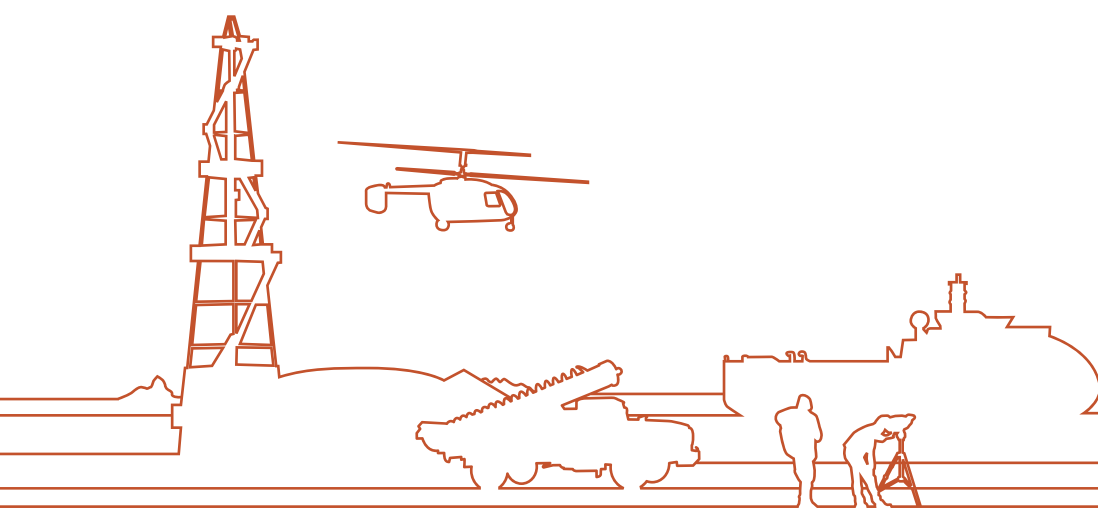
За 2013 год расходы НПЗ Компании в РФ выросли на 63,5% до 57,46 млрд руб. по сравнению с 35,14 млрд рублей в 2012 году, в основном в результате включения затрат новых перерабатывающих активов. Операционные затраты по заводам РФ в 2013 году составили 799 руб. на тонну против 691 руб. на тонну в 2012 году. Органический рост удельных расходов на переработку составил 10,1%\* по сравнению с 2012 годом. Увеличение расходов произошло, в основном, в результате роста расходов на сырье и материалы в связи с наращиванием производства продукции класса «Евро-4» и «Евро-5» и прочих факторов.

\* Данные проформа.



## РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА

Стратегическая цель ОАО «НК «Роснефть» в области разведки и добычи на суше—поддержание добычи и максимальное раскрытие потенциала действующих месторождений, продуманная бережная реализация новых проектов для обеспечения устойчивого профиля добычи и максимального коэффициента извлечения углеводородов, а также экономически обоснованная разработка нетрадиционных и сложных коллекторов.



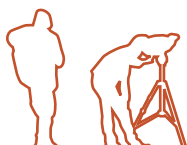
Ванкорское месторождение

# ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА И ВОСПОЛНЕНИЕ ЗАПАСОВ

ОАО «НК «Роснефть» обладает крупнейшей ресурсной базой углеводородов на суше и континентальном шельфе. Стратегическим приоритетом нашей деятельности является планомерное замещение свыше 100% добычи новыми запасами и улучшение качества запасов. В 2013 году Компания заместила более 179% добычи нефти и конденсата новыми запасами (по методологии SEC) — лучший результат среди крупнейших международных нефтегазовых компаний.

В 2014 году «Роснефть» продолжит эффективную доразведку зрелых месторождений и геологоразведочные мероприятия в новых районах Восточной Сибири и Ямало-Ненецкого автономного округа.

**6 МЕСТОРОЖДЕНИЙ И 70 НОВЫХ ЗАЛЕЖЕЙ ОТКРЫТО НА СУЩЕСТВУЮЩЕЙ БАЗЕ АКТИВОВ КОМПАНИИ**



## ЗАПАСЫ И РЕСУРСЫ

На 01.01.2014 г. извлекаемые запасы ОАО «НК «Роснефть» по категории ABC1+C2 (периметр компаний «МСФО» с учетом зависимых компаний) составляют 11,4 млрд т (в т.ч. C2 — 3,6 млрд т) нефти и конденсата и 6,5 трлн куб. м газа (в т.ч. C2 — 2,3 трлн куб. м).

Прирост запасов по категории ABC1 за счет геологоразведочных работ (в соответствии с долями владения) составил:

- нефть + конденсат — 250 млн т.;
- газ — 77 млрд куб. м.

Замещение запасов нефти и конденсата по категории ABC1 в 2013 году составляет 242 млн т (без учета

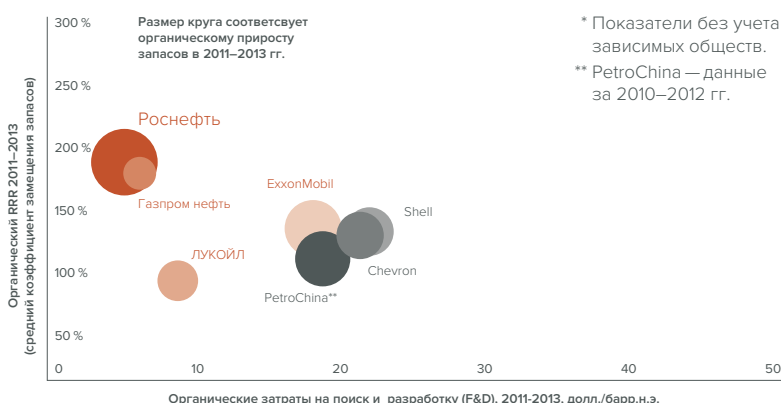
приобретений долей в предприятиях ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» и ООО «НГК «ИТЕРА»).

В результате реализованной программы ГРП открыто 6 месторождений (2 в Самарской области, 1 в Оренбургской, 3 в Тюменской области) с запасами нефти и конденсата (по категории ABC1+C2) 10,5 млн т и газа — 1,4 млрд куб. м и 70 новых залежей (в Удмуртской республике, ХМАО, ЯНАО, НАО, Иркутской, Оренбургской, Самарской областях, Красноярском крае) с запасами нефти и конденсата (по категории ABC1+C2) — 27,3 млн т и газа 38,1 млрд куб. м.

## ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, 2011–2013 ГГ. (В СООТВЕТСТВИИ С ДОЛЯМИ ВЛАДЕНИЯ)

	2011	2012	2013
<b>БУРЕНИЕ</b>			
Завершенные поисково-разведочные скважины, шт.	32	48	68
Успешность, %	76	84	76
<b>СЕЙСМИКА</b>			
2D, пог. км	3 482	3 968	610
3D, кв. км	4 636	5 250	7 029

## Затраты на поиск и разработку и коэффициент замещения запасов нефти и газа







Сейсмические работы, Тимано-Печора

### Основные достижения геологоразведочных мероприятий (на суше) Компании в 2013 году

- Успешность поисково-разведочного бурения составила 76%. Высокий показатель успешности достигнут за счет анализа неуспешных скважин прошлых периодов и использования передовых технологий при интерпретации сеймики и проведении испытаний;
- Открыто 6 месторождений и 70 новых залежей;
- Прирост запасов за счет геологоразведочных работ по российской классификации категории ABC1 (в соответствии с долями владения) составил: нефти и газового конденсата — 250 млн т; газа — 77 млрд куб. м;
- Приобретено 10 лицензий с запасами ABC1+C2 58 млн т нефти, 71 млрд куб. м газа и ресурсами 26 млн т нефти и конденсата и газа 61,5 млрд куб. м.

# 76%

**КОЭФФИЦИЕНТ  
УСПЕШНОСТИ В 2013  
ГОДУ, ЛИДИРУЮЩИЙ  
ПОКАЗАТЕЛЬ  
СРЕДИ КРУПНЫХ  
МЕЖДУНАРОДНЫХ  
КОМПАНИЙ**

### Синергетический эффект в области ГРП в результате приобретения новых активов

- После приобретения новых активов количество лицензий Компании увеличилось с 588 до 846, в результате чего Компанией был увеличен объем ресурсного потенциала и геологоразведочных работ в ключевых регионах: Западная и Восточная Сибирь, Урало-Поволжье и Тимано-Печора. Управление лицензионными участками было перераспределено между дочерними обществами Компании, что позволило максимально эффективно выстроить управление планирования и производства геологоразведочных работ в ключевых регионах;
- С целью повышения эффективности планирования и реализации ГРП проведена работа по закреплению корпоративных научных центров за обществами Группы.



# РЕСУРСНАЯ БАЗА ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»



**70**  
**ОТКРЫТО НОВЫХ  
 ЗАЛЕЖЕЙ С ЗАПАСАМИ  
 НЕФТИ И КОНДЕНСАТА  
 ПО КАТЕГОРИИ ABC1+C2 —  
 27,3 МЛН Т  
 И 38,1 МЛРД КУБ. М ГАЗА**

## 1. СЕВЕРО-КАВКАЗСКИЙ И ЮЖНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЕ ОКРУГА, ВКЛЮЧАЯ ШЕЛЬФ ЮЖНЫХ МОРЕЙ

На 01.01.2014 г. извлекаемые запасы по категории ABC1+C2 (периметр компаний «МСФО» с учетом зависимых обществ) составляют 0,11 млрд т (в т.ч. C2 — 0,02 млрд т) нефти и конденсата и 0,2 трлн куб. м газа (в т.ч. C2 — 0,07 трлн куб. м)

## 2. УРАЛО-ПОВОЛЖСКИЙ РЕГИОН

На 01.01.2014 г. извлекаемые запасы по категории ABC1+C2 (периметр компаний «МСФО» с учетом зависимых обществ) составляют 0,99 млрд т (в т.ч. C2 — 0,1 млрд т) нефти и конденсата и 0,1 трлн куб. м газа (в т.ч. C2 — 0,02 трлн куб. м)

Открыты 3 месторождения: Волчье, Гауровское в Самарской области и Рубцовское в Саратовской с запасами нефти и конденсата по категории ABC1+C2 — 2,2 млн т и 1 млрд куб. м газа.

## 3. ТИМАНО-ПЕЧОРА

На 01.01.2014 г. извлекаемые запасы по категории ABC1+C2 (периметр компаний «МСФО» с учетом зависимых обществ) составляют 0,18 млрд т (в т.ч. C2 — 0,03 млрд т) нефти и конденсата и 0,009 трлн куб. м газа (в т.ч. C2 — 0,001 трлн куб. м) На территории Ненецкого автономного округа открыта 1 новая залежь с запасами 0,1 млн т нефти.

## 4. ШЕЛЬФ АРКТИЧЕСКИХ МОРЕЙ

На 01.01.2014 г. извлекаемые запасы по категории ABC1+C2 (периметр компаний «МСФО» с учетом зависимых обществ) составляют 0,12 млрд т (в т.ч. C2 — 0,05 млрд т) нефти и конденсата и 0,08 трлн куб. м газа (в т.ч. C2 — 0,06 трлн куб. м).

## 5. ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ

На 01.01.2014 г. извлекаемые запасы по категории ABC1+C2 (периметр компаний «МСФО» с учетом зависимых обществ) составляют 7,5 млрд т (в т.ч. C2 — 2 млрд т) нефти и конденсата и 4,3 трлн куб. м газа (в т.ч. C2 — 1,2 трлн куб. м).

На территории ХМАО и Тюменской области открыто 3 месторождения с запасами нефти и конденсата (ABC1+C2) — 8,2 млн т и 0,4 млрд куб. м газа, а также 6 новых залежей с запасами нефти и конденсата (ABC1+C2) — 7,9 млн т и газа 0,3 млрд куб. м. На территории ЯНАО в 2013 г. открыто 7 новых залежей с запасами нефти и конденсата (ABC1+C2) — 0,7 млн т и 8,3 млрд куб. м газа.

## 6. ЮГ ВОСТОЧНОЙ СИБИРИ\*

На 01.01.2014 г. извлекаемые запасы нефти и конденсата по категории ABC1+C2 (периметр компаний «МСФО» с учетом зависимых обществ) составляют 1,3 млрд т (в т.ч. C2 — 0,9 млрд т) и 0,87 трлн куб. м газа (в т.ч. C2 — 0,6 трлн куб. м.)

«Роснефть» ведет геологоразведочные работы в Иркутской области и Эвенкии. В результате геологоразведочных работ в Иркутской области открыты 4 новые залежи с запасами нефти и конденсата по категории ABC1+C2 — 5,4 млн т и 13,2 млрд куб. м газа.

## 7. ВОСТОЧНАЯ СИБИРЬ УЧАСТКИ ВОКРУГ ВАНКОРСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

На 01.01.2014 г. извлекаемые запасы по категории ABC1+C2 (периметр компаний «МСФО» с учетом зависимых обществ) составляют 0,9 млрд т (в т.ч. C2 — 0,3 млрд т) нефти и конденсата и 0,6 трлн куб. м газа (в т.ч. C2 — 0,3 трлн куб. м)

В результате геологоразведочных работ по ООО «Тагульское» открыты 4 газовые залежи с запасами по категории ABC1 в объеме 15,7 млрд куб. м.

## 8. ДАЛЬНИЙ ВОСТОК\*\*

На 01.01.2014 г. извлекаемые запасы по категории ABC1+C2 (периметр компаний «МСФО» с учетом зависимых обществ) составляют 0,2 млрд т (в т.ч. C2 — 0,06 млрд т) нефти и конденсата и 0,3 трлн куб. м газа (в т.ч. C2 — 0,05 трлн куб. м).

\* ВСНК, Иркутские участки, ВЧНГ, «Братскгаз», «Восток-Энерджи», «СН-Красноярскнефтегаз».  
 \*\* ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча», Сахалин, шельф Охотского моря.

# ЗАПАСЫ И РЕСУРСЫ ПО КЛАССИФИКАЦИИ SEC И PRMS

## 287%

**ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДОВ  
ЗАМЕЩЕНО НОВЫМИ  
ЗАПАСАМИ —  
ЛУЧШИЙ РЕЗУЛЬТАТ  
СРЕДИ КРУПНЫХ  
МЕЖДУНАРОДНЫХ  
ПУБЛИЧНЫХ КОМПАНИЙ**

Согласно результатам аудита, проведенного компанией DeGolyer & MacNaughton по классификации SEC, предусматривающей оценку до конца срока рентабельной разработки месторождений, на 31 декабря 2013 г. доказанные запасы углеводородов НК «Роснефть» составили 33 014 млн барр. н. э. В том числе запасы жидких углеводородов (нефть, конденсат, широкая фракция легких углеводородов (ШФЛУ)) составили 25 191 млн барр. (3 398 млн т), запасы газа — 46 941 млрд куб. футов (1 329 млрд куб. м). Таким образом, в 2013 г. коэффициент замещения запасов нефти составил 179%. Запасы углеводородов Компании выросли по сравнению с концом 2012 г. на 11% (в том числе запасы жидких углеводородов — на 6%, запасы газа — на 29%). Рост запасов в основном связан с выполнением программы геолого-разведочных работ, бурением и вводом в разработку новых участков основных месторождений Компании, выполнением геолого-технических мероприятий для поддержания базовой добычи, а также вырос за

счет увеличения доли в предприятиях ООО «Таас-Юрх Нефтегазодобыча» и НГК «ИТЕРА». Компания DeGolyer & MacNaughton также провела аудит запасов «Роснефти» по классификации PRMS. Доказанные запасы (1P) углеводородов на 31 декабря 2013 г. составили 41 771 млн барр. н. э., включая 30 782 млн барр. (4 161 млн т) жидких углеводородов (нефть, конденсат, NGL) и 65 937 млрд куб. футов (1 867 млрд куб. м) газа. По итогам года обеспеченность ОАО «НК «Роснефть» доказанными запасами углеводородов составила 24 года, в том числе по нефти — 20 лет, по газу — 50 лет.

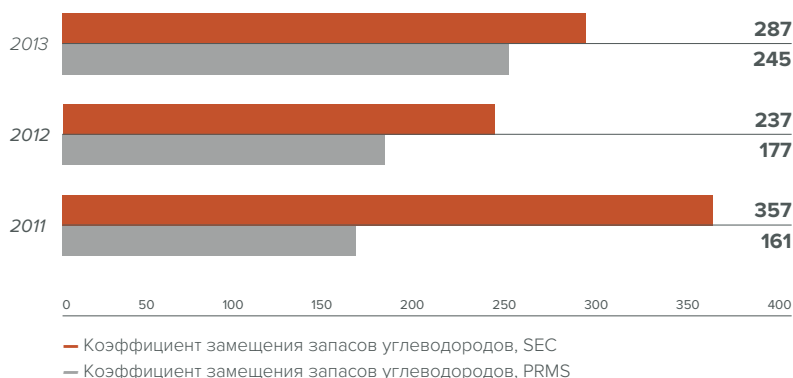
Объем доказанных запасов в значительной степени основывается на результатах разработки действующих месторождений с учетом их геологического и технологического потенциала. Вместе с этим, Компания активно готовит к вводу в 2016–2019 годах в промышленную разработку новые крупные месторождения Восточной и Западной Сибири, среди которых Сузунское, Тагульское, Лодочное,

### Коэффициент замещения запасов углеводородов\*

Роснефть	287%
BP	199%
Statoil	128%
Total	119%
Eni	105%
ExxonMobil	103%

\* Коэффициент замещения запасов (КЗЗ) по классификации SEC. КЗЗ «Роснефти» рассчитан по данным проформы. КЗЗ BP включает долю в запасах «Роснефти». Данные Eni предварительные.

### Коэффициент замещения запасов Компании, % (SEC, PRMS)





ООО «РН-Юганскнефтегаз»

Юрубчено-Тохомское, Русское, Кынско-Часельская группа. Также внедрение новых технологий, в частности бурение скважин с длинными горизонтальными стволами и много-стадийным гидроразрывом пласта, позволит в среднесрочной перспективе вовлечь в разработку значительный объем запасов нефти, включая трудноизвлекаемые (сланцевая нефть). Таким образом, будет уверенно вовлекаться в разработку потенциал вероятных запасов, которые составляют более 70% от доказанных запасов углеводородов.

Кроме того, компания DeGolyer & MacNaughton провела аудит ресурсов «Роснефти». По состоянию на 31 декабря 2013 г. средняя оценка перспективных извлекаемых ресурсов углеводородов Компании составила 339 млрд барр. н. э. (46 млрд т н. э.), что почти на 70% превышает уровень на конец 2012 г. Прирост ресурсов связан с проведением геологоразведочных работ на участках Компании в Карском море, море Лаптевых, Черном море, а также с получением в 2013 г. лицензий на новые участки шельфа Баренцева, Печорского,

Карского, Восточно-Сибирского, Чукотского морей и моря Лаптевых.

**ОСНОВНЫЕ РЕГИОНЫ И РЕЗУЛЬТАТЫ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2013 Г. (ДАННЫЕ С УЧЕТОМ 100%-НОЙ ДОЛИ ВЛАДЕНИЯ)**

**Западная Сибирь**

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

В 2013 г. на территории ХМАО и юга Тюменской области с целью уточнения строения месторождений было выполнено 2 718 кв. км сейсморазведочных работ 3D. Было пробурено 39 поисково-разведочных скважин, с успешностью 87%. Прирост запасов нефти по итогам геологоразведочных

**41,8**

**МЛРД БАРР. Н. Э. — ОБЪЕМ ДОКАЗАННЫХ ЗАПАСОВ (PRMS) НА 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА**





ООО «РН-Юганскнефтегаз»

# 339

**МЛРД БАРР. Н. Э. — СРЕДНЯЯ  
ОЦЕНКА ПЕРСПЕКТИВНЫХ  
ИЗВЛЕКАЕМЫХ РЕСУРСОВ,  
НА 70% ВЫШЕ УРОВНЯ 2012  
ГОДА**

работ на территории ХМАО составил 153 млн т, открыто 6 новых залежей и 3 месторождения.

На территории ЯНАО пробурено 16 поисково-разведочных скважин, с успешностью 81%. Выполнено 457 кв. км сейсморазведочных работ 3D. Прирост запасов составил 33 млн т нефти и 46 млрд куб. м газа, открыто 7 новых залежей.

В 2013 г. на территории Томской области было выполнено 480 кв. км сейсморазведочных работ 3D, пробурено три успешных поисково-разведочных скважины. Прирост запасов составил 7 млн т нефти и 3 млрд куб. м газа.

### **Восточная Сибирь**

#### ***Участки вокруг Ванкорского месторождения***

В отчетном году объем сейсморазведочных работ 3D на данных участках составил 276 кв. км и 2D — 350 пог. км. Завершено испытанием 4 скважины.

На лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» были закончены строительством две поисково-оценочные

скважины: Яковлевская-2 (Байкаловский ЛУ), Кыстыктахская-1 (Самоедский ЛУ) и выполнены сейсморазведочные работы МОГТ-2D на Ондодоминском лицензионном участке.

По результатам геологоразведочных работ по ООО «Тагульское», ОАО «Сузун» открыто 4 новых залежи углеводородов на Сузунском и Горчинском месторождениях. Завершено испытание 2 скважин, испытано 50 объектов. Выполнена полевая 3D-сейсмика на Горчинском, Западно- и Восточно-Сузунских ЛУ.

Прирост запасов Ванкорского проекта составил 12 млн т нефти и 27 млрд куб. м газа.

### ***Юг Восточной Сибири***

ОАО «НК «Роснефть» ведет геологоразведочные работы в Иркутской области и Эвенкии.

В 2013 г. в Иркутской области были выполнены полевые сейсморазведочные работы 2D объемом 190 пог. км, сейсморазведочные работы 3D объемом 1251 кв. км, пробурено 6 поисково-разведочных скважин.



В результате бурения и испытания скважины №10 на Могдинском ЛУ и скважины №73 на Даниловском ЛУ открыты три новых залежи. Общий прирост запасов по результатам геологоразведочных работ в Иркутской области составил 14 млн т нефти и 15 млрд куб. м газа, открыто 4 новых залежи.

В пределах Юрубчено-Тохомского месторождения выполнено 350 кв. км сейсморазведочных работ 3D.

В рамках оперативных подсчетов запасов прирост запасов составил 4 млн т нефти и 2 млрд куб. м газа.

### **Дальний Восток**

На Дальнем Востоке на суше ОАО «НК «Роснефть» проводило геологоразведочные работы на 5 лицензионных участках.

В отчетном периоде была пробурена одна скважина на Курунгском лицензионном участке (скважина №1), переходящая испытанием на 2014 год, и выполнено 20 км сейсморазведочных работ 3D на лицензионном участке Монги.

В рамках оперативных подсчетов запасов прирост запасов Компании составил 1,8 млн т нефти и 0,7 млрд куб. м газа.

### **Тимано-Печора**

В Тимано-Печорском регионе (Республика Коми и Ненецкий автономный округ) геологоразведочные работы ведут ООО «РН-Северная нефть», ООО «Компания «Полярное Сияние» (СП с СопосоPhillips) и ОАО «Няганьнефтегаз».

В 2013 г. в регионе выполнено 63 кв. км сейсморазведочных работ 3D, успешно закончены строительством 2 поисково-оценочные скважины. Начата строительством скважина 21П Нерцетинская Берганты-Мыльского ЛУ с целью опосредованного поиска нефти и газа в отложениях нижнего и верхнего девона, нижнего силура. Скважина будет завершена бурением и испытанием в 2014 году.

В 2013 году закончена строительством разведочная скважина №174 Восточно-Вейянского месторождения,

получены промышленные притоки углеводородов. Закончена строительством скважина 1 Лабаганская, открыта новая залежь.

Прирост запасов нефти на территории Тимано-Печоры составил 1,6 млн т, открыта новая залежь.

### **Урало-Поволжский регион**

В 2013 г. на территории Оренбургской, Самарской, Саратовской областей и на территории Удмуртии было выполнено 1349 пог. км сейсморазведочных работ 2D и 2583 кв. км 3D-сеймики, в т.ч. 625 кв. км на разрабатываемых месторождениях. Завершено испытаниями 17 поисково-разведочных скважин.

В результате успешно проведенных геологоразведочных работ подтверждены промышленные категории запасов на Покровском, Восточно-Малаховском, Восточно-Радовском, Моргуновском, Скворцовском, Вахитовском месторождениях по результатам поисково-разведочного бурения (успешно пробурено 7 поисковых скважин со средним дебитом 65 т/сут).

Открыто 3 месторождения: Волчье, Гауровское в Самарской области и Рубцовское в Саратовской области.

Прирост запасов по региону составил 49,4 млн т нефти, открыто 48 новых залежей.

### **Северо-Кавказский и Южный федеральные округа**

На юге европейской части России «Роснефть» проводит геологоразведочные работы на территории Чеченской Республики, Республик Ингушетия и Дагестан, Ставропольского и Краснодарского краев.

На территории Чеченской Республики в 2013 г. завершена бурением скважина №1016 на Андреевском лицензионном участке с пробуренным забоем 5700 м в отложениях верхнего мела; начато бурение поисковой скважины №32 «Северные Брагуны» на нижележащие горизонты (К1) с проектной глубиной 5800 м.

Выполнены сейсморазведочные работы 2D — 40 пог. км и 3D — 100 кв. км на Восточно-Грозненском

лицензионном участке, что позволит детализировать структуру разрабатываемого Гойт-Кортковского месторождения нефти и газа и уточнить наличие и строение предполагаемой Автуринской структуры, находящихся в пределах Восточно-Грозненского лицензионного участка.

На территории Республики Дагестан выполнена обработка и интерпретация сейсморазведочных работ 2D-сеймики в прибрежной зоне Каспийского моря на месторождении Избербаш. Начаты подготовительные работы по углублению до проектного горизонта поисковой скважины на Сафаралинской площади. Завершение бурения и испытание скважины будет выполнено в 2014 г.

По Ставропольскому краю завершены работы по комплексному анализу и интерпретации сейсморазведочных материалов 3D по лицензионным участкам ОАО «НК «Роснефть» Русский Хутор Северный, Надеждинское, Байджановское, Восточно-Безводненский с целью выявления перспективных объектов и выбора точек под бурение. Завершена бурением разведочная скважина № 400 Зимняя Ставка, освоение скважины завершится в 2014 году.

# ДОБЫЧА НЕФТИ

ОАО «НК «Роснефть» — лидер производства жидких углеводородов в мире. В 2013 году добыча нефти<sup>1</sup> Компании составила 207\* млн тонн (с учетом добычи на новых активах с 1 января 2013 года). Добыча природного газа за аналогичный период составила около 42\* млрд куб. м, что сделало ОАО «НК «Роснефть» третьим крупнейшим производителем газа в России.

Компания располагает уникальным портфелем месторождений с точки зрения величины запасов и потенциала их извлечения. В 2013 году производство нефти на зрелых месторождениях составило около 80%. Значительный успех специалистов Компании — снижение темпов естественного падения добычи жидких углеводородов на зрелых месторождениях Западной Сибири на 3%. В 2013 г. рост добычи показали зрелые месторождения ОАО «Самаранефтегаз» в Волго-Уральском регионе (2,9%), а также новые действующие активы — Ванкорское месторождение (17,8%) и Верхнеконское месторождение (7%) в Восточной Сибири и Уватская группа месторождений на юге Тюменской области (18,4%).

# 207

МЛН ТОНН\* ЖИДКИХ  
УГЛЕВОДОРОДОВ —  
ДОБЫЧА КОМПАНИИ  
В 2013 Г.

\* Данные проформа.

1. Здесь и далее под добычей нефти подразумевается добыча нефти, а также газового конденсата и производство жидких углеводородов, где применимо.

В 2014 г. задача Компании — дальнейшая стабилизация добычи на зрелых активах, плановое увеличение добычи на новых месторождениях и подготовка к вводу в промышленную эксплуатацию новых месторождений на базе Ванкора.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет добычу нефти силами двадцати девяти дочерних обществ и совместных предприятий в Западной и Восточной Сибири, Тимано-Печоре, Центральной России, южной части Европейской части России и на Дальнем Востоке. Компания владеет 20%-ной долей в проекте Сахалин-1 и 50% в «Томскнефть», включаемых в отчетность по методу пропорциональной консолидации, а также ведет добычу нефти и газа силами трех добывающих совместных предприятий, учитываемых по методу участия в капитале: «Удмуртнефть» — 49,54%, «Полярное Сияние» — 50,0% и «Славнефть» — 49,94%. Кроме того, Компания имеет долю в совместных предприятиях на территории Венесуэлы, Вьетнама, Канады, Бразилии, Норвегии, Алжир, ОАЭ, США.

В 2013 г. усилия Компании были сконцентрированы на:

- поддержании добычи на зрелых месторождениях Западной Сибири и Волго-Уральского региона, включая тиражирование новых технологий;
- наращивании добычи и плановом развитии новых месторождений (Уватская группа, Ванкорский и Верхнеконский проекты);
- оптимизации операционных и капитальных расходов, включая реализацию программ, направленных на повышение энергоэффективности;
- интеграции в периметр Компании активов ТНК-ВР.

В отчетном году Компания добыла 207\* млн тонн жидких углеводородов, что на 69,6% выше показателя предыдущего года. Рост был обеспечен прежде всего за счет интеграции новых активов, увеличения добычи на Ванкорском и Верхнеконском месторождениях в Восточной Сибири и высокой эффективности геолого-технических мероприятий на месторождениях в Центральной России и Западной Сибири.

## Достижения в области добычи нефти и газа в 2013 г.

1. Успешная интеграция новых активов в периметр Компании.
2. 14 октября 2013 года закрыты сделки по консолидации 100% долей в ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча», осуществляющем на территории Республики Саха (Якутия) комплексное освоение Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения — одного из крупнейших в Восточной Сибири.
3. Наращивание добычи по молодым активам: Ванкорскому, Верхнеконскому и Уватскому проектам — средний рост относительно 2012 года составил 15,6%.
4. Рост добычи в зрелом регионе — ОАО «Самаранефтегаз» за счет активного применения гидроразрыва пласта. Рост относительно 2012 года составил 2,9%.
5. Компания первой в РФ достигла проходки в бурении 6 млн м (с учетом зависимых обществ). Доля горизонтальных скважин составила 23,5%.
6. Продолжена реализация программы повышения уровня полезного использования попутного газа по действующим месторождениям Компании, а также на Ванкоре — крупнейшем месторождении Восточной Сибири и центре новой нефтегазовой провинции. В рамках выполнения проектных решений по разработке месторождения в четвертом квартале начата закачка газа в пласт с целью поддержания пластового давления.
7. Тиражирование технологии горизонтального бурения с многостадийным ГРП на ключевых месторождениях Компании.

## ОСНОВНЫЕ ДОБЫВАЮЩИЕ АКТИВЫ И НОВЫЕ ПРОЕКТЫ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»



### Условные обозначения



Добыча природного и попутного газа в 2013 г. значительно увеличилась по сравнению с предыдущим годом и составила 42,1\* млрд куб. м. Рост добычи связан с консолидацией новых активов, консолидацией ООО «НГК «ИТЕРА», а также с реализацией программ по рациональному использованию попутного нефтяного газа в ООО «РН-Юганскнефтегаз» и ЗАО «Ванкорнефть» и проведением эффективных геолого-технических мероприятий (ГТМ) по газовому фонду скважин в ООО «РН-Краснодарнефтегаз».

Введено в эксплуатацию 150 горизонтальных скважин с применением многостадийного гидроразрыва пласта, дебит которых в 2–3 раза превышает дебит традиционных наклонно-направленных скважин, пробуренных в схожих геологических условиях. Данная технология особенно ценна тем, что позволяет эффективно вовлекать в разработку трудноизвлекаемые запасы нефти, недоступные другим технологиям.

В целом по Ванкорскому, Верхнечонскому и Уватскому проектам органический рост добычи в 2013 году относительно 2012 года составил 15,6%\*. Было введено в эксплуатацию 300\* новых скважин из бурения для увеличения добычи со средним дебитом 137,7 т/сут.

\* Данные проформа.

### Эффект синергии от интеграции новых активов в 2013 году

**1.** В 2013 г. синергетический эффект в области капитальных вложений при реализации Ямальских проектов оценивается в размере 1,8 млрд руб., в т.ч. за счет оптимизации подрядных услуг, включая снижение стоимости проектных работ и стоимости выполнения строительно-монтажных работ на Сузунском месторождении и оптимизации графиков реализации проектов в рамках задач использования совместной инфраструктуры.

**2.** В результате интеграции новых активов Компанией была проведена унификация подходов к ведению бизнеса по всем ключевым дочерним обществам компании, а также внутренний бенчмаркинг и анализ расценок дочерних обществ по услугам текущего капитального ремонта скважин, транспорту, ремонту и содержанию дорог, а также ряду прочих непромысловых услуг. В результате применения лучших практик ведения бизнеса в 2013 году была достигнута синергия в операционных затратах, оцениваемая в размере порядка 1,9 млрд руб. Как ожидается, синергетические

эффекты в операционных затратах Компании сохранятся в 2014 году.

**3.** Управление изменениями в целях повышения эффективности. Разработан и согласован Стандарт Компании «Управление крупными проектами (программа развитие) в Разведке и Добыче» в составе рабочей подгруппы «управление изменениями», под руководством Первого Вице-президента Компании по утвержденному Вице-президентом — руководителем Аппарата Президента плану. Разработан проект нормативной документации, учитывающий лучшие российские и зарубежные практики реализации крупных проектов, для пилотного внедрения на крупных проектах разведки и добычи, а также бизнес-направления «Газ» (Русское, Лодочное, Тагульское, Сузунское месторождения и полномасштабная разработка месторождений Роспана).

# ДОБЫЧА ПО ОСНОВНЫМ РЕГИОНАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИИ

## 2-х

МИЛЛИАРДНАЯ ТОННА НЕФТИ ДОБЫТА ООО «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ» 3 ОКТЯБРЯ 2013 ГОДА

### ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ

#### Ханты-Мансийский автономный округ — Югра (ХМАО — Югра)

Ханты-Мансийский автономный округ является основным регионом деятельности НК «Роснефть», в котором осуществляют деятельность крупные нефтегазодобывающие предприятия, такие как ООО «РН-Юганскнефтегаз» и ОАО «Самотлорнефтегаз». В нем расположено крупнейшее месторождение Компании — Приобское, на которое приходится 13% всей добычи ОАО «НК «Роснефть».

#### ООО «РН-Юганскнефтегаз»

В 2013 году ООО «РН-Юганскнефтегаз» было добыто 66,2 млн т нефти, что составляет 26% добычи ХМАО–Югра и 13% добычи нефти Российской Федерации; газа добыто 3,8 млрд куб. м. Общество обеспечивает стабильные уровни добычи свыше 65 млн т в год на протяжении последних 6 лет.

Достижение столь высоких показателей производства обусловлено эффективной работой с базовым фондом, а также значительным объемом и высокой эффективностью эксплуатационного бурения.

В 2013 году введено 964 новых скважины из бурения, в т.ч. 38 горизонтальных скважин с проведением

многостадийного гидроразрыва пласта. Широкомасштабное внедрение данных технологий значительно расширяет потенциал вовлечения в разработку трудноизвлекаемых запасов предприятия.

#### ОАО «Самотлорнефтегаз»

Самотлорское месторождение является одним из стратегических активов Компании. С начала разработки (1969 год) добыто 2,7 миллиарда тонн нефти.

Степень выработанности запасов составляет более 70%. Основные остаточные запасы являются трудноизвлекаемыми и сконцентрированы в пласте АВ1-2 «Рябчик».

Добыча ведется на двух лицензионных участках. В 2013 году на Самотлорском месторождении Компанией добыто 22,0 млн т нефти и 4,3 млрд куб. м газа.

Ключевыми успехами являются:

- Стабилизация базовой добычи, снижение темпа падения за счет повышения качества управления фондом и системой разработки месторождения;
- Внедрение в промышленную эксплуатацию программы новых технологий многостадийного гидроразрыва

## 2,7

МИЛЛИАРДА ТОНН НЕФТИ ДОБЫТО НА САМОТЛОРЕ С НАЧАЛА РАЗРАБОТКИ

### Стабилизация добычи на зрелых месторождениях Западной Сибири





ОАО «Самаранефтегаз»

пласта (ГРП) при бурении и резки боковых стволов (ЗБС) (113 скважин/стволов), что обеспечило в 2013 году дополнительный объем добычи нефти в размере 243 тыс. т.

#### ЮГ ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

##### Уватская группа месторождений

ООО «РН-Уватнефтегаз» выступает оператором по разработке Уватского проекта, который представляет собой группу из 14 лицензионных участков, 12 из них расположены на юге Тюменской области, более чем в 400 километрах от города Тюмени, два — в Ханты-Мансийском автономном округе — Югре. Общая площадь проекта составляет 26,6 тыс. кв. км.

Первая нефть Уватского проекта была получена в 2007 году с Урненского и Усть-Тегусского месторождений — самых крупных из открытых геологами на Увате.

В настоящее время добыча ведется на семи месторождениях: Кальчинском, Южно-Петъегском, Урненском, Усть-Тегусском, Тямкинском, Северо-Качкарском и Радонежском. В 2013 году было открыто два новых месторождения — Северо-Кеумское и Кирилкинское.

В 2013 году добыто 8 847,6 тыс. тонн нефти, что на 26% больше, чем в 2012 году. Средний дебит скважин за 2013 г. составил 59,7 т/сут.

Основной рост обеспечен за счет ввода в эксплуатацию 139 скважин из бурения, в т.ч. 16 горизонтальных скважин с суммарной добычей 1867,4 тыс. тонн. Скважины характеризуются высокими стартовыми дебитами более 100 т/сут.

Фактическая дополнительная добыча нефти в 2013 году за счет реализации 157 геолого-технических мероприятий (ГТМ) составила 2 035,7 тыс. тонн.

#### САМАРСКАЯ ОБЛАСТЬ

##### Волго-Уральский регион

В 2013 г. на месторождениях ОАО «Самаранефтегаз» было добыто более 11,0 млн т нефти и 0,5 млрд куб. м газа. По итогам отчетного года добыча нефти выросла на 2,9%, выполнено 409 геолого-технических мероприятий, обеспечивших дополнительную добычу в 2013 году в размере 1,5 млн т. Введено в эксплуатацию 46 новых скважин со средним дебитом 65,3 т/сут. Средний дебит запущенных скважин выше уровня 2012 года, несмотря на общую тенденцию снижения качества разбуриваемых запасов в зрелых регионах добычи. Кроме того, расширена программа по гидро-разрыву пласта на переходящем фонде: в 2013 г. было запущено 70 скважин, по сравнению с 44 в 2012 году, а также переходов и приобщений: 172 скважины в 2013 году, по сравнению со 157 в 2012 г.

# 2,9%

**РОСТ ДОБЫЧИ  
НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ  
ОАО «САМАРАНЕФТЕГАЗ»**





ЗАО «Ванкорнефть»

# 70

**МЛН ТОНН НЕФТИ  
ДОБЫТО НА ВАНКОРСКОМ  
МЕСТОРОЖДЕНИИ  
С НАЧАЛА  
ПРОМЫШЛЕННОЙ  
РАЗРАБОТКИ  
21 АВГУСТА 2009 ГОДА**

# 20-ти

**МИЛЛИОННАЯ ТОННА  
НЕФТИ ДОБЫТА  
НА ВЕРХНЕЧОНСКОМ  
МЕСТОРОЖДЕНИИ  
В ИЮЛЕ 2013 ГОДА**

## Ванкорское месторождение — центр формирования новой нефтегазоносной провинции международного значения

Ванкорское месторождение — одно из пяти самых крупных месторождений, открытых в мире за последние 20 лет. В общем объеме добычи нефти Российской Федерации доля Ванкора составляет 4%.

В 2013 году добыча нефти на Ванкорском месторождении выросла на 17% по сравнению с 2012 г. и составила 21,4 млн т.

В IV квартале 2013 года Компания достигла исторического пика добычи на Ванкоре на уровне 59,3 тыс. т/сут. Введено в эксплуатацию 105 новых скважин со средним дебитом 180 т/сут. Компания продолжила реализацию программы повышения уровня полезного использования попутного газа и в IV квартале 2013 года начала закачку газа в пласт с целью повышения коэффициента извлечения нефти.

В ноябре 2013 года ЗАО «Ванкорнефть» определено в качестве оператора по освоению новых месторождений региона Сузунского, Тагульского и Лодочного, и формирования Ванкорского кластера с суммарным потенциалом добычи в размере 50 млн т в год.

Расположение Сузунского, Тагульского и Лодочного месторождений в непосредственной близости от Ванкора значительно повысит эффективность их разработки, что, в частности, предполагает:

- использование совместных мощностей транспортировки нефти;
- оптимизацию логистических маршрутов доставки оборудования и персонала;
- использование совместных энергетических мощностей (создание единого энергоцентра);
- мобилизацию буровых подрядчиков;
- совместное управление обустройством и эксплуатацией месторождений.

Общий синергетический эффект от создания Ванкорского кластера оценивается в 1,5 млрд долл. США.

В 2014 году ЗАО «Ванкорнефть» продолжит подготовку Сузунского, Тагульского и Лодочного месторождений к промышленной эксплуатации. На Сузунском месторождении запланировано начало эксплуатационного бурения и обустройства месторождения и бурение одной поисковой скважины. Компания проведет испытания двух поисково-разведочных скважин на Тагульском лицензионном участке и начнет строительство двух разведочных скважин на Лодочном месторождении. Компания также продолжит работы по поиску новых залежей углеводородов на близлежащих углеводородных участках. Постепенный ввод в действие месторождений Ванкорского кластера запланирован на начало 2017 года.



Верхнечонское месторождение

## ОРЕНБУРГСКАЯ ОБЛАСТЬ

В 2013 году на месторождениях активов в Оренбургской области (ОАО «Оренбургнефть» и ООО «Бугурусланнефть») было добыто 16,1 млн т нефти и 2,2 млрд куб. м газа. За счет комплексных мероприятий, направленных на снижение темпов падения базовой добычи по истощению и обводнению, была переломлена тенденция на снижение добычи, начавшаяся в 2011 г.

Введено в эксплуатацию 112 новых скважин со средним дебитом 66,0 т/сут. Объемы и эффективность бурения — на уровне 2012 года, несмотря на увеличение количества бурения в краевых зонах разбуриваемых залежей с ухудшенными геологическими свойствами.

Начаты опытные работы по испытаниям технологии многостадийных кислотных обработок горизонтальных скважин на Пронькинском месторождении.

Кроме того, повышены приросты добычи в результате проведения резки боковых стволов и гидроразрыва пласта на переходящем фонде за счет качественного подбора скважин-кандидатов.

## ВОСТОЧНАЯ СИБИРЬ

### Верхнечонское месторождение

Верхнечонское месторождение — второе крупнейшее месторождение Восточной Сибири (после

Ванкорского месторождения). Промышленная добыча на расположенном в Иркутской области Верхнечонском месторождении началась в октябре 2008 года. Добыча нефти в 2013 году составила 6,5 млн т.

Месторождение разбуривается высокотехнологичными горизонтальными скважинами, что обеспечивает высокие дебиты. В 2013 году из бурения было введено 56 скважин со средним приростом 131 т/сут (увеличение на 1,8% по сравнению с дебитами 2012 года), что позволило дополнительно добыть 994 тыс. т нефти.

Губернатор Иркутской области Сергей Ероценко во время посещения Верхнечонского месторождения отметил, что ОАО «Верхнечонскнефтегаз» (ВЧНГ, оператор месторождения) — положительный пример для предприятий, работающих в регионе, как с точки зрения организации внутренней корпоративной культуры, так и в реализации соглашений по социально-экономическому сотрудничеству, заключенных с областным правительством.

## РЕСПУБЛИКА САХА (ЯКУТИЯ)

### Среднеботуобинское месторождение

ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» принадлежат лицензии на разработку Центрального и Курунгского блоков Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения. Запасы блоков по категории

S1+S2 оцениваются в 133,7 млн т нефти и 154,8 млрд куб. м газа. Месторождение по объему запасов относится к участкам недр федерального значения и является одним из крупнейших в Восточной Сибири.

Среднеботуобинское месторождение открыто в 1970 г. До 2013 года добыча нефти велась в режиме опытной эксплуатации, с 11 октября 2013 года начата сдача товарной нефти по собственному нефтепроводу протяженностью 169 км в трубопроводную систему «Восточная Сибирь — Тихий океан» ОАО «АК «Транснефть» с врезкой в районе г. Ленск.

Добыча нефти за 2013 г. составила 216,8 тыс. т, действующий фонд на конец года достиг 29 скважин.

# ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ

В 2013 г. Президент и Правительство Российской Федерации одобрили ряд важных налоговых инициатив, создающих условия для разработки ключевых проектов будущей добычи углеводородов. 23 июля 2013 г. в РФ принят закон №213-ФЗ «О внесении изменений в главы 25 и 26 части второй налогового кодекса РФ и статью 3.1 закона «О таможенном тарифе», предоставляющем льготы и гарантии стабильности для проектов по добыче нефти из трудноизвлекаемых залежей. Общий объем разведанных трудноизвлекаемых запасов в регионах добычи ОАО «НК «Роснефть» превышает 1,4 млрд тонн.

## БАЖЕНОВСКАЯ И АЧИМОВСКАЯ СВИТЫ

В рамках реализации совместного проекта по изучению возможностей коммерческой добычи трудноизвлекаемых запасов Ачимовской и Баженовской свит 17 декабря 2013 г. подписан второй пакет окончательных соглашений по созданию СП с ExxonMobil с целью совместной реализации опытных работ в Западной Сибири. 18 декабря 2013 г. ExxonMobil провел первые платежи в счет оплаты согласованных сумм исторических расходов, а также расходов в рамках программы опытных работ на 2013 г. (1171 млн руб. и 586 млн руб. соответственно).

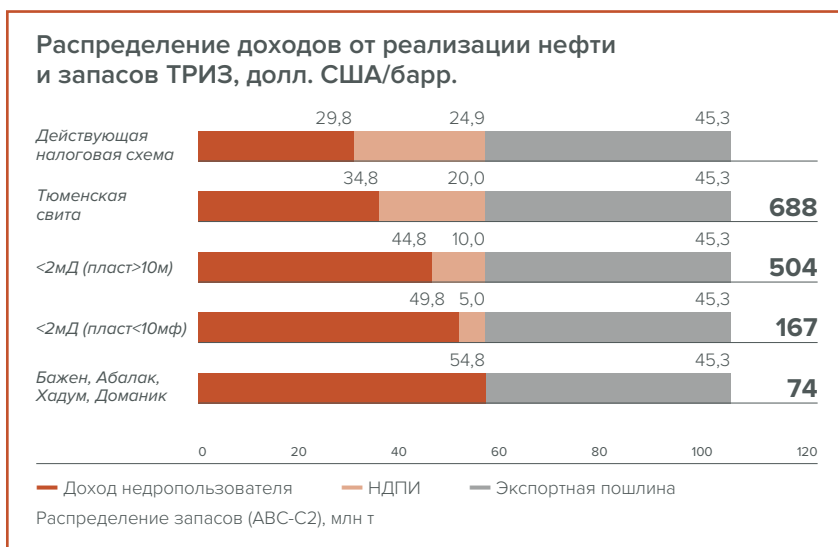
Совместной группой специалистов компаний ОАО «НК «Роснефть» и ExxonMobil в рамках выполнения обязательств по Соглашениям была разработана Программа опытных работ (ПОР) на 2014 г. СП «Тризнефть Пилот». Данная программа включает в себя бурение до 4-х горизонтальных скважин с многостадийным

гидроразрывом пласта, а также ряд исследований на вертикальных скважинах (отбор и исследование керна, проведение геофизических исследований скважин, гидроразрыва пласта, расконсервация разведочных скважин). Оплата выполненных работ будет производиться за счет займа «кэрри» компании ExxonMobil.

По результатам выполнения Программы опытных работ в 2016 г. материнскими компаниями будет принято решение о возможности экономически рентабельной разработки трудноизвлекаемых запасов Баженовской и Ачимовской свит на территории деятельности ООО «РН-Юганскнефтегаз».

## ПРОЕКТ ДОМАНИК

Компании ОАО «НК «Роснефть» и Statoil 21 июня 2013 г. подписали Основные условия соглашения в отношении трудноизвлекаемых запасов углеводородов Доманиковых отложений Волго-Уральского бассейна. Statoil предоставит финансирование



## КАРТА РАСПОЛОЖЕНИЯ ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫХ ЗАПАСОВ НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ КОМПАНИИ

Распределение запасов ABC1/C2, млн т



на условиях «кэрри» для реализации Программы опытных работ, а также технологии и специалистов. В случае подтверждения технической возможности разработки доманиковых отложений Statoil предоставит дополнительное финансирование на условиях «кэрри» на этапе промышленной разработки.

6 декабря 2013 г. сторонами подписаны Акционерное и Операционное соглашения, устанавливающие принципы совместной реализации программы опытных работ по проекту Доманик, учреждение совместной компании-оператора, принципы корпоративного управления оператором и порядок финансирования проекта. Стороны приложат все возможные усилия для заключения окончательных соглашений по проекту в течение 2014 года.

### НИЗКОПРОНИЦАЕМЫЕ КОЛЛЕКТОРЫ

Начато полномасштабное разбуривание тюменских отложений ЮК2-9 на Ем-Еговской площади. Аналогичные залежи тюменских отложений ЮК2-9 существуют на прилегающей Талинской площади Красноленинского месторождения, освоение которых будет следующим шагом. Планируется поступательно наращивать

количество буровых станков и объемы бурения.

Начато разбуривание Северо-Хохряковского месторождения с применением горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта. Ранее было выполнено несколько попыток вовлечения месторождения в активную разработку, которые не увенчались успехом ввиду низкой экономической эффективности. Использование технологии многостадийного гидроразрыва пласта открыло новые перспективы в развитии актива. На первом этапе опытно-промышленной разработки планируется бурение 22 скважин с поступательным расширением проекта на все площади месторождения. Суммарный запланированный объем бурения по месторождению составляет более 200 скважин с многостадийным гидроразрывом пласта.

Технология многостадийного гидроразрыва пласта применяется на месторождениях ООО «РН-Юганскнефтегаз» с 2012 года. Основными объектами являются пласты тюменских отложений и ачимовской толщи. Средний стартовый дебит 38 горизонтальных скважин с многостадийным ГРП, пробуренных в 2013 году, составил 161 т/сут.

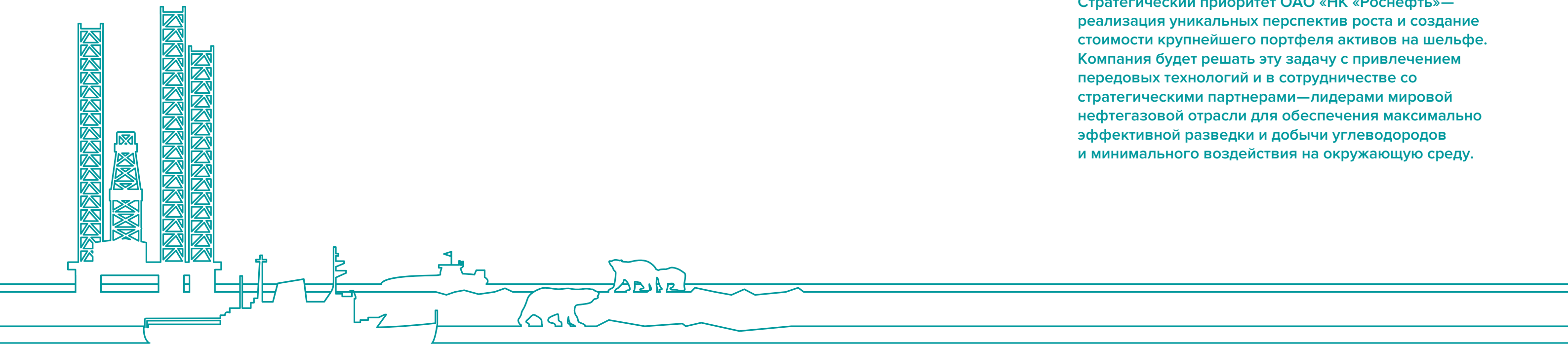
# >1,4

**МЛРД ТОНН — ОБЩИЙ  
ОБЪЕМ РАЗВЕДАННЫХ  
ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫХ  
ЗАПАСОВ КОМПАНИИ**



# РАЗВИТИЕ ПРОЕКТОВ НА ШЕЛЬФЕ— ПЕРЕДОВЫЕ РУБЕЖИ МИРОВОЙ ЭНЕРГЕТИКИ

Стратегический приоритет ОАО «НК «Роснефть»— реализация уникальных перспектив роста и создание стоимости крупнейшего портфеля активов на шельфе. Компания будет решать эту задачу с привлечением передовых технологий и в сотрудничестве со стратегическими партнерами—лидерами мировой нефтегазовой отрасли для обеспечения максимально эффективной разведки и добычи углеводородов и минимального воздействия на окружающую среду.



Платформа «Орлан» в Охотском море



# РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТОВ НА ШЕЛЬФЕ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ОАО «НК «Роснефть» — лидер освоения российского шельфа. Компания располагает 46 лицензионными участками с совокупным объемом ресурсов углеводородов, превышающим 43 млрд тонн нефтяного эквивалента в Арктике, на Дальнем Востоке, в Черном, Каспийском и Азовском морях на юге России. ОАО «НК «Роснефть» заключило соглашения о стратегическом партнерстве с крупнейшими международными компаниями, обладающими передовым опытом разработки проектов на шельфе.

В 2013 г. Компания осуществила беспрецедентный объем геологоразведочных работ, инженерно-геологических изысканий и эколого-рыбохозяйственных исследований на российском континентальном шельфе Арктики и Дальнего Востока.

В 2014 г. ОАО «НК «Роснефть» планирует приступить к поисковому бурению на Арктическом шельфе и пробурить первую скважину в Карском море.

## ДОСТИЖЕНИЯ В РЕАЛИЗАЦИИ ШЕЛЬФОВЫХ ПРОЕКТОВ В 2013 Г.

### 1. Приобретение перспективных лицензионных участков на шельфе

В течение года Компания приобрела 17 лицензионных участков на Арктическом и Дальневосточном шельфе РФ (Западно-Приновоземельский, Русский, Северо-Поморский-1, Южно-Приновоземельский, Западно-Матвеевский, Анисинско-Новосибирский, Северо-Карский, Усть-Ленский, Усть-Оленекский, Северо-Врангелевский-1, Северо-Врангелевский-2, Южно-Чукотский, Альбановский, Варнекский, Восточно-Сибирский-1, Восточно-Прибрежный и Амур-Лиманский) с суммарным объемом ресурсов углеводородов более 23,3 млрд тонн н. э.

### 2. Подписание соглашений со стратегическими партнерами

- С компанией ExxonMobil в рамках проектов по 7 новым лицензионным участкам в Карском, Лаптевых и Чукотском морях подписаны соглашения Материнских компаний, а также Акционерные и Операционные соглашения.
- Подписаны окончательные соглашения со стратегическими партнерами: ExxonMobil (проекты в Карском и Черном морях), Eni, Statoil для совместной работы на шельфе Российской Федерации. Созданы совместные операционные компании.
- Подписано соглашение о сотрудничестве с компанией INPEX по проектам на шельфе в Охотском море (лицензионные участки Магадан-2, 3).

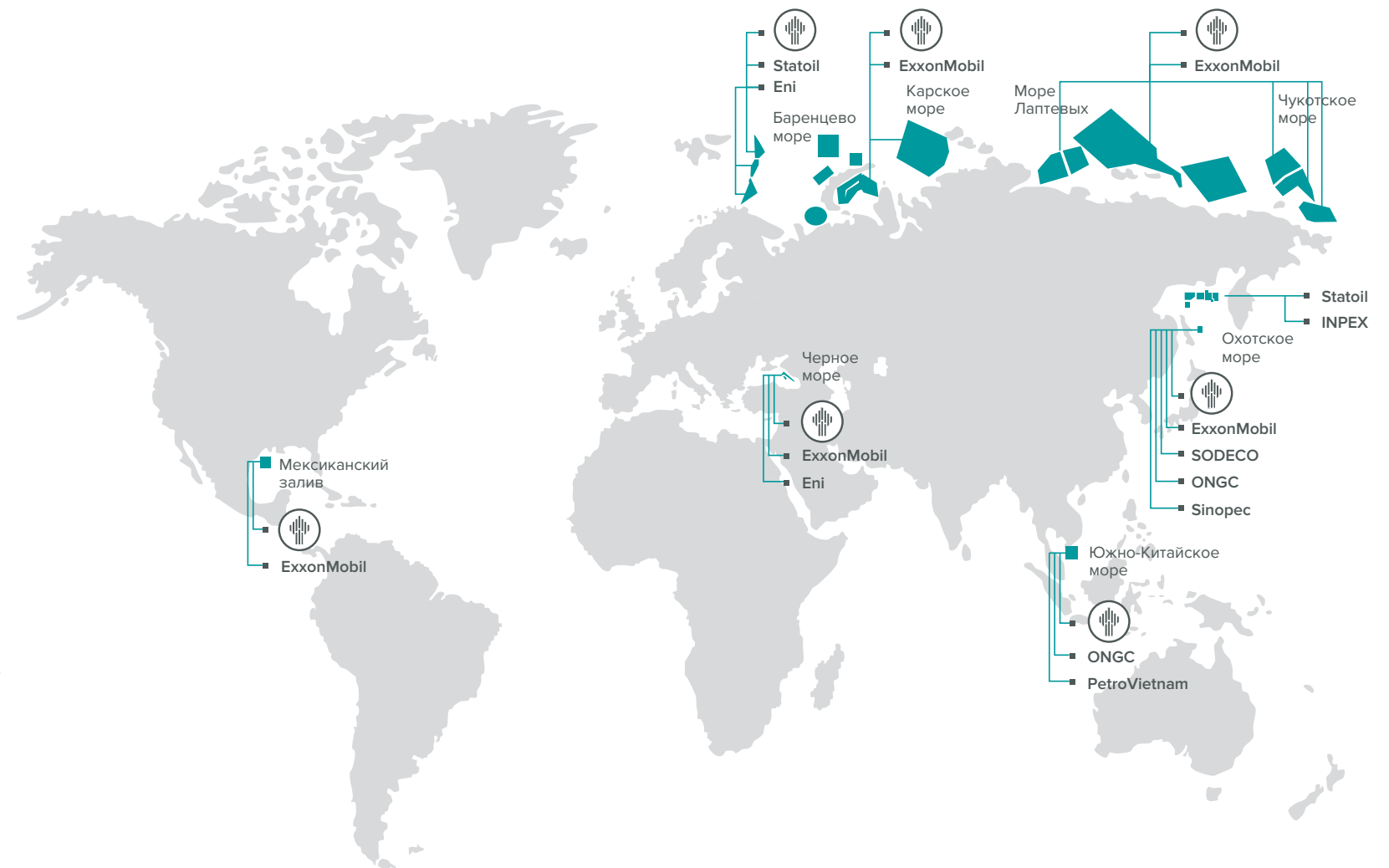
### 3. Выполнение масштабной программы геологоразведочных работ на лицензионных участках в Баренцевом, Печорском, Карском и Охотском морях:

- 2D-сейсморазведка в объеме 32,5 тыс. пог. км;
- 3D-сейсморазведка в объеме 2,6 тыс. кв. км;
- Инженерно-геологические изыскания для выбора точек бурения на 11 площадках;
- Эколого-рыбохозяйственные исследования на 11 лицензионных участках.

### 4. Выбор точки бурения для бурения первой поисковой скважины на структуре «Университетская» Восточно-Приновоземельского участка-1 в Карском море на год раньше срока, предусмотренного лицензионными обязательствами

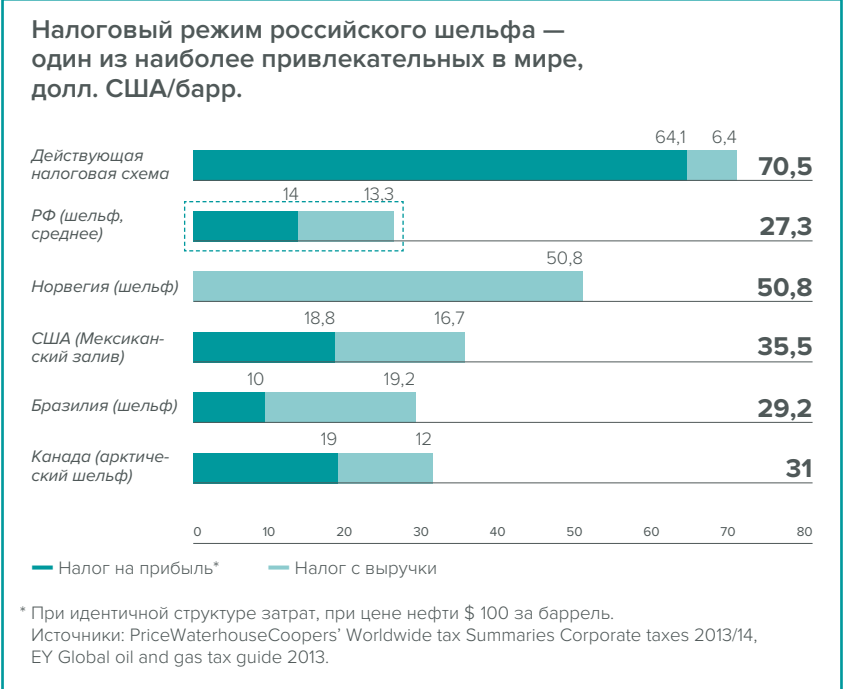
- Выполнение комплекса работ для обеспечения экологической и промышленной безопасности и охраны труда в соответствии с лучшими международными стандартами в рамках подготовки к бурению поисковой скважины в Карском море, в т.ч.:
  - изучена ледовая обстановка и организована система ледовой защиты;
  - организована система гидрометеорологического мониторинга;
  - предусмотрена установка на устье скважины дополнительных противовыбросовых устройств (ESSD);
  - разработан план морских операций для обеспечения бурения;
  - разработаны планы ликвидации аварийных разливов нефти.
- Совместно с ExxonMobil начата работа по оценке и подготовке короткого перечня концепций новых буровых платформ для эксплуатации в арктических условиях, как на мелководных, так и на глубоководных участках.

## КЛЮЧЕВЫЕ ПРОЕКТЫ КОМПАНИИ НА ШЕЛЬФЕ



На изучении находятся 14 проектов буровых платформ всех существующих типов, разработанных ведущими мировыми проектировщиками.

- Проведена оценка потребности ОАО «НК «Роснефть» в судах обеспечения и сопровождения буровых работ на лицензионных участках Компании. Определена номенклатура и количество судов, а также проведена оценка объема возможного якорного заказа судов.
- Определены основные типы судов и морских сооружений, необходимых для реализации шельфовых проектов Компании. К каждому типу разработаны функциональные требования.
- Начата работа по созданию концепции разработки морских месторождений в различных природно-климатических и горно-геологических условиях шельфа РФ.



## ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТ ПО ШЕЛЬФОВЫМ ПРОЕКТАМ

### Проекты на шельфе Арктических морей

В 2013 г. ОАО «НК «Роснефть» осуществляла деятельность на 25 участках недр, расположенных в акваториях Баренцева, Печорского, Карского, Лаптевых, Восточно-Сибирского и Чукотского морей.

Ресурсы жидких углеводородов по 25 участкам Арктических морей по оценке DeGolyer & MacNaughton на конец 2013 года составляют 18 811 млн т, газа — 21473 млрд куб. м. Кроме того, в Компании предварительно были оценены ресурсы Восточно-Сибирского-1 участка в объеме 1367 млн т нефти и 1166 млрд куб. м газа. На трех участках Печорского моря ранее открыты месторождения Северо-Гуляевское, Поморское, Медыньское-море и Варандейское-море с суммарными запасами нефти и конденсата по категориям C1+C2 117 млн т, газа — 79 млрд куб. м.

По новым участкам приобретены сейсмические и геологические материалы прошлых лет и начата подготовка к проведению полевых работ в 2014 г.

На лицензионных участках Восточно-Приновоземельский-1, 2, 3 в 2013 г. выполнены сейсморазведочные работы 2D в объеме 6535 пог. км и 3D на Восточно-Приновоземельском-2 в объеме 1844 кв. км. Проведены инженерно-геологические изыскания на четырех площадках под бурение и выполнены геохимические исследования на участках Восточно-Приновоземельский-1, 2.

На лицензионном участке Южно-Русский в 2013 г. выполнены сейсморазведочные работы 2D в объеме 1060 пог. км и 3D в объеме 387 кв. км. Проведены инженерно-геологические изыскания на одной площадке под бурение.

На лицензионном участке Медыньско-Варандейский в 2013 г. выполнены сейсморазведочные работы 3D в объеме 219 кв. км.

На лицензионном участке Федынский в 2013 г. выполнены

сейсморазведочные работы 2D в объеме 6750 пог. км.

На лицензионном участке Центрально-Баренцевский в 2013 г. выполнены сейсморазведочные работы 2D в объеме 3200 пог. км.

### Проекты на шельфе южных морей России

На юге европейской части России «Роснефти» принадлежат лицензии на следующие участки: Туапсинский прогиб, Западно-Черноморская площадь и Южно-Черноморский участок (шельф Черного моря), Северо-Каспийская площадь и месторождение Западно-Ракушечное в Каспийском море, Темрюкско-Ахтарский участок и месторождение Новое в Азовском море. Компания реализует проекты по освоению этих участков как самостоятельно, так и в партнерстве с крупными российскими и зарубежными компаниями.

Участки Черного, Каспийского и Азовского морей обладают огромным ресурсным потенциалом, их прогнозные извлекаемые ресурсы составляют 3,5 млрд т жидких углеводородов и 81,2 млрд куб. м газа, извлекаемые запасы по категории ABC1+C2 (периметр компаний «МСФО» с учетом зависимых обществ) по двум месторождениям составляет 6,9 млн т нефти и конденсата, а также 0,8 млрд куб. м газа. В связи с большой глубиной Черного моря в районе участков (1–2 км) их освоение требует больших инвестиций. ОАО «НК «Роснефть» ведет работы на участке Туапсинский прогиб совместно с компанией ExxonMobil, на участке Западно-Черноморская площадь с компанией Eni, а также рассматривает возможность привлечения партнеров для реализации проекта Южно-Черноморский лицензионный участок.

В 2013 г. по проектам южных морей продолжались работы по подготовке к бурению поисковых скважин.

На Туапсинском лицензионном участке завершена обработка сейсморазведочных данных 3D в объеме 4800 кв. км, проведена обработка верхней части куба сейсморазведочных данных 3D в объеме 2400 кв. км для решения задач инженерно-геологических изысканий, а также

проведены инженерные изыскания на трех площадках, перспективных под бурение.

На Западно-Черноморском лицензионном участке выполнена обработка верхней части куба сейсморазведочных данных 3D в объеме 800 кв. км, а также проведены инженерные изыскания на трех площадках, перспективных под бурение.

На Южно-Черноморском лицензионном участке закончена обработка данных сейсморазведки 2D, полученных в 2012 г.

На Северо-Каспийской площади Каспийского моря выполнены инженерно-геологические изыскания на площадке №1 структуры Западно-Рыбачья в районе строительства искусственного острова.

По месторождению Западно-Ракушечное в Каспийском море получена лицензия на разведку и добычу углеводородов.

В пределах Темрюкско-Ахтарского лицензионного участка Азовского моря начаты работы по инженерно-геологическим изысканиям на площадке бурения поисково-оценочной скважины Геологическая-1.

По месторождению Новое в Азовском море получена лицензия на разведку и добычу углеводородов, ведется подготовка к разработке.

### Проекты на российском континентальном шельфе Дальнего Востока

На Дальнем Востоке ОАО «НК «Роснефть» проводит работы на 14 лицензионных участках, расположенных на шельфе Охотского моря. Извлекаемые ресурсы нефти и конденсата этих участков на конец 2013 года по оценке DeGolyer & MacNaughton составляют 1784 млн тонн, газа — 2,3 трлн куб. м, извлекаемые запасы открытых месторождений (с учетом проекта Сахалин-1) — 264 млн т нефти и конденсата и 496 млрд куб. м газа, в том числе доля ОАО «НК «Роснефть» — 74 млн т нефти и конденсата и 104 млрд куб. м газа.

В конце 2013 г. истекли сроки действия лицензий по проектам



Сейсмические работы на шельфе Охотского моря

Сахалин-3 (Венинский блок) и Сахалин-5 (Кайганско-Васюканский участок). Поданы заявки на получение лицензий на добычу углеводородного сырья Северо-Венинского газоконденсатного месторождения и на разведку и добычу на месторождении Кайганско-Васюканское-море. В конце 2013 г. получены новые лицензии на участки Восточно-Прибрежный и Амур-Лиманский.

В 2013 г. ОАО «НК «Роснефть» вела активную работу по реализации 6 геологоразведочных проектов на шельфе Охотского моря — Астрахановское море — Некрасовский, Лисянский, Кашеваровский, Магадан-1, 2, 3. Компания реализует эти проекты как самостоятельно, так и в партнерстве со Statoil и INPEX. Кроме того, в 2013 году работы также осуществлялись еще на 5 участках — Лебединское месторождение, Сахалин-3 (Венинский блок), Сахалин-5 (Кайганско-Васюканский участок), Северная оконечность месторождения Чайво, Северный купол месторождения Одопту-море, которые включали проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок, проектно-исследовательских работ, подготовку проектно-технической документации, технико-экономического обоснования коэффициента извлечения нефти, подсчета запасов.

#### Проект Сахалин-1

В 2013 г. была продолжена эффективная реализация проекта Сахалин-1 (доля ОАО «НК «Роснефть» — 20%). Партнерами по проекту являются Exxon Neftegas Limited, SODECO (Япония) и ONGC (Индия).

По итогам года объем добычи нефти и конденсата в целом по проекту составил 7,009 млн т, что на 18,6% выше установленного Компанией плана. Потребителям Дальнего Востока РФ поставлено 2,364 млрд куб. м газа (+ 7,6% к плану).

В освоении эксплуатируемых в рамках проекта месторождений Чайво и Одопту применялись самые современные технологии и методы организации работ. При бурении с большим отходом от вертикали установкой «Ястреб» был установлен новый рекорд в бурении: пробурена, закончена и введена в эксплуатацию самая протяженная в мире скважина Z-42 (12 700 м).

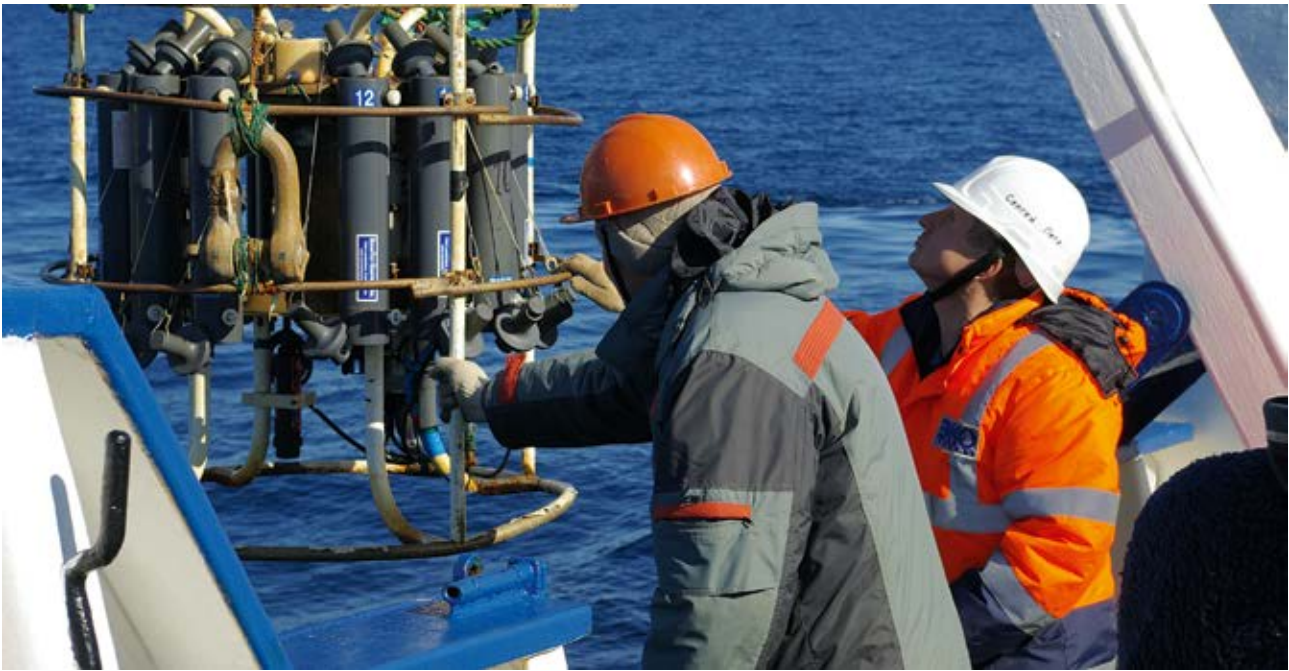
Успешные производственные показатели были достигнуты при экономии эксплуатационных затрат — на 11% и капитальных вложений на 20% в сравнении с планом.

На 2014 год планируется ввод в эксплуатацию третьего месторождения

# 12700

**МЕТРОВ — САМАЯ  
ПРОТЯЖЕННАЯ В МИРЕ  
СКВАЖИНА Z-42 —  
ВВЕДЕНА  
В ЭКСПЛУАТАЦИЮ**





Установка океанографической станции

проекта — Аркутун-Даги. В летний сезон будет осуществлена транспортировка и установка верхнего строения морской ледостойкой стационарной платформы «Беркут» с последующим началом эксплуатационного бурения. Все подготовительные работы, включая установку на месторождении гравитационного основания платформы, уже были выполнены ранее, в 2012–2013 годах.

### Проект Северное Чайво

В 2013 году началась активная фаза реализации проекта по вводу в разработку северной оконечности месторождения Чайво. Лицензия на данный лицензионный участок была получена ОАО «НК «Роснефть» в декабре 2011 года.

Совместно с компанией Exxon Neftegas Limited (оператор проекта Сахалин-1) был подготовлен и в ноябре 2013 года успешно защищен на заседании Центральной комиссии по разработке Федерального агентства по недропользованию проектно-технологический документ «Дополнение к технологической схеме разработки месторождения Чайво». Совместный проектный документ предусматривает использование для освоения Северного Чайво технологий бурения скважин с большим отходом от вертикали, хорошо себя зарекомендовавших

при разработке месторождений проекта Сахалин-1.

Для оптимизации объемов капитальных затрат ОАО «НК «Роснефть» и начала добычи в кратчайшие сроки с Консорциумом «Сахалин-1» и Уполномоченным государственным органом проводились переговоры о возможности использования инфраструктуры проекта Сахалин-1 для добычи, подготовки и транспортировки нефти и газа северной оконечности месторождения Чайво.

С Консорциумом по проекту Сахалин-1 в августе 2013 года заключен договор об услугах по бурению и испытаниям двух скважин, который позволит выполнить лицензионные обязательства в части ввода в разработку Северного Чайво. Договор на бурение вступает в силу после одобрения Уполномоченным государственным органом (одобрение получено в феврале 2014 г.). Ввод объекта в эксплуатацию запланирован на конец 2014 года.

### Проект Сахалин-3 (Венинский блок)

В 2013 г. Компания в полном объеме и в срок выполнила лицензионные обязательства по геологическому изучению недр лицензионного блока Сахалин-3 (Венинский блок)

и направила в Росгеолфонд окончательный отчет по геологическому изучению.

В рамках продолжения работ по проекту в Министерство природных ресурсов РФ подана заявка на получение лицензии на добычу углеводородного сырья Северо-Венинского газоконденсатного месторождения. Получение лицензии ожидается в 2014 г.

Проводились предварительные инженерные изыскания в рамках подготовки материалов для разработки ТЭО инвестиций, а также подготовка технологической схемы разработки Северо-Венинского месторождения.

Завершены аналитические исследования керна, шлама, флюидов по скважине Северо-Венинская №3, пробуренной в 2012 г., и переинтерпретация сейсмических данных 3D.

### Геологоразведочные работы на шельфе Охотского моря

Всего в 2013 г. ОАО «НК «Роснефть» на шельфе Охотского моря выполнено 15 000 пог. км сейморазведочных работ 2D, 110 кв. км сейморазведочных работ 3D, проведено обследование устьев четырех скважин.





Выносной причал «Сокол»

По лицензионному участку Астрахановское море — Некрасовский в 2013 г. выполнены сейморазведочные работы 3D в объеме 110 кв. км, начаты подготовительные работы к бурению 2015 г. Проведено обследование устья скважины Астрахановская-море-1.

По лицензионному участку Магадан-1 в 2013 г. выполнены сейморазведочные работы 2D в объеме 2658 пог. км. Проведено обследование устья скважины Хмитевская-2.

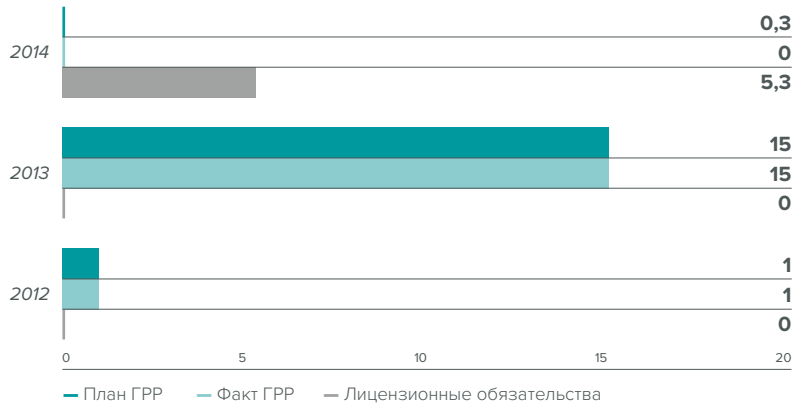
По лицензионному участку Магадан-2 в 2013 г. выполнены сейморазведочные работы 2D в объеме 2200 пог. км. Проведено обследование устьев скважин Магаданская-1 и Магаданская-2.

По лицензионному участку Магадан-3 в 2013 г. выполнены сейморазведочные работы 2D в объеме 2800 пог. км.

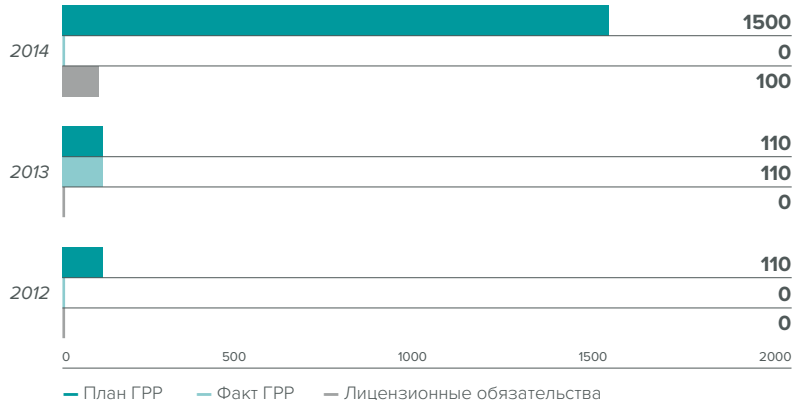
По лицензионному участку Лисянский в 2013 г. выполнены сейморазведочные работы 2D в объеме 5265 пог. км.

По лицензионному участку Кашеваровский в 2013 г. выполнены сейморазведочные работы 2D в объеме 2077 пог. км.

#### Сейморазведочные работы 2D в Охотском море, тыс. пог. км



#### Сейморазведочные работы 3D в Охотском море, кв. км



# ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ВЗАИМООТНОШЕНИЙ С ПОСТАВЩИКАМИ И ПОДРЯДЧИКАМИ

**ОАО «НК «Роснефть» — крупнейший потребитель товаров, оборудования и услуг среди российских нефтегазовых компаний. В 2013 году 87% контрактов в денежном выражении было заключено с российскими поставщиками и подрядчиками.**

## **СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПРИОРИТЕТЫ КОМПАНИИ В РАБОТЕ С ПОСТАВЩИКАМИ И ПОДРЯДЧИКАМИ**

- Соответствие требованиям законодательства при осуществлении закупочной деятельности;
- Повышение уровня конкуренции среди участников закупочных процедур путем увеличения количества участников закупочных процедур, в том числе за счет субъектов малого и среднего предпринимательства;
- Повышение уровня информационной доступности для всех участников закупочных процедур;
- Развитие электронных закупок и продаж (создание собственной электронной торговой площадки, автоматизация закупочных процессов);
- Участие в программах Правительства РФ по расширению доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к закупкам инфраструктурных монополий и компаний с государственным участием, а также в программах по взаимодействию со смежными отраслями промышленности.

## **ДОСТИЖЕНИЯ КОМПАНИИ В ОБЛАСТИ ЗАКУПочНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2013 ГОДУ**

Обеспечение максимальной прозрачности закупочной деятельности Компании за счет публикации в открытом доступе планов закупок, информации о проведении и результатах закупок, отчетности о заключенных договорах (99,99% — публикуемые закупки);

Экономия за счет конкурентных закупок, проведенных в 2013 году, составила почти 11 000 млн руб. от планового объема конкурентных закупок (3,9%);

Число аккредитованных контрагентов в действующей базе потенциальных поставщиков Компании, соответствующих требованиям Компании, превысило 3 тысячи;

Снижение сроков проведения закупочных процедур на 30–50% относительно нормативных сроков.

# ЗАКУПКИ

[Главная](#)

## Информация о закупках ОАО "НК "Роснефть" и дочерних обществ ОАО «НК «Роснефть»

### Информация о закупках

- [Реестр закупок](#)
- [Реестр планов закупок](#)
- [Реестр положений о закупках](#)
- [Реестр отчетности по договорам](#)
- [Информация об аккредитации](#)
- [Закупки в электронной форме](#)
- [Горячая линия безопасности](#)

[Архив тендеров  
инициированных  
до 01.01.2013](#)

Раздел «Информация о закупках» посвящен закупочной деятельности ОАО «НК «Роснефть» и дочерних обществ ОАО «НК «Роснефть».

Информация о проводимых закупках размещается:

- на официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг ([www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru)) - в объеме и начиная со времени, установленного законодательством Российской Федерации;
- на настоящем сайте в подразделе «Реестр закупок»;
- на соответствующей электронной торговой площадке (если закупка проводится на электронной торговой площадке).

[Реестр закупок](#)  
[Реестр положений о закупках](#)  
[Реестр планов закупок](#)  
[Реестр отчетности по договорам](#)  
[Информация об аккредитации](#)

### Уважаемые участники закупок для ОАО «НК «Роснефть»!

Обращаем Ваше внимание, что при проведении закупок в электронной форме ОАО «НК «Роснефть» принимает к рассмотрению только заявки участников, подписанные квалифицированной электронной цифровой подписью. Данное требование соответствует положениям Федерального закона «Об электронной подписи» (63-ФЗ от 06.04.2011 г.).

В связи с этим участникам закупок в электронной форме необходимо заблаговременно организовать получение квалифицированной электронной цифровой подписи и средств для её применения (специализированного ПО). С дополнительной информацией Вы можете ознакомиться в разделе [Закупки в электронной форме](#).

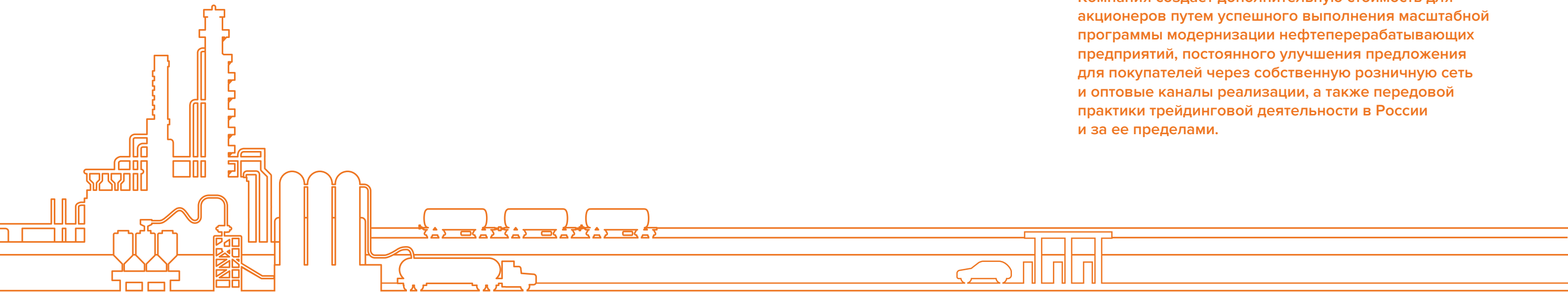
» [English](#)



## ПЕРЕРАБОТКА, КОММЕРЦИЯ И ЛОГИСТИКА

Стратегическая цель деятельности подразделений переработки, коммерции и логистики ОАО «НК «Роснефть» — максимально эффективное использование добытой нефти, газа и продуктов их переработки.

Компания создает дополнительную стоимость для акционеров путем успешного выполнения масштабной программы модернизации нефтеперерабатывающих предприятий, постоянного улучшения предложения для покупателей через собственную розничную сеть и оптовые каналы реализации, а также передовой практики трейдинговой деятельности в России и за ее пределами.





# ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ: КАЧЕСТВО, ЭФФЕКТИВНОСТЬ, ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ И ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

ОАО «НК «Роснефть» — лидер российской нефтепереработки. В состав Компании входят 11 нефтеперерабатывающих заводов в ключевых регионах Российской Федерации. В 2013 году общий объем переработки составил 97,7\* млн тонн. Компания осуществляет масштабную программу модернизации перерабатывающих мощностей, которая позволит довести глубину переработки до 81% и обеспечить выполнение условий четырехсторонних соглашений.

## НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЕ АКТИВЫ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» В РФ



\* Данные проформа.

### МОДЕРНИЗАЦИЯ НПЗ: СТАТУС ВЫПОЛНЕНИЯ

	Туапсинский НПЗ	Рязанская НПЗ	Сызранский НПЗ	Куйбышевский НПЗ	Новокуйбышевский НПЗ	Ачинский НПЗ	Эффект на выпуск нефтепродуктов
Вакуумный блок		●				●	Глубина переработки
Изомеризация	●	●		●	●		Бензин Евро-5
Кат. крекинг			●	●			Выход светлых
Гидроочистка	●	●	●	●	●	●	Топливо Евро-5
Риформинг	●		●	●	●		Бензин Евро-5
Алкилирование			●	●			Бензин Евро-5
Коксование <sup>1</sup>	●					●	Глубина переработки
Гидрокрекинг	●	●		●	●	●	Выход светлых
МТБЭ		●	●	●			Бензин Евро-5

1. Примечание: Замедленное коксование или флексикокинг

	Ангарская НХК	Комсомольский НПЗ	Эффект на выпуск нефтепродуктов
Вакуумный блок			Глубина переработки
Изомеризация			Бензин Евро-5
Кат. крекинг			Выход светлых
Гидроочистка	●	●	Топливо Евро-5
Риформинг			Бензин Евро-5
Алкилирование	●		Бензин Евро-5
Коксование <sup>1</sup>			Глубина переработки
Гидрокрекинг		●	Выход светлых
МТБЭ	●		Бензин Евро-5

### Условные обозначения

- Регионы розничного покрытия
- Завершение в 2014 г.
- Завершение в 2015 г.
- Завершение в 2016 г. и далее
- Добывающие активы
- НПЗ Компании
- Реконструкция
- Порты присутствия

## НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЕ МОЩНОСТИ КОМПАНИИ В 2013 Г.

НПЗ	Проектная мощность на конец года, млн т	Объем переработки, млн т	Выход светлых, %
Туапсинский	12,0	5,6	52,5
Ачинский	7,5	7,4	55,5
Ангарская НХК	10,2	10,1	60,8
Комсомольский	8,0	7,1	58,2
Рязанская НПК*	18,8	13,5	55,1
Саратовский НПЗ*	7,0	4,7	43,8
Славнефть-ЯНОС (50%)*	7,5	5,9	55,8
Самарская группа:	24,1	22,0	55,4
Новокуйбышевский	8,8	8,2	55,7
Куйбышевский	6,8	6,9	55,0
Сызранский	8,5	6,9	55,4
ЛИНИК	8,0		
НПЗ СП ROG (Германия)***	11,5	10,6	72,5
Мозырский НПЗ (договор процессинга)	-	1,7	-
Мини-НПЗ****	5,8	1,48**	31,0

\* Объемы переработки сырья Группы ТНК-ВР Холдинг учтены с 21.03.13 г.

\*\* Без учета возвратного продукта.

\*\*\* В доле владения ОАО «НК «Роснефть».

\*\*\*\* ООО «Красноленинский нефтеперерабатывающий завод»; ООО «Нижневартовское нефтеперерабатывающее объединение»; ООО «Стрежевской НПЗ»; ООО «Пурнефтепереработка».

## СТРУКТУРА ВЫПУСКА ТОВАРНЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ, МЛН Т\*

НПЗ	Нафта	Автобензины	Керосин	Дизельное топливо	Мазут	Прочие
Туапсинский НПЗ	1,1	—	—	1,8	2,5	0,1
Ачинский НПЗ	0,3	1,2	0,2	2,4	2,7	0,3
Ангарская НХК	0,3	1,3	0,6	3,4	2,6	0,7
Комсомольский НПЗ	0,8	0,5	0,3	2,6	2,8	-
Рязанская НПК**	0,3	2,6	0,9	3,1	4,5	1,5
Саратовский НПЗ**	—	0,7	—	1,2	1,5	1,2
Славнефть-ЯНОС (50%)**	0,2	0,9	0,4	1,7	1,8	0,6
НПЗ СП ROG (Германия)	0,5	2,1	0,6	4,5	0,3	2,6
Самарская группа	0,9	3,0	0,6	7,3	6,9	1,8
Прочие (вкл. мини-НПЗ)	0,7	0,1	—	0,6	—	1,4

\* Не включая 1,6 млн т продукции Мозырского НПЗ (внешний процессинг).

\*\* Объемы выпуска продукции Группы ТНК-ВР Холдинг учтены с 21.03.13 г.

### СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПРИОРИТЕТЫ В ОБЛАСТИ НЕФТЕПЕРЕРАБОТКИ

- Полное соответствие нормам охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды, что позволит:
  - обеспечить высокий уровень стандартов охраны труда и промышленной безопасности;
  - обеспечить непрерывность операций;
  - поддержать достигнутые объемы переработки нефти;
- Обеспечение качества товарной продукции в соответствии с Техническим регламентом, что позволит
  - защитить маржу каналов сбыта на внутреннем рынке;
  - обеспечить достаточный объем продуктов для каналов сбыта на внутреннем рынке РФ;

- Повышение выхода светлых нефтепродуктов за счет оптимизации конфигурации и развития конверсионных процессов, что позволит:
  - обеспечить высокую конкурентоспособность портфеля нефтеперерабатывающих активов Компании в рамках отрасли;
  - обеспечить рост добавленной стоимости продуктов нефтепереработки;
  - обеспечить рост развития каналов сбыта за счет увеличения производства продуктов, баланс по которым в РФ является напряженным (автобензин, авиакеросин, зимнее дизельное топливо);
  - снизить затраты на логистику продуктов;
  - снизить операционные и капитальные затраты на поддержание

в будущем за счет внедрения новых более эффективных установок.

При этом безусловным приоритетом при реализации стратегии Компании в области нефтепереработки является выполнение обязательств Компании по 4-стороннему соглашению, заключенному ОАО «НК «Роснефть», наряду с другими нефтяными компаниями, с Федеральной антимонопольной службой, Росстандартом и Ростехнадзором РФ в отношении выполнения инвестиционных программ по строительству и модернизации нефтеперерабатывающих мощностей РФ и объемам выпуска нефтепродуктов, соответствующих требованиям Технического регламента, на период до 2020 года.

## Основные достижения в области переработки в 2013 г.

Высокие стандарты качества производимой продукции — ключевой приоритет деятельности ОАО «НК «Роснефть» в области нефтепереработки.

В 2013 г. на НПЗ Компании продолжалась реализация мероприятий по полному переходу на выпуск нефтепродуктов, соответствующих требованиям экологического стандарта «Евро-5», увеличения глубины переработки, повышению операционной эффективности нефтепереработки, экологической и промышленной безопасности.

**Сызранский НПЗ.** Начало производства автобензина Премиум-95 и дизельного топлива, соответствующих требованиям стандарта «Евро-5».

**Новокуйбышевский НПЗ.** Реализация синергий с новыми активами: производство автобензинов Регуляр-92 и Премиум-95 («Евро-5») с использованием алкилата Рязанской нефтеперерабатывающей компании.

**Куйбышевский НПЗ, Ачинский НПЗ, Ангарская НХК, Комсомольский НПЗ.** Начато производство автобензинов и дизельного топлива, соответствующих требованиям «Евро-5».

**Модернизация Туапсинского НПЗ** — ключевой элемент повышения эффективности деятельности Компании в области нефтепереработки:

- обеспечение растущих потребностей в высококачественных моторных топливах юга России;

- расширение возможностей представления альтернативы экспорту сырой нефти, учитывая уникальное географическое положение и перевалочные мощности Компании в Туапсе.

### Саратовский НПЗ

Ввод в промышленную эксплуатацию установки изомеризации, реконструкция второго этапа ЭЛОУ-АВТ-6 с увеличением производительности до 7,0 млн т/год; вакуумной колонны К-10 с увеличением диаметра трансферного трубопровода, что позволило увеличить выход вакуумного газойля; увеличение производительности установки висбрекинга до 1 млн т в год.

- В ходе работы по разработке и внедрению мероприятий по определению возможности применения альтернативного сырья на предприятиях Компании проведен опытный пробег на нефти с НПП Сковородино на Комсомольском НПЗ.
- В период прохождения паводка в Дальневосточном регионе специалистами блока «Нефтепереработка и Нефтехимия» осуществлялось оперативное управление и координация действий с центральным аппаратом управления ОАО «НК «Роснефть» по предотвращению развития чрезвычайной ситуации на производственных объектах Компании. Организация неотложных мероприятий позволила минимизировать последствия чрезвычайной ситуации, не допустить простоя технологических мощностей Комсомольского НПЗ и выполнить производственную программу.

**УВЕЛИЧЕНИЕ ПРОЕКТНОЙ МОЩНОСТИ ТУАПСИНСКОГО НПЗ ДО 12 МЛН ТОНН В ГОД — ЗАВЕРШЕНИЕ ПЕРВОГО ЭТАПА МАСШТАБНОЙ МОДЕРНИЗАЦИИ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**БЕНЗИН ПРЕМИУМ «ЕВРО-95» И ДИЗЕЛЬНОЕ ТОПЛИВО «ЕВРО» ПРОИЗВОДСТВА ОАО «СЫЗРАНСКИЙ НПЗ» — ПОДТВЕРЖДЕНИЕ СООТВЕТСТВИЯ ВЫСШЕМУ УРОВНЮ КАЧЕСТВА, УСТАНОВЛЕННОМУ ПРОГРАММОЙ «РОССИЙСКОЕ КАЧЕСТВО». СООТВЕТСТВУЮЩИЕ СВИДЕТЕЛЬСТВА И ЭКСПЕРТНЫЙ ОТЧЕТ ВЫДАНЫ ЦЕНТРОМ ЭКСПЕРТНЫХ ПРОГРАММ ВСЕРОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ КАЧЕСТВА В 2013 Г.**

# 3

**МЛРД РУБ. — СИНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ ОТ ИНТЕГРАЦИИ НОВЫХ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИХ АКТИВОВ В 2013 Г. БЛАГОДАРЯ ОПТИМИЗАЦИИ СТРУКТУРЫ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ**

## Эффект синергии от интеграции новых активов

Основные направления синергии от интеграции новых активов в сегменте нефте- и газопереработки:

- оптимизация планирования и проведения капитальных ремонтов НПЗ;
- оптимизация загрузки мощностей;
- повышение эффективности переработки за счет внедрения лучших практик;
- экономия на дублирующих капитальных вложениях в газопереработку.

Достижение наибольшего синергетического эффекта ожидается в повышении операционной

эффективности за счет обмена опытом и внедрения ряда лучших практик и реализации программ по:

- повышению энергоэффективности заводов;
- управлению потерями в производстве;
- оптимизации работы установок НПЗ (внедрение оптимального режима работы технологического оборудования, проведение аудита и внедрение мини-проектов на установках по повышению выходов светлых нефтепродуктов);
- снижению затрат на производство.

# СОЗДАНИЕ МОЩНОГО НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО ЦЕНТРА В ВОСТОЧНОЙ СИБИРИ И НА ДАЛЬНЕМ ВОСТОКЕ

**ОАО «НК «Роснефть» создает мощный нефтеперерабатывающий центр на российском Дальнем Востоке и в Восточной Сибири для удовлетворения растущих потребностей региона в качественном топливе по конкурентным ценам и в достаточном количестве. Стабильные поставки высококачественного топлива промышленным потребителям и в розничную сеть региона создадут дополнительные благоприятные условия для экономического развития российского Дальнего Востока. В результате значительной модернизации мощностей Комсомольского, Ачинского НПЗ и Ангарской НХК, а также развития проекта «Восточная нефтехимическая компания» Компания повысит свою конкурентоспособность при экспорте на рынки Азиатско-Тихоокеанского региона.**

## **МОДЕРНИЗАЦИЯ КОМСОМОЛЬСКОГО, АЧИНСКОГО НПЗ И АНГАРСКОЙ НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ КОМПАНИИ**

### **Комсомольский НПЗ**

Производство нефтепродуктов в 2013 г. составило 7,0 млн т. Глубина переработки нефти составила 60,7%.

В 2013 году Компания продолжила реализацию проекта строительства комплекса гидрокрекинга ВГО и гидроочистки дизельного топлива мощностью 3,65 млн т в год.

В частности, были завершены строительные-монтажные работы по «нулевому циклу» установок этого комплекса; осуществлены поставка и монтаж реакторов. Ведется монтаж металлоконструкций и оборудования установок производства серы и водорода, строительство объектов общезаводского хозяйства.

Суммарные инвестиции в Комсомольский НПЗ составили в 2013 г. 17,35 млрд руб.

### **Ачинский НПЗ**

В 2013 г. на Ачинском НПЗ было переработано 7,4 млн т нефти и произведено 7,1 млн т товарной продукции. Глубина переработки составила 61,3%.

План по 4-стороннему соглашению по производству топлив, соответствующих требованиям Технического регламента, выполнен в полном объеме по всей номенклатуре нефтепродуктов.

В период июнь-ноябрь произведена доставка реакторов гидрокрекинга и гидроочистки на площадку АНПЗ. В ходе доставки установлены рекорды России и Европы — перевозка груза

массой более 1 тыс. т на самое дальнее расстояние (203 км) автомобильным транспортом. В декабре завершён монтаж реакторов комплекса гидрокрекинга ВГО и гидроочистки ДТ.

Ведутся строительные-монтажные работы:

- на комбинированной установке производства нефтяного кокса мощностью 1 млн т в год по сырью;
- по комплексу гидрокрекинга-гидроочистки мощностью 3,65 млн т в год. Суммарные инвестиции в 2013 году на Ачинском НПЗ составили 21,14 млрд руб.

### **Ангарская НХК**

В 2013 г. на Ангарской НХК было переработано 10,1 млн т нефти. Глубина переработки составила 72%.

Ведутся строительные-монтажные работы на комплексе гидроочистки дизельного топлива, комплексе сернокислотного алкилирования, установке гидроочистки бензина каталитического крекинга и установке производства МТБЭ.

Суммарные инвестиции в 2013 году на Ангарской НХК составили 17 млрд руб.

## **РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ НЕФТЕХИМИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА НА ДАЛЬНЕМ ВОСТОКЕ. ВОСТОЧНАЯ НЕФТЕХИМИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ (ВНХК)**

В 2013 г. ОАО «НК «Роснефть» было принято решение об увеличении мощности переработки нефтехимического комплекса на Дальнем Востоке: Восточная нефтехимическая компания (ВНХК), до 30 млн т/год по углеводородному сырью, — решение Совета





Транспортировка реактора для Ачинского НПЗ

Директоров ОАО «НК «Роснефть» от 08 ноября 2013 г.

Реализация проекта ВНХК будет осуществлена в III очереди:

- I очередь (2014–2020 гг.) — нефтепереработка мощностью 12 млн т/год нефти;
- II очередь (2014–2022 гг.) — нефтехимия мощностью по сырью 3,4 млн т/год;
- III очередь (IV кв. 2028 г.) — нефтепереработка 12 млн т/год нефти и нефтехимия мощностью по сырью 3,4 млн т/год (реализация строительства предполагается при условии соответствующей рыночной конъюнктуры).

Это масштабный комплексный проект, создающий новые перспективы для всего Дальнего Востока и для российской экономики в целом. ВНХК учитывает не только текущие потребности региона в нефтепродуктах и продуктах нефтехимии, но и обеспечивает прогнозируемый рост потребления в Дальневосточном федеральном округе, а также отвечает спросу экспортных рынков Азиатско-Тихоокеанского региона.

Реализация проекта строительства комплекса одновременно позволит получать высококачественные моторные топлива, соответствующие требованиям Технического регламента, и полимерную продукцию с высокой добавленной стоимостью.

В 2013 г. Компания проводила уточнение оценки мультипликативного эффекта строительства ВНХК на экономику региона.

В апреле 2013 г. ОАО «Роснефть» и Mitsui & Co., Ltd подписали Меморандум о взаимопонимании в отношении совместной реализации проекта ВНХК.

Инвестиции в проект в 2013 г. составили 2,4 млрд руб.

# 203

**КИЛОМЕТРА — РЕКОРД РОССИИ И ЕВРОПЫ ПО ПЕРЕВОЗКЕ ГРУЗА МАССОЙ > 1000 Т НА САМОЕ ДАЛЬНЕЕ РАССТОЯНИЕ АВТОМОБИЛЬНЫМ ТРАНСПОРТОМ УСТАНОВЛЕН ПРИ ДОСТАВКЕ РЕАКТОРОВ ГИДРОКРЕКИНГА-ГИДРООЧИСТКИ НА АЧИНСКИЙ НПЗ**

# ЭФФЕКТИВНАЯ РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТИ, ГАЗА И ПРОДУКТОВ ПЕРЕРАБОТКИ

**ОАО «НК «Роснефть» поставляет добытую нефть на собственные нефтеперерабатывающие мощности в России и Германии, а также реализует ее в России, странах СНГ и на международном рынке. Стратегическая цель деятельности Компании в области коммерции и логистики — добиться максимально эффективной реализации нефти, газа и продуктов переработки с помощью передовой практики торговой деятельности, оптимизации маркетинговой политики и развития высокодоходных каналов сбыта для всего ассортимента производимой продукции.**

## ПОСТАВКИ НЕФТИ И ЛОГИСТИКА

В 2013 г. Компания поставила 77,8 млн т нефти на собственные заводы в России, что на 53% превышает уровень поставок 2012 г. (50,85 млн т), в связи с интеграцией новых нефтеперерабатывающих активов.

Для оптимизации транспортных расходов при поставках нефти на НПЗ ОАО «НК «Роснефть» продолжала осуществлять взаимнообменные операции с другими российскими нефтяными компаниями.

Объем данных поставок в I полугодии 2013 г. составил 6,1 млн т,

что позволило достичь экономии расходов по транспортировке нефти в размере 1,6 млрд руб.

Начиная со второго полугодия Компания сократила объем взаимнообменных операций до минимума ввиду расширения географии своих добывающих и перерабатывающих мощностей и, как следствие, наличия большей гибкости в выборе логистических маршрутов поставки на собственные НПЗ.

Помимо поставок нефти на собственные НПЗ в Российской Федерации, ОАО «НК «Роснефть» в 2013 г. поставила 3,9 млн т собственной нефти

## Основные достижения и рекорды за 2013 г. в области коммерции и логистики

### Трейдинг нефтью и нефтепродуктами

Заключение контракта, начало поставок нефти в КНР и получение предоплаты по новому долгосрочному контракту с КННК (Китайская Национальная нефтегазовая корпорация) на условиях предоплаты.

Расширение прямого сотрудничества с конечными потребителями по направлению трубопровода «Дружба»:

- PKN Orlen — начало трубных поставок на НПЗ Чехии и Польши;
- Grupa Lotos — начало поставок на Гданьский НПЗ.

Повышение эффективности реализации нефти на внутреннем рынке: +15 долл. США/т сверх экспортного паритета.

«Роснефть» — лидер продаж светлых нефтепродуктов на бирже. С июля 2013 г. начата реализация мазута через биржу: реализовано 440 тыс. т с премией +30–50 долл. США/т к экспортному паритету.

Впервые в истории — организация речной программы для мазута Самарской группы силами собственного флота, что существенно

повысило эффективность реализации.

Увеличение продаж на базисе FOB вместо FCA и CPT — благодаря заключению новых договоров на перевалку в портах Новороссийск, Тамань, Николаев, Одесса, Севастополь, Керчь, Южный (дополнительная премия 5–10 долл. США/т)

### Региональные розничные продажи

Введены в эксплуатацию 7 АЗС Олимпийского формата, на которых планируется реализация концепции «A-Café», в рамках проекта сотрудничества с международной компанией Autogrill.

Открыт магазин Pirelli по продаже шин и сервисной зоны шиномонтажа в периметре АЗК «Роснефть» в г. Сочи.

### Поставки авиатоплива

Расширена клиентская база высокопремиального канала «в крыло» за счет привлечения таких контрагентов, как ЗАО «АК «Алроса», Wizz Air (Венгрия), Korean Air (Южная Корея), ОАО АК «Сибирь». По авиакомпаниям Lufthansa (Германия), Turkish Airlines (Турция), ОАО «Уральские

Авиалинии», ОАО АК «Трансаэро» и ОАО «Аэрофлот» была значительно расширена зона покрытия.

Получен операционный контроль над топливно-заправочными комплексами (ТЗК) в аэропортах Шереметьево, Сочи, Красноярск, Краснодар, Геленджик, Анапа, Ростов-на-Дону, Абакан.

Открыты карточки хранения в столичном аэропорте «Домодедово» и в аэропорте Якутска.

### Поставки бункерного топлива

Продлены до 2015 г. долгосрочные контракты с крупными судовладельцами Maersk и CMA CGM в регионе Дальний Восток. Заключены новые контракты с крупнейшими контейнерными линиями ATP HYUNDAI, NYK, MOL.

Заключены 5-летние контракты на поставку бункерного топлива с операторами шельфовых проектов Сахалин-1 и Сахалин-2.

Введен в эксплуатацию второй танкер-бункеровщик в Черном море «РН Олимп».

**ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» В РФ — ШИРОКАЯ ГЕОГРАФИЯ ПРИСУТСТВИЯ И ВОЗМОЖНОСТИ ДЛЯ МАКСИМАЛЬНО ЭФФЕКТИВНОЙ РЕАЛИЗАЦИИ НЕФТИ И ПРОДУКТОВ ПЕРЕРАБОТКИ**



**Условные обозначения**

- Регионы розничного покрытия
- НПЗ Компании
- Собственные ТЗК
- Танкера-бункеровщики
- Товарные потоки нефти
- Добывающие активы
- ТЗК-партнеры
- Порты присутствия

на заводы СП Ruhr Oel GmbH в Германии, что на 11,4% превышает объем поставок в 2012 г.

В 2013 г. Компания впервые осуществила переработку нефти по схеме процессинга на Мозырском НПЗ, Республика Беларусь (входит в состав ОАО «НК «Славнефть», в котором Компания владеет долей 49,9%).

Объем поставок по схеме процессинга составил 1,68 млн т. Продукты, получаемые в результате переработки на Мозырском НПЗ, Компания реализовывала на экспорт в дальнее зарубежье, использовала для обеспечения нужд собственных розничных активов на внутреннем рынке РФ, а также продавала на внутреннем рынке Белоруссии и Украины.

Улучшены экономические показатели всех ДО, входящих в блок «Логистика» (вкл. ЗАО «Роснефтефлот» — рост показателя EBITDA на 200% по сравнению с бизнес-планом, и ЗАО «РН-Транс» — рост показателя EBITDA на 38% по сравнению с бизнес-планом).

**Эффект синергии от интеграции новых активов в области коммерции и логистики**

Наибольший эффект получен в логистике (55% от 8,2 млрд руб.), трейдинге (19%) и розничном бизнесе (14%).

Следующие инициативы принесли наибольший эффект:

- Оптимизация уровня запасов по объединенной Компании (3 млрд руб.);
- Географические свопы по поставкам светлых нефтепродуктов и оптимальное распределение ресурсов объединенной Компании (2,8 млрд руб.);

- Унификация карточного бизнеса благодаря заключению договоров о взаимном приеме топливных карт на АЗС Компании по брендам ТНК и «Роснефть» (0,9 млрд руб.);
- Оптимизация маркетинговых расходов (0,5 млрд руб.);
- Унификация условий контрактов по экспорту нефти, мазута, включая экспорт нефти с использованием мощностей Каспийского трубопроводного консорциума (0,26 млрд руб.).

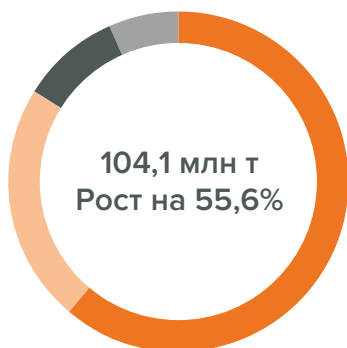
**8,2**

**МЛРД РУБ. — СУММАРНАЯ ВЕЛИЧИНА СИНЕРГИИ В ОБЛАСТИ КОММЕРЦИИ И ЛОГИСТИКИ В 2013 ГОДУ**



Подписание долгосрочного контракта на поставку нефти с Китайской национальной нефтегазовой корпорацией

### Реализация нефти



- 63,6 Европа и прочие направления
- 23,9 Азиатско-Тихоокеанский регион
- 9,8 СНГ
- 6,8 Внутренний рынок

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ Контракты на поставку нефти на условиях предоплаты — новый стандарт взаимовыгодных отношений между поставщиками и потребителями**

### РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТИ

Объемы нефти, оставшиеся после загрузки собственных нефтеперерабатывающих заводов, Компания направляет в основном на экспорт, в структуру которого входят как долгосрочные контракты, так и краткосрочные, в том числе заключаемые на тендерной основе.

В 2013 г. ОАО «НК «Роснефть» заключило долгосрочные контракты на поставку нефти на условиях предоплаты с крупнейшими нефтяными трейдерами и конечными покупателями, которые позволяют планировать инвестиционную деятельность и развитие Компании с учетом гарантированного сбыта в долгосрочной перспективе и взаимодействовать с партнерами в рамках постоянных контрактов по рыночным ценам.

В 2013 г. Компании также удалось значительно улучшить эффективность продаж нефти на тендерной основе. За счет проведения тендеров в два и более этапов Компании удалось увеличить средневзвешенную тендерную премию на 12% по сравнению с 2012 г. (до 0,5 долл. США/барр.), что принесло дополнительный

положительный эффект на EBITDA в размере 12 млн долл. США.

Общий объем реализации нефти в 2013 г. составил 104,1 млн т, из которых экспорт нефти составил 97,3 млн т, а остальные объемы были реализованы на внутреннем рынке.

Компания экспортировала 63,6 млн т нефти в Северо-Западную, Центральную и Восточную Европу, в страны Средиземноморья и по другим направлениям дальнего зарубежья.

Экспорт в СНГ составил 9,8 млн т. Рост объемов связан с добавлением новых активов и началом поставок легкой нефти, добываемой ОАО «Оренбургнефть», железнодорожным транспортом.

Поставки в страны Азиатско-Тихоокеанского региона составили 23,9 млн т, в том числе 15,8 млн т было поставлено по трубопроводу в Китай в соответствии с долгосрочными контрактами, а оставшийся объем нефти поставлен на экспорт через порты Козьмино и Де-Кастри. Рост поставок в страны АТР по сравнению с 2012 г. составил 33%, в основном в связи с консолидацией ОАО «Верхнеконскнефтегаз».



Основная часть экспортных поставок ОАО «НК «Роснефть» осуществляется через мощности АК «Транснефть», включая сеть магистральных трубопроводов и порты.

В 2013 г. экспортные поставки осуществлялись с использованием следующих транспортных маршрутов:

- трубопроводным транспортом — 91,9 млн т, что составило 94,5% от общего объема экспорта нефти;
- железнодорожным и смешанным транспортом — 5,4 млн т, или 5,5% от общего объема экспортных поставок.

### **ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЭКСПОРТНЫЕ Контракты на условиях ПРЕДОПЛАТЫ**

В 2013 году Компания заключила три уникальных контракта с крупнейшими нефтяными трейдерами на поставку нефти марки Urals через порты Новороссийск, Приморск и Усть-Луга на условиях предоплаты. Данные контракты являются стабильным долгосрочным каналом поставки нефти, а цены реализации по этим договорам соответствуют ценам, получаемым Компанией на регулярных тендерах.

Контракты были заключены на срок 5 лет со следующими объемами поставок:

- «Гленкор» (Glencore) — 39,2 млн т;
- «Витол» (Vitol) — 16,8 млн т;
- «Трафигура» (Trafigura) — 10,1 млн т. Общий объем денежных средств, привлеченных на выгодных условиях в рамках исполнения контрактов, составил около 9,8 млрд долл. США.

### **ПОСТАВКИ В КИТАЙ В РАМКАХ ДОЛГОСРОЧНЫХ Контрактов**

В 2013 г. ОАО «НК «Роснефть» продолжило поставки в адрес Китайской национальной нефтегазовой корпорации (КННК) в рамках долгосрочного договора, заключенного в 2009 г. Объем поставок Компании в 2013 г. составил 15 млн т, включая объемы, поставленные по контракту между НК «Роснефть» и АК «Транснефть», который является ресурсным обеспечением контракта между АК «Транснефть» и КННК (по условиям данного договора НК «Роснефть» продает

сырую нефть АК «Транснефть» для ее дальнейшей поставки в адрес КННК).

В июне 2013 г. ОАО «НК «Роснефть» подписало новый долгосрочный договор купли-продажи нефти с КННК на условиях предоплаты, предусматривающий поставку 325 млн т нефти в течение 25 лет. Цена нефти по данному договору соответствует альтернативным каналам поставок нефти с восточных месторождений Компании и определяется ежемесячно на рыночных условиях с использованием котировок российской нефти в порту Козьмино, что позволяет считать контракт с КННК прибыльным и стабильным каналом поставки нефти в долгосрочной перспективе. Объем поставок по новому договору в 2013 г. составил 0,8 млн т. Планируется, что к 2018 г. объем поставок увеличится до 15 млн т в год.

### **РАСШИРЕНИЕ ПРЯМОГО СОТРУДНИЧЕСТВА С КОНЕЧНЫМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМИ**

В 2013 г. «Роснефть» заключила контракты с одним из крупнейших нефтяных концернов в Польше — Polski Koncern Naftowy Orlen S.A. (PKN Orlen). В рамках подписанных договоров предполагается поставка нефти на нефтеперерабатывающие заводы PKN Orlen в Польше и Чехии. В направлении Польши в 2013 году было поставлено 5,4 млн т, при сроке действия контракта до конца 2016 года и максимальном объеме поставок 6,0 млн т в год. На Чешский НПЗ PKN Orlen в 2013 году было поставлено 1,2 млн т, при сроке действия контракта также до середины 2016 года и максимальном объеме поставок 2,4 млн т в год.

Помимо этого, начаты поставки на Гданьский НПЗ, принадлежащий польской ВИНК Grupa Lotos. В декабре 2013 г. поставлены первые 100 тыс т и подписан контракт на 2014 г. с объемом поставки 2,4 млн т.

### **РЕАЛИЗАЦИЯ ГАЗА**

Компания осуществляет поставки природного, сухого и попутного газа потребителям Российской Федерации. Попутный нефтяной газ поставляется на собственные газоперерабатывающие заводы (ГПЗ) Компании, а также на газоперерабатывающие

комплексы ОАО «СИБУР Холдинг». Природный и сухой отбензиненный газ поставляется потребителям через единую систему газоснабжения ОАО «Газпром» в рамках договора на транспортировку газа.

В 2013 г. Компания реализовала 39,1 млрд куб. м газа, в том числе 24,0 млрд куб. м — в Западной Сибири, 10,4 млрд куб. м — в Европейской части России, 3,1 млрд куб. м — на Юге России, 0,5 млрд куб. м — на Дальнем Востоке и 0,9 млрд куб. м — за пределами Российской Федерации. Общий объем реализации по сравнению с 2012 г. увеличился в 3,5 раза в связи с интеграцией новых активов. Увеличению поставок газа способствовало заключение новых долгосрочных контрактов с потребителями на территории РФ:

- Долгосрочный пятилетний договор поставки газа с ОАО «Фортум» с объемом поставки 12 млрд куб. м;
- Долгосрочный договор на 3 года с ОАО «Э.ОН Россия» с объемом поставки 4,65 млрд куб. м.

### **РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ**

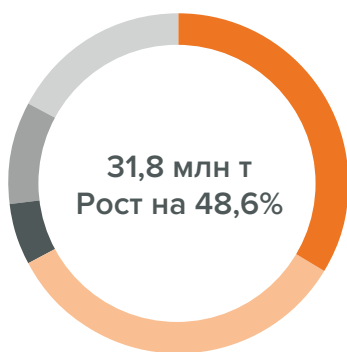
ОАО «НК «Роснефть» проводит эффективную маркетинговую политику и владеет развитой инфраструктурой для реализации нефтепродуктов на внутреннем и международном рынках.

**Контракт ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» с Китайской национальной нефтегазовой корпорацией — самое масштабное соглашение о поставках нефти в Китайскую Народную Республику, вторую крупнейшую экономическую державу в мире**

# >114

**МЛН РУБ. — ЭФФЕКТ СИНЕРГИИ ОТ ИНТЕГРАЦИИ НОВЫХ АКТИВОВ КОМПАНИИ ЗА СЧЕТ РЕАЛИЗАЦИИ ГАЗА ПО ВЫСОКОМАРЖИНАЛЬНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ И ОПТИМИЗАЦИИ ТРАНСПОРТНЫХ РАСХОДОВ ВСЛЕДСТВИЕ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ГАЗА НА БОЛЕЕ ДОХОДНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ**

## Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке



- 10,7 Дизельное топливо
- 10,7 Бензин
- 1,9 Мазут
- 3,1 Керосин
- 5,4 Прочие

**ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» — ЛИДЕР ПРОДАЖ СВЕТЛЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ НА БИРЖЕ**

В 2013 г. Компания реализовала 85,7 млн т нефтепродуктов (не включая реализацию нефтехимической продукции), что на 48% больше по сравнению с 2012 г. Рост объемов реализации в первую очередь связан с увеличением объемов переработки нефти в связи с интеграцией новых нефтеперерабатывающих активов.

## РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ВНУТРЕННЕМ РЫНКЕ

Мощная и развитая инфраструктура Компании для реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке включает сеть сбытовых обществ, занимающихся оптовой и розничной продажей нефтепродуктов, оказанием услуг по их хранению, транспортировке и перевалке.

На внутреннем рынке в 2013 г. было реализовано 31,8 млн т нефтепродуктов, что на 48,6% выше 2012 г. В структуре реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке 34% приходится на бензин, 34% — на дизельное топливо, 6% — на мазут и 10% — на авиакеросин. Компания приобрела дополнительные топливозаправочные комплексы в аэропортах и расширила клиентскую базу по реализации авиакеросина «в крыло» (высокопремиальный канал) за счет привлечения крупных контрагентов. В результате объем реализации авиакеросина в 2013 году увеличился практически в два раза по сравнению с 2012 годом.

## ОПТОВЫЕ ПРОДАЖИ НЕФТЕПРОДУКТОВ

В 2013 г. оптовые продажи нефтепродуктов составили 21,6 млн т. Крупнооптовые покупатели нефтепродуктов ОАО «НК «Роснефть» — это в основном независимые трейдеры и крупные конечные потребители (в том числе Министерство обороны РФ, ОАО «РЖД»). Основными видами продукции, поставляемой этим покупателям, являются топочный мазут и дизельное топливо.

В 2013 г. Компания продолжила реализацию нефтепродуктов через российские биржи. Всего через Санкт-Петербургскую Международную Товарно-сырьевую биржу (СПбМТСБ) и Межрегиональную биржу нефтегазового комплекса

(МБНК) благодаря приобретению Компанией новых активов было реализовано 4,1 млн т нефтепродуктов (по сравнению с 1,4 млн т в 2012 г.), что составило около 5,5% от общего объема производства нефтепродуктов на заводах Компании в РФ. Рост объемов продаж по сравнению с 2012 годом объясняется премиальностью этого рынка, а также началом продаж мазута через биржевую площадку.

## РОЗНИЧНАЯ РЕАЛИЗАЦИЯ

По состоянию на конец 2013 г. география розничного бизнеса ОАО «НК «Роснефть» охватывала 56 регионов России от г. Мурманск на севере до Северного Кавказа на юге и от г. Смоленск на западе до острова Сахалин на востоке. Компания имеет также розничную сеть в Абхазии, Украине и Белоруссии. В результате приобретения новых активов Компания вышла на новые географические рынки сбыта и существенно расширила свою сеть розничной продажи нефтепродуктов.

На 31 декабря 2013 г. сеть действующих АЗС Компании включала в себя 2627 собственных и арендуемых станций, в том числе 150 АЗС на Украине, 40 АЗС в Республике Беларусь и 3 АЗС на территории Абхазии. Собственные и арендуемые АЗС располагали 1850 магазинами, 424 кафе и 207 автомобильными мойками. На 91 АЗС имелись станции мелкого ремонта и технического обслуживания автомобилей.

По состоянию на 31 декабря 2013 г. сбытовые дочерние общества Компании располагали 171 действующими нефтебазами общей емкостью 2,8 млн куб. м.

В 2013 г. Компания продолжила реализацию программы оптимизации сбытовой сети, ключевыми направлениями которой являются реконструкция имеющихся и строительство новых АЗС, закрытие низкоэффективных станций. В результате в 2013 г. были построены 31 АЗК и реконструированы 23 существующих АЗС, ликвидированы и законсервированы 63 неэффективных АЗС.

В связи с тем, что Компания являлась генеральным партнером Олимпийских



АЗК Олимпийского формата в г.Сочи

игр 2014 г. в г. Сочи, в 2013 г. были введены в эксплуатацию 7 АЗК Олимпийского формата, что позволило полностью обеспечить потребности гостей и организаторов Олимпийских игр. На данных АЗК были открыты кафе «A-Café» по договору франчайзинга с итальянской компанией Autogrill, на которых клиентам предлагается европейский сервис, основанный на самых высоких стандартах обслуживания, качества еды и напитков. Также на одной из АЗК Олимпийского формата был открыт первый флагманский шинный центр Pirelli.

Объем реализации нефтепродуктов в розницу по сравнению с 2012 г. вырос на 50,0% и составил 10,2 млн т. Реализация нефтепродуктов на одну АЗС составила в среднем 12,1 т/сут, что на 2% выше аналогичного показателя прошлого года. Данный рост обусловлен повышением качества розничных активов за счет приобретения АЗС и МАЗК в бренде ТНК и ВР, а также благодаря грамотной маркетинговой политике Компании.

В розницу Компания реализует бензин, дизельное топливо, фасованные масла и сжиженные газы.

#### РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ ЗА РУБЕЖОМ

В 2013 г. объем реализации нефтепродуктов за рубежом составил 50,6 млн т (с учетом закупки у сторонних поставщиков, но не включая операции по бункеровке и реализацию нефтехимической продукции), что на 50% больше по сравнению с 2012 г. Рост объемов реализации стал следствием приобретения новых активов. В странах дальнего зарубежья было реализовано 47,5 млн т нефтепродуктов (94% всего экспорта), включая 8,6 млн т нефтепродуктов, произведенных на заводах в Германии (в доле НК «Роснефть»), в странах СНГ — 3,1 млн т.

В структуре экспорта нефтепродуктов в страны дальнего зарубежья 54% приходится на мазут, 29% — на дизельное топливо и судовое маловязкое топливо, 11% — на прямогонный бензин. Отгрузка с НПЗ основных объемов нефтепродуктов (с учетом бункеровки и реализации нефтехимической продукции), реализованных за рубежом в 2013 г., осуществлялась с использованием железнодорожного и смешанного транспорта (40,4 млн т, или 73,5% общего объема).

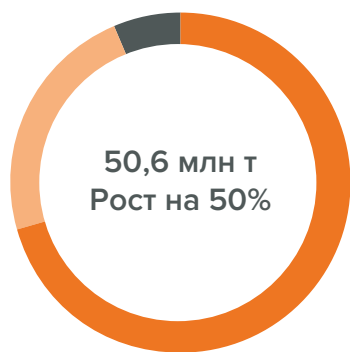
# 2627

**СОБСТВЕННЫХ  
И АРЕНДУЕМЫХ АЗС  
В РОССИИ И ЗА РУБЕЖОМ**



Морской терминал ООО «РН-Туапсенифтепродукт»

### Реализация нефтепродуктов за рубежом



- 35,8 Европа и прочие направления
- 11,7 Азиатско-Тихоокеанский регион
- 3,1 СНГ

Трубопроводным транспортом было отгружено 3,9 млн т нефтепродуктов (7,1% общего объема), остальные объемы были отгружены с Туапсинского НПЗ и на условиях франко-перевозчик (FCA) с Самарских НПЗ, где Компания непосредственно не несет затрат на транспорт, за исключением расходов по перевалке и отправлению грузов (10,7 млн т, или 19,5%).

### РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОДУКТОВ НЕФТЕХИМИИ

В 2013 г. «Роснефть» реализовала 3,1 млн т нефтехимической продукции, что на 7% превышает аналогичный показатель прошлого года. Данный объем включает 2,3 млн т нефтехимической продукции, реализованной за рубежом (с учетом 2,2 млн т, произведенных на заводах СП Ruhr Oel GmbH), и 0,8 млн т — на внутреннем рынке.

### ОПТОВАЯ ТОРГОВЛЯ НЕФТЕПРОДУКТАМИ В2В

#### Авиазаправочный бизнес

Деятельность ОАО «НК «Роснефть» в авиазаправочном бизнесе охватывает практически все регионы Российской Федерации благодаря

широкой географии присутствия в аэропортах (собственные топливно-заправочные комплексы (ТЗК) и карточки хранения в сторонних ТЗК).

В 2013 г. объем реализации авиатоплива вырос более чем в 2 раза, до 3,1 млн т, при этом эффект роста от приобретения активов Группы ТНК-ВР Холдинг в 2013 г. составил 1,3 млн т.

В 2013 г. получен операционный контроль над ТЗК в столичном аэропорту «Шереметьево», а также в аэропортах городов Сочи, Красноярск, Краснодар, Геленджик, Анапа, Ростов-на-Дону, Абакан. В отчетном периоде были открыты карточки хранения в столичном аэропорту «Домодедово» и аэропорту г. Якутск, тем самым количество аэропортов присутствия в Российской Федерации выросло до 26.

В 2013 году стартовал проект по снабжению авиатопливом аэродромов Министерства обороны Российской Федерации, по которым Компания выбрана единственным поставщиком.

Компания существенно расширила клиентскую базу за счет привлечения таких авиакомпаний, как Wizz Air



## Участие в инфраструктурных проектах

ОАО «НК «Роснефть» имеет в составе Компании или владеет долями в инфраструктурных объектах по экспорту нефти и нефтепродуктов, что улучшает процесс планирования и помогает оптимизировать затраты.

### Порт Де-Кастри

Де-Кастри — один из крупнейших портов Дальнего Востока, обеспечивающий эффективные экспортные поставки нефти на Азиатско-Тихоокеанский рынок.

Экспортный терминал Де-Кастри мощностью 12 млн т в год принадлежит консорциуму проекта Сахалин-1, в котором ОАО «НК «Роснефть» владеет 20-процентной долей.

В 2013 г. через Де-Кастри было отгружено 1,3 млн т нефти Компании, что соответствует объемам 2012 г.

### Каспийский трубопроводный консорциум

Трубопровод Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) пролегает от Тенгизского нефтяного месторождения в Западной Казахстане до порта Новороссийск. ОАО «НК «Роснефть» участвует в проекте КТК с 1996 г. через совместное предприятие «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд.» (доля в проекте — 7,5%). Компания владеет 51% акций в совместном предприятии, компании Shell принадлежит 49%.

В 2013 г. году по данному трубопроводу Компанией было поставлено 3,8 млн т нефти и газового конденсата, в том числе в счет квоты РФ, находящейся в управлении ОАО «АК «Транснефть». Рост объемов по сравнению с 1,7 млн т в 2012 г. связан в основном с началом реализации легких нефтей, добываемых ОАО «Оренбургнефть».

### Нефтеналивной терминал ОАО «РН-Находканефтепродукт»

ОАО «РН-Находканефтепродукт», дочернему предприятию ОАО «НК «Роснефть», принадлежит нефтеналивной терминал в порту Находка Приморского края. Терминал используется в основном для экспорта нефтепродуктов, производимых на Комсомольском НПЗ, Ангарской НХК и Ачинском НПЗ. Перевалочная мощность

составляет около 7 млн т нефтепродуктов в год.

В 2013 г. объем поставок нефтепродуктов Компании через Находкинский терминал (с учетом бункеровки на экспорт и внутренний рынок) составил 6,96 млн т. Это рекордный показатель за 46 лет работы терминала.

### Нефтеналивной терминал ООО «РН-Туапсенефтепродукт»

ООО «РН-Туапсенефтепродукт», дочернее предприятие ОАО «НК «Роснефть», осуществляет деятельность по перевалке нефтепродуктов морем на экспорт, наливу нефтепродуктов в железнодорожные и автоцистерны, доставке нефтепродуктов бензовозами. В 2013 г. предприятие отметило 85 лет со дня основания.

Мощность терминала, расположенного в непосредственной близости от Туапсинского НПЗ, составляет 17 млн т в год. Терминал используется в основном для экспорта нефтепродуктов, производимых на Туапсинском, Ачинском и Самарских НПЗ Компании. В июне 2012 г. в присутствии Президента РФ и Президента ОАО «НК «Роснефть» был введен в действие глубоководный причал 1А в порту Туапсе мощностью 7 млн т в год, способный загружать суда грузоподъемностью до 80 тыс. т.

В 2013 г. объем поставок нефтепродуктов Компании через Туапсинский терминал (с учетом бункеровки на экспорт и внутренний рынок) составил 8,8 млн т, а с учетом перевалки нефтепродуктов сторонних производителей — 10,9 млн т.

### Нефтеналивной терминал ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»

ООО «РН-Архангельскнефтепродукт», дочернее предприятие ОАО «НК «Роснефть», осуществляет перевалку сторонних нефтепродуктов на экспорт и оказание услуг по перевалке бункерного топлива через морской терминал, а также перевалку нефти через плавучее нефтехранилище «Белокаменка».

В 2013 г. объем перевалки нефтепродуктов (с учетом бункеровки) через терминал составил 2,8 млн т, объем перевалки сторонней нефти — 4,5 млн т.

# 6,96

**МЛН ТОНН — РЕКОРДНЫЙ  
ОБЪЕМ ПЕРЕВАЛКИ  
ОАО «РН-НАХОДКА-  
НЕФТЕПРОДУКТ» В 2013 Г.**



Заправка воздушного судна в аэропорту «Внуково»

# 26

**АЭРОПОРТОВ  
ПРИСУТСТВИЯ —  
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ  
ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»  
В АВИАЗАПРОВОЧНОМ  
БИЗНЕСЕ В РОССИЙСКОЙ  
ФЕДЕРАЦИИ**

(Венгрия), Korean Air, ЗАО АК «Алроса» и ОАО АК «Сибирь» и значительно увеличила зону покрытия в сотрудничестве с авиакомпаниями Lufthansa, Turkish Airlines, ОАО «Уральские Авиалинии». ОАО «НК «Роснефть» расширила географию работы с ОАО АК «Трансаэро» и ОАО «Аэрофлот» и ведет заправку воздушных судов этих авиакомпаний во всех регионах присутствия Компании. Компания также заключила с ОАО «Аэрофлот» пятилетний контракт на заправку воздушных судов в аэропорту «Шереметьево».

## **Бункеровочный бизнес**

Деятельность ОАО «НК «Роснефть» в бункеровочном бизнесе охватывает все основные морские и речные порты бункеровки в России и ряд зарубежных направлений. Объем реализации бункерного топлива в 2013 г. вырос на 18%, до 3,3 млн т, по сравнению с предыдущим периодом.

В 2013 г. Компания продолжила планомерное наращивание присутствия на ключевых рынках бункеровки в России, заключив долгосрочные контракты с крупнейшими иностранными судовладельцами, операторами

шельфовых проектов Сахалин-1 и Сахалин-2.

В 2013 г. были также предприняты следующие инициативы по расширению присутствия Компании на бункеровочном рынке:

- в Черноморском бассейне введен в эксплуатацию современный танкер-бункеровщик «РН-Олимп», работающий в портах Новороссийск, Туапсе, Кавказ, Сочи, Темрюк, Тамань;
- организованы бункеровки танкеров-отвозчиков, задействованных в экспортной программе Компании на глубоководном причале в порту Туапсе;
- в рамках развития производства судового топлива на Комсомольском НПЗ поставлен на промышленное производство мазут топливный судовой, соответствующий международным стандартам качества судовых топлив по ISO.

## **Реализация битумной продукции**

Объем реализации битумных материалов вырос до 2,0 млн т в 2013 г. с 1,2 млн т в 2012 г., при этом эффект роста от приобретения активов Группы ТНК-ВР Холдинг составил в 2013 г.



Морской терминал ООО «РН-Находканефтепродукт»

0,9 млн т. На внутреннем рынке в отчетном периоде было реализовано 1,98 млн т (99% от суммарного объема). В 2013 году заметно выросла доля конечных потребителей (с 18% в 2012 г. до 24% в 2013 г.) в структуре реализации битумной продукции.

#### **Реализация смазочных материалов**

Общий объем реализации продукции производства смазочных материалов Компании в 2013 г. составил 740 тыс. т, на внутреннем рынке было реализовано 489 тыс. т (66% от суммарного объема).

В 2013 г. объем реализации масел вырос на 32%, до 585 тыс. т, в основном за счет эффективной интеграции новых активов. Фасованных масел, как наиболее премиального продукта в линейке смазочных материалов, в отчетном периоде было реализовано 141 тыс. т, при этом объем реализованных фирменных фасованных масел составил 36,4 тыс. т. Доля присутствия Компании в сегменте легкомоторных масел на рынке России увеличилась в 2013 г. в 10 раз, с 0,5% до 5%, за счет приобретения суббренда Magnip в результате интеграции бизнеса смазочных материалов ТНК-BP.

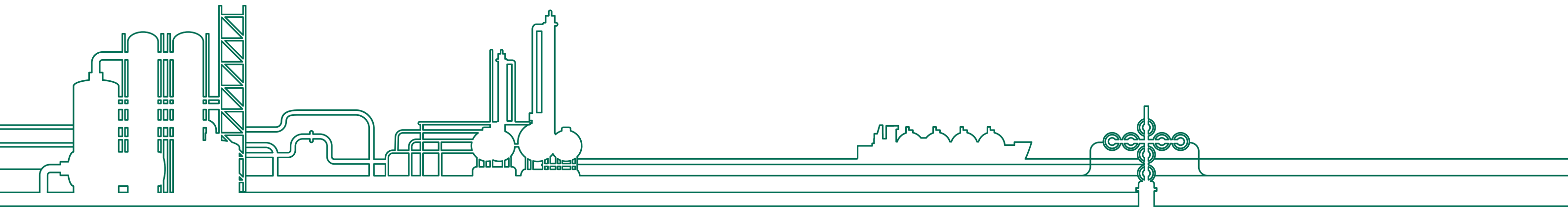
В 2013 году, после интеграции новых активов, был запущен процесс гармонизации ассортимента производственных площадок Компании и разработан план перехода к единому бренду смазочных материалов «Роснефть».

В 2013 году стартовал совместный проект с «BP-Марин» (дочернее общество Группы BP) по производству судовых масел под брендом Castrol на Новокуйбышевском заводе масел и присадок, входящем в структуру Компании.



## РАЗВИТИЕ ГАЗОВОГО БИЗНЕСА

ОАО «НК «Роснефть» — третий крупнейший производитель газа в Российской Федерации. Компания разрабатывает значительные запасы газа в Западной и Восточной Сибири и обладает уникальным портфелем лицензий на разработку углеводородных ресурсов российского континентального шельфа. Стратегическая цель ОАО «НК «Роснефть» — обеспечить эффективную разработку и реализацию ресурсов газа и существенно увеличить вклад газового бизнеса в повышение акционерной стоимости Компании.



Центральный сборный пункт транспортировки газа ООО «РН-Юганскнефтегаз»



# ПОСТРОЕНИЕ ВЫСОКОДОХОДНОГО ГАЗОВОГО БИЗНЕСА



В 2013 г. Компания добилась существенного расширения газового бизнеса за счет консолидации новых активов, создающих значительный синергетический эффект для формирования крупного центра добычи газа в Ямало-Ненецком автономном округе. В регулировании газовой отрасли произошли революционные изменения, сделавшие возможными разработку трудноизвлекаемых запасов туронского газа и реализацию проектов по производству сжиженного природного газа (СПГ) с последующим экспортом на мировые рынки.

В 2013 году добыча газа ОАО «НК «Роснефть» составила

42,1\* млрд куб. м, что значительно превышает уровень прошлого года. Извлекаемые запасы природного газа достигли 6,5 трлн куб. м, в том числе 6,3 трлн куб. м на суше (ABC1+C2), что составляет около 2% от общемировых. Ресурсы природного газа на лицензионных участках Компании на континентальном шельфе РФ оцениваются в 24 трлн куб. м. В 2014 г. ОАО «НК «Роснефть» продолжит наращивать добычу газа органическим путем, повышать эффективность каналов сбыта, а также готовить к запуску крупные проекты, чтобы занять лидирующую позицию среди независимых производителей газа в России.

## Достижения в развитии газового бизнеса в 2013 г.

- ОАО «НК «Роснефть» вошло в тройку крупнейших производителей газа в России по итогам 2013 года.
- Обеспечено увеличение 2P запасов на 367 млрд куб. м в результате консолидации ООО «НГК «ИТЕРА» и ОАО «Сибнефтегаз».
- Подписаны долгосрочные контракты на поставку газа, включая поставки на российские активы Fortum и «Энел».
- Создание крупного центра добычи газа в ЯНАО на основе проектов Роспан (Ново-Уренгойский и Восточно-Уренгойский лицензионные участки), Харампурского месторождения, Кынско-Часельского лицензионного участка, газовых активов НГК «ИТЕРА» и ОАО «Сибнефтегаз».
- В конце 2013 г. Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» одобрен «Интегрированный проект разработки газовых залежей (сеноман

ПК1 и турон Т) Харампурского месторождения», на которых сосредоточены одни из крупнейших в стране запасов газа, при этом газ из туронских залежей получил существенные льготы по налогу на добычу полезных ископаемых.

- Совместно с ExxonMobil выбраны подрядчики на выполнение проектных работ для строительства завода по производству СПГ на Дальнем Востоке России.
- ОАО «НК «Роснефть» — выгодоприобретатель последних изменений законодательства в области либерализации экспорта СПГ и налогообложения газовой отрасли в Российской Федерации. Новые законы стимулируют развитие газового бизнеса и позволяют ускорить реализацию новых проектов.

\* Данные проформа.



**Условные обозначения**

- Регионы поставки газа ОАО «НК «Роснефть»
- ГРП на шельфе
- Активы на стадии ГРП и добычи газа
- ГПЗ и УКПГ
- Проект производства СПГ

**1. ООО «РН-Краснодарнефтегаз»**  
Зрелый добывающий актив.  
2013 г. — реализация ПНГ в премиальном регионе.

**2. ООО «РН-Юганскнефтегаз»**  
Зрелый добывающий актив.  
2013 г. — продолжение программы по повышению утилизации ПНГ.

**3. ОАО «Сибнефтегаз»**  
Зрелый газовый актив с потенциалом роста. 2013 г. — консолидация 100%.

**4. ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»**  
Перспективный нефтегазовый актив в 140 км от маршрута «Силы Сибири». 2013 г. — консолидация 100%.

**5. ОАО «Варьеганнефтегаз»**  
Потенциал монетизации газовых шапок. 2013 г. — одобрение ОПР по реализации проекта монетизации запасов газа.

**6. Проект «Сахалин-1»**  
Подготовка к реализации проектирования Фазы-2 (газовая фаза) проекта.

2013 г. — поставки газа населению Сахалинской области.

**7. ЗАО «РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ»**  
Основной центр роста добычи в течение следующих 5 лет. 2013 г. — получены необходимые корпоративные согласования для перехода к активной стадии освоения.

**8. ГПЗ Самарской и Оренбургской областей**  
Центр производства продукции с высокой добавленной стоимостью. 2013 г. — реализация операционных синергий с активами ТНК-ВР.

**9. Ванкорский кластер**  
Начало освоения нового региона добычи. 2013 г. — продолжение реализации целевой программы по повышению рационального использования ПНГ.

**10. Кынско-Часельская группа месторождений**  
Источник роста добычи газа в среднесрочной перспективе. 2013 г. — выполнено ТЭО инвестиций в обустройство месторождений КЧЛУ.

**11. Юрубчено-тохомская группа**  
Группа месторождений с газовыми шапками и большим потенциалом добычи газа. Крупнейшие запасы газа Компании в Восточной Сибири.

**12. Харампурское месторождение**  
Источник долгосрочного роста добычи газа. 2013 г. — получены значительные налоговые льготы для разработки газа туронских залежей; получено одобрение Совета директоров на реализацию первой фазы проекта (добыча до 9 млрд куб. м в год).

**13. Проект «Дальневосточный СПГ»**  
Первый проект Компании по производству СПГ. 2013 г. — начало проектирования завода.

**14. ОАО «Братскэкогаз»**  
2013 г. — поставки газа населению в Иркутской области.

**15. РН «Пурнефтегаз»**  
Зрелый нефтегазовый актив. 2013 г. — продолжение разработки газовых активов и реализация программы по повышению утилизации ПНГ.

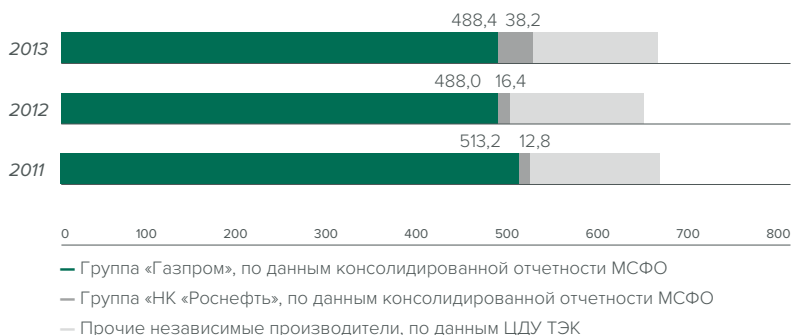
# 42,1

**МЛРД КУБ. М\* — ДОБЫЧА  
ГАЗА В 2013 ГОДУ,  
ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» —  
3-Й КРУПНЕЙШИЙ  
ПРОИЗВОДИТЕЛЬ ГАЗА  
В РОССИИ**

## Эффект синергии от интеграции новых активов

- Заключенные ОАО «НК «Роснефть» долгосрочные контракты на реализацию газа позволяют сократить сроки реализации второго этапа проекта Роспан на 2 года и достичь объема добычи газа в размере 18 млрд куб. м в год в 2018 г. с потенциалом дальнейшего увеличения до 19 млрд куб. м в год в результате разработки дополнительных ачимовских пластов.
- Возможность использования газотранспортной системы Ванкорского месторождения для транспортировки попутного нефтяного газа (ПНГ) с Тагульского и Лодочного месторождений, а также свободного и попутного нефтяного газа с Сузунского месторождения.
- Переадресация ПНГ с объектов ОАО «Оренбургнефть» на Нефтегорский ГПЗ и Отраденский ГПЗ позволила отказаться от строительства дополнительных газоперерабатывающих объектов.
- Консолидация газовых активов ООО «НГК «ИТЕРА» позволила повысить эффективность сбыта газа с учетом возросших масштабов газового бизнеса. Наличие отлаженных сбытовых схем приобретенных активов дает возможность реализации газа Компании с более высокой доходностью.
- Консолидация ОАО «Сибнефтегаз» в результате обмена активами с ОАО «НОВАТЭК». В результате сделки ОАО «НК «Роснефть» приобрела газовый актив с текущей добычей газа в объеме 10 млрд куб. м/год и возможностью наращивания добычи к 2018 г. до 15 млрд куб. м/год при осуществлении незначительных капитальных вложений.

## Добыча газа в РФ с указанием доли основных участников, 2011–2013 гг., млрд куб. м



## Динамика НДПИ на газ, руб./тыс. куб. м



\* Данные проформа.



ООО «РН-Пурнефтегаз»

## ПОЗИТИВНЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ В НАЛОГООБЛОЖЕНИИ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ

ОАО «НК «Роснефть» — выгодоприобретатель последних изменений законодательства в части либерализации экспорта СПГ и налогообложения газового бизнеса:

- Принят Федеральный закон от 30 ноября 2013 г. №318-ФЗ, предоставляющий для ОАО «НК «Роснефть» право экспортировать сжиженный природный газ (СПГ) (вносит изменения в ст. 3 Федерального закона «Об экспорте газа» и ст. 13 и 24 Федерального закона «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности»).  
Данный закон позволяет осуществлять экспорт СПГ с проекта «Дальневосточный СПГ», а также с других перспективных проектов Компании на шельфе РФ.
- Принят Федеральный закон от 30.09.2013 г. № 263-ФЗ, предполагающий формульный подход к расчету НДС на газ и конденсат и учитывающий особенности разработки месторождений.

Для ОАО «НК «Роснефть» наиболее существенны следующие льготы:

- По глубине залегания. Основные активы Компании — бенефициары данной льготы: Роспан (коэффициент 0,5); ОАО «Сибнефтегаз»

- и Кынско-Часельская группа месторождений (коэффициент 0,64 по части залежей); Русско-Реченское месторождение (коэффициент 0,5);
- По особенностям залежи. Основные активы Компании — бенефициары данной льготы: туронские залежи Харампурского месторождения (коэффициент — от 0,21);
- По географическому расположению. Основные активы Компании — бенефициары по данной льготе: месторождения Ванкорской группы (Ванкорское, Сузунское, Тагульское, Лодочное), месторождения, расположенные в Иркутской области и Республике Саха (Якутия), а также месторождения полуострова Сахалин (коэффициент 0,1).

- Принят Федеральный закон от 30.09.2013 г. № 268-ФЗ, о стимулировании деятельности по добыче углеводородного сырья на континентальном шельфе Российской Федерации. Для ОАО «НК «Роснефть» наиболее существенны следующие льготы:
- Ставка НДС в размере 1% устанавливается при добыче газа до 180 месяцев, но не позднее 31 марта 2042 года, в отношении участков, расположенных на 50% и более на территории Карского моря, северной части Баренцева моря (на 72 градусе северной широты и севернее), восточной Арктики (море Лаптевых, Восточно-Сибирское море, Чукотское и Берингово моря);

**ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» —  
ОСНОВНОЙ  
ВЫГОДОПРИБРЕТАТЕЛЬ  
ПОЗИТИВНЫХ ИЗМЕНЕНИЙ  
В НАЛОГООБЛОЖЕНИИ  
ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ,  
ПРИНЯТЫХ В 2013 Г.**

- Ставка НДС в размере 1,3% устанавливается при добыче газа на срок до 120 месяцев, но не позднее 31 марта 2037 года, для участков, на 50% и более расположенных в Черном море (глубина более 100 метров), в северной части Охотского моря (на 55 градусе северной широты и севернее), южной части Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты);
- Для этих же участков предусматривается освобождение от вывозных таможенных пошлин до 31 марта 2042 года;
- Предусматривается неограниченный срок переноса налоговых убытков и механизм ускоренной амортизации (с коэффициентом не выше 3) при определении налоговой базы по налогу на прибыль;
- Документом предусматривается освобождение от налога на имущество имущества, используемого при разработке проектов освоения новых морских месторождений углеводородного сырья.





Харампурское месторождение, ООО «РН-Пурнефтегаз»

## ПРОГРЕСС В РЕАЛИЗАЦИИ ОСНОВНЫХ ГАЗОВЫХ ПРОЕКТОВ

### Харампурское месторождение (газовая составляющая)

Харампурское месторождение, расположенное в южной части Ямало-Ненецкого автономного округа, — одно из крупнейших месторождений по запасам природного газа в РФ. По итогам независимого аудита запасов, проведенного международной компанией DeGolyer & MacNaughton, суммарные запасы Харампурского месторождения по категории PRMS 3P составляли 655 млрд куб. м газа и 64 млн тонн нефти и конденсата на 31 декабря 2013 г. Потенциал разработки Харампурского месторождения предусматривает возможность достичь уровня добычи газа в размере 24 млрд куб. м газа в год.

Харампурское месторождение — один из ключевых рычагов роста газового бизнеса Компании: когда месторождение выйдет на проектный уровень добычи, каждый пятый кубометр газа ОАО «НК «Роснефть» будет добываться на промыслах Харампура.

В 2013 г. Инвестиционный Комитет ОАО «НК «Роснефть» одобрил «Интегрированный проект разработки газовых залежей (сеноман ПК1 и турон Т) Харампурского месторождения». В настоящее время в Компании проводится конкурс на выбор подрядной организации для выполнения проектно-исследовательских работ по этому проекту.

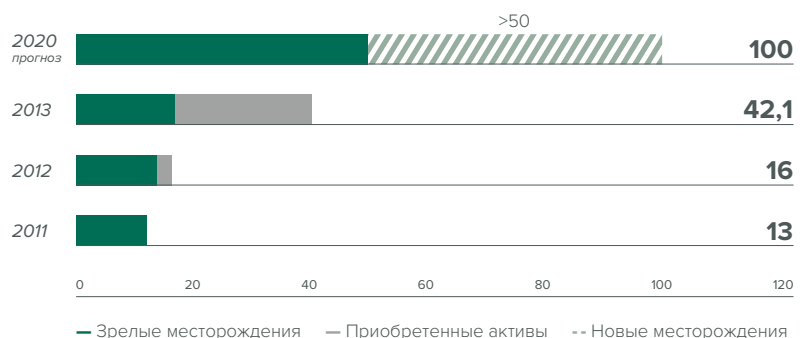
Газ из туронских залежей получил существенные льготы по налогу на добычу полезных ископаемых, что повысило привлекательность данного проекта. В первые годы добычи понижающий коэффициент к ставке НДС составит 0,21, а после достижения отбора 1% запасов будет постепенно повышаться до 1,00 в течение 15 лет.

Полномасштабное развитие Харампурского месторождения планируется осуществить в два этапа. Этап 1 предусматривает, что из газовых залежей Харампурского месторождения будет добыто более 190 млрд куб. м природного газа. Запуск в эксплуатацию газового промысла планируется в 2017 г. Основная добыча в рамках Этапа 1 будет вестись из сеноманских залежей (8 млрд куб. м в год), отличающихся высокой продуктивностью и низкой стоимостью извлечения газа. Дополнительно 1

млрд куб. м в год планируется добывать из туронской залежи, получившей значительные льготы по НДС. Потенциал дальнейшего наращивания добычи на Харампурском месторождении связан с полномасштабной разработкой туронских залежей.

По результатам опытно-промышленных работ на участке трудноизвлекаемых туронских залежей будет выбрана конструкция скважин и оптимальная технология их эксплуатации. Добыча туронского газа в промышленных масштабах до сих пор не велась на территории Российской Федерации, и разработка Харампурского месторождения принесет в газовую отрасль новые технологические решения. В 2018 г. предусмотрено принятие решения по реализации Этапа 2 для выхода на уровень годовой добычи до 24 млрд куб. м.

### Достижение добычи в 100 млрд куб. м газа к 2020 г., млрд куб. м





ООО «РН-Пурнефтегаз»

### Роспан

Роспан — наиболее подготовленный газовый проект Компании. В конце 2013 г. проект прошел все необходимые корпоративные согласования, включая одобрение Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».

На 31 декабря 2013 г. суммарные запасы газа Роспана по категории PRMS ЗР оценивались в 793 млрд куб. м. В 2013 году добыча на месторождениях Роспана (Восточно-Уренгойское и Ново-Уренгойское) составила 3,7 млрд куб. м газа и 0,84 млн т конденсата. Планируется, что к 2018 году добыча достигнет 18 млрд куб. м газа и 4 млн т конденсата в год. В настоящее время ведется активная реализация проектов по строительству новых производственных мощностей по добыче, подготовке и транспортировке газа. Для выхода проекта на запланированный уровень добычи планируется дополнительное бурение более 150 добывающих скважин.

### Кынско-Часельский лицензионный участок

Кынско-Часельский лицензионный участок расположен в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа. Запасы углеводородов распределены по шести месторождениям, включают газ, газоконденсат и нефть. По итогам независимого аудита запасов на 31 декабря 2013 г. запасы Кынско-Часельского лицензионного участка по категории

PRMS ЗР составляли 206 млрд куб. м газа и 39 млн т нефти и конденсата.

Планируется, что начиная с 2018 г. добыча газа составит 6 млрд куб. м в год. В конце 2013 г. проект прошел согласование Инвестиционного Комитета ОАО «НК «Роснефть».

В настоящее время ведется проектирование сложной схемы производственных мощностей по добыче, подготовке и транспортировке газа, а также выполнение программы доразведки. По проекту планируется бурение 98 газовых и 16 нефтяных скважин.

### ОАО «Варьёганнефтегаз» (газовая составляющая)

Дочернее общество ОАО «Варьёганнефтегаз» расположено вблизи г. Радужный Ханты-Мансийского автономного округа. По итогам независимого аудита запасов на 31 декабря 2013 г. запасы ЛУ на территории деятельности ОАО «Варьёганнефтегаз» по категории PRMS ЗР составляли 856 млн т нефти и 342 млрд куб. м газа.

В 2013 г. Инвестиционный комитет ОАО «НК «Роснефть» одобрил проведение опытно-промышленных работ для реализации проекта монетизации 250 млрд куб. м запасов газа, распределенного на трех лицензионных участках.

В 2014–2016 гг. в задачи этапа опытно-промышленных работ

# 28,7

МЛРД РУБ. —  
ЗАТРАТЫ  
НА ПРОГРАММУ  
ПОВЫШЕНИЯ  
РАЦИОНАЛЬНОГО  
ИСПОЛЬЗОВАНИЯ  
ПНГ В 2013 ГОДУ



входит уточнение запасов природного газа и газового конденсата и определение потенциала дополнительной добычи. Максимальный потенциал добычи газа оценивается в 8 млрд куб. м в год.

### Ванкорский центр добычи углеводородов (газовая составляющая)

Ванкорский кластер — крупный нефтегазовый центр на севере Красноярского края и Ямало-Ненецкого автономного округа с совокупными запасами и ресурсами газа в размере более 1 трлн куб. м. Ванкорский кластер включает Ванкорское, Сузунское, Лодочное, Тагульское и Русско-Реченское месторождения. На сегодняшний день в рамках данного кластера в промышленную разработку введено только Ванкорское месторождение, добыча природного газа на котором в 2013 г. составила 0,6 млрд куб. м. Максимальный потенциал добычи Ванкорского кластера составляет 14 млрд куб. м газа в год.

### ОАО «Сибнефтегаз»

27 декабря 2013 г. закрыта сделка по обмену активами с ОАО «НОВАТЭК», в результате которой ОАО «НК «Роснефть» обменяло 40% акций в компании ArcticRussia B.V., обеспечивающих косвенное владение 19,6% долей в ООО «СеверЭнергия», на 51% акций ОАО «Сибнефтегаз», принадлежащих ОАО «НОВАТЭК». С учетом уже имеющейся доли в ОАО «Сибнефтегаз», в результате завершения данной

сделки «Роснефть» консолидирует 99,94% акций в обществе.

В результате сделки ОАО «НК «Роснефть» приобрела зрелый газовый актив с текущей добычей газа в объеме свыше 10 млрд куб. м в год и возможностью наращивания добычи к 2018 г. до 15 млрд куб. м в год при осуществлении незначительных капитальных вложений. Сделка позволит существенно увеличить синергетический эффект от совместного развития газовых активов в периметре ямальского газового кластера.

### Инвестиционная газовая программа ОАО «НК «Роснефть» по повышению рационального использования попутного нефтяного газа

В 2013 г. консолидирована программа по обеспечению рационального использования попутного нефтяного газа (ПНГ) на период 2013–2018 гг. с учетом приобретенных активов. Затраты на программу в 2013 году составили 28,7 млрд руб.

В 2013 году за счет реализации программы достигнут уровень использования ПНГ 95% крупными месторождениями Западной Сибири, в т.ч. Приобским месторождением ООО «РН-Юганскнефтегаз» и Харампурским месторождением ООО «РН-Пурнефтегаз».

Начата закачка ПНГ на Ванкорском месторождении. Для целей ППД (поддержания пластового давления), продолжается строительство

объектов для поставки газа в ГТС ОАО «Газпром».

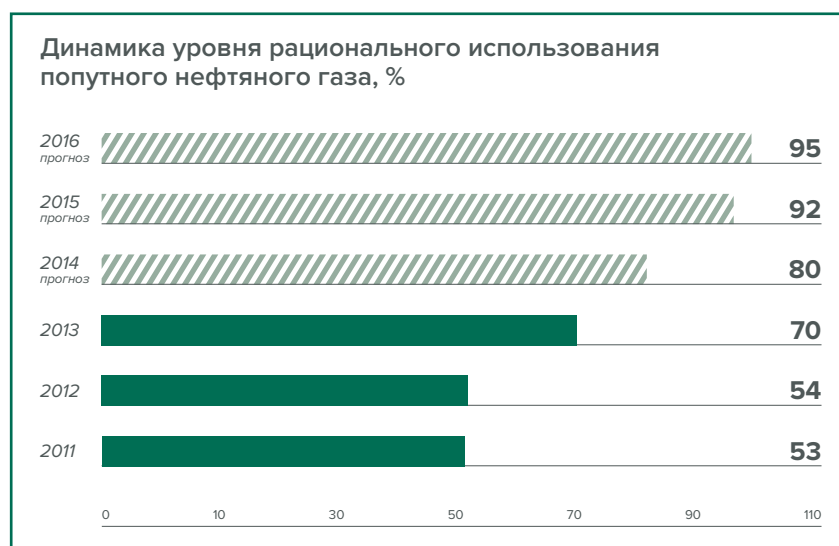
В ОАО «Оренбургнефть» введены крупные объекты по подготовке газа, в т.ч. Покровская УКПГ и 2-я очередь Зайкинского газоперерабатывающего предприятия.

В 2013 году в 7 добывающих предприятиях уровень использования ПНГ составил 95%.

На цели обеспечения рационального использования ПНГ в 2014–2018 гг. планируется израсходовать 47,8 млрд рублей. Уровень использования ПНГ 95% по Компании, с учетом приобретенных активов, планируется достичь в 2016 году без учета вновь вводимых месторождений (гринфилдов).

Эффектом синергии с новыми активами стали следующие мероприятия:

- изменена стратегия развития Бобровской группы месторождений ОАО «Оренбургнефть» в части направления поставок ПНГ на Нефтегорский ГПЗ;
- изменена стратегия развития газотранспортной системы Тагульского, Сузунского и Лодочного месторождений с целью использования мощностей Ванкорского месторождения для внешнего транспорта газа.



## Взгляд в будущее. Начало реализации проекта ОАО «НК «Роснефть» по производству сжиженного природного газа на Дальнем Востоке РФ

ОАО «НК «Роснефть» начало реализацию проекта по производству сжиженного природного газа (СПГ) — «Дальневосточный СПГ» — с целью эффективного коммерческого использования запасов газа на шельфе острова Сахалин. Проектная мощность завода — 5 млн тонн в год с возможным расширением в будущем, запуск планируется осуществить в 2018–2019 гг.

В качестве ресурсной базы для первой очереди завода будут использованы собственные запасы ОАО «НК «Роснефть» в регионе, а также запасы консорциума «Сахалин-1».

По результатам предварительных исследований в качестве места размещения завода СПГ на о. Сахалин рассматриваются площадки в районе н.п. Ильинское и в заливе Анива.

Одно из основных преимуществ проекта «Дальневосточный СПГ» — выгодное расположение вблизи премиальных рынков Азиатско-Тихоокеанского региона, которые станут основным направлением поставок СПГ.

В рамках начала работы по маркетингу СПГ с проекта «Дальневосточный СПГ» в июне 2013 г. на площадке Петербургского международного экономического форума были подписаны Соглашения об основных условиях договора купли-продажи СПГ с японскими компаниями «Марубени» и СОДЕКО, а также с международным нефтегазовым трейдером «Витол». В соответствии с подписанными соглашениями ОАО «НК «Роснефть» планирует

осуществлять поставку СПГ, начиная с 2019 г., в адрес СОДЕКО в объеме 1 млн т СПГ в год, в адрес «Марубени» — 1,25 млн тонн в год и в адрес «Витол» — 2,75 млн тонн в год.

С 1 декабря 2013 года вступили в силу изменения в Федеральный закон «Об экспорте газа». Данные изменения позволяют осуществлять экспорт СПГ, производимого из газа перспективных проектов Компании на шельфе РФ.

### Соглашения по проекту

13 февраля 2013 года между ОАО «НК «Роснефть» и компанией «ЭксонМобил Девелопмент Компани» был подписан Меморандум о взаимопонимании по вопросу проведения совместной оценки проекта строительства завода СПГ на Дальнем Востоке России (далее — Совместная оценка) силами совместной рабочей группы в срок до 14 июня 2013 года. Создана совместная рабочая группа.

11 апреля 2013 года и 16 июля 2013 года подписаны Дополнительные соглашения №1 к Соглашению о сотрудничестве от 6 сентября 2012 года между Правительством Сахалинской области и ОАО «НК «Роснефть», в которых, среди прочего, со стороны областного правительства предусмотрено оказание содействия в вопросе выбора площадки под строительство завода СПГ, а также линейных объектов и инженерной инфраструктуры.

21 июня 2013 года между ОАО «НК «Роснефть» и «ЭксонМобил Девелопмент Компани» в ходе

Петербургского международного экономического форума подписано Соглашение о развитии проекта строительства завода СПГ, в рамках которого предполагается выполнить до конца 2013 года предпроектные работы (pre-FEED) и перейти в 2014 году к проектным работам.

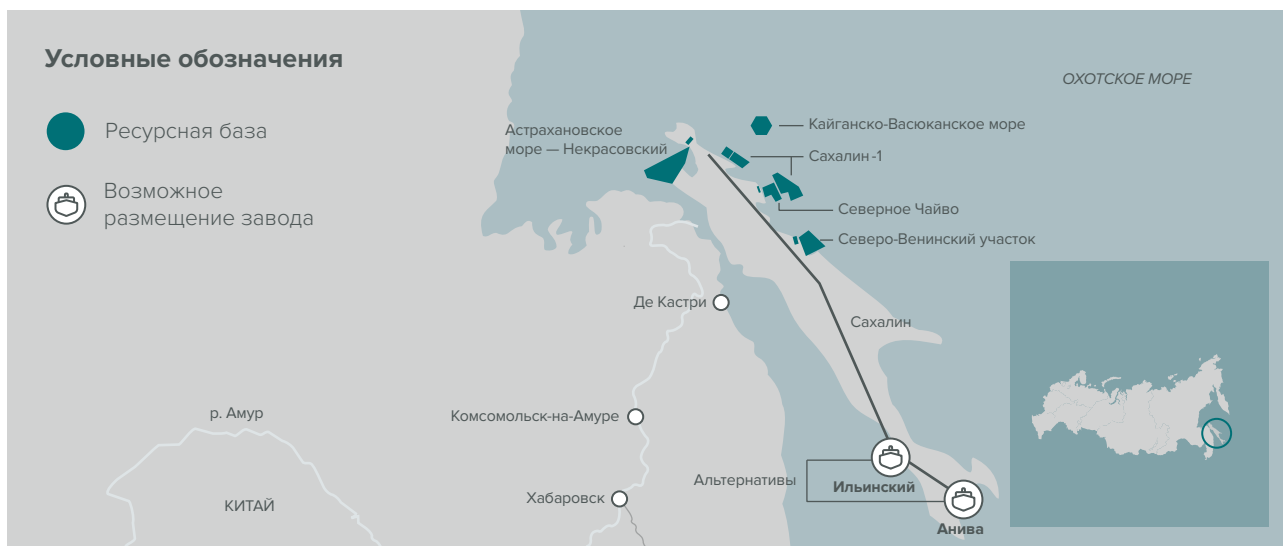
27 сентября 2013 года подписано пересмотренное Соглашение между ОАО «НК «Роснефть» и «ЭксонМобил Девелопмент Компани» о реализации проекта строительства завода СПГ на Дальнем Востоке России с целью выполнения проектных работ (FEED и проект) до конца 2014 года. Компаниям CB&I и FosterWheeler были присуждены отдельные контракты на выполнение первой части проектных работ (концептуальное проектирование, FEED A).

### Текущий статус работ по проекту

В соответствии с присужденными контрактами, компаниями CB&I и FosterWheeler была выполнена работа по разработке концептуальных проектов с целью определения параметров площадки для размещения завода СПГ, технологий сжижения газа и способа строительства завода СПГ. В январе 2014 г. совместно с компанией ExxonMobil проведена оценка коммерческих и технических предложений на выполнение второго этапа проектно-исследовательских работ стадии FEED, планируется заключение контракта. По завершении проектных работ инвесторы примут окончательное инвестиционное решение о реализации проекта.

### Условные обозначения

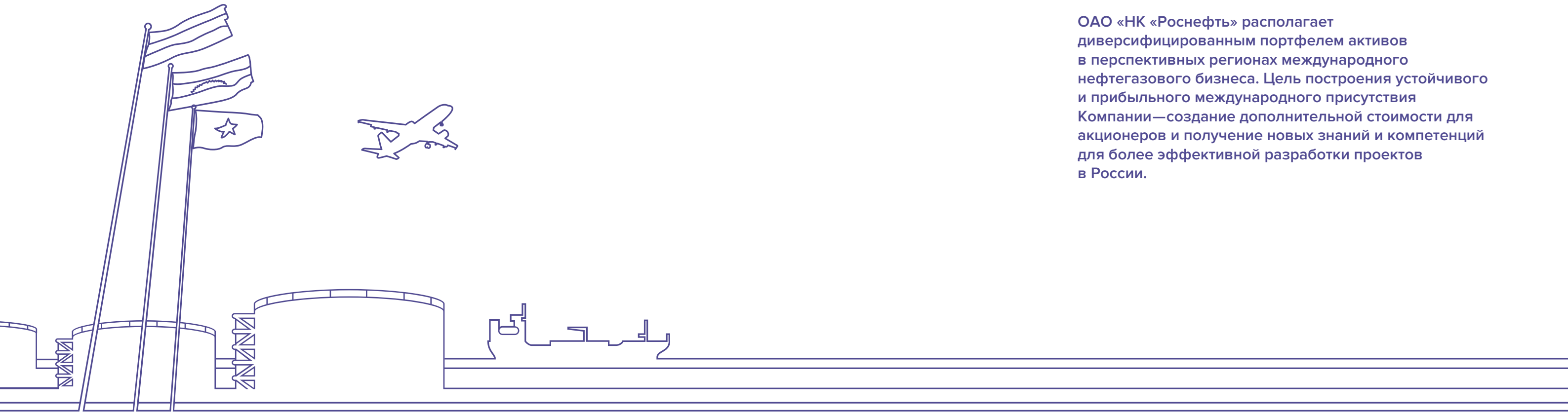
- Ресурсная база
- Возможное размещение завода





## ПОСТРОЕНИЕ МЕЖДУНАРОДНОГО БИЗНЕСА

ОАО «НК «Роснефть» располагает диверсифицированным портфелем активов в перспективных регионах международного нефтегазового бизнеса. Цель построения устойчивого и прибыльного международного присутствия Компании—создание дополнительной стоимости для акционеров и получение новых знаний и компетенций для более эффективной разработки проектов в России.



*Бурение в Венесуэле*



# РЕГИОНЫ НАСТОЯЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО ПРИСУТСТВИЯ КОМПАНИИ

## 1. ПРОЕКТ КАРДИУМ, КАНАДА

В августе 2012 г. Компания приобрела 30% от доли ExxonMobil в 108 участках в проекте освоения трудноизвлекаемых запасов нефти, пласт Кардиум, в провинции Альберта, Канада, в рамках стратегического партнерства. Проект находится в стадии разработки месторождения и начала добычи. В 2013 г. построена и введена в эксплуатацию 31 скважина. Общее количество скважин составляет 57 единиц. В 2013 г. объем добычи в доле ОАО «НК «Роснефть» составил 39 тыс. т нефти и 12,9 млн куб. м попутного нефтяного газа.

## 2. ПРОЕКТЫ В ВЕНЕСУЭЛЕ

ОАО «НК «Роснефть реализует 5 проектов в Венесуэле в партнерстве с компанией PDVSA. 3 проекта на этапе полномасштабной разработки: СП «Петромонагас» — интегрированный проект, добывается сверхтяжелая нефть 8,5 API, доля ОАО «НК «Роснефть» в проекте — 16,67%; СП «Петропериха» — зрелое месторождение, доля ОАО «НК «Роснефть» в проекте — 40%; СП «Бокерон» — зрелое месторождение, доля ОАО «НК «Роснефть» в проекте — 26,67%. Один проект находится на этапе оценки — СП «Петромиранда», доля ОАО «НК «Роснефть» в проекте — 24%, также завершены процедуры по регистрации СП «Петровиктория», доля ОАО «НК «Роснефть» в проекте — 40%. Краткосрочные и долгосрочные планы развития данных проектов включают увеличение добычи и развитие инфраструктуры.

## 3. ПРОЕКТЫ В МЕКСИКАНСКОМ ЗАЛИВЕ, США

В апреле 2013 г. Компания приобрела 30% в 20 лицензионных блоках в Мексиканском заливе в рамках стратегического партнерства с ExxonMobil. В течение 2013 г. выполнялись работы по уточнению ресурсной базы приобретенных участков.

## 4. ПРОЕКТ СОЛИМОЙНС, БРАЗИЛИЯ


ОАО «НК «Роснефть» принадлежит 45% в поисково-разведочном проекте в бассейне Солимоинс, в районе р. Амазонки, Бразилия. Оставшаяся доля, 55%, принадлежит бразильской компании HRT (оператор). Проект включает 19 лицензионных участков на общей площади более 44 тыс. кв. км.

В 2013 г. выполнена сейсморазведка 2D в объеме 848 пог. км и пробурена одна поисковая скважина. В ноябре 2013 г. Компания подписала с HRT соглашение о приобретении дополнительной доли в размере 6% и получении статуса оператора проекта. Закрытие сделки и возобновление операционной деятельности ожидается во второй половине 2014 г.

## 5. ПРОЕКТ PL-713, НОРВЕГИЯ

В июне 2013 г. правительство Норвегии провело 22-й лицензионный раунд, по результатам которого ОАО «НК «Роснефть» получила 20% в лицензии PL-713 на шельфе Баренцева моря. Лицензия включает четыре смежных блока общей площадью примерно 1200 кв. км. Партнерами проекта являются компании Statoil (оператор), North Energy и Edison International. В течение 2013 г. выполнялись работы по уточнению ресурсного потенциала участка.

## Условные обозначения

 Добывающие месторождения  НПЗ Компании

## 6. ПРОЕКТ ШАРДЖА, ОАЭ

В 2008 году было приобретено 49% в концессионном участке в эмирате Шарджа. Партнер по проекту — эмиратская компания «Кресцент Петролеум». В период с 2008 по 2013 год выполнялись поисково-разведочные работы. В 2013 г. завершен анализ результатов сейсморазведки 3D и выделена перспективная структура. Проведены подготовительные работы для бурения поисковой скважины.

## 7. ПРОЕКТ БЛОК 245-ЮГ, АЛЖИР

Проект реализуется на основе Соглашения о разделе продукции. Завершен период поисково-разведочных работ, открыто три месторождения. Партнеры по проекту — компании «Стройтрансгаз» (Россия) и «Сонатрак» (Алжир). В 2013 г. проведены исследования с целью уточнения объема запасов и параметров разработки месторождений. Подготовлен предварительный проект освоения запасов.

## 8. БЛОК 05.3/11, ВЬЕТНАМ

В мае 2013 г. было подписано соглашение о разделе продукции по блоку 05.3/11 на шельфе Вьетнама. Блок расположен рядом с действующими активами Компании — Блоком 06.1 и трубопроводом «Нам Кон Сон», на которых имеется развитая инфраструктура. Компании принадлежит в проекте 100%. Проект находится в стадии поисково-разведочных работ. В 2013 г. на участке была выполнена сейсморазведка 3D в объеме 1186 кв. км, начата обработка полученных данных.



Блок «Хуни-6» СП «Петромиранда», Республика Венесуэла

## РАЗВИТИЕ ПРОЕКТОВ В ВЕНЕСУЭЛЕ

ОАО НК «Роснефть» является одним из крупнейших мировых инвесторов в Боливарианской Республике Венесуэла (БРВ). Большинство проектов Компании в БРВ связаны с добычей трудноизвлекаемых сверхтяжелых углеводородов, поэтому применение высоких технологий мирового уровня является одной из главных задач Компании.

В настоящее время ОАО «НК «Роснефть» осуществляет сотрудничество с венесуэльской государственной компанией PDVSA в плане реализации целого комплекса нефтегазовых проектов на разных стадиях. Зрелые проекты на стадии добычи реализуются в рамках следующих совместных предприятий (далее — СП):

- «Петромонагас» — интегрированный проект, добывается сверхтяжелая нефть 8,5 API, доля ОАО «НК «Роснефть» в проекте — 16,67%;
- «Петропериха» — зрелое месторождение, доля ОАО «НК «Роснефть» в проекте — 40%;
- «Бокерон» — зрелое месторождение, пик добычи достигнут в 2001 г., доля ОАО «НК «Роснефть» в проекте — 26,67%.

В текущих планах по данным проектам на краткосрочную и долгосрочную перспективу планируется увеличение добычи нефти и развитие инфраструктуры.

Также на стадии геологоразведки и пробной эксплуатации находится крупнейшее СП — «Петромиранда», завершены процедуры по регистрации СП «Петровиктория».

Блок Хуни-6 (СП «Петромиранда») находится в поясе тяжелой нефти р. Ориноко, обладает огромной ресурсной базой — 8,5 млрд т сверхтяжелой нефти плотностью 8,2 API. В рамках проекта планируется доразведка блока и его ввод в разработку, планируется строительство апгрейдера.

Общие геологические запасы нефти проекта Карабобо-2, 4 — 6,5 млрд т. Данный проект является самым крупным по объему добычи активом ОАО «НК «Роснефть» за рубежом (доля Компании — 40%). В настоящее время ведется подготовка к запуску операционной деятельности СП.

В стране создан офис — представительство Компании, поддерживающее и контролирующее деятельность всех СП.

При этом Компания планирует не останавливаться на достигнутом и далее расширять сферы деятельности в БРВ. Уже подписано соглашение о сотрудничестве по реализации проектов на шельфе Венесуэлы, а также ведутся переговоры о создании двух СП по строительству инфраструктуры и оказанию нефтесервисных услуг. Компания также активно участвует в различных социальных и благотворительных проектах в БРВ, как, например, организация обучения

венесуэльских студентов в российских нефтяных ВУЗах.

## РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА НА ШЕЛЬФЕ ВЬЕТНАМА

В 2013 г. в рамках сделок по приобретению новых активов Компания приобрела действующий бизнес во Вьетнаме, который включает в себя:

- Долю 35% в Соглашении о разделе продукции (СРП) газоконденсатного Блока 06.1, находящегося на шельфе в бассейне Нам Кон Сон;
- Долю 32,67% в газопроводе «Нам Кон Сон» (NCSP), который обеспечивает транспортировку углеводородов с Блока 06.1 и других месторождений бассейна на берег и далее до комплекса электростанций Фу Ми.

### Проект Блок 06.1

Участниками проекта Блок 06.1, реализуемого на основе Соглашения о разделе продукции, являются:

- Rosneft Vietnam B.V. (100% ДО «НК «Роснефть») — 35%;
- PetroVietnam — 20%;
- ONGC — 45%.

Оператор проекта — Rosneft Vietnam B.V. На участке СРП расположено два газоконденсатных месторождения — Лан Тай и Лан До, с текущими остаточными запасами около 30 млрд куб. м. Месторождения находятся на удалении 375 км от берега, глубина моря — 126 метров.



Переработка нефти в Венесуэле

### Обустройство месторождений:

Месторождение Лан Тай введено в эксплуатацию в 2002 году. Платформа с оборудованием подготовки и компримирования газа и жилым блоком. Добыча ведется с 5 скважин с подводными устьевыми комплексами, соединенными единым коллектором с платформой.

Месторождение Лан До введено в эксплуатацию в 2012 году, состоит из двух скважин с подводными устьевыми комплексами, соединенными с платформой Лан Тай. Находится на расстоянии 28 км от платформы Лан Тай.

Добыча газа с Блока 06.1 осуществляется с 2002 года. В 2013 г. общая добыча углеводородов на Блоке 06.1 составила 4,35 млрд куб. м газа и 1,34 млн барр. конденсата.

Реализация газа производится на основании Соглашения о Покупке и Продаже Газа между компаниями PetroVietnam (Покупатель) и Rosneft Vietnam B.V. (Продавец). Около 98% газа поставляется на электростанции, в т.ч. в парк Phu Me, состоящий из 4 электростанций, оставшийся газ покупается промышленными потребителями.

Продажа конденсата производится по рыночным ценам посредством тендера на поставку конденсата, который проводится два раза в год компанией Rosneft Vietnam B.V. В тендерах принимает участие 30–40 компаний, в том числе крупнейшие

международные компании — BP, Chevron, Gunvor, Shell, Total и другие.

### Проект газопровода «Нам Кон Сон»

#### Участники проекта:

- Rosneft Pipelines Vietnam B.V. (100% ДО «НК «Роснефть») — 32,7%;
- PetroVietnam — 51%;
- Perenco — 16,3%.

Оператор проекта — PetroVietnam. Проект реализуется на основе Договора о деловом сотрудничестве. Срок действия договора — до 2035 года с возможностью продления.

#### Состав актива:

- Морской двухфазный трубопровод 26" протяженностью 370 км от платформы месторождения Лан Тай до берегового терминала;
- Береговой газовый терминал Динь Ко (отделение конденсата, осушка газа);
- Береговой газопровод 30" протяженностью 28 км от газового терминала до электростанции в Хошимине;
- Конденсатопровод 6" протяженностью 25 км до экспортного терминала Тхи Вай.

Пропускная способность трубопровода 21 млн куб. м/сутки. В 2013 году общая прокачка газа по трубопроводу «Нам Кон Сон» составила 6,8 млрд куб. м. Для увеличения загрузки трубопровода в 2013 году подписано соглашение о транспортировке газа с Блока 05.2/05.3.

### Развитие проектов во Вьетнаме

В мае 2013 г. Компания подписала с компанией «ПетроВьетнам» Соглашение о разделе продукции на разработку Блока 05.3/11 на шельфе Вьетнама, расположенного рядом с действующими активами Компании — Блоком 06.1 и трубопроводом «Нам Кон Сон».

Блок расположен в относительно разведанном бассейне Нам Кон Сон, в котором имеется развитая инфраструктура с незагруженными мощностями для транспортировки углеводородного сырья.

- Площадь участка — 2044 кв. км;
- Глубина моря — 80–150 м;
- Глубина целевых объектов — 2800–5000 м.

#### Ресурсный потенциал блока:

- Газ — 38,4 млрд куб. м;
- Конденсат — 39 млн т.

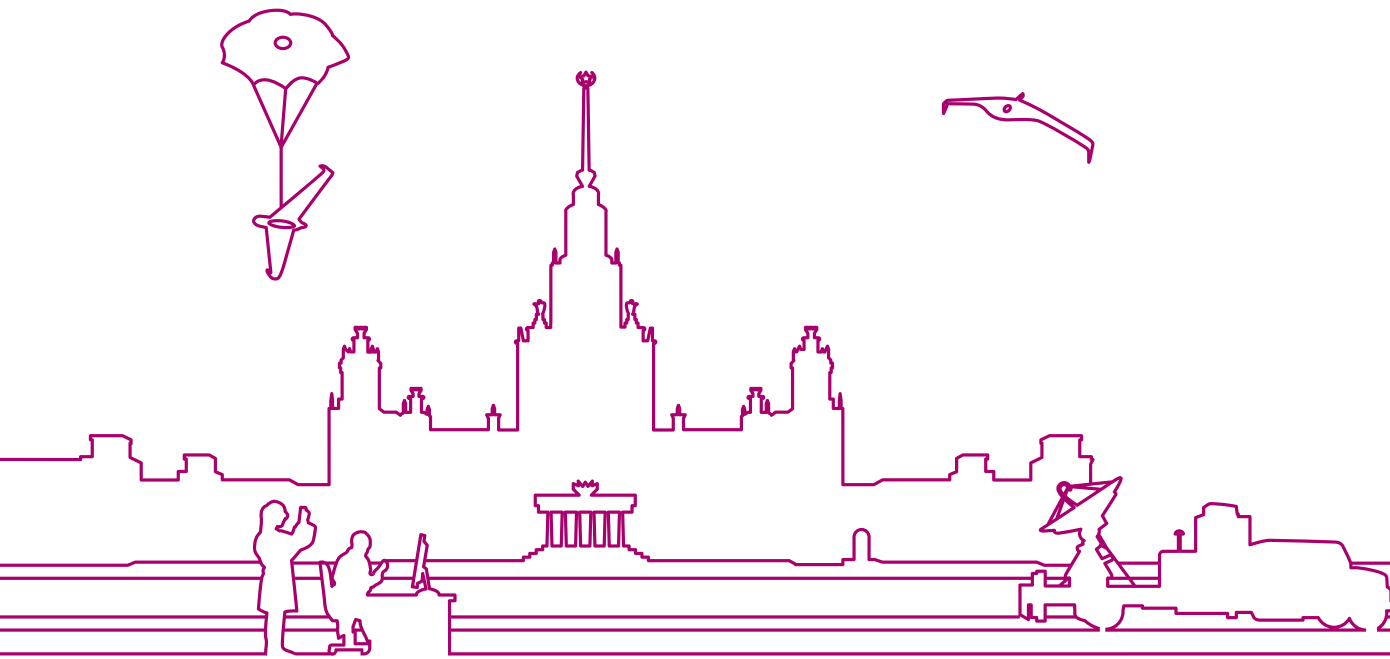
По условиям СРП длительность периода геологического изучения — 7 лет с возможностью продления на срок до 2 лет.

В 2013 г. на блоке выполнена сейсморазведка 3D в объеме 1186 кв. км и завершены работы по переобработке 3D-сеймики для структуры PLDD. ОАО «НК «Роснефть» рассматривает возможности расширения проектов на шельфе Вьетнама. В 2013 г. с компанией «ПетроВьетнам» подписан меморандум о взаимопонимании по Блоку 15.1/05.



# НАУКА И ИННОВАЦИИ

ОАО «НК «Роснефть» — лидер процесса качественной модернизации и инновационных изменений в российской нефтегазовой отрасли. Усилия Компании направлены на развитие интеллектуального и технологического потенциала отрасли на основе мощного фундамента российской нефтегазовой школы — одной из лучших в мире — и в партнерстве с ведущими компаниями международного нефтяного бизнеса.



Сейсмические работы на шельфе Охотского моря

# НАУЧНО-ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И РАСПРОСТРАНЕНИЕ ЗНАНИЙ

# 148,1

МЛРД РУБ. — ОБЪЕМ ЗАТРАТ  
НА ИННОВАЦИОННУЮ  
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ  
ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»  
В 2013 Г.

В 2013 г. ОАО «НК «Роснефть» продолжило работу по наращиванию интеллектуального и технологического преимущества Компании с помощью финансирования передовых разработок собственного научно-исследовательского центра исследований и разработок, поддержки деятельности ведущих научно-образовательных вузов страны, а также создания совместных исследовательских центров с прогрессивными международными компаниями.

Объем затрат на инновационную деятельность Компании в 2013 г. составил 148,1 млрд руб., при этом затраты на НИОКР составили 23,2 млрд руб. Количество заявок на патенты, закрепляющие интеллектуальную собственность Компании на изобретения, полезные модели и программное обеспечение, составило 52 единицы, что почти в три раза больше заявок на патенты, зарегистрированных в предыдущем году.

## ОСНОВНЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ 2013 Г. ПО КЛЮЧЕВЫМ ПРОЕКТАМ

Внедрена технология освоения низкопроницаемых коллекторов на месторождениях ООО «РН-Юганскнефтегаз», объем бурения в 2013 г. — 32 скважины, дополнительная добыча в 2013 г. — 167 тыс. т.

Проведены две уникальные экспедиции — КАРА-Зима 2013, КАРА-Лето 2013 — по исследованию ледовой обстановки и гидрометеорологическим исследованиям для обеспечения выполнения проектов разведки и освоения ресурсов углеводородов в юго-западной части Карского моря.

В результате в период экспедиции был выполнен комплекс ледовых и гидрометеорологических измерений на 22

ледовых станциях, установлены автоматические буи на 14 ледяных полях и 16 айсбергах для определения их дрейфа, проведена аэрофотосъемка айсбергов и гряд торосов с использованием вертолета и беспилотного летательного аппарата, проведена подводная съемка килей торосов и айсбергов. Выполнена аэрофотосъемка 66 маршрутов айсбергов с вертолета Ка-32. Проведено более 2500 измерений и испытаний кернов морского льда и айсберга. Телевизионным подводным аппаратом проведены исследования параметров экзарации дна.

На основе полученных данных разработаны рекомендации в отношении проектных решений в части надежности, прочности конструкций и защиты оборудования от воздействия неблагоприятных факторов окружающей среды.

В 2013 г. открыты новые нефтегазоконденсатные и газоконденсатные залежи на территории Иркутской области на Могдинском лицензионном участке. Получен приток газа и конденсата дебитом до 425 тыс. куб. м/сут. и нефти 90 куб. м/сут. Это стало возможным благодаря собственной геологической модели, разработанной специалистами инновационного блока.

В рамках разработки технологии освоения низкопроницаемой газовой залежи турона завершено бурение скважин с различной конструкцией, в т.ч. скважина с многостадийным ГРП по специально разработанному в РН-УфаНИПИнефть дизайну. В соответствии с предварительными результатами испытаний, достигнутый дебит превышает 200 тыс. куб. м/сут. По результатам реализации проекта будет получена технология освоения туронской залежи, являющаяся важным элементом газовой стратегии НК «Роснефть».



Экспериментальная установка моделирования гидрокаталитических процессов нефтепереработки

### Стратегические направления инновационной деятельности ОАО «НК «Роснефть»

Инновационная деятельность «Роснефти» направлена на создание и внедрение новейших технологий для достижения следующих целей.

#### Разведка и добыча:

- восполнение запасов углеводородов на уровне не менее 100% от текущей добычи;
- обеспечение максимально допустимых коэффициентов извлечения углеводородов на новых месторождениях, разработка системных мер по увеличению нефтегазоотдачи на разрабатываемых месторождениях;
- обеспечение максимально эффективного использования попутного газа — 95%;
- разработка технологий экономически эффективного использования нетрадиционных запасов углеводородов.

#### Переработка:

- повышение глубины переработки нефти;
- внедрение новых технологий переработки тяжелых остатков, нефтегазохимии.

Для выполнения данных задач в НК «Роснефть» реализуется Программа инновационного развития, соответствующая требованиям нормативно-правовых и планово-программных документов национального, регионального и корпоративного уровней.

#### Программа состоит из следующих основных блоков:

- целевые инновационные проекты;
- целевые программы модернизации и повышения эффективности производства;
- мероприятия по совершенствованию инновационной деятельности.

В 2013 г. Компания с целью повышения эффективности Программы инновационного развития активизировала сотрудничество с Фондом «Национальное интеллектуальное развитие» МГУ им. М.В. Ломоносова по разработке методик для фракционирования попутных нефтяных газов.

# 36

**ЦЕЛЕВЫХ  
ИННОВАЦИОННЫХ  
ПРОЕКТОВ ВЫПОЛНЯЛИСЬ  
В КОМПАНИИ В 2013 Г.  
С ОСОБЫМ ВНИМАНИЕМ  
К ВНЕДРЕНИЮ  
ПОЛУЧЕННЫХ  
РЕЗУЛЬТАТОВ  
И ЗАКРЕПЛЕНИЮ ПРАВ  
НА ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНУЮ  
СОБСТВЕННОСТЬ**



Разработана инновационная установка подготовки газа на основе 3S-сепарации производительностью 160 млн куб. м/год для ввода в эксплуатацию на Правдинской компрессорной станции ООО «РН-Юганскнефтегаз» с целью обеспечения поставок газа требуемого качества для собственных нужд ООО «РН-Юганскнефтегаз» и потребления в п.г.т. Пойковский.

Эксплуатация установки также обеспечит выработку из попутного газа 11 тыс. куб. м стабильного газоконденсата в год, который будет реализовываться сторонним потребителям по рыночным ценам.

Уникальность разработанной установки выражена в применении технологии подготовки (3S-сепарации) попутного нефтяного газа, основой которой является низкотемпературный сверхзвуковой сепаратор газа с использованием достижений современной аэродинамики.

Получен патент на полезную модель «Устройство для ремонта эксплуатационной колонны или селективной изоляции пластов». Внедрение технологии позволит ввести в действующий фонд более 400 скважин, находящихся в бездействии, с общим суммарным запускным дебитом более 2000 т/сут.

Проведен первый этап опытно-промышленных испытаний опытных образцов оборудования одновременной раздельной добычи и одновременной раздельной закачки в ОАО «Удмуртнефть» и ОАО «Самаранефтегаз», подобраны скважины-кандидаты для каждой из компоновок, проведены работы по спуску опытного оборудования в 3 скважины, данные скважины выведены на режим. Получены 4 патента на 3 компоновки одновременной раздельной добычи и 1 компоновку одновременной раздельной закачки. Потенциал внедрения данных технологий в Компании — 50 скважин в год с дополнительной добычей около 250 тыс.т/год.

В 2013 г. были разработаны новые алгоритмы и программное обеспечение, позволяющие решать уникальные задачи в гидродинамическом моделировании и проектировании

разработки месторождений в 15 дочерних обществах и 8 корпоративных научно-исследовательских проектных институтах.

В том числе следующие задачи:

- контроль и корректировка траектории бурения горизонтальных скважин в режиме реального времени на основании получаемых исследований скважин в процессе бурения;
- эффективное проектирование разработки низкопроницаемых коллекторов (Приобское и Приразломные месторождения), извлекаемые запасы которых составляют 150 млн т;
- обеспечить оптимальное проектирование кустования месторождений и планирование разработки месторождений с учетом прокси-модели пласта в долгосрочной перспективе.

Совместно с Институтом катализа Сибирского отделения Российской Академии Наук разработаны технология опытного производства катализатора риформинга в движущемся слое. Промышленное освоение разработанной технологии позволит увеличить выход риформата (высокооктанового компонента автомобильных и авиационных бензинов) на 1–2% по сравнению с известными зарубежными аналогами.

В рамках изучения альтернативной энергетики Компания совместно с Институтом биохимической физики им. Н.М.Эмануэля РАН и МГУ им. М.В. Ломоносова проводит комплекс фундаментальных и технологических исследований по разработке и совершенствованию тонкопленочных металл-оксидных солнечных элементов 3-го поколения (МО СЭ). Поданы заявки на 2 патента на изобретения «Двухсторонний солнечный фотопреобразователь» и «Тандемный солнечный фотопреобразователь». Разработан и запущен в работу исследовательский стенд на крыше здания Института биохимической физики РАН, состоящий из солнечных панелей 5 различных видов.

Конечной задачей проекта является разработка технологии производства солнечных элементов и панелей нового типа, отличающихся от аналогов в 2–3 раза более низкой стоимостью.

**ОБЪЕДИНЕННЫЙ ЦЕНТР ИССЛЕДОВАНИЙ И РАЗРАБОТОК ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» — ОДИН ИЗ КЛЮЧЕВЫХ РЕЗИДЕНТОВ ИННОВАЦИОННОГО ЦЕНТРА «СКОЛКОВО» С ОБЪЕМОМ ГОДОВОГО ФИНАНСИРОВАНИЯ 350 МЛН РУБЛЕЙ.**

**ОБЪЕДИНЕННЫЙ ЦЕНТР ИССЛЕДОВАНИЙ И РАЗРАБОТОК ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» — ПЕРЕДОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ НЕФТЕПЕРЕРАБОТКИ И НЕФТЕХИМИИ**

В структуру инновационного блока Компании входит Корпоративный центр «Объединенный центр исследований и разработок» (ООО «РН-ЦИР»). Центр владеет технологиями получения синтетического жидкого топлива (СЖТ — GTL) и завершает разработку технологий мини-GTL, а также располагает уникальными разработками технологий производства эффективных катализаторов для данного процесса.

Корпоративным центром ООО «РН-ЦИР» разработаны передовые технологии нефтепереработки и нефтехимии:

- разработана технология, позволяющая получать широкий ассортимент синтетических базовых масел с индексом вязкости 130–170 и температурой застывания -50...-60°C для различных областей применения. Данная инновационная технология позволяет снизить затраты на сырье и энергопотребление на 10–15%;
- разработана новая технология, не имеющая аналогов в Российской Федерации, которая позволит создать собственную сырьевую базу для производства ряда высокоценных современных полимерных материалов, что позволит произвести их импортозамещение;
- разработаны новые полимер-композитные материалы (стекло- и углепластики), по ряду показателей превосходящие лучшие известные промышленные образцы. При этом себестоимость их значительно ниже, что обусловлено доступностью



## Распространение знаний

Важнейшей составляющей Программы инновационного развития НК «Роснефть» является организация системы непрерывного обобщения и распространения знаний и лучшего опыта.

Мероприятия в этой области в 2013 г. включали в себя:

- ежеквартальный выпуск корпоративного журнала «Научно-технический вестник ОАО «НК «Роснефть»;
- регулярную публикацию научно-технических статей специалистов Компании в ведущих российских научно-технических журналах;
- участие специалистов «Роснефти» во всероссийских и международных конференциях.

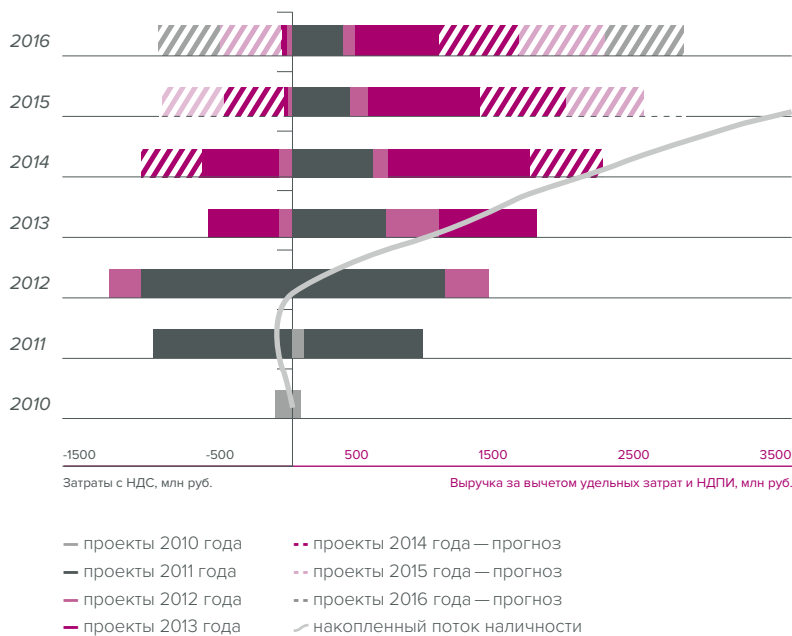
В Компании внедряется Система управления знаниями (СУЗ, информационная система iKnow). СУЗ является необходимым условием

для внедрения инноваций и новых технологий и развития профессиональных компетенций, позволяет сотрудникам Компании обмениваться лучшими практиками, успешными проектами, извлеченными уроками, технической экспертизой, а также формирует основу для развития профессиональных компетенций и карьерного роста через работу в профессиональных сообществах.

По итогам 2013 г. Система управления знаниями это:

- 14 сообществ профессионалов (67 экспертов, более 370 участников);
- загружено более 700 документов в Библиотеку iKnow;
- около 180 предложений и проектов с извлеченными уроками;
- более 1000 уникальных пользователей;
- более 2000 поисковых запросов.

## Денежный поток в разрезе портфелей проектов системы новых технологий по годам





Томограф с фильтрационной установкой

и дешевой сырьевой дициклопентадиена, неостребованного продукта нефтехимических производств.

Новые материалы уже находят спрос в электротехнической промышленности. Проводятся разработки в области создания материалов для нефтедобычи, нефтепереработки и транспортировки нефти и природного газа: легких полимерных пропантов, материалов для геологоразведки и нефтедобычи, полимерных и полимер-композитных труб, фитингов и др. оборудования, устойчивого к действию углеводородного сырья в жестких условиях. Значительные перспективы для использования в авиа-, авто-, судостроении, а также для создания нового поколения «умных» материалов для микро- и оптоэлектроники, медицины.

В ближайшие годы планируется организация производства 15–20 тыс. т перспективных полимер-композитных материалов, востребованных развивающимися инновационными технологиями.

#### **АДАПТАЦИЯ И ВНЕДРЕНИЕ ПЕРЕДОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ В 2013 Г.**

В ходе формирования и реализации проектов Системы новых технологий

(СНТ) в 2013 г. организована работа по мониторингу, испытаниям, адаптации и внедрению перспективных технологий, разработанных отечественными и иностранными компаниями.

В 2013 г. дополнительная добыча от испытания новых технологий превысила 200 тыс. т.

Все испытанные технологии пройдут процедуру оценки технико-экономической эффективности и будут переданы на широкомасштабное внедрение и тиражирование.

В 2013 году дополнительная добыча от внедрения технологий, испытанных ранее, составила более 1,2 млн т.

#### **МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО И ВНЕШНЕЭКОНОМИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ**

Основным стратегическим направлением внешнеэкономической деятельности Компании в рамках реализации Программы инновационного развития является участие в международных проектах, программах и партнерствах.

В 2013 г. завершена сделка по созданию ООО «Арктический научный центр» (АНЦ) совместно с компанией

ExxonMobil. В соответствии с планом работ в рамках стратегического сотрудничества ОАО «НК «Роснефть» и ExxonMobil по разведке и освоению ресурсов углеводородов на Арктическом шельфе РФ АНЦ будет предоставлять полный спектр услуг совместным предприятиям компаний «Роснефть» и ExxonMobil в области научных исследований и инженерно-технических разработок. На начальном этапе Арктический центр будет вести работы по таким направлениям, как безопасность и охрана окружающей среды; ледовые, гидрометеорологические и инженерно-геологические исследования; подготовка рекомендаций в области управления ледовой обстановкой; разработка критериев проектирования, а также оценка и создание концепций разработки месторождений. Арктический центр будет использовать уже имеющиеся наработки ОАО «НК «Роснефть» и ExxonMobil для создания экологически безопасных и более эффективных технологий.

В 2013–2017 гг. Арктический научный центр планирует выполнить следующие работы:

- исследования гидрометеорологических и ледовых условий, включая создание базы накопленных данных,



Экспедиция «Кара-Зима» на ледоколе «Ямал»

разработку критериев проектирования морских сооружений, а также создание новых технологий для изучения параметров окружающей среды, льдов и мониторинга дрейфа айсбергов;

- исследования донных грунтовых условий, включая создание базы накопленных данных, разработку критериев проектирования морских сооружений и создание новых технологий для проведения исследований и изысканий с акцентом на технологию подводного геотехнического бурения;
- экологические исследования, включая региональные исследования, исследования и разработка технологий в области ликвидации аварийных разливов нефти, разработку планов защиты прибрежных территорий, а также моделирование и мониторинг экосистем арктических морей;
- концептуальное проектирование морской инфраструктуры.

В рамках Соглашения о стратегическом сотрудничестве в области науки, технологий и совместных производственных проектов между ОАО «НК «Роснефть» и General Electric International, подписанного 21 июня

2013 г., запланировано создание совместного Исследовательского центра. Основные запланированные направления деятельности совместного центра:

- деятельность по монетизации газа, нефтепереработка и нефтехимия, проекты морских и подводных разработок, повышение нефтеотдачи;
- проведение исследований и экспериментов по направлениям:
  - разработка морских и подводных материалов, процессов и технологий, включая, помимо прочего, разработку арктических материалов и металлургических процессов, проведение гидродинамических расчетов, разработку технологий безопасного арктического бурения, подводной/подледной добычи и переработки, подводной/подледной передачи и распределения электроэнергии;
  - новые технологии переработки газа и нефти, включая, помимо прочего, технологии сжижения газа (GTL);
  - разработка новых технологий, оборудования для увеличения добычи трудноизвлекаемых

запасов (нетрадиционные технологии добычи нефти, газа, тяжелой нефти и т.п.);

- разработка новых полимеров и полимерно-композитных материалов;
- разработка новых видов синтетического биотоплива для воздушных судов нового поколения.



# ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ОАО «НК «Роснефть» осознает и признает всю полноту социальной, экономической и экологической ответственности, возникающую при реализации любых проектов Компании. В области охраны труда, промышленной безопасности и защиты окружающей среды «Роснефть» руководствуется требованиями российского законодательства и нормами международного права. Компания применяет новейшие технологии и современные методы производства для создания безопасной и здоровой рабочей среды для своих работников, сведения к минимуму риска аварийных ситуаций и несчастных случаев.



Ванкорское месторождение



# ОХРАНА ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

## 4

МЛРД РУБ. — ОБЪЕМ  
ФИНАНСИРОВАНИЯ  
ОСНОВНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ  
КОМПАНИИ В ОБЛАСТИ  
ОХРАНЫ ТРУДА В 2013 Г.

РАЗРАБОТАНЫ «ЗОЛОТЫЕ  
ПРАВИЛА БЕЗОПАСНОСТИ  
ТРУДА» В РАМКАХ  
ВНЕДРЕНИЯ ЛУЧШИХ  
МИРОВЫХ ПРАКТИК  
И СФОРМИРОВАН ПЛАН-  
ГРАФИК РАЗРАБОТКИ  
И АКТУАЛИЗАЦИИ  
ВНУТРЕННИХ ДОКУМЕНТОВ  
ОАО «НК «РОС-  
НЕФТЬ» В ОБЛАСТИ  
ПРОМЫШЛЕННОЙ  
БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЫ  
ТРУДА В 2014–2015 ГГ.

## 9,2

МЛРД РУБ. — РАСХОДЫ  
КОМПАНИИ НА  
ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПОЖАРНОЙ  
БЕЗОПАСНОСТИ ОБЪЕКТОВ  
В 2013 Г.

**Компания руководствуется следующими стратегическими целями в области охраны труда, промышленной безопасности и защиты окружающей среды:**

- постоянное улучшение состояния промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды;
- создание здоровых и безопасных условий труда за счет достижения уровня производственных процессов, соответствующего современному состоянию техники и достижениям науки;
- последовательное снижение показателей производственного травматизма, аварийности и негативного воздействия на окружающую среду;
- совершенствование 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 промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды (ИСУ ПБОТОС). Она позволяет не только управлять, но и непрерывно контролировать работу Компании в этой области и оценивать эффективность данной работы.

Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды Компании сертифицирована на соответствие международным стандартам OHSAS 18001:2007 и ISO 14001:2004. Первоначальное

одобрение от Сертифицирующей организации (Сертификационный Центр BVQI — Bureau Veritas Certification) было получено 5 мая 2006 года. Сертификат выдается сроком на три года, с обязательным ежегодным прохождением надзорного аудита.

В период с 4 марта по 26 апреля 2013 г. сертифицирующей организацией Bureau Veritas Certification проведен надзорный аудит соответствия ИСУ ПБОТОС международным стандартам ISO 14001 и OHSAS 18001. Результаты независимого аудита подтвердили успешную работу ИСУ ПБОТОС, ее соответствие требованиям международных стандартов и непрерывное совершенствование.

Президент ОАО «НК «Роснефть» утвердил новую типовую организационную структуру службы промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, в соответствии с которой службы ПБОТОС переведены в прямое подчинение руководителям дочерних обществ в целях повышения значимости деятельности дочерних обществ в этой области.

ОАО «НК «Роснефть» уделяет особое внимание вопросам обеспечения безопасности при осуществлении производственной деятельности.

На плановой основе Компанией разрабатываются и реализуются мероприятия, направленные на предупреждение и снижение количества происшествий в производственной среде.

По итогам 2013 года количество аварий на объектах Обществ Группы Компании был снижен в 1,6 раза — с 8 до 5 случаев.

Традиционно Компанией уделяется значительное внимание



Проведение учений на резервуарном парке, ООО «РН-Находканефтепродукт»

обеспечению надежности системы трубопроводного транспорта. В Компании реализуется ряд важнейших мероприятий, направленных на снижение и предотвращение отказов трубопроводов (замена и ремонт аварийного парка, диагностика, защита от коррозии, очистка). Ведется постоянная работа по подбору наиболее эффективных материалов труб, защитных покрытий, обеспечивающих необходимый ресурс.

По итогам 2013 г. Компанией реализованы мероприятия в области обеспечения надежности трубопроводной системы общей стоимостью более 16 млрд руб., что позволило достичь снижения количества отказов промысловых трубопроводов на 12%. По программам повышения надежности трубопроводов произведена замена в объеме 1120 км промысловых трубопроводов.

В 2013 году принято решение о создании Департамента целостности опасных производственных объектов, основным направлением деятельности которого является внедрение в Компании риск-ориентированного подхода при обеспечении безопасности опасных производственных объектов, повышение адресности и качества реализуемых мероприятий с целью достижения наибольшей эффективности от планируемых инвестиций.

В 2013 г. Компания разработала и ввела в действие Положение ОАО «НК «Роснефть» «Обучение мерам пожарной безопасности работников Компании» для организации единого подхода и повышения эффективности обучения.

Организован системный подход контроля исполнения предписаний органов Государственного пожарного надзора МЧС России, в результате которого удалось добиться устранения 99% нарушений требований пожарной безопасности, не требующих капитальных затрат на их устранение.

В 2013 году была кардинально изменена система учета пожаров — она позволила выявить системные недостатки в организации работы дочерних обществ по обеспечению пожарной безопасности объектов Компании.

В результате проделанной работы количество пожаров по причине нарушения технологического процесса было снижено на 50% (3 пожара в 2013 году).

>6

**МЛРД РУБ. — ОБЪЕМ ФИНАНСИРОВАНИЯ ОСНОВНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ КОМПАНИИ В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ В 2013 Г.**

273

**КОМПЛЕКСНЫХ, КОМАНДО-ШТАБНЫХ И ТАКТИКО-СПЕЦИАЛЬНЫХ УЧЕНИЯ ПО ОТРАБОТКЕ ДЕЙСТВИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ И ПОЖАРОВ НА ОБЪЕКТАХ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ КОМПАНИИ ПРОВЕДЕНО В 2013 Г. С УЧАСТИЕМ 13 725 ЧЕЛОВЕК**

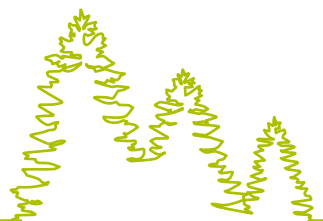
ОК. 1

**МЛРД РУБ. — РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРОТИВОФОНТАННОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ В 2013 Г.**



# ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

**В 2013 ГОДУ  
В РАСШИРЕННОМ  
ПЕРИМЕТРЕ КОМПАНИИ  
НЕ ДОПУЩЕНО  
ПРИОСТАНОВК  
ХОЗЯЙСТВЕННОЙ  
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ  
ПО ОСНОВАНИЯМ,  
СВЯЗАННЫМ  
С ВЫЯВЛЕНИЕМ  
ПРИРОДООХРАННЫХ  
НАРУШЕНИЙ**



В 2013 г. Компания успешно осуществила интеграцию новых дочерних обществ и добилась рекордных результатов в финансово-производственной деятельности. В области охраны окружающей среды усилия Компании были сосредоточены на вопросах экологического сопровождения деятельности объединенной структуры.

Для обеспечения соответствия национальным и международным экологическим стандартам, достижения лидерских показателей в сфере экологической безопасности, Компания ОАО «НК «Роснефть» на системной основе, с использованием программно-целевых методов, реализует мероприятия и программы как по минимизации воздействия на окружающую среду от текущей хозяйственной деятельности, так и по ликвидации «исторического экологического наследия».

## **КОМПЛЕКСНОЕ ПРЕДОТВРАЩЕНИЕ НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ ПРИРОДООХРАННОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ**

В целях комплексного предотвращения негативного воздействия на окружающую среду в Компании реализуются организационно-технические и инвестиционные мероприятия, в том числе в составе специализированных экологических программ.

В частности, в рамках реализации Целевой экологической программы Компании обеспечено строительство и ввод в эксплуатацию десятков объектов инфраструктуры природоохранного назначения (для экологически безопасной утилизации отходов и очистки стоков).

## **Синергетический эффект интеграции новых активов в сфере обеспечения экологической безопасности в 2013 г.**

- Унифицированы управленческая структура блока ПБОТиОС и подходы в сфере природоохранной деятельности. За счет тиражирования наилучших управленческих практик и оптимизации подходов к выполнению природоохранных мероприятий в интегрированных обществах обеспечен синергетический эффект порядка 100 млн руб.;
- Реализованы на системной основе с использованием программно-целевых методов масштабные природоохранные мероприятия, направленные как на минимизацию воздействия на окружающую среду от текущей хозяйственной деятельности, так и на ликвидацию «экологического наследия» (экологического ущерба, накопленного

в результате деятельности прошлых собственников);

- В 2013 году проведена масштабная инвентаризация и уточнение информации о загрязнении, накопленном в результате текущей и прошлой деятельности, в т.ч. в интегрированных дочерних обществах. Результаты инвентаризации явились основой для планирования действий и приоритетных мероприятий в сфере обеспечения экологической безопасности;
- С учетом укрупнения Компании запланировано планомерное увеличение масштабов природоохранных мероприятий и объемов «экологических» инвестиций. Сформирована Консолидированная программа по ликвидации

накопленного экологического ущерба на 2014–2020 гг., предусматривающая рекультивацию всех нефтезагрязненных земель, доставшихся «в наследие» от прошлых собственников;

- В 2013 году в расширенном периметре Компании не допущено приостановок хозяйственной деятельности по основаниям, связанным с выявлением природоохранных нарушений, — в результате своевременного выполнения организационно-технических и инвестиционных мероприятий по комплексному предотвращению негативного воздействия на окружающую среду и обеспечению соблюдения экологических требований.



Комплекс для очистки скважин, ООО «РН-Юганскнефтегаз»

## ВЫПОЛНЕНИЕ ПРОГРАММЫ ПО ЛИКВИДАЦИИ НАКОПЛЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО УЩЕРБА

Направленность мероприятий	Единицы измерения	Факт 2011	Факт 2012	Факт 2013	Всего 2011–2013
Рекультивация нефтезагрязненных земель	га	600	424	159	1183
	млн руб.	475	262	65	802
Переработка нефтешлама	тыс. куб. м	126	185	77	388
	млн руб.	481	740	341	1562
Переработка бурового шлама	тыс. куб. м	567	543	586	1696
	млн руб.	1376	1395	1524	4295

В 2013 году завершено строительство двенадцати комплексов очистных сооружений на территории деятельности дочерних обществ Компании на острове Сахалин и в Нефтеюганском районе ХМАО.

На строительство и модернизацию очистных сооружений на территории деятельности Компании и ее дочерних обществ в 2013 г. инвестировано 5,25 млрд руб.

В рамках Целевой экологической программы обеспечено строительство и ввод в эксплуатацию специализированных объектов для экологически безопасного размещения и утилизации отходов, в том числе:

- полигона для переработки нефтешлама на Белозерском месторождении (на территории деятельности ООО «РН-Ставропольнефтегаз»);

- полигонов на территории ООО «РН-Юганскнефтегаз» (на территории Приобского и Киньяминского месторождений);
- специализированных полигонов на территории ООО «РН-Пурнефтегаз» (на Барсуковском, Тарасовском и Харампурском месторождениях);
- специализированных площадок по переработке нефтесодержащих отходов на территории ОАО «Самаранефтегаз» (в т.ч. на Михайло-Коханновском месторождении с ежегодным объемом переработки нефтесодержащих отходов 11 тыс. куб. м);
- шламонакопителей на территории ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (на месторождениях Катангли и Одопту-море).

На реализацию перечисленных инвестиционных проектов в рамках Целевой экологической программы Компании затрачено 5,2 млрд руб.

# 1930

**МЛН РУБ. — ЗАТРАТЫ НА ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРОГРАММЕ ЛИКВИДАЦИИ НАКОПЛЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО УЩЕРБА В 2013 Г.**



ООО «РН-Юганскнефтегаз». Рекультивированный шламовый амбар исторического наследия

>20

**МЛРД РУБ. — ЗАТРАТЫ НА РЕАЛИЗАЦИЮ В 2014–2020 ГГ. КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОГРАММЫ ПО ЛИКВИДАЦИИ НАКОПЛЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО УЩЕРБА, ДОСТАВШЕГОСЯ «В НАСЛЕДИЕ» ОТ ПРЕДЫДУЩИХ СОБСТВЕННИКОВ**

125

**МЛРД РУБ. — ЗАТРАТЫ КОМПАНИИ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В 2009–2013 ГГ.**

#### **ЛИКВИДАЦИЯ НАКОПЛЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО УЩЕРБА**

С 2010 года ОАО «НК Роснефть» реализует не имеющую аналогов в России корпоративную Программу по ликвидации накопленного экологического ущерба, в результате которой рекультивировано 1,5 тыс. га загрязненных и нарушенных земель «исторического наследия», переработано более 2 млн куб. м буровых и нефтешламовых отходов. На выполнение указанных мероприятий направлено 7,2 млрд руб.

В 2013 г. затраты Компании на выполнение мероприятий в составе корпоративной Программы ОАО «НК «Роснефть» по ликвидации накопленного экологического ущерба составили 1 930 млн руб. Помимо этого, 818 млн руб. составили затраты на ликвидацию «исторического экологического наследия» по интегрированным в 2013 г. активам.

В результате реализации Программы по ликвидации экологических ущербов, накопленных на территории деятельности дочерних обществ ОАО «НК «Роснефть», ликвидированы последствия деятельности прошлых собственников на территории ООО «РН-Юганскнефтегаз», ООО «РН-Пурнефтегаз», ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»,

ООО «РН-Ставропольнефтегаз», ООО «РН-Краснодарнефтегаз».

Для достижения наилучших показателей в сфере экологической безопасности Компания ОАО «НК «Роснефть» постоянно наращивает масштабы природоохранных мероприятий и объемы «экологических» инвестиций.

За последние 5 лет (с 2009 по 2013 годы) совокупные затраты Компании на охрану окружающей среды (включая сопряженные) составили более 125 млрд руб.

На 3-летний период 2014–2016 гг. запланированы затраты на природоохранные мероприятия и программы в размерах более 90 млрд руб., из которых более 40 млрд руб. — на строительство природоохранной инфраструктуры, более 50 млрд руб. — на иные природоохранные мероприятия, в т.ч. по ликвидации накопленного экологического ущерба.

На 2014–2020 годы запланирована реализация Консолидированной программы по ликвидации накопленного экологического ущерба.

В рамках Консолидированной программы предусматривается рекультивация более 3 тыс. га нефтешламовых земель, переработка 2 млн куб. м буровых и нефтешламовых отходов,





«Роснефть» проводит экологический мониторинг в Арктике

доставшихся «в наследие» от предыдущих собственников.

В адрес Минприроды России Компанией направлены предложения по включению ряда запланированных мероприятий указанной программы в проект Федеральной целевой программы «Ликвидация накопленного экологического ущерба на 2014–2025 гг.».

## ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ИННОВАЦИИ

### **Разработка и реализация целевых инновационных проектов природоохранного назначения, совершенствование применяемых технологий.**

Стратегическая цель ОАО «НК «Роснефть» — добиться безусловного лидерства в установлении стандартов в области охраны окружающей среды в российской нефтегазовой отрасли, а также их соответствия признанным международным практикам.

Компания реализует целевой инновационный проект, направленный на комплексную утилизацию буровых и нефтесодержащих отходов, в результате которого в дочерних предприятиях Компании будет внедрен эффективный универсальный комплекс по утилизации промышленных отходов, что позволит решить проблемы накопления и переработки нефтяных и буровых шламов.

ОАО «НК «Роснефть» ведет работу по поиску, отбору и инициированию проектов по следующим направлениям:

- современные технологии (преимущественно биологические) очистки и восстановления нефтезагрязненных и нарушенных территорий, в т.ч. акватории, литорали береговой линии;
- современные технологии и системы по обеспечению экологической безопасности при реализации шельфовых проектов Компании;
- инновационные технологии и инфраструктура, включающая испытательные лаборатории и экспериментальные площадки для изучения воздействия разливов нефти на биогеоценозы севера Сибири и других регионов.

## **ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ**

### **Сотрудничество с ключевыми партнерами в области обеспечения безопасности Арктического региона**

В 2013 году состоялось завершение подписания сторонами «Декларации об охране окружающей среды и сохранении биологического разнообразия при разведке и разработке минеральных ресурсов Арктического континентального шельфа Российской

Федерации», инициированного Компанией в качестве гарантии строгого соблюдения принципов и целей безопасной работы на Арктическом шельфе (подписано ОАО «НК «Роснефть», ExxonMobil, Statoil, Eni — 23.11.2012, 07.12.2012, 21.06.2013 гг. соответственно).

В соответствии с Декларацией, стороны будут стремиться координировать свои действия по сохранению биологического разнообразия Арктики, в том числе в рамках рекомендаций Конвенции по биологическому разнообразию и рабочей группы по биологическому разнообразию Международной ассоциации представителей нефтегазовой промышленности по охране окружающей среды и социальным вопросам. Предусматривается намерение сторон осуществлять регулярный мониторинг изменения природного ландшафта и морей Арктики, развитие международного сотрудничества с учетом стратегии охраны окружающей среды Арктики (АЕПС).

В целях реализации положений Декларации ОАО «НК «Роснефть» ведется работа по подготовке к заключению в 2014 году соглашений о сотрудничестве с рядом министерств и ведомств Российской Федерации для создания условий эффективного взаимодействия в части предупреждения и координации действий при

## ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ В СФЕРЕ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Наименование показателя	Ед. изм.	2012**	2013	Изменение, %
Инвестиции в основной капитал, направляемые на охрану окружающей среды (финансирование)	тыс. руб.	11 524 856	45 892 496*	298
по блоку Добыча	тыс. руб.	5 922 059	28 581 910	383
по блоку Переработка	тыс. руб.	4 885 589	16 920 822	246
по блоку Н/п обеспечение	тыс. руб.	717 208	389 763	-47
Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух	т	1 353 560	1 800 759	33
Забор и получение воды, всего	тыс. куб. м	260 800	336 071	29
Доля оборотной воды в использовании	%	45%	77%	
<b>Образовано отходов, всего</b>	<b>т</b>	<b>1 261 130</b>	<b>2 967 759</b>	<b>135</b>

\* Рост инвестиций в основной капитал обусловлен как увеличением расходов по целевым программам (газовая программа, программа по модернизации НПЗ), так и проведением работы по выделению сопряженных/интегрированных в иные проекты природоохранных инвестиций.

\*\* Без учета новых активов.

ликвидации чрезвычайных ситуаций, сохранения природной среды и биоты.

Положения Декларации также предусматривают намерения по рассмотрению возможности создания Координационного Арктического центра, предложения и концепция создания которого также подготовлены к обсуждению.

### Расширение сотрудничества с общественными экологическими организациями

ОАО «НК «Роснефть» вступило в Некоммерческое партнерство «Российский Национальный комитет содействия Программе ООН по окружающей среде (ЮНЕПКОМ)», миссией которого является содействие выполнению международных обязательств Российской Федерации перед Программой ООН по окружающей среде (ЮНЕП) и другими международными организациями, занимающимися указанными проблемами.

Основные направления взаимодействия лежат в области решения вопросов обеспечения экологической безопасности при реализации шельфовых, международных, экологически значимых проектов с компаниями-партнерами и другими компаниями отрасли, в том числе международными, в сфере охраны окружающей среды.

Президент Компании подписал Протокол о намерениях с фондом дикой природы WWF России, который

предусматривает совместные мероприятия по изучению и мониторингу видов животных (белого медведя и моржа), входящих в Красную книгу.

Компания готовит к подписанию проект Соглашения о сотрудничестве с «Ассоциацией Полярников России» и научно-исследовательский проект с МГУ им. М.В. Ломоносова для совместного изучения Арктического региона, в частности предполагающий разработку метода применения нового класса микроорганизмов-деструкторов для очистки акваторий северных морей от нефтяных загрязнений.

ОАО «НК «Роснефть» оказывает поддержку Кафедре глобальной энергетической политики и энергетической безопасности, созданной в структуре Международного института энергетической политики и дипломатии (МИЭП) МГИМО (У) МИД России, которая проводит анализ российской и зарубежной нормативно-технической, методической базы и правовой регламентации в области обеспечения промышленной и экологической безопасности при освоении ресурсов углеводородов в Арктике.

### Повышение экологической ответственности Компании

ОАО «НК «Роснефть» на постоянной основе проводит мероприятия, направленные на повышение уровня экологической культуры и ответственности сотрудников Компании, включая «Дни эколога»,

информационно-образовательные конкурсы, посвященные сохранению живой природы.

### Показатели деятельности Компании в сфере охраны окружающей среды

В 2013 году за счет интегрированных в Компанию активов в периметр Компании были приняты новые объекты, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду, в связи с чем возросли абсолютные значения, характеризующие совокупную антропогенную нагрузку, связанную с осуществляемой на таких объектах хозяйственной деятельностью. Вместе с тем продемонстрирована позитивная динамика по удельным показателям воздействия Компании: за счет реализации газовой программы, модернизации объектов блока нефтепереработки и нефтехимии, технологического перевооружения резервуарных парков снизились удельные показатели выбросов, за счет реконструкции и строительства новых систем оборотного водоснабжения увеличилась доля оборотной воды в использовании.

### ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ И ЛИКВИДАЦИЯ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ

В 2013 г. в составе ОАО «НК «Роснефть» было создано новое структурное подразделение — Ситуационный центр управления в кризисных ситуациях, который обеспечит единую систему оперативного управления

## ПОКАЗАТЕЛИ КОМПАНИИ В ОБЛАСТИ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ

	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Количество чрезвычайных ситуаций	0	0	0
Количество чрезвычайных ситуаций техногенного характера на 1 тыс. опасных производственных объектов в производственной деятельности	0	0	0
Расходы на предупреждение чрезвычайных ситуаций и реагирование на них, млн руб.	1929,6	2102,6	2970,0
в том числе финансовый и материальный резервы, млн руб.	953	1068	1507,8
в том числе на содержание профессиональных аварийно-спасательных формирований, млн руб.	976,6	1034,6	1462,2
в том числе на ликвидацию чрезвычайных ситуаций	0	0	0

Примечание: увеличение объемов денежных средств в 2013 году связано не с интеграцией новых активов, но благодаря целенаправленной работе для выполнения поручения Президента Компании, проведенной по созданию в каждом обществе Группы ОАО «НК «Роснефть» резервов финансовых и материальных ресурсов на предупреждение и ликвидацию ЧС.

и реагирования на чрезвычайные ситуации и происшествия с учетом требований действующих нормативных правовых документов федерального уровня, повышения эффективности взаимодействия Группы с органами исполнительной власти различного уровня в рамках Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

### Развитие системы оперативно-го управления и реагирования на чрезвычайные ситуации и происшествия

В настоящее время в Компании проводится комплекс мероприятий по разработке и внедрению Информационной системы управления рисками в Ситуационном центре управления в кризисных ситуациях.

### Показатели деятельности обществ Группы ОАО «НК «Роснефть» в области предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций в 2013 году

В обществах Компании в 2013 году было проведено более 150 командно-штабных и тактико-специальных учений по вопросам ликвидации чрезвычайных ситуаций, в том числе связанных с разливами (угрозами разливов) нефти и нефтепродуктов. В учениях приняли участие более 9 тысяч работников обществ Компании.

В период 17–18 декабря 2013 года впервые в истории ОАО «НК «Роснефть» в масштабах Группы проведено командно-штабное учение по теме: «Ликвидация чрезвычайных ситуаций, происшествий на объектах и территориях обществ Группы ОАО «НК «Роснефть» в зимний период». На данное учение были привлечены все общества Группы, в том числе и общества в республиках Украина, Беларусь и Абхазия.

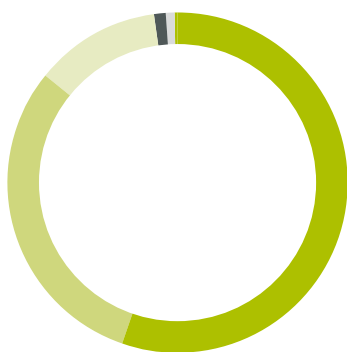
Несмотря на повышение в Компании уровня критериев оценки безопасности производства, а также увеличение количества активов Группы обществ ОАО «НК «Роснефть», в результате проведенных мероприятий в 2013 году удалось не допустить чрезвычайных ситуаций в обществах Группы. Это стало возможным в результате дополнительных профилактических мер, предпринятых в ОАО «НК «Роснефть» и обществах Группы, в том числе по анализу произошедших аварий и инцидентов по следующим направлениям:

- прохождению оперативной информации;
- реагированию органов управления и сил обществ Группы на угрозы чрезвычайных ситуаций;
- своевременному представлению оперативных документов;
- выявлению причин аварий и инцидентов;
- принятию действенных мер для устранения выявленных недостатков и проведению необходимых превентивных

**ПРОГРАММНО-АППАРАТНЫЙ КОМПЛЕКС ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ В СИТУАЦИОННОМ ЦЕНТРЕ УПРАВЛЕНИЯ В КРИЗИСНЫХ СИТУАЦИЯХ НЕ ИМЕЕТ АНАЛОГОВ СРЕДИ СУЩЕСТВУЮЩИХ В НАСТОЯЩЕЕ ВРЕМЯ СИСТЕМ В МИНИСТЕРСТВАХ И ВЕДОМСТВАХ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ (МЧС РОССИИ, ОАО «РЖД», МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ РОССИИ) И БУДЕТ ЗАПАТЕНТОВАН КАК ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ КОМПАНИИ**



### Распределение энергопотребления за 2013 г. по направлениям производственной деятельности



- 56% Добыча нефти и газа
- 31% Переработка нефти
- 12% Нефтехимия и газопереработка
- 1% Нефтепродуктовое обеспечение
- 1% Сервис

мероприятий в целях недопущения их повторения в последующем.

Результаты анализа ежемесячно направлялись в общества Группы, был организован контроль устранения выявленных недостатков и принятых мер по недопущению их повторения.

#### Планы обществ Группы ОАО «НК «Роснефть» в области предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций на 2014 год

На 2014 год разработаны мероприятия по дальнейшему совершенствованию системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

С 2014 года планируется проведение учебно-методического сбора по итогам работы обществ Группы в области предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций. Подобные сборы планируется сделать традиционными и проводить их на объектах обществ Группы с приуроченными к ним показательными учениями. Планируется участие в мероприятиях руководителей и специалистов всех ключевых обществ Группы. Данные сборы планируются как одна из основных площадок для обмена опытом и совместного обсуждения возникающих проблем.

Предполагается проведение ежегодного смотра-конкурса на лучшее общество Группы по результатам работы в области предупреждения

и ликвидации чрезвычайных ситуаций с определением победителей среди предприятий по направлениям деятельности: нефтедобыча, нефте- и газопереработка, а также нефтепродуктообеспечение.

В бизнес-план 2014 года включены мероприятия по созданию I-го этапа Информационной системы управления рисками как единой интегрированной организационно-функциональной структуры, состоящей из совокупности информационных, программных, технических, телекоммуникационных и административно-управленческих ресурсов Компании.

#### ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ

Компания ставит в число ключевых факторов своего успешного развития постоянное повышение энергетической эффективности, что является неотъемлемой частью эффективного бизнеса и вкладом в устойчивое развитие общества.

#### Потребление топливно-энергетических ресурсов

ОАО «НК «Роснефть» является третьим по величине крупнейшим потребителем топливно-энергетических ресурсов в Российской Федерации и занимает более 3% в энергобалансе страны.

#### Безаварийное функционирование объектов обществ Компании в условиях осеннего паводка на Дальнем Востоке

В августе-октябре 2013 года была организована работа Оперативного штаба Компании с целью принятия превентивных мер по предупреждению подтопления объектов дочерних обществ в условиях осеннего паводка на Дальнем Востоке.

Работа Оперативного штаба ОАО «НК «Роснефть» во взаимодействии с коллективами предприятий Дальневосточного федерального округа позволила не допустить остановки объектов:

ООО «РН-Комсомольский НПЗ»,  
ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»,  
ООО «РН-Востокнефтепродукт».

В ходе работ по обеспечению безаварийного функционирования объектов обществ Группы и недопущения экологического риска было:

- привлечено 237 чел., 50 единиц техники;
- приобретено материально-технических средств на сумму около 37 млн руб.;
- построено водозащитных дамб — 2 км.

Благодаря принятым мерам работа обществ Группы в период паводка на Дальнем Востоке осуществлялась в штатном режиме.

Суммарный объем потребления топливно-энергетических ресурсов по Компании\* за 2013 год составил 23 947 тыс. т.у.т., что, к примеру, сравнимо с годовым потреблением Волгоградской или Оренбургской областей.

### Реализация Программы энергосбережения

В 2013 году Компания завершила реализацию «Программы энергосбережения ОАО «НК «Роснефть» на 2009–2013 гг., утвержденную Советом директоров в марте 2009 года. В рамках программы реализованы мероприятия по повышению эффективности использования электрической и тепловой энергии, а также котельно-печного топлива по основным направлениям производственной деятельности.

Также в 2013 году определена методология формирования программы энергосбережения и оценки фактического энергосберегающего эффекта от реализации типовых мероприятий. В соответствии с новой методологией разработана и утверждена Советом директоров «Программа энергосбережения ОАО «НК «Роснефть» на 2014–2018 гг.». В состав программы вошли 93 дочерних общества Компании, от реализации планируется получение экономии топливно-энергетических ресурсов в объеме более 4 500 тыс. т.у.т.

### Реализация Политики в области повышения энергоэффективности и энергосбережения

В 2013 году руководством Компании принято решение о внедрении в производственную деятельность Системы энергетического менеджмента, в соответствии с требованиями ГОСТ Р ИСО 50001:2012. Реализация данного решения позволит использовать лучший международный опыт по снижению энергозатрат и перейти на качественно новый уровень управления процессом повышения энергоэффективности и энергосбережения в Компании.

Методическое и организационное сопровождение данного проекта возложено на вновь созданную в Компании Комиссию по энергоэффективности, в состав которой входят руководители структурных подразделений аппарата управления, отвечающие за технико-экономические показатели производственной деятельности.

Комиссией по энергоэффективности в 2013 году утверждена «Дорожная карта по повышению энергоэффективности в ОАО «НК «Роснефть» на 2014–2016 годы», реализация которой позволит к 2017 году сертифицировать Систему энергетического менеджмента в Компании.

# 1868

**ТЫС. Т.У.Т.,  
ИЛИ 11 877 МЛН РУБ.  
В ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ,  
СОСТАВИЛА ОБЩАЯ  
ЭКОНОМИЯ ТОПЛИВНО-  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ  
РЕСУРСОВ ЗА 5 ЛЕТ**

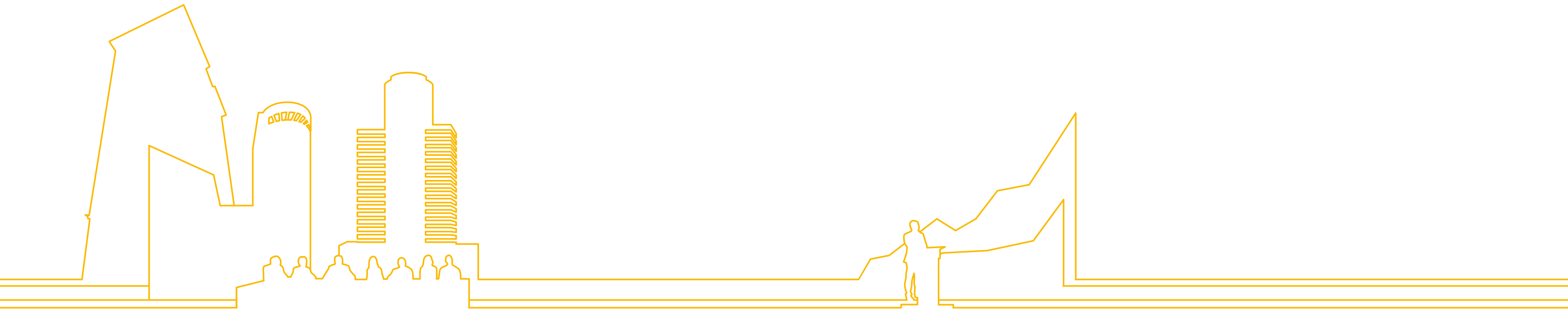
### ЭКОНОМИЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ ЗА 2013 Г.

Направление деятельности	Экономия за 2013 год			Приведено к тыс. т.у.т.	Доля от общей экономии, %
	Электроэнергия, тыс. кВт*ч	Теплоэнергия, тыс. Гкал	Топливо, тыс. тонн		
Добыча нефти и газа	1 034 239	12	—	338	83,9
Переработка нефти	24 025	250	15	65	16
Нефтепродуктообеспечение	639	—	—	0,2	0,1
<b>ИТОГО</b>	<b>1 058 903</b>	<b>262</b>	<b>15</b>	<b>402</b>	<b>100</b>

\* Данные по активам, входящим в состав ОАО «НК «Роснефть» на 31.12.2013 г.

# КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Система корпоративного управления  
ОАО «НК «Роснефть» нацелена на защиту прав  
акционеров, успешное и устойчивое развитие  
Компании, обеспечение принятия менеджментом  
Компании эффективных и ответственных решений.



Годовое Общее собрание акционеров в 2013 году



# СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

«Роснефть» непрерывно совершенствует систему корпоративного управления в соответствии с общепризнанными мировым экономическим сообществом принципами корпоративного управления.

Наиболее значимыми критериями оценки эффективности системы корпоративного управления Компании являются информационная открытость, профессионализм и ответственность менеджмента.

## ИНФОРМАЦИОННАЯ ОТКРЫТОСТЬ

«Роснефть» стала победителем ежегодного конкурса «За активную корпоративную политику в сфере раскрытия информации».

Независимые директора вошли в состав всех Комитетов Совета директоров.

Состоялось 16 общественных слушаний в регионах деятельности Компании по вопросам социально-экономического взаимодействия, охраны труда и промышленной безопасности, природоохранной деятельности, благотворительности и спонсорства.

## ПРОФЕССИОНАЛИЗМ

Профессиональный и авторитетный состав Совета директоров позволяет оптимальным образом определять стратегические цели Компании, а высококвалифицированный менеджмент «Роснефти» осуществляет эффективное управление операционной деятельностью Компании, что является гарантией роста доверия акционеров.

В состав Совета директоров «Роснефти» входят профессионалы в области нефтегазового дела, геологии и горного дела, государственного управления и управления производством, финансов и банковского дела.

По результатам интеграции активов ТНК-ВР достигнут синергетический эффект от сочетания лучших практик корпоративного управления.

## ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Менеджмент Компании осознает доверие акционеров и свою ответственность за эффективность деятельности Компании, соблюдение прав акционеров и выполнение социальных обязательств Компании.

В 2013 году «Роснефть» направила на выплату дивидендов 28,2% неконсолидированной чистой прибыли, что составляет 85 315 млн руб.

Советом директоров Компании утверждена политика «Система внутреннего контроля и управления рисками», направленная на внедрение системы корпоративного контроля, соответствующей возросшему масштабу и сложности бизнеса Компании.

## ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Компании, к компетенции которого отнесены наиболее существенные вопросы ее деятельности. Порядок созыва, подготовки, проведения и подведения итогов Общего собрания акционеров Компании регламентируются Положением об Общем собрании акционеров, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Компании 20 июня 2013 года (Протокол б/н от 25.06.2013 г.) в новой редакции, отразившей изменения законодательства в области акционерного права.

## Годовое Общее собрание акционеров

20 июня 2013 года в г. Санкт-Петербурге состоялось очередное

# 4

**НЕЗАВИСИМЫХ ДИРЕКТОРА  
ВХОДИЛИ В СОСТАВ  
СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ  
НА 31.12.2013 Г.**

годовое (по итогам 2012 г.) Общее собрание акционеров ОАО «НК «Роснефть» (Протокол б/н от 25.06.2013 г.), в работе которого приняли участие владельцы 97,7% акций Компании.

Кроме того, лицам, имеющим право на участие в Собрании, была предоставлена возможность просмотра его трансляции, организованной в городах Москва, Краснодар, Красноярск, Нефтеюганск, Самара, Нефтекумск.

Решением Собрания были утверждены Годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность Компании за 2012 г., а также распределение прибыли по результатам 2012 г., вознаграждение и компенсация расходов членам Совета директоров Компании.

На выплату дивидендов по акциям ОАО «НК «Роснефть» за 2012 год Собранием было принято решение направить 85 315 млн рублей (8 руб. 05 коп. на одну обыкновенную размещенную акцию), что составило 25% от чистой прибыли Компании по МСФО и на 6,9% превысило дивиденды по результатам 2011 года.

Также были приняты решения об избрании членов Совета директоров и Ревизионной комиссии, об утверждении аудитора Компании, внесении изменений и дополнений в Устав Компании, утверждении Положения об Общем собрании акционеров Компании в новой

редакции, а также одобрен ряд сделок с заинтересованностью.

Решения, принятые на Общем собрании, по состоянию на 31 декабря 2013 г. выполнены в полном объеме.

По окончании Общего собрания акционеров состоялось заседание вновь избранного Совета директоров, на котором были избраны Председатель Совета директоров и его заместители. Совет директоров также утвердил состав трех комитетов, каждый из которых возглавили независимые директора.

#### **Внеочередное Общее собрание акционеров**

В 2013 г. проведено одно внеочередное Общее собрание акционеров Компании.

На внеочередном Общем собрании акционеров, проведенном 18 июня 2013 года в форме заочного голосования (Протокол б/н от 21.06.2013 г.), были приняты решения о заключении взаимосвязанных сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, заключаемых Компанией, аффилированными лицами Компании, компанией «ЭксонМобил Ойл Корпорейшн» и ее аффилированными лицами.

#### **СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»**

Совет директоров является ключевым звеном системы корпоративного управления «Роснефти». Действующим законодательством и внутренними документами Компании Совету директоров отведена роль органа, ответственного за общее руководство и стратегическое управление деятельностью Компании.

Процедура избрания членов Совета директоров Компании прозрачна, порядок выдвижения кандидатов для избрания в состав Совета директоров соответствует нормам действующего законодательства и отражен в Уставе и Положении об Общем собрании акционеров Компании.

Устав ОАО «НК «Роснефть» предоставляет акционерам больший в сравнении с требованиями закона период времени для выдвижения кандидатов, а также предусматривает

обязанность Компании при подготовке и проведении Общего собрания акционеров с вопросом об избрании членов Совета директоров предоставлять акционерам информацию о выдвинутых кандидатах.

Такая информация включает в себя сведения о возрасте и образовании кандидата, о занимаемых им должностях за период не менее 5 последних лет, о должности, занимаемой кандидатом на момент выдвижения, о характере его отношений с Обществом, о привлечении к ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг и/или преступления в сфере экономики и/или против государственной власти, о наличии (отсутствии) письменного согласия кандидата быть избранным в состав Совета директоров. Совет директоров подотчетен Общему собранию акционеров и ответственен за соблюдение и защиту прав и законных интересов акционеров Компании. В своей деятельности Совет директоров руководствуется принципами недопущения ограничения прав акционеров, обеспечения достижения баланса интересов различных групп акционеров, принятия максимально объективных решений в интересах Компании на основе достоверной информации о ее деятельности, разумности, добросовестности и объективности при принятии решений.

Основным документом, регулирующим деятельность Совета директоров, является Устав Компании, на основании и во исполнение которого Общим собранием акционеров утверждено Положение о Совете директоров Компании, регламентирующее порядок его работы.

К компетенции Совета директоров отнесено принятие решений по важнейшим вопросам — таким как определение приоритетных направлений деятельности Компании и стратегии ее развития, формирование исполнительных органов Компании и контроль за их деятельностью, утверждение концепции системы управления рисками и внутреннего контроля, определение общей политики Компании в отношении дочерних и зависимых обществ, осуществление контроля за практикой корпоративного управления и иные вопросы,

имеющие приоритетное для развития Компании значение.

При исполнении своих функций Совет директоров активно взаимодействует, в том числе через свои комитеты, с руководством Компании, ее структурными подразделениями и должностными лицами, а также регистратором и аудитором Компании.

Максимальная эффективность деятельности Совета директоров «Роснефти» обеспечивается за счет высокой квалификации его членов, ответственности Совета директоров за принимаемые решения, в том числе персональной ответственности каждого члена Совета директоров, а также стремления к оптимальному соотношению числа исполнительных, неисполнительных и независимых директоров. Компания обеспечивает вновь избранных членов Совета директоров всей информацией, необходимой для надлежащего исполнения ими своих обязанностей, проводит программу введения директоров в должность.

Действующий состав Совета директоров представлен девятью членами, четверо из которых являются независимыми директорами. Единственным исполнительным директором является Президент, Председатель Правления Компании И. Сечин. Такое соотношение соответствует принципам, изложенным в Кодексе корпоративного поведения Компании.

#### **Состав Совета директоров (по состоянию на 31.12.2013 г.)**

С 1 января 2013 г. по 20 июня 2013 г. полномочия Совета директоров Компании осуществлял состав, избранный решением внеочередного Общего собрания акционеров 30 ноября 2012 г. С 20 июня 2013 г. Совет директоров действует в составе, избранном решением годового Общего собрания акционеров 20 июня 2013 г.

# СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

(по состоянию на 31.12.2013 г.)



**Александр  
Некипелов**

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

Родился в 1951 г.  
В 1973 г. окончил экономический факультет МГУ им. М.В. Ломоносова. Доктор экономических наук. Академик Российской академии наук. Профессор. Автор трех монографий и более 200 научных публикаций в России и за рубежом. Имеет государственные и ведомственные награды.  
С 1998 по 2001 гг. — директор Института международных экономических и политических исследований (ИМЭПИ) Российской академии наук.  
С 2001 по 2013 гг. — вице-президент Российской академии наук, член Президиума Российской академии наук.  
С 2004 г. — директор Московской школы экономики при МГУ им. М.В. Ломоносова.  
С апреля 2011 г. — заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», с июня 2011 г. — Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».

Является членом Совета директоров ОАО «Зарубежнефть».



**Игорь  
Сечин**

Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть», Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1960 г.  
В 1984 г. окончил Ленинградский государственный университет. Кандидат экономических наук. Имеет государственные и ведомственные награды.  
С 2000 по 2004 гг. — заместитель руководителя Администрации Президента Российской Федерации.  
С 2004 по 2008 гг. — заместитель руководителя Администрации Президента Российской Федерации — помощник Президента Российской Федерации.  
С 2004 по 2011 гг. — Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».  
С 2008 по 2012 гг. — заместитель Председателя Правительства Российской Федерации.  
С мая 2012 г. — Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть».  
С ноября 2012 г. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».  
С 2013 г. — Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».  
С 2013 г. — Президент ОАО «РН Менеджмент» (до переименования — ОАО «ТНК-ВР Менеджмент») (по совместительству).

Является Председателем Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», ООО «РН-ЦИР», ОАО «Интер РАО», ООО «Национальный нефтяной консорциум»; членом Совета директоров компаний Rosneft Limited и Saras S.p.A., а также — Председателем Наблюдательного совета ООО «ПХК ЦСКА».



**Андрей  
Костин**

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

Родился в 1956 г.  
Окончил МГУ им. М.В. Ломоносова. Кандидат экономических наук.  
С 2002 г. — Президент-Председатель Правления, член Наблюдательного совета ОАО Банк ВТБ.  
С 2012 г. — декан Высшей школы менеджмента Санкт-Петербургского государственного университета.  
С 2006 г. — Президент Общероссийской общественной организации «Федерация спортивной гимнастики России».  
С 2006 г. — Президент НП «Финансово-банковский Совет СНГ».  
С 2006 по 2009 гг. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».  
С 2009 по 2012 гг. выполнял функции заместителя Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».  
С июня 2013 г. вновь избран в состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», является Заместителем Председателя Совета директоров.

Является Председателем Наблюдательного совета ЗАО «ВТБ 24», ПАО «ВТБ Банк» (Украина), Председателем Совета директоров ОАО «Банк Москвы»; членом Бюро Правления Российского союза промышленников и предпринимателей; членом Высшего совета Всероссийской политической партии «Единая Россия»; членом Президиума НП «Национальный совет по корпоративному управлению» и Ассоциации российских банков; членом Совета директоров ЗАО «ВТБ Капитал», ЗАО «Холдинг ВТБ Капитал», ООО «Конгресс-Центр «Константиновский».

На протяжении нескольких лет является членом Попечительского совета Федерального государственного бюджетного учреждения культуры «Государственный Академический Большой Театр России», Фонда развития Государственного Русского музея «Друзья Русского музея», Фонда поддержки и развития физической культуры и спорта РФ, НП «Центр проблемного анализа и государственно-управленческого проектирования» и ряда иных учреждений культуры и образования.



**Сергей  
Чемезов**

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

Родился в 1952 г.  
Окончил Иркутский институт народного хозяйства. Доктор экономических наук, профессор, академик Академии военных наук.  
С 2007 г. — Генеральный директор, член Наблюдательного совета Государственной корпорации «Ростехнологии».  
С 2007 г. — Президент Общероссийского отраслевого объединения работодателей «Союз машиностроителей России».  
С 2007 г. — Президент Общероссийской общественной организации «Союз машиностроителей России».  
В июне 2013 г. избран членом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», является Заместителем Председателя Совета директоров.

Является Председателем Совета директоров ОАО «ОПК «ОБОРОНПРОМ», ОАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА», ОАО «КАМАЗ», ЗАО АКБ «НОВИКОМБАНК», ОАО «Рособоронэкспорт»; Заместителем Председателя Совета директоров ОАО «АВТОВАЗ», ООО «Национальные информационно-расчетные системы», а также членом Совета директоров ОАО АКБ «МЕЖДУНАРОДНЫЙ ФИНАНСОВЫЙ КЛУБ», ОАО «РОСНАНО»; ОАО «Аэрофлот», ОАО «ГМК «Норильский никель», ОАО «ОАК», ОАО «ОСК».





### Роберт Дадли

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

Родился в 1955 году. Окончил Иллинойский университет и школу менеджмента Тандерберд. С 2003 по 2008 гг. — возглавлял ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» (занимал должности Председателя Правления, Президента, Главного исполнительного директора). С 2009 г. — Директор и член Совета директоров, с 2009 по 2010 гг. — Председатель Исполнительного комитета Совета директоров, с 2010 г. — Президент группы компаний ВР. В 2010 г. — Президент, Главный управляющий директор Специального Подразделения ВР по Ликвидации Последствий Аварии в Мексиканском заливе. В июне 2013 г. избран членом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».

Является членом Попечительского совета Всероссийской общественной организации «Русское географическое общество».



### Маттиас Варниг

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

Родился в 1955 году. В 1981 г. окончил Высшую Школу Экономики им. Бруно Лейшнера (Берлин) по специальности «Национальная экономика» (квалификация экономист). За период обучения с 1993 по 1995 гг. в Дрезднер Банк АГ, Бад Хомбург (Германия) и Лондон (Великобритания) получил образование по специальности: кредитование и управление рисками. С 1990 по 2006 гг. занимался финансовой деятельностью Группы Дрезднер Банк, Франкфурт-на-Майне, Санкт-Петербург, Москва (занимал должности Президента, Председателя Совета директоров, Главного Координатора Группы Дрезднер Банка АГ в РФ). С 2006 г. — Управляющий директор компании Норд Стрим АГ, (Nord-Stream AG) (Швейцария). С 2011 г. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».

Является независимым членом Наблюдательного совета ОАО Банк ВТБ, членом Наблюдательного совета компании Verbundnetz Gas Aktiengesellschaft; Председателем Административного совета GAZPROM Schweiz AG, Председателем Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» и Объединенной компании «Русский алюминий», а также членом Совета директоров ОАО «АБ «Россия».



### Николай Лаверов

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

Родился в 1930 г. В 1954 г. окончил Московский институт цветных металлов и золота им. М.И. Калинина. Доктор геолого-минералогических наук. Академик Российской академии наук. Профессор. Автор 25 монографий и более 700 статей и научных публикаций в России и за рубежом. Имеет научные труды и изобретения, отмеченные орденами, государственными и отраслевыми наградами, а также орденами и медалями других стран. С 1991 по 2013 гг. — вице-президент Российской академии наук, член Президиума Российской академии наук. С 2013 г. — член Президиума Российской академии наук. С 2012 г. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», до июня 2013 г. занимал позицию Заместителя председателя Совета директоров.

Является членом Совета директоров ОАО «Росгеология».



### Джон Мак

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

Родился в 1944 году. Окончил Университет Дьюка. С 2005 по 2011 гг. — возглавлял Morgan Stanley (занимал должности Президента, Председателя Совета директоров). С 2005 по 2009 гг. — директор компании IMG. С июня 2013 г. избран членом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».

Является Председателем Совета директоров компании Tri-Alpha Energy, Председателем Попечительского совета Пресвитерианского госпиталя Нью-Йорка; членом Консультативного совета компании China Investment Corporation, советником Morgan Stanley Huaxin Securities, а также членом Совета директоров компаний Bloomberg Family Foundation, Corinthian Ophthalmic, Enduring Hydro, Glencore.



### Дональд Хамфриз

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

Родился в 1948 году. Окончил Университет штата Оклахома; Школу Уартон; Университет Пенсильвании. С 2006 по 2013 гг. — занимался финансовыми вопросами Корпорации Эксон Мобил (занимал должности Старшего вице-президента, Казначей, директора по финансовым вопросам, входил в состав управляющего комитета). С 2006 по 2013 гг. — Казначей, член Совета директоров НКО Junior Achievement Worldwide. С июня 2013 г. избран членом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».

Является членом Совета директоров Фонда парков и дикой природы Техаса, а также членом Совета директоров Музея природы и науки им. Росса Перо.

## УЧАСТИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ЗАСЕДАНИЯХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И КОМИТЕТОВ В 2013 Г.

Совет директоров					Комитет по аудиту	Комитет по кадрам и вознаграждениям	Комитет по стратегическому планированию
Член Совета директоров	Исполнительный	Неисполнительный	Независимый	Участие в заседаниях			
<b>ЧЛЕНЫ, ВХОДИВШИЕ В СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ТЕЧЕНИЕ ВСЕГО 2013 Г.</b>							
Маттиас Варниг		X	X	35/35	6/6	8/8	
Николай Лаверов		X	X	35/35			5/5
Александр Некипелов		X		35/35			5/5
Игорь Сечин	X			35/35			
<b>ЧЛЕНЫ, ВЫШЕДШИЕ ИЗ СОСТАВА СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ 20.06.2013 Г.</b>							
Михаил Кузовлев		X		13/13		2/2	2/2
Ханс-Йорг Рудлофф		X	X	13/13	3/3	2/2	
Сергей Шишин		X	X	13/13	3/3	2/2	
Дмитрий Шугаев		X		13/13			2/2
Илья Щербович		X		13/13			2/2
<b>ЧЛЕНЫ, ВОШЕДШИЕ В СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ 20.06.2013 Г.</b>							
Роберт Дадли		X		21/22			3/3
Андрей Костин		X		22/22	3/3	6/6	
Джон Мак		X	X	22/22	3/3	6/6	
Дональд Хамфриз		X	X	22/22	3/3		3/3
Сергей Чемезов		X		22/22			3/3

Примечание: Первая цифра показывает количество заседаний, в которых член Совета директоров принимал участие, вторая — общее количество заседаний, в которых он мог принять участие в 2013 г.

### Деятельность Совета директоров в 2013 г.

В 2013 г. Совет директоров провел 35 заседаний (7 — в очной форме, 28 — в форме заочного голосования), на которых были рассмотрены вопросы и приняты решения по различным направлениям деятельности Компании\*.

За отчетный период Советом директоров были рассмотрены следующие вопросы\*\* (как отнесенные к компетенции Совета директоров в соответствии со ст. 65 ФЗ «Об акционерных обществах», так и иные вопросы в рамках компетенции Совета директоров, касающиеся текущей деятельности Общества):

- об организации деятельности Совета директоров и комитетов Совета директоров — 10;
- о сотрудничестве и реализации бизнес-проектов — 38;

- о составе Правления Общества и совмещении членами Правления должностей в органах управления других организаций — 7;
- об утверждении показателей эффективности и результатов эффективности топ-менеджеров — 2;
- о совершении/одобрении сделок, отнесенных к компетенции Совета директоров в соответствии с Уставом Общества — 49;
- о размещении облигаций и утверждении эмиссионных документов (решений о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг) — 1;
- об утверждении показателей эффективности и результатов деятельности генеральных директоров ключевых Обществ Группы — 2;
- об утверждении, корректировке и исполнении планов финансово-хозяйственной деятельности Общества — 2;
- о внесении изменений в организационную структуру — 2;
- вопросы, связанные с определением позиции Общества в отношении

- избрания (назначения) и досрочного прекращения полномочий единоличного исполнительного органа ключевых Обществ Группы — 6;
- вопросы, связанные с подготовкой и проведением годового и внеочередного Общих собраний акционеров — 20;
- об утверждении внутренних нормативных документов Общества — 13;
- о принятии решения о внесении в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией — 1;
- об участии в уставном капитале хозяйственных обществ — 2;
- о присоединении Обществ Группы к консолидированной группе налогоплательщиков — 1;
- об утверждении сводного перечня Обществ Группы и программы мероприятий по ликвидации и реорганизации — 2.

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

\*\* Дата заседания, номер протокола: 25.01.2013 №8; 11.02.2013 №9; 18.02.2013 №10; 04.03.2013 №11; 05.03.2013 №12; 21.03.2013 №13; 31.03.2013 №14; 30.04.2013 №15; 06.05.2013 №16; 28.05.2013 №17; 31.05.2013 №18; 15.06.2013 №19; 19.06.2013 №20; 20.06.2013 №1; 19.07.2013 №2; 02.08.2013 №3; 30.08.2013 №4; 12.09.2013 №5; 18.09.2013 №6; 22.09.2013 №7; 26.09.2013 №8; 29.09.2013 №9; 30.09.2013 №10; 11.10.2013 №11; 16.10.2013 №12; 18.10.2013 №13; 31.10.2013 №14; 08.11.2013 №15; 12.11.2013 №16; 30.11.2013 №17; 06.12.2013 №18; 10.12.2013 №19; 12.12.2013 №20; 20.12.2013 №21; 24.12.2013 №22.

Информация по наиболее значимым вопросам была раскрыта Обществом в пресс-релизах\* и в форме сообщений о существенных фактах\*\*.

#### **Комитеты Совета директоров НК «Роснефть»**

Необходимым условием эффективной работы Совета директоров является создание комитетов Совета директоров, ответственных за предварительную проработку наиболее важных вопросов и подготовку рекомендаций Совету директоров по ним.

В Компании при Совете директоров функционируют три комитета, деятельность которых наиболее востребована Советом директоров при рассмотрении вопросов его компетенции:

- **Комитет по аудиту**, оказывающий содействие эффективному выполнению функций Совета директоров Компании в части контроля за ее финансово-хозяйственной деятельностью.
- **Комитет по кадрам и вознаграждениям**, способствующий формированию прозрачной и эффективной практики привлечения к управлению Компанией высокопрофессиональных специалистов и создания стимулов для их успешной работы.
- **Комитет по стратегическому планированию**, содействующий повышению эффективности деятельности Компании в долгосрочной перспективе.

Решение о создании и формировании комитетов принимается Советом директоров на основании Устава Компании и внутренних Положений, регламентирующих порядок деятельности комитетов Совета директоров.

На 31.12.2013 г. все комитеты Совета директоров состояли из неисполнительных членов Совета директоров и возглавлялись независимыми директорами, как это предусмотрено Уставом Компании. В соответствии с практикой корпоративного управления в состав каждого комитета Совета директоров Компании входит

не менее трех человек, обладающих высокой квалификацией и имеющих существенный опыт в области деятельности соответствующего комитета.

Комитеты, действовавшие в отчетном году, были сформированы вновь избранным Советом директоров в июне 2013 года.

#### **Деятельность комитетов Совета директоров в 2013 г.**

##### **Комитет по аудиту**

Комитет действовал на основании полугодовых планов. В отчетном периоде Комитет провел 6 заседаний, из них 3 заседания в очной форме и 3 — в заочной.

Комитет на ежеквартальной основе предварительно рассматривал результаты консолидированной финансовой отчетности НК «Роснефть», подготовленной по МСФО, а также результаты аудита или обзора указанной отчетности.

В отчетном году Комитет также рассмотрел:

- вопрос утверждения Политики Компании «Система внутреннего контроля и управления рисками». Политика устанавливает цели, задачи, принципы функционирования системы внутреннего контроля Компании и распределение обязанностей и полномочий в рамках системы (политика заменила действующее «Положение о внутреннем контроле финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть»). Политика разработана с целью обеспечения внедрения и поддержания эффективной системы внутреннего контроля и управления рисками, адекватной масштабу и сложности бизнеса Компании, соответствующей передовой международной практике и способствующей достижению целей Компании. Комитет рекомендовал Совету директоров утвердить документ, разработанный в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, а также применимого антикоррупционного законодательства

Великобритании и любой иной страны, где Компания ведет или планирует вести деятельность;

- (предварительно совместно с Ревизионной комиссией) заключение Ревизионной комиссии за 2012 г. по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности; о достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете, вопрос о рекомендациях годовому Общему собранию акционеров относительно порядка распределения прибыли Компании, размера дивидендов по результатам 2012 г. и порядка их выплаты, произвел оценку заключения аудитора ОАО «НК «Роснефть» по финансовой (бухгалтерской) отчетности Компании за 2012 г. (включая подразделения и дочерние общества);
- итоги конкурса среди аудиторских организаций, произвел оценку кандидатов в аудиторы для проведения аудита бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» и его дочерних обществ, а также неконсолидированной отчетности НК «Роснефть» по РСБУ, дал рекомендации по определению размера оплаты услуг аудитора в 2013 г.;
- и рекомендовал Совету директоров определить цену размещения документарных процентных неконвертируемых биржевых облигаций на предъявителя.

Кроме этого, Комитетом подготовлены рекомендации Совету директоров по следующим вопросам: о предварительном утверждении Годового отчета и годовой бухгалтерской отчетности за 2012 г., о распределении прибыли и убытков ОАО «НК «Роснефть» за 2012 г. и по размеру дивиденда по акциям ОАО «НК «Роснефть» по результатам 2012 года и порядку его выплаты.

Председателем Комитета регулярно проводились рабочие встречи с топ-менеджерами ОАО «НК «Роснефть», представителями внешних аудиторов, руководителем Службы внутреннего аудита и контроля.

\* [www.rosneft.ru/news/pressrelease/](http://www.rosneft.ru/news/pressrelease/)

\*\* [www.rosneft.ru/Investors/information/importantnotices/](http://www.rosneft.ru/Investors/information/importantnotices/)



Название Комитета	Состав комитета на 31.12.2013 г.	Функции Комитета	Обеспечение взаимодействия Совета директоров
<b>Комитет по аудиту</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Джон Мак (председатель)</li> <li>Маттиас Варниг</li> <li>Андрей Костин</li> <li>Дональд Хамфриз</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>обеспечение участия Совета директоров в осуществлении контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Компании</li> <li>оценка кандидатов в аудиторы, заключения аудитора, качества услуг аудитора и соблюдения им требований аудиторской независимости</li> <li>оценка эффективности процедур внутреннего контроля и управления рисками и подготовка предложений по их совершенствованию</li> <li>предварительное рассмотрение финансовой отчетности</li> <li>осуществление надзора за полнотой и достоверностью налогового, бухгалтерского и управленческого учета</li> <li>осуществление надзора за эффективностью работы структурных подразделений, осуществляющих функции внутреннего аудита и контроля</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>с аудиторами</li> <li>с Ревизионной комиссией</li> <li>со структурными подразделениями, осуществляющими функции внутреннего аудита и контроля</li> <li>с исполнительными органами</li> </ul>
<b>Комитет по кадрам и вознаграждениям</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Маттиас Варниг (председатель)</li> <li>Андрей Костин</li> <li>Джон Мак</li> </ul> <p><i>Члены Комитета не могут принимать участие в оценке их собственной деятельности и определении их вознаграждения</i></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>обеспечение привлечения к управлению Компанией высококвалифицированных специалистов и созданию необходимых стимулов для их успешной работы</li> <li>участие в формировании кадровой политики, разработке принципов и критериев определения размера вознаграждения и компенсаций членов Совета директоров, Правления, Президента и топ-менеджмента Компании</li> <li>участие в разработке программы долгосрочного вознаграждения сотрудников Компании</li> <li>рассмотрение отчетов по устойчивому развитию Компании, подготовленных в соответствии с международными стандартами</li> <li>осуществление совместно с кадровой службой предварительной оценки кандидатов на ключевые должности, а также предварительное утверждение формы и размеров вознаграждений, компенсаций и иных выплат указанным лицам</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>со структурным подразделением, реализующим кадровую политику</li> <li>с исполнительными органами</li> </ul>
<b>Комитет по стратегическому планированию</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Николай Лаверов (председатель)</li> <li>Роберт Дадли</li> <li>Александр Некипелов</li> <li>Дональд Хамфриз</li> <li>Сергей Чемезов</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>определение стратегических целей и разработка приоритетных направлений деятельности Компании</li> <li>обеспечение процесса бизнес-планирования, разработка бюджетов и иных планов финансово-хозяйственной деятельности, а также мониторинг их исполнения</li> <li>рассмотрение и подготовка рекомендаций Совету директоров по вопросам стратегии развития и управления Компанией</li> <li>мониторинг и оценка эффективности исполнения утвержденной Советом директоров стратегии</li> <li>оценка эффективности взаимодействия Компании с инвесторами</li> <li>проведение анализа основных тенденций экономической политики Российской Федерации в сфере деятельности Компании и информирование Совета директоров о результатах этой работы</li> <li>анализ предложений структурных подразделений, занимающихся стратегическим планированием по утверждению, изменению и реализации стратегии развития Компании</li> <li>рассмотрение стратегических инвестиционных проектов</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>со структурными подразделениями, занимающимися стратегическим планированием</li> <li>с исполнительными органами</li> </ul>

### **Комитет по кадрам и вознаграждениям**

Комитет действовал на основании утвержденных полугодовых планов и провел восемь заседаний.

Комитетом были подготовлены рекомендации Совету директоров для принятия решений, в том числе по следующим вопросам:

- об утверждении показателей эффективности топ-менеджеров на 2013 г.;
- об утверждении результатов выполнения показателей эффективности топ-менеджеров и размеров их годового вознаграждения за 2012 г.;
- об утверждении индивидуальных показателей эффективности

Генеральных директоров и коллективных показателей ключевых Обществ Группы на 2013 г.;

- об определении позиции ОАО «НК «Роснефть» в отношении определения размеров годовых премий генеральных директоров ключевых Обществ Группы;
- о составе Совета по деловой этике ОАО «НК «Роснефть»;
- о рассмотрении Отчета в области устойчивого развития за 2012 г.;
- о внесении изменений в организационную структуру ОАО «НК «Роснефть». Председателем Комитета регулярно проводились встречи с топ-менеджерами «Роснефти» и руководителем Департамента кадров в рамках работы по формированию новой организационной структуры Компании,

а также в рамках реализации системы годового премирования персонала Компании, основанной на показателях эффективности.

### **Комитет по стратегическому планированию**

Комитет действовал на основании утвержденных полугодовых планов и провел пять заседаний.

Комитетом были подготовлены рекомендации Совету директоров для принятия решений по следующим вопросам:

- об утверждении отчета о реализации программы инновационного развития ОАО «НК «Роснефть» за 2012 г.;

- об утверждении Политики Компании в области ценообразования и порядка реализации углеводородного сырья, продуктов нефте-, газопереработки и нефтехимии на экспорт и внутреннем рынке и Стандарта Компании «Организация тендерной работы по реализации углеводородного сырья, продуктов нефте-, газопереработки и нефтехимии на экспорт и внутреннем рынке». Политика определяет основные принципы (алгоритм) формирования цен и общий порядок реализации продукции Компании на экспорт и на территории РФ. Политика разработана с целью определения ключевых принципов формирования цен и общего порядка продаж, позволяющих эффективно осуществлять реализацию углеводородного сырья и продукции Компании на экспорт и внутреннем рынке РФ в соответствии с действующим законодательством РФ;
- об утверждении Политики Компании в области управления временно свободными денежными средствами. Политика устанавливает цели, задачи и принципы организации работы с временно свободными финансовыми ресурсами Компании, а также работы с финансовыми инструментами для целей эффективного размещения временно свободных средств Компании;
- об утверждении Политики Компании в области управления платежеспособностью;
- о размещении ценных бумаг;
- об ожидаемых итогах финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» за I полугодие 2013 г.

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 Компании.

#### **ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ 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.

Положение в системе органов управления НК «Роснефть» и деятельность исполнительных органов регулируются:

- Уставом ОАО «НК «Роснефть»;
- Положением о коллегиальном исполнительном органе (Правлении), утвержденным решением Общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» 19 июня 2009 г. (протокол б/н от 29.06.2009 г.);
- Положением о единоличном исполнительном органе (Президенте), утвержденным решением Общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» 19 июня 2009 г. (протокол б/н от 29.06.2009 г.);
- Кодексом корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть», утвержденным решением Совета директоров Компании (Протокол №6 от 17.05.2006 г.) с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров от 22.05.2007 г. и от 30.12.2011 г.

#### **Правление ОАО «НК «Роснефть»**

В соответствии с п. 12.3 Устава Компании члены Правления назначаются Советом директоров сроком на три года. Порядок формирования Правления и требования к профессиональной квалификации (в том числе к образованию и опыту работы) членов Правления устанавливаются внутренними документами Компании.

В 2013 г. произошли следующие изменения в составе Правления Компании:

- с 11.02.2013 г. досрочно прекращены полномочия члена Правления Г.Г. Гидаева, новыми членами Правления с 12.02.2013 г. назначены Ю.И. Калинин, А.В. Вотинов (протокол №9 от 13.02.2013 г. заседания Совета директоров, проведенного 11.02.2013 г.);
- 19.07.2013 г. прекращены полномочия Д.В. Авдеева, новым членом Правления с 19.07.2013 г. назначен И.В. Майданник (протокол №2 от 22.07.2013 г. заседания

Совета директоров, проведенного 19.07.2013 г.);

- с 18.09.2013 г. увеличен количественный состав Правления Компании с 11 до 13 членов, прекращены полномочия члена Правления, заместителя Председателя Правления Э.Ю. Худайнатов, новыми членами Правления назначены Э.М. Лирон, С.И. Славинский, членом Правления, заместителем Председателя Правления назначен Р.Р. Шарипов (протокол №6 от 23.09.2013 г. заседания Совета директоров, проведенного 18.09.2013 г.).

#### **Президент ОАО «НК «Роснефть»**

Согласно п. 11.3 Устава Компании, Президент назначается Советом директоров сроком на три года.

Решением Совета директоров Компании (Протокол №22 от 23.05.2012 г.) Президентом назначен Сечин Игорь Иванович сроком на три года.

# СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»\*

(по состоянию на 31.12.2013 г.)



## Игорь Сечин

Президент,  
Председатель Правления  
ОАО «НК «Роснефть»,  
Заместитель Председателя  
Совета директоров  
ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1960 г.  
В 1984 г. окончил Ленинградский государственный университет. Кандидат экономических наук. Имеет государственные и ведомственные награды.

С 2000 по 2004 гг. — заместитель руководителя Администрации Президента Российской Федерации.  
С 2004 по 2008 гг. — заместитель руководителя Администрации Президента Российской Федерации — помощник Президента Российской Федерации.  
С 2004 по 2011 гг. — Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».  
С 2008 по 2012 гг. — заместитель Председателя Правительства Российской Федерации.  
С мая 2012 г. — Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть».  
С ноября 2012 г. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».  
С 2013 г. — Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».  
С 2013 г. — Президент ОАО «РН Менеджмент» (до переименования — ОАО «ТНК-ВР Менеджмент») (по совместительству).

Является Председателем Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», ООО «РН-ЦИР», ОАО «Интер РАО», ООО «Национальный нефтяной консорциум»; членом Совета директоров компаний Rosneft Limited и Saras S.p.A., а также — Председателем Наблюдательного совета ООО «ПХК ЦСКА».



## Рашид Шарипов

Заместитель Председателя  
Правления, вице-президент — руководитель  
Аппарата Президента  
ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1968 г.  
В 1991 г. окончил Московский государственный институт международных отношений, в 1993 г. — Западнокалифорнийскую школу права. Магистр права.

С 2006 по 2013 гг. — заместитель генерального директора ООО «ФКК-Консалт».  
С сентября 2013 г. — вице-президент — руководитель Аппарата Президента ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть».  
С 2013 г. — Президент ОАО «РН Холдинг» (по совместительству).

## Эрик Морис Лирон

Первый вице-президент  
ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1954 г.  
В 1980 г. окончил школу радиотехники, электроники и информатики (г. Париж, Франция).

С 1980 по 2000 гг. работал в компании «Шлюмберге» на различных руководящих должностях в сфере управления комплексными проектами в странах Ближнего Востока, Африки и Азиатско-Тихоокеанского региона.  
С 2000 по 2005 гг. являлся руководителем по управлению комплексными проектами в России, менеджером по нефтепромысловому сервису проекта «Сибнефть» компании «Шлюмберге Ойлфилд Сервис» (Россия).  
С 2006 по 2013 гг. занимал различные руководящие посты в ОАО «ТНК-ВР Менеджмент», являлся вице-президентом по скважинным работам.  
С апреля 2013 г. — вице-президент по бурению, освоению и сервису ОАО «НК «Роснефть».  
С июля 2013 г. — первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть», курирующий вопросы блока добычи.  
С сентября 2013 г. — член Правления ОАО «НК «Роснефть».

Является Председателем Совета директоров ОАО «Удмуртнефть» и ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча».

## Лариса Каланда

Статс-секретарь —  
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. Заслуженный юрист РФ.

С 1997 г. — заместитель руководителя юридической службы ОАО «ТНК», ОАО «ТНК-ВР Менеджмент».  
С 2003 по 2006 г. — вице-президент по правовому обеспечению бизнеса ОАО «ТНК-ВР Менеджмент».  
С 2006 по 2012 г. — вице-президент ОАО «НК «Роснефть», курировала вопросы правового обеспечения финансово-хозяйственной деятельности Компании, с февраля 2011 г. — вопросы корпоративной собственности и управления.  
С 2007 г. — ВРИО генерального директора ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».  
С 2009 по май 2012 г. — заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть».  
С мая 2012 г. — член Правления ОАО «НК «Роснефть».  
С декабря 2012 г. — статс-секретарь вице-президент ОАО «НК «Роснефть», курирует вопросы по взаимодействию с органами власти.  
С 2013 г. — старший вице-президент по взаимодействию с российскими органами государственной власти ОАО «РН Менеджмент» (до переименования — ОАО «ТНК-ВР Менеджмент») (по совместительству).

Является членом Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РН Холдинг», а также членом Совета директоров компаний Rosneft Limited и Taihu Limited.

## Андрей Вотинов

Вице-президент по капитальному строительству  
ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1971 г.  
В 1993 г. окончил Краснодарское высшее военное командно-инженерное училище ракетных войск, в 2003 г. — аспирантуру Кубанского государственного технологического университета, в 2009 г. — Государственную академию нефти и газа И. М. Губкина, в 2011 г. — получил MBA в Московском государственном институте международных отношений МИД России. Кандидат технических наук. Имеет ведомственные награды:  
• Благодарность Минпромэнерго России,  
• Почетная грамота Минэнерго России.

С 1994 г. работал на различных должностях в ООО «РН-Туапсенефтепродукт».  
С 2008 г. — генеральный директор, Председатель Правления ООО «РН-Туапсенефтепродукт».  
С 2009 г. — директор Представительства в Краснодарском крае ООО «РН-Бункер».  
С 2010 г. — генеральный директор, Председатель Правления ООО «РН-Туапсинский НПЗ».  
С декабря 2012 г. — и.о. вице-президента ОАО «НК «Роснефть».  
С марта 2013 г. — вице-президент по капитальному строительству ОАО «НК «Роснефть».  
С 2013 г. является генеральным директором ООО «РН-Восточная Сибирь», ЗАО «Красноярскгеофизика», ООО «РН-СпецСтрой», также — и.о. генерального директора ООО «РН-Строй».  
С февраля 2013 г. — член Правления ОАО «НК «Роснефть».

Является Председателем Совета директоров ООО «СамараНИПИнефть», ОАО «Ангарскнефтехимпроект», ОАО «Самаранефтехимпроект», ОАО «СвНИИП», а также членом Совета директоров ООО «Красноленинский нефтеперерабатывающий завод», ООО «РН-ЦИР», ОАО «ТомскНИПИнефть», ОАО «Сахалинморнефтемонтаж».





### Юрий Калинин

Вице-президент по кадровым и социальным вопросам ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1946 г. В 1979 г. окончил Саратовский юридический институт имени Д.И. Курского. Имеет государственные и ведомственные награды:

- Орден «За заслуги перед Отечеством» II степени,
- Орден «За заслуги перед Отечеством» III степени,
- Орден «За заслуги перед Отечеством» IV степени,
- два ордена Мужества,
- Орден Трудового Красного Знамени,
- Медаль «Ветеран труда»,
- Заслуженный юрист Российской Федерации,
- Орден Ивана Калиты,
- другие государственные и ведомственные награды.

С 1992 по 1997 гг. — начальник Главного управления исполнения наказаний МВД России. С 1997 по 1998 гг. — заместитель руководителя департамента Министерства юстиции Российской Федерации. С 1998 по 2004 гг. — заместитель Министра юстиции Российской Федерации. С 2004 по 2009 гг. — директор Федеральной службы исполнения наказаний (ФСИН России). С 2009 по 2010 гг. — заместитель Министра юстиции Российской Федерации. С марта 2010 г. по октябрь 2012 г. — представитель в Совете Федерации Федерального Собрания Российской Федерации от Законодательного Собрания Пензенской области. С декабря 2012 г. — вице-президент ОАО «НК «Роснефть». С марта 2013 г. — вице-президент по кадровым и социальным вопросам ОАО «НК «Роснефть». С февраля 2013 г. — член Правления ОАО «НК «Роснефть». С 2013 г. — старший вице-президент по работе с персоналом и организационному развитию ОАО «РН Менеджмент» (до переименования — ОАО «ТНК-ВР Менеджмент») (по совместительству).

Является Председателем Совета директоров ОАО «РН Холдинг»; членом Совета директоров компаний Rosneft Limited и Martanco Holdings Co. Limited, а также — членом Совета Фонда НПФ «НЕФТЕГАРАНТ».

### Дидье Касими́ро

Вице-президент по коммерции и логистике ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1966 г. В 1991 г. с отличием окончил Университет г. Гент, Бельгия, в 1992 г. — Университет г. Гент, Бельгия/Университет г. Лиссабон, Португалия. Свободно говорит на 7 языках.

С 1996 г. — занимал руководящие посты в компании ВР. С 2005 по 2012 г. — занимал руководящие посты в компании ТНК-ВР. В 2010 г. — главный управляющий директор ООО «ТНК-ВР Коммерс», Украина. В 2010 г. — директор, член Совета директоров Американской Торговой Палаты в Украине. В 2011 г. — директор, член Совета директоров Британско-Украинской Торговой Палаты в Украине. С мая 2012 г. — вице-президент ОАО «НК «Роснефть». С июня 2012 г. — член Правления ОАО «НК «Роснефть». С марта 2013 г. — вице-президент по коммерции и логистике ОАО «НК «Роснефть».

Является Заместителем Председателя Комитета по поставкам и маркетингу компании Ruhr Oel GmbH; Председателем Совета директоров ЗАО «ТЗС», ООО «РН-Трейд», ООО «РН-Шереметьево», ОАО «Бурятнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт, ОАО «НК «Роснефть» — Курганнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Артаг», ЗАО «Восточно-Сибирская Топливная Компания», ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»; членом Совета директоров ЗАО «АТК», ООО «НГК ИТЕРА», ООО «РН-ЦИР», ОАО «РН Холдинг», ООО «Красноленинский нефтеперерабатывающий завод», ЗАО «Компания ПАРКойл», ОАО «Мурманскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть» — Ставрополь», ОАО «Саратовский НПЗ», ОАО «НГК «Славнефть», ОАО «Славнефть-ЯНОС», а также компаний Rosneft Limited, Rosneft Trade Limited, TNK Trading International S.A., Rosneft Trading S.A., Rosneft Global Trade S.A., Lanard Holdings Limited, SIA «TERA Latvia».

### Игорь Майданник

Вице-президент по правовому обеспечению бизнеса ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1965 г. В 1987 г. окончил МГУ им. М.В. Ломоносова.

С 1987 по 1991 гг. работал в органах Прокуратуры г. Москвы и Союза ССР. С 1996 по 1998 гг. — руководитель юридической службы ОАО «Альфа-Эко». С 1998 по 2003 гг. — директор правового департамента ОАО «ТНК». С 2003 по 2013 гг. — руководитель блока Правового обеспечения ОАО «ТНК-ВР Менеджмент», исполнительный вице-президент по правовому обеспечению ОАО «ТНК-ВР Менеджмент». С апреля 2013 г. — вице-президент по правовому обеспечению бизнеса, собственности и корпоративному управлению ОАО «НК «Роснефть». С сентября 2013 г. — вице-президент по правовому обеспечению бизнеса ОАО «НК «Роснефть». С 2013 г. — заместитель исполнительного директора по правовому обеспечению ОАО «РН Менеджмент» (до переименования — ОАО «ТНК-ВР Менеджмент») (по совместительству). С июня 2013 г. — член Правления ОАО «НК «Роснефть».

Является членом Совета директоров ОАО «РН Холдинг».

### Игорь Павлов

Вице-президент по нефтепереработке и нефтехимии ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1967 г. В 1995 г. окончил Ангарский технологический институт, в 2001 г. — Иркутскую государственную экономическую академию, в 2011 г. — ИГИМО МИД России. С 1989 по 2008 гг. в ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» прошел путь от оператора технологических установок до директора завода Управления завода масел. С 2008 по 2012 гг. — генеральный директор ОАО «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании». С 2012 по 2013 гг. — и.о. генерального директора ОАО «НК «Роснефть»-КБТК». С марта 2012 г. — вице-президент ОАО «НК «Роснефть». С июня 2012 г. — член Правления ОАО «НК «Роснефть». С марта 2013 г. — вице-президент по нефтепереработке и нефтехимии ОАО «НК «Роснефть».

В 2013 г. — главный исполнительный вице-президент по переработке и торговле ОАО «РН Менеджмент» (до переименования — ОАО «ТНК-ВР Менеджмент») (по совместительству).

Является Председателем Совета директоров ОАО «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании», ООО «Красноленинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «Саратовский НПЗ», ОАО «Славнефть-ЯНОС», Председателем Комитета акционеров Ruhr Oel GmbH, а также членом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-КБТК», ОАО «РН Холдинг», ОАО «Ангарскнефтехимпроект», ОАО «Самаранефтехимпроект», ООО «РН-ЦИР», Rosneft Limited.

\* С 2012 г. в состав Правления также входит Наиль Мухитов, Вице-Президент — руководитель Службы безопасности ОАО «НК «Роснефть».

### Зелько Рунье

Вице-президент по шельфовым проектам ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1954 г. С отличием окончил Университет штата Аляска.

С 1979 по 1993 гг. работал на различных управленческих должностях в проектах по бурению и добыче в арктическом районе Аляски. С 1993 по 1997 гг. работал в нефтяных проектах в Йемене, Алжире, Австралии, Таиланде, Японии, Анголе, Азербайджане и Туркменистане. С 1997 по 2012 гг. занимал руководящие должности в проекте Сахалин-1, являлся вице-президентом компании «ExxonMobil Russia Inc». С октября 2012 г. — вице-президент ОАО «НК «Роснефть». С марта 2013 г. — вице-президент по шельфовым проектам ОАО «НК «Роснефть». С ноября 2012 г. — член Правления ОАО «НК «Роснефть». С 2013 г. — главный исполнительный вице-президент по разведке и добыче ОАО «РН-Менеджмент» (до переименования — ОАО «ТНК-ВР Менеджмент») (по совместительству).

Является Председателем Совета директоров ООО «РН-Эксплорейшн», ОАО «Томскнефть» ВНК, Председателем Наблюдательного совета ОАО «Роснефть-Сахалин»; а также является членом Совета директоров ООО «Арктический научный центр», ООО «Восток-Энерджи», ЗАО «Росшельф», ОАО «РН «Ингушнефть», ЗАО «Арктикшельфнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть» — Дагнефть», ОАО «Дагнефтегаз», ЗАО «РН-Астра», ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток», ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф», ООО «Каспийская нефтяная компания», ОАО «НГК «Славнефть», ООО «РН-ЦИР», RN Nordic Oil AS, и Rosneft Limited.

### Святослав Славинский

Вице-президент по экономике и финансам ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1970 г. В 1994 г. окончил МГУ им. М.В. Ломоносова, в 1995 г. — l'Université Paris-Dauphine.

С 1995 по 1998 гг. — директор в Société Générale (Париж, Москва). С 1998 по 2000 гг. — старший аналитик, эксперт Salomon Smith Barney (Москва, Лондон). С 2000 по 2004 гг. — эксперт, вице-президент в инвестиционно-банковском подразделении Deutsche Bank по работе с компаниями машиностроительного сектора (Лондон). С 2004 по 2012 гг. занимал руководящие должности в Citigroup, являлся руководителем подразделения Citigroup по работе с компаниями нефтегазового сектора в странах Европы, Ближнего Востока и Африки (Лондон). С 2012 г. — руководитель инвестиционного и корпоративного банка Citigroup в России и СНГ. С апреля 2013 г. — вице-президент по экономике и финансам ОАО «НК «Роснефть». С сентября 2013 г. — член Правления ОАО «НК «Роснефть».

Является Председателем Наблюдательного совета ОАО «ВБРР», членом Совета директоров ОАО «РН Холдинг».

### Петр Лазарев

Финансовый директор ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1967 г. В 1990 г. окончил Московский институт народного хозяйства им. Г.В. Плеханова по специальности «Финансы и кредит».

С 1990 по 1993 гг. работал на различных должностях в Министерстве финансов СССР и Министерстве экономики и финансов Российской Федерации. С 1993 по 1995 гг. работал на различных должностях в Управлении ценных бумаг Международного акционерного банка сберегательных банков. С 1996 по 1999 гг. работал на руководящих должностях в АКБ «Центр», ЗАО «Финансовая компания «Финко-Инвест» и Русском индустриальном банке. С 2000 по 2004 гг. — начальник отдела вексельных и инвестиционных программ Финансового департамента ОАО «НК «Роснефть», заместитель директора Департамента — начальник отдела ценных бумаг Финансового департамента. С июня 2004 по 2012 гг. — руководитель Казначейства ОАО «НК «Роснефть». С 2007 г. — генеральный директор ООО «Инвест-М-ком» (бывш. ООО «ЮКОС-Москва»). С 2008 г. — генеральный директор ЗАО «ЮКОС-М». С июня 2011 г. — член Правления ОАО «НК «Роснефть». С февраля 2012 г. — финансовый директор ОАО «НК «Роснефть». С 2013 г. — исполнительный финансовый директор ОАО «РН Менеджмент» (до переименования — ОАО «ТНК-ВР Менеджмент») (по совместительству). С 2013 г. — финансовый директор ОАО «РН Холдинг» (по совместительству).

Является Председателем Совета директоров ОАО «Ангарский завод катализаторов и органического синтеза», ОАО «Дальневосточный банк», а также членом Совета директоров Rosneft Limited, Rosneft International Holdings Limited, Rosneft Industrial Holdings Limited, Rosneft SH Investments Limited, Rosneft Finance S.A., TOC Investments Corporation, Taihu Limited, ОАО «РН Холдинг», ООО «РН-Трейд», ООО «НГК ИТЕРА»; Председателем Наблюдательного совета ООО «Нефтепролизинг»; Председателем Совета Фонда НПФ «НЕФТЕГАРАНТ»; членом Наблюдательного совета ОАО «ВБРР».

# ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И МЕНЕДЖМЕНТА

## ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

Федеральный закон «Об акционерных обществах» предусматривает возможность выплаты членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей вознаграждения и/или компенсации расходов, связанных с исполнением ими своих функций. Соответствующее решение, определяющее размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций, принимается в соответствии с законом Общим собранием акционеров.

### Критерии определения вознаграждения

В Компании утверждено и действует Положение о порядке расчета и выплат вознаграждения и компенсаций расходов членам Совета директоров (Положение), устанавливающее критерии выплаты вознаграждения членам Совета директоров. Согласно Положению вознаграждение выплачивается членам Совета директоров, имеющим статус независимых, и членам Совета директоров, являющимся уполномоченными представителями интересов РФ в Совете директоров, за исключением членом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», имеющих статус государственных служащих, а также единоличного исполнительного органа НК «Роснефть» (Президента).

При определении итогового размера вознаграждения за работу в отчетном периоде учитываются:

- фактическое участие в работе в качестве Председателя Совета директоров и члена Совета директоров;
- фактическое участие в работе Комитета Совета директоров в качестве его Председателя и члена Комитета.

Положением предусмотрен размер максимально возможного вознаграждения для членом Совета директоров за отчетный период, который может быть рекомендован Советом директоров к уменьшению с учетом финансового состояния Компании.

Форма выплаты вознаграждения (в денежной форме либо акциями Компании) также рекомендуется Советом директоров.

ОАО «НК «Роснефть» компенсирует все расходы, связанные с исполнением членами Совета директоров своих функций (проживание, питание, проезд, включая услуги зала VIP и другие сборы и тарифы за обслуживание воздушным и (или) железнодорожным транспортом), а также расходы, 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 ОАО «НК «Роснефть» от 30 апреля 2013 г. (Протокол №15 от 06.05.2013 г.) Общим собранием акционеров 20 июня 2013 г. было принято решение утвердить вознаграждение следующим членам Совета директоров Компании за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи пакета акций ОАО «НК «Роснефть» в размере:

# 616,4

ТЫС. АКЦИЙ БЫЛО  
ПЕРЕДАНО ЧЛЕНАМ  
СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ  
В КАЧЕСТВЕ  
ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ

- **Варнигу Маттиасу** — 76 373 шт. акций (за периоды с 20.06.2012 г. по 30.11.2012 г. и с 30.11.2012 г. по 20.06.2013 г.);
- **Кузовлеву Михаилу Валерьевичу** — 76 373 шт. акций (за периоды с 20.06.2012 г. по 30.11.2012 г. и с 30.11.2012 г. по 20.06.2013 г.);
- **Лаверову Николаю Павловичу** — 75 009 шт. акций (за периоды с 20.06.2012 г. по 30.11.2012 г. и с 30.11.2012 г. по 20.06.2013 г.);
- **Некипелову Александру Дмитриевичу** — 85 920 шт. акций (за периоды с 20.06.2012 г. по 30.11.2012 г. и с 30.11.2012 г. по 20.06.2013 г.);
- **Рудлоффу Хансу-Йоргу** — 79 101 шт. акций (за периоды с 20.06.2012 г. по 30.11.2012 г. и с 30.11.2012 г. по 20.06.2013 г.);
- **Шишину Сергею Владимировичу** — 79 101 шт. акций (за периоды с 20.06.2012 г. по 30.11.2012 г. и с 30.11.2012 г. по 20.06.2013 г.);
- **Шугаеву Дмитрию Евгеньевичу** — 72 282 шт. акций (за периоды с 20.06.2012 г. по 30.11.2012 г. и с 30.11.2012 г. по 20.06.2013 г.);
- **Щербовичу Илье Викторовичу** — 72 282 шт. акций (за периоды с 20.06.2012 г. по 30.11.2012 г. и с 30.11.2012 г. по 20.06.2013 г.).

Кроме того, указанным решением была утверждена компенсация расходов членов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», связанных с исполнением членами Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» своих функций, а именно: проживание, питание, а также проезд, включая услуги зала VIP, другие сборы и тарифы за обслуживание воздушным и (или) железнодорожным транспортом.

Выплата вознаграждения членам Совета директоров акциями Компании содействует сближению финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами Компании и ее акционеров.

#### **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. Премия включает

в себя две составляющие: премию за индивидуальные результаты менеджера и премию за коллективные результаты (по направлению деятельности и по Компании в целом). Годовая премия Президента устанавливается в зависимости от выполнения им индивидуальных показателей эффективности, которые соответствуют ключевым показателям деятельности Компании.

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 в отчетном году;
- коллективные показатели эффективности, а также индивидуальные показатели эффективности топ-менеджеров 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 премий для топ-менеджеров утверждается Советом директоров, а для руководителей самостоятельных подразделений — Правлением.

Структура вознаграждения менеджмента (соотношение фиксированной и переменной частей) соответствует общепринятой мировой практике.

Как и другим работникам Компании, топ-менеджерам может быть выплачена премия за выдающийся вклад в развитие Компании в отчетном периоде.



# ВНУТРЕННИЙ АУДИТ И КОНТРОЛЬ

В ОАО «НК «Роснефть» функционирует система контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, которая включает в себя Ревизионную комиссию, Комитет Совета директоров по аудиту, органы управления, менеджмент Компании, Службу внутреннего аудита и контроля. 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 ОАО «НК «Роснефть». В Компании действует Положение о ревизионной комиссии, утвержденное в новой редакции решением Общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» 19 июня 2009 г. (Протокол б/н от 29.06.2009 г.).

Ревизионная комиссия избирается в составе пяти членов Общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров. Членом Ревизионной комиссии может быть как акционер Компании, так и любое лицо, предложенное акционером. Члены Ревизионной комиссии не могут одновременно являться членами Совета директоров, а также занимать иные должности в органах управления Компании. Основной функцией Ревизионной комиссии является контроль за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «НК «Роснефть», его органов, должностных лиц, подразделений и служб, филиалов и представительств.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» осуществляется по итогам деятельности за год (плановая проверка) или в любое время по решению или требованию лиц, обладающих правом инициировать такую проверку (ревизию) в соответствии с действующим законодательством и Уставом ОАО «НК «Роснефть» (внеочередная проверка). Внеочередная проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Компании осуществляется в любое время по инициативе Ревизионной комиссии, решения Общего собрания акционеров или Совета директоров, по требованию акционера (акционеров), владеющего (владеющих в совокупности) не менее чем 10% голосующих акций Компании.

В компетенцию Ревизионной комиссии входит:

- 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 резервов улучшения экономического положения Компании,

# 5

**ЧЕЛОВЕК ВОХОДИЛО  
В СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ  
КОМИССИИ НА 31.12.2013 Г.**

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 Компании, годовую бухгалтерскую отчетность, отчетной документации для налоговых и статистических органов, органов государственного управления;
- проверка правомочности Президента по заключению договоров от имени Компании;
- проверка правомочности решений, принятых Советом директоров, Президентом, Правлением, ликвидационной комиссией, на их соответствие Уставу Компании и решениям общего собрания акционеров;
- анализ решений общего собрания на их соответствие закону и Уставу Компании.

В отчетном периоде проведено 3 заседания Ревизионной комиссии Компании.

В соответствии с утвержденным планом работы в 2013–2014 гг. и методическими рекомендациями по организации проверочного процесса для Ревизионных комиссий акционерных обществ с участием Российской Федерации, утвержденными приказом

Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 26.08.2013 г. №254, Ревизионной комиссией проведена документальная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть», а также подготовлены заключения о достоверности данных, содержащихся в годовой бухгалтерской отчетности, и о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете.

#### **Состав Ревизионной комиссии (по состоянию на 31 декабря 2013 г.)**

Решением Общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» 20 июня 2013 г. Ревизионная комиссия была избрана в следующем составе:

##### **Кузовлев Михаил Валерьевич**

(председатель)

Год рождения: 1966

Образование: высшее

Организация: ОАО «Банк Москвы».

Должность: Президент-Председатель Правления, член Совета директоров

##### **Зенков Олег Сергеевич**

Год рождения: 1977

Образование: высшее

Организация: Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)

Должность: Заместитель начальника Управления по организации работы территориальных органов, советник Заместителя Министра — Руководителя Росимущества

##### **Миронов Алексей Борисович**

Год рождения: 1976

Образование: высшее

Организация: ООО «БЪ»

Должность: Генеральный директор

##### **Нозадзе Георгий Автандилович**

Год рождения: 1979

Образование: высшее

Организация: Администрация Президента Российской Федерации

Должность: референт Экспертного управления Президента Российской Федерации

##### **Югов Александр Сергеевич**

Год рождения: 1981

Образование: высшее

Члены Ревизионной комиссии не получали в отчетном году вознаграждение за работу в Ревизионной комиссии.

#### **КОМИТЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПО АУДИТУ**

Порядок формирования и деятельности Комитета Совета директоров по аудиту определяется Положением о порядке формирования и работы комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» и Положением о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту, утвержденным решением Совета директоров Компании 18.10.2008 г. (протокол №5).

Помимо основных функций, указанных в таблице на с. 110, Комитет также осуществляет предварительное рассмотрение и подготовку проектов решений Совета директоров по следующим вопросам:

- предварительное утверждение годового отчета Компании;
- определение размера оплаты услуг аудитора;
- рекомендации общему собранию акционеров по порядку распределения прибыли и убытков по результатам финансового года, по размеру дивиденда по акциям и порядку их выплаты;
- согласование внутренних процедур Компании по управлению рисками, анализ эффективности таких процедур, обеспечение их соблюдения;
- утверждение положения о процедурах внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Компании, в том числе утверждение положения о внутрихозяйственном контроле, документальных проверках и ревизиях;
- одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и нестандартных операций или сделок (не предусмотренных планами финансово-хозяйственной деятельности Компании), которые влекут или могут повлечь корректировки плана финансово-хозяйственной деятельности Компании;
- принятие решения о проверке Ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Компании.

#### **СЛУЖБА ВНУТРЕННЕГО АУДИТА И КОНТРОЛЯ**

В соответствии с решением Совета директоров эмитента (протокол от 22.03.2013 года) сформирована Служба внутреннего аудита и контроля, которая по состоянию на 31.12.2013 года включает в себя Департамент внутреннего аудита, Департамент контроля контрактования и соблюдения процедур.

Руководитель Службы внутреннего аудита и контроля подчиняется непосредственно Президенту Компании и находится в оперативном подчинении Совета директоров Компании, Комитета Совета директоров по аудиту.

#### **ДЕПАРТАМЕНТ ВНУТРЕННЕГО АУДИТА**

Основными задачами Департамента внутреннего аудита являются:

- оценка эффективности системы внутреннего контроля Компании на корпоративном уровне и уровне бизнес-процессов;
- контроль эффективности реализуемых Компанией инвестиционных проектов;
- проведение ревизий финансово-хозяйственной деятельности Компании и дочерних (зависимых) обществ;
- оценка эффективности управления рисками и разработка рекомендаций по совершенствованию процессов управления рисками;
- оценка эффективности управленческих процессов Компании и дочерних (зависимых) обществ Компании и разработка рекомендаций по их совершенствованию.

Департамент внутреннего аудита в отчетном периоде работал на основании Плана аудита и контрольно-ревизионной работы на 2013 год, утвержденного Президентом Компании 21.03.2013 г. и согласованного решением Комитета Совета директоров по аудиту (протокол №4 от 30.04.2013 г.), и поручений Президента Компании. По результатам работы за 2013 год было проведено 117 проверок. Проверками охвачены все бизнес-процессы Компании.

Результаты внутреннего аудита представляются на рассмотрение Президенту Компании и Комитету Совета директоров по аудиту.

Совместно с руководителями структурных подразделений готовятся решения по устранению выявленных нарушений и недостатков, разрабатываются мероприятия по предотвращению рисков. Руководитель службы внутреннего аудита и контроля подтверждает Комитету Совета директоров по аудиту факт организационной независимости внутреннего аудита по крайней мере один раз в год.

### Департамент контроля контрактования и соблюдения процедур

Основными задачами Департамента контроля контрактования и соблюдения процедур являются:

- разработка матрицы контролей, внедрение и поддержание ключевых контрольных процедур в процессе контрактования (включая аккредитацию/предквалификацию контрагентов, выбор контрагентов, согласование договоров и т.д.) в Компании;
- ведение непрерывного мониторинга соблюдения соответствия тендерных процедур и заключения договоров требованиям локальных нормативных документов;
- ведение единого реестра договоров, заключаемых Компанией и дочерними (зависимыми) обществами;
- выявление нарушений в процессах контрактования Компании и контроль за их устранением;
- участие в повышении эффективности тендерной работы в Компании в тесном взаимодействии с топ-менеджером, ответственным за организацию тендерной работы;
- контроль применения утвержденной в Компании методологии ценообразования по курируемым сделкам с взаимозависимыми лицами;
- осуществление проверки оснований обращений контрагентов, участвовавших в тендерном процессе, подготовку заключений Конфликтной Комиссии.

Департамент контроля контрактования и соблюдения процедур в отчетном периоде разработал и внедрил Положение «Администрирование договоров в ОАО «НК «Роснефть», контрольные процедуры закупочного/

тендерного процесса на основании карты рисков, а также организовал контроль по согласованию договоров и проведению тендерных и закупочных процедур. В отчетном периоде Департаментом контроля контрактования и соблюдения процедур введена в опытно-промышленную эксплуатацию «Автоматизированная система визирования и учета договоров».

Служба внутреннего аудита и контроля взаимодействует с органами управления Компании, Ревизионной комиссией и внешними аудиторами Компании, ревизионными комиссиями (ревизорами) и аудиторами дочерних (зависимых) обществ Компании.

### ДЕПАРТАМЕНТ ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ

В соответствии с российским законодательством<sup>1</sup> и Кодексом корпоративного поведения<sup>2</sup> ОАО «НК «Роснефть» продолжает развитие эффективной системы внутреннего контроля и управления рисками (далее — СВКиУР), представляющей собой совокупность процессов управления рисками и внутреннего контроля, осуществляемых субъектами СВКиУР на базе существующей организационной структуры, внутренних политик и регламентов, процедур и методов внутреннего контроля и управления рисками, применяемых в Компании на всех уровнях управления и в рамках всех функциональных направлений<sup>3</sup>

Методологическое обеспечение, а также содействие менеджменту в идентификации и разработке контрольных процедур в развитии СВКиУР в отчетном периоде осуществлялись Департаментом внутреннего контроля (далее — ДВК), входящим в состав Аппарата Президента ОАО «НК «Роснефть».

В своей деятельности ДВК руководствуется информационным письмом Минфина РФ «Организация и осуществление экономическим субъектом внутреннего контроля совершаемых фактов хозяйственной жизни, ведения бухгалтерского учета

и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности»<sup>4</sup>

Основными задачами ДВК являются:

- методологическое обеспечение организации и эффективного функционирования единой риск-ориентированной системы внутреннего контроля в Компании, дочерних обществах и совместных предприятиях (далее вместе — Группа компаний);
- координация внедрения и функционирования единой риск-ориентированной системы внутреннего контроля в Группе компаний;
- содействие менеджменту в формализации и повышении эффективности бизнес-процессов путем установления требований к дизайну контрольных процедур и их составу в бизнес-процессах, а также к иным характеристикам бизнес-процессов, влияющим на состояние контрольной среды;
- разработка и внедрение механизма взаимодействия и обмена информацией по внутреннему контролю и управлению рисками между всеми структурными подразделениями Компании, дочерними обществами и совместными предприятиями, в том числе с использованием информационных систем.

В рамках выполнения запланированных на 2013 год работ ДВК достигнуты следующие основные результаты в отчетном периоде:

- сформирован проект Стратегии развития внутреннего контроля в ОАО «НК «Роснефть» на 2014–2018 гг.;
- сформирован проект Стандарта Компании «Организация единой риск-ориентированной системы внутреннего контроля»;
- проведен анализ дизайна контрольных процедур в 6 бизнес-процессах в ОАО «НК «Роснефть» и 9 дочерних обществах, наиболее приоритетных для внедрения риск-ориентированной системы внутреннего контроля. По результатам работ сформированы матрицы рисков и контрольных процедур по анализируемым бизнес-процессам, владельцам бизнес-процессов предложены мероприятия по оптимизации контрольных процедур.

1. Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 г. №402-ФЗ, Кодекс корпоративного поведения ФСФР, распоряжение ФКЦБ РФ от 04.04.2002 г. №421/р.

2. Кодекс корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть», протокол №6 от 17 мая 2006 года.

3. Политика «Система внутреннего контроля и управления рисками», утверждена на СД №П4-01 П-01 от 07.05.2013 г.

4. Информация Минфина РФ №ПЗ-11/2013 г.



# АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

## СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ПАРТНЕР ИНВЕСТИРУЕТ В АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ НК «РОСНЕФТЬ»

Уставный капитал ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2013 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 ОАО «НК «Роснефть»: 29 сентября 2005 г.

В 2013 г. выпуски и размещение дополнительных акций ОАО «НК «Роснефть» не осуществлялись.

Количество акционеров, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО

«НК «Роснефть» (без учета информации, раскрываемой номинальными держателями) по состоянию на 31 декабря 2013 г., — 30 267 (в том числе 7 номинальных держателей). По сравнению с 31 декабря 2012 г. количество номинальных держателей уменьшилось на пять.

По состоянию на 31 декабря 2013 г. ОАО «НК «Роснефть» не имело привилегированных акций.

В 2007–2012 гг. и до закрытия сделки по приобретению активов ТНК-ВР государству принадлежало 75,16% акций ОАО «НК «Роснефть» через ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», которое находится в 100%-ной федеральной собственности. Прямая доля государства (в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом) в ОАО «НК «Роснефть» составляла 0,000000009%. Российская Федерация не обладала специальным

## СОСТАВ АКЦИОНЕРОВ (ДЕРЖАТЕЛЕЙ АКЦИЙ) ОАО «НК «РОСНЕФТЬ», ВЛАДЕЮЩИХ БОЛЕЕ 1% УСТАВНОГО КАПИТАЛА КОМПАНИИ

Акционеры	на 31 декабря 2012 г.		на 31 декабря 2013 г.	
	Количество акций	Доля в уставном капитале, %	Количество акций	Доля в уставном капитале, %
ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»*	7 965 816 383	75,16	7 365 816 383	69,50
Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (номинальный держатель центральный депозитарий)**	0	0,00	3 179 709 451	30,00
ООО «РН-Развитие»	1 038 671 642	9,80	0	0,00
ОАО «Сбербанк России» (номинальный держатель)	1 079 159 409	10,18	0	0,00
Прочие юридические лица, владеющие менее 1% акций	139 741 822	1,32	1 590 676	0,02
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	1	менее 0,01	1	менее 0,01
Физические лица	53 010 405	0,50	51 061 306	0,48
Акции, находящиеся на балансе ОАО «НК «Роснефть»***	321 778 155	3,04	0	0,00
<b>ИТОГО</b>	<b>10 598 177 817</b>	<b>100,00</b>	<b>10 598 177 817</b>	<b>100,00</b>

\* 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% (одна акция).

\*\* Общее количество акций, находящихся в номинальном держании, включает 1 960 449 797 акций, составляющих долю 18,50% в уставном капитале ОАО «НК «Роснефть», которые принадлежат компании BP Russian Investments Limited. В дополнение к указанным акциям компания BP International Limited, единственный акционер компании BP Russian Investments Limited, является юридическим собственником 132 450 300 глобальных депозитарных расписок, удостоверяющих права в отношении акций, составляющих долю 1,25% в уставном капитале ОАО «НК «Роснефть». Одна глобальная депозитарная расписка удостоверяет права в отношении одной обыкновенной именной акции ОАО «НК «Роснефть». Компания BP plc является бенефициаром и законным собственником всего размещенного акционерного капитала компании BP International Limited. Таким образом, компания BP plc осуществляет косвенный контроль над компанией BP Russian Investments Limited.

\*\*\* Акции, выкупленные по требованию акционеров в 2012 г. в соответствии со статьями 75 и 76 Федерального закона «Об акционерных обществах».

# 5,66%

**АКЦИЙ «РОСНЕФТИ»  
РЕАЛИЗОВАЛО  
ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»  
КОМПАНИИ BP PLC  
В РАМКАХ СДЕЛОК  
ПО ПРИОБРЕТЕНИЮ ТНК-BP**

правом на участие в управлении ОАО «НК «Роснефть» («золотой акцией»).

В марте 2013 г., в рамках сделок по приобретению ТНК-BP, ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» реализовало BP plc. («BP») 5,66% акций ОАО «НК «Роснефть». По состоянию на 31 декабря 2013 г. в собственности ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» находилось 69,50% акций «Роснефти».

В течение 2013 г. НК «Роснефть» ежемесячно обновляла информацию о составе акционеров, владеющих более 1% уставного капитала, на корпоративном сайте Компании. Менеджмент НК «Роснефть» не освещен 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 российском организованном рынке ценных бумаг — ЗАО «ФБ ММВБ» (котировальный список «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 ГДР, удостоверяющих права в отношении обыкновенных именных акций ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с иностранным правом, был осуществлен депозитарным банком Джей. Пи. Морган (J.P. Morgan). Одна глобальная депозитарная расписка удостоверяет права в отношении одной обыкновенной именной акции ОАО «НК «Роснефть». По состоянию на 31 декабря 2013 г. глобальные депозитарные

расписки были выпущены на 937 млн обыкновенных акций НК «Роснефть», что составляет 8,8% от общего количества акций Компании.

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).

## **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 2013 г. членами Совета директоров и Правления НК «Роснефть» совершались сделки с ценными бумагами Компании. Сведения о таких сделках были предоставлены Компании (в порядке и сроки, установленные внутренними документами) и раскрыты на рынке ценных бумаг в соответствии с нормами действующего законодательства.

**ИНФОРМАЦИЯ О ВЛАДЕНИИ ЧЛЕНАМИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ПРАВЛЕНИЯ АКЦИЯМИ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»**

Члены Совета директоров и Правления	Количество обыкновенных акций (на 31.12.2013 г.)	Доля в уставном капитале, %
Маттиас Варниг	92 633	0,0009
Андрей Вотинов	204 590	0,0019
Роберт Дадли	—	—
Лариса Каланда	2 060 978	0,0194
Юрий Калинин	159 580	0,0015
Дидье Касимиرو	324 590	0,0031
Андрей Костин	111 876	0,0011
Николай Лаверов	75 009	0,0007
Петр Лазарев	403 730	0,0038
Эрик Морис Лирон	366 460	0,0035
Игорь Майданник	366 460	0,0035
Джон Мак	—	—
Наиль Мухитов	—	—
Александр Некипелов	85 920	0,0008
Игорь Павлов	267 165	0,0025
Зелько Рунье	244 310	0,0023
Игорь Сечин	9 000 000	0,0849
Святослав Славинский	325 746	0,0031
Дональд Хамфриз	—	—
Сергей Чемезов	—	—
Рашид Шарипов	4000	0,00004

Члены Совета директоров и Правления	Дата совершения сделки	Количество отчужденных/приобретенных акций	Предмет сделки
Некипелов Александр Дмитриевич	27.06.2013	28 944	продажа
Сечин Игорь Иванович	21.08.2013	792 000	покупка
Каланда Лариса Вячеславовна	28.08.2013	8 208 000	покупка
	21.08.2013	525 000	
Калинин Юрий Иванович	30.08.2013	285 020	покупка
	21.08.2013	13 000	
Касимиро Дидье	30.08.2013	146 580	покупка
	21.08.2013	121 000	
Лазарев Петр Иванович	30.08.2013	203 590	покупка
	21.08.2013	170 000	
Павлов Игорь Владимирович	30.08.2013	122 155	покупка
	21.08.2013	104 000	
Вотинов Андрей Валерьевич	30.08.2013	162 870	покупка
	21.08.2013	1 000	
Рунье Зелько	30.08.2013	203 590	покупка
	30.08.2013	244 310	
Майданник Игорь Владимирович	30.08.2013	366 460	покупка



# ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

# 85,2

МЛРД РУБ. ДИВИДЕНДОВ  
ВЫПЛАЧЕНО В 2013 Г.

17 мая 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.

10 июня 2011 г. Общее собрание акционеров утвердило поправки в Устав ОАО «НК «Роснефть», в соответствии с которыми срок выплаты дивидендов сокращен до 60 дней (с даты принятия решения о выплате дивидендов). Кроме того, было зафиксировано, что выплата дивидендов по акциям каждой категории осуществляется одновременно всем владельцам акций данной категории.

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. В соответствии с Положением о дивидендной политике Компании Совет директоров при определении размера дивидендов ориентируется на величину чистой прибыли по данным неконсолидированной финансовой отчетности НК «Роснефть» по российским стандартам бухгалтерского учета. Рекомендуемая сумма дивидендных выплат определяется Советом директоров на основе финансовых результатов деятельности Компании

по итогам года, но, как правило, составляет не менее 10% от чистой прибыли Общества.

«Роснефть» реализует стратегию планомерного увеличения дивидендных выплат. При определении размера дивидендов Совет директоров принимает во внимание дивидендную политику других ведущих нефтегазовых компаний. На величину дивидендных выплат могут также оказывать влияние следующие факторы: перспективы развития Компании, ее финансовое положение и потребности в финансировании, общая макроэкономическая ситуация и конъюнктура рынка, а также иные факторы, в том числе связанные с налогообложением и законодательством.

Во исполнение устного поручения Президента Российской Федерации менеджментом Компании был проведен анализ целесообразности наращивания дивидендных выплат и рекомендовано повышение уровня дивидендных выплат до 25% от чистой прибыли по международным стандартам.

30 апреля 2013 г. Совет директоров рекомендовал Общему собранию акционеров направить на выплату дивидендов по итогам 2012 г. 28,2% неконсолидированной чистой прибыли ОАО «НК «Роснефть» за 2012 г., или 85 315 млн руб. Это составило 8,05 руб. на одну обыкновенную акцию и на 6,9% превысило показатель предыдущего года. 20 июня 2013 г. годовое Общее собрание акционеров приняло решение о выплате дивидендов в соответствии с рекомендациями Совета директоров. Акционерам «Роснефти» было выплачено 85 232 млн руб.

В федеральный бюджет России было перечислено 8,05 руб. дивидендов,

\*03 марта 2011 г. решением Совета директоров Компании принципы дивидендной политики дополнены намерением стремиться к обеспечению ежегодного роста дивидендов исходя из темпов роста чистой прибыли Общества, его финансового положения и имеющихся у него инвестиционных проектов.

## ДИВИДЕНДНАЯ ИСТОРИЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

	Дивиденды на акцию*, 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	1100	1100	11,0
2002	0,1663	1500	1500	16,8
2003	0,1650	1500	1500	8,1
2004	0,1931	1775	1775	10,0
2005	1,25	11 335	11 335	20,0
<b>ДИВИДЕНДЫ, ВЫПЛАЧЕННЫЕ ПОСЛЕ ПЕРВИЧНОГО ПУБЛИЧНОГО РАЗМЕЩЕНИЯ АКЦИЙ, ЗАВЕРШИВШЕГОСЯ 18 ИЮЛЯ 2006 Г.</b>				
2006	1,33	14 096	14 080	13,3**
2007	1,60	16 957	16 941	10,5
2008	1,92	20 349	20 330	14,4
2009	2,30	24 376	24 351	11,7
2010	2,76	29 251	29 223	15,2
2011	3,45	36 564	36 529	33,1
	4,08	41 928	41 883	
2012	8,05	85 315	85 232	28,2
2013***	12,85	136 187	—	99,9

\* Величина дивидендов на акцию приведена с учетом дробления акций с коэффициентом 1 к 100, проведенного в сентябре 2005 г.

\*\* Чистая прибыль за 2006 г. скорректирована на разовые статьи.

\*\*\* Дивиденды, рекомендованные Советом директоров для утверждения на Общем собрании акционеров в июне 2014 г.

в адрес ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» (100%-ная федеральная собственность) было перечислено 59 295 млн руб. дивидендов. По состоянию на конец 2013 г. задолженность по дивидендам перед федеральным бюджетом и перед ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» у ОАО «НК «Роснефть» отсутствовала.

Дивиденды были 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 об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.

28 апреля 2014 г. Совет директоров «Роснефти» рекомендовал Общему собранию акционеров одобрить размер дивидендов по итогам 2013 г. на уровне 12,85 руб. на акцию, что на 59,6% превышает аналогичный показатель по итогам 2012 г. Суммарная величина рекомендованных дивидендов по итогам 2013 г. составляет 136 186,6 млн руб. Отношение дивидендов к неконсолидированной чистой прибыли по российским стандартам бухгалтерского учета за 2013 г. составляет 99,9%. При этом отношение дивидендов к консолидированной чистой прибыли по МСФО составляет 25%.

# РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ

# 16

**КРУГЛЫХ СТОЛОВ  
СОСТОЯЛОСЬ В РЕГИОНАХ  
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ  
ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»  
В 2013 Г.\***

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 04 октября 2011 г. №11-46/пз-н (далее в настоящем разделе — Положение о раскрытии информации). Компания руководствуется также требованиями ЗАО «ФБ ММВБ» — биржи, на которой 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 веб-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 бухгалтерская (финансовая) отчетность по российским стандартам, ежеквартальная консолидированная финансовая отчетность по МСФО 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.

В соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации при опубликовании информации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» Компания также использует страницу в сети «Интернет», предоставляемую одним из распространителей информации на рынке ценных бумаг (ЗАО «Интерфакс»).

Кроме того, Компания предоставляет информацию в форме брошюр и буклетов, а также проводит регулярные встречи, телефонные и пресс-конференции с заинтересованными лицами. 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. По результатам последнего исследования международного рейтингового агентства Standard & Poor's Компания признана лидером в области информационной прозрачности среди российских компаний. В 2013 г. «Роснефть» продолжила активную работу по повышению уровня информационной прозрачности,

\* Информация о взаимодействии с заинтересованными сторонами будет представлена в Отчете об устойчивом развитии ОАО «НК «Роснефть» за 2013 год.



по построению эффективной системы взаимоотношений с акционерами и инвесторами, о чем свидетельствуют следующие факты:

- «Роснефть» стала победителем ежегодного конкурса «За активную корпоративную политику в сфере раскрытия информации», подтвердив тем самым статус самой открытой Компании России.

В рамках работы по повышению информационной прозрачности и открытости Компания уделяет первостепенное внимание улучшению эффективности взаимодействия с акционерами и инвесторами. На постоянной основе в НК «Роснефть» функционируют телефоны и электронные почтовые ящики для обращений акционеров и инвесторов. Организована работа call-центра для акционеров, включая «горячую» линию.

В рамках взаимодействия с институциональными инвесторами и аналитиками в 2013 г. «Роснефть» проводила регулярные презентации своих финансовых результатов по МСФО, встречи в России и в крупнейших финансовых центрах мира, телеконференции.

Прозрачность финансовой отчетности — важный элемент корпоративного управления. 4 февраля 2014 г. «Роснефть» опубликовала полную аудированную консолидированную финансовую отчетность по МСФО за 2013 г.

В рамках взаимодействия с заинтересованными сторонами, в соответствии с Политикой в области устойчивого развития ОАО «НК «Роснефть», начиная с 2007 г. проводятся ежегодные общественные слушания в виде круглых столов в ключевых регионах

присутствия (в 2013 г. состоялось 16) по следующим темам:

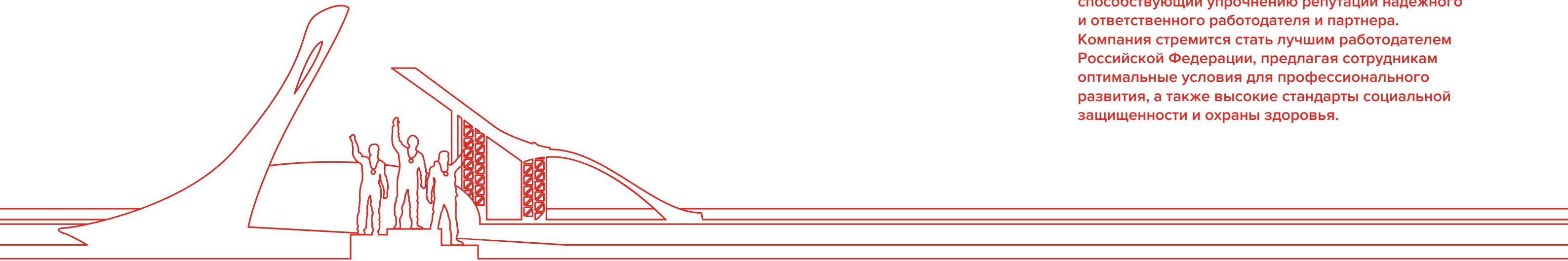
- Социально-экономическое взаимодействие;
- Взаимодействие в области экологии и природоохранной деятельности;
- Взаимодействие в области охраны труда и промышленной безопасности;
- Взаимодействие в области благотворительности и спонсорства.

Помимо круглых столов, проводящихся Компанией на добровольной основе, дочерними обществами в соответствии с законодательством регулярно проводятся обязательные общественные и экологические слушания по новым проектам и проектам, связанным с реконструкцией и модернизацией производственных мощностей.

Особое внимание «Роснефть» уделяет повышению уровня раскрытия информации при подготовке Отчета в области устойчивого развития. В 2013 г. отчет был подготовлен в соответствии с уровнем А+ (максимальная степень раскрытия информации) Руководства по отчетности в области устойчивого развития (GRI) и прошел независимую проверку компании «Эрнст энд Янг», а также общественное заверение экспертного совета Российского союза промышленников и предпринимателей.

## ПЕРСОНАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

ОАО «НК «Роснефть» — крупнейший налогоплательщик Российской Федерации. В 2013 г. сумма уплаченных налогов составила 2,7 триллиона рублей. Ориентирами в работе Компании были и остаются высокие стандарты не только в производственной, но и в социальной сферах. Социальная направленность политики — один из залогов устойчивого развития, способствующий упрочнению репутации надежного и ответственного работодателя и партнера. Компания стремится стать лучшим работодателем Российской Федерации, предлагая сотрудникам оптимальные условия для профессионального развития, а также высокие стандарты социальной защищенности и охраны здоровья.



Сотрудники Ачинского НПЗ

# КОЛЛЕКТИВ КОМПАНИИ

Списочная численность персонала ОАО «НК «Роснефть» на 31 декабря 2013 г.



- 21% Геологоразведка и добыча
- 14% Переработка
- 26% Сбыт и транспорт
- 14% Профильные сервисные услуги в добыче и переработке
- 19% Прочие сервисные услуги
- 2% Наука
- 2% Центральный аппарат ОАО «НК «Роснефть»
- 2% Прочие

**Профессиональный, высококвалифицированный коллектив сотрудников, мотивированных на эффективную работу, — главный актив ОАО «НК «Роснефть» и залог устойчивого развития Компании.**

В 2013 г. была успешно проведена интеграция сотрудников новых приобретенных активов. Численность персонала ОАО «НК «Роснефть» увеличилась на 27% и составила 228 тыс. человек на 31 декабря 2013 г. Основные причины увеличения численности Компании — приобретение новых активов, а также рост масштабов бизнеса и развитие производства.

Средний возраст сотрудников Компании уменьшился приблизительно на 1 год и составил 39,2 года (на конец 2012 г. — 40,1). Руководящие должности занимали 29,1 тыс. сотрудников (на конец 2012 года — 19,4). Доля работников, относимых к категории «Руководители», на 31 декабря 2012 составила 12,8% по сравнению с долей в 11,7%. Рост персонала по категории «Руководители» связан как с интеграцией новых активов, так и с увеличением количества проектов и активов, требующих наличия высокопрофессиональных проектных руководителей.

Один из ключевых приоритетов Компании — постоянное совершенствование профессионально-технических и управленческих компетенций персонала и повышение производительности труда во всех сферах деятельности. Эта задача успешно решается путем поддержания высоких стандартов корпоративного поведения, реализации комплексной системы обучения и развития персонала, внедрения современных подходов к оплате труда и мотивации персонала, а также

путем реализации социальной политики, направленной на повышение качества жизни сотрудников и их семей.

В целях повышения кадрового потенциала Компании и эффективности функционирования системы кадрового резерва в 2013 году по основным направлениям бизнеса и поддерживающим функциям под руководством топ-менеджеров сформированы Кадровые комитеты — коллегиальные органы, призванные усилить вовлеченность руководителей в формирование, развитие и продвижение кадрового резерва.

Для минимизации риска возникновения конфликтов интересов и этических конфликтов реализован проект по развитию корпоративной системы комплаенса, который будет активно развиваться и в дальнейшем.

## СИСТЕМА ОБУЧЕНИЯ И РАЗВИТИЯ ПЕРСОНАЛА

Корпоративная система обучения и развития персонала ОАО «НК «Роснефть» направлена на решение следующих стратегических задач:

- обеспечить уровень профессионально-технической компетентности сотрудников, соответствующий текущей и перспективной потребности бизнеса Компании;
- усилить управленческие компетенции Компании, в том числе за счет развития внутреннего кадрового резерва;
- обеспечить стратегические проекты Компании подготовленным персоналом;
- выполнить обязательные государственные требования к уровню подготовки персонала топливно-энергетического комплекса, нацеленные на обеспечение качества и безопасности на производстве;





Молодые специалисты

- обеспечить необходимый уровень компетентности всех работников Компании, задействованных в системе управления промышленной безопасности.

Ключевыми направлениями профессионально-технического обучения стали:

- блок «Разведка и добыча» — 10,1 тыс. человеко-курсов;
- блок «Переработка, Коммерция и Логистика» — 15,3 тыс. человеко-курсов.

Большое внимание Компания уделяет целевой управленческой подготовке руководителей и развитию кадрового резерва (объем целевого обучения резервистов составил 5,6 тыс. чел./курсов).

В 2012–2013 г. в рамках целевого инновационного проекта «Внедрение компетентностного метода оценки и развития персонала во всех сегментах бизнеса Компании» (проект рассчитан до 2016 года) совместно с РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина и ФГБОУ ВПО «Национальный Исследовательский Томский Политехнический Университет» проводится работа по стандартизации профессионально-технических требований на основе системы компетенций. Разработаны профили компетенций для персонала блоков бизнеса «Нефтепереработка», «Добыча», «Шельфовые проекты».

Компания также ведет разработку корпоративных образовательных стандартов по рабочим профессиям.

В 2013 г. в Компании разработаны стандарты по 6 профессиям основного производства нефтеперерабатывающих заводов. Внедрение корпоративных стандартов начато на предприятиях Компании в рамках реализации разработанной в 2013 году программы наставничества и развития рабочих.

ОАО «НК «Роснефть» занимает активную позицию в решении проблемных вопросов в области развития высшего профессионального образования. В настоящее время с учетом позиции НК «Роснефть» Министерством образования и науки России подготовлен проект новой специальности «Нефтегазовая техника и технологии» (уровень подготовки — специалист, квалификация — инженер).

#### ОАО «НК «Роснефть» — участник государственного проекта по разработке отраслевых профессиональных стандартов

- В феврале 2013 г. по запросу Минэнерго России Компания передала в Министерство профили профессионально-технических компетенций по блоку «Разведка и добыча» (141 профиль) и по блоку «Переработка, коммерция и логистика» (109 профилей) для разработки отраслевых профессиональных стандартов;
- Заключен договор с НП «Национальный институт нефти и газа»

на 11,7 млн руб. на разработку 9 из 24 отраслевых профессиональных стандартов утвержденного плана Минэнерго России на 2013–2014 гг.;

- В ОАО «НК «Роснефть» сформирована группа экспертов для согласования 24 профессиональных стандартов нефтегазовой отрасли, разрабатываемых Национальным институтом нефти и газа в 2013–2014 гг.

# 201,5

**ТЫС. ЧЕЛОВЕКО-КУРСОВ  
ПРОВЕДЕНО В 2013 Г.  
В РАМКАХ ОБЯЗАТЕЛЬНОГО,  
ПРОФЕССИОНАЛЬНО-  
ТЕХНИЧЕСКОГО  
И УПРАВЛЕНЧЕСКОГО  
ОБУЧЕНИЯ**





Молодые специалисты

## МОЛОДЕЖНАЯ ПОЛИТИКА КОМПАНИИ

Молодежная политика ОАО «НК «Роснефть» ориентирована на решение следующих ключевых задач:

- обеспечить формирование молодого внешнего кадрового резерва Компании из числа лучших выпускников школ, мотивированных к получению качественного профессионального образования и трудоустройству в Компанию;
- обеспечить приток в Компанию необходимого количества перспективных молодых специалистов из числа лучших выпускников вузов с уровнем подготовки, соответствующим требованиям бизнеса Компании;
- обеспечить эффективную работу молодых специалистов посредством ускорения их адаптации, развития профессиональных и управленческих навыков, вовлечения в инновационную, научно-исследовательскую и проектную деятельность;
- обеспечить поддержку государственной политики в сфере профессионального образования.

## Корпоративная система непрерывного образования ОАО «НК «Роснефть» «Школа — вуз — предприятие»

В рамках данной системы осуществляют свою деятельность «Роснефть-классы», открытые в лучших школах во всех стратегически важных регионах присутствия Компании. В 2013 году действовало 82 «Роснефть-класса» в 39 городах России в Южном, Северо-Кавказском, Приволжском, Северо-Западном, Уральском, Сибирском и Дальневосточном федеральных округах. Общее количество учащихся — 2023 человека.

ОАО «НК «Роснефть» ежегодно организует семинары по повышению квалификации учителей, работающих в «Роснефть-классах» (в 2013 г. повысили квалификацию 33 преподавателя).

Работа по формированию внешнего кадрового резерва продолжается в высших учебных заведениях. ОАО «НК «Роснефть» и дочерние общества сотрудничают на основе долгосрочных комплексных соглашений с 30 вузами страны, 13 университетов имеют статус стратегических партнеров.

С целью поддержки одаренных студентов ОАО «НК «Роснефть» и дочерние общества выплачивают

лучшим из них корпоративные стипендии. В 2013 году было установлено и выплачивалось 443 стипендии. Стипендиаты Компании получают преимущественное право приема на практику в дочерние общества НК «Роснефть» и последующее трудоустройство на предприятия Компании.

Работа с молодыми специалистами — один из приоритетов кадровой политики Компании. Основными направлениями работы с молодыми специалистами являются:

- адаптация молодых специалистов на предприятии;
- наставничество;
- вовлечение молодых специалистов в научно-техническое творчество;
- выявление и развитие молодых специалистов с лидерским потенциалом;
- обучение и развитие молодых специалистов.

В 2013 г. 3 515 молодых специалистов работали в 91 дочернем обществе Компании. Функционировало 73 Совета молодых специалистов в крупных обществах Компании.

# СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА И БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

Социальная политика НК «Роснефть» как часть корпоративной стратегии направлена на обеспечение благоприятных и конкурентных условий труда и отдыха работников и членов их семей через реализацию комплекса социальных программ.

Основные социальные программы Компании направлены на обеспечение безопасных и комфортных условий труда, поддержку здорового образа жизни, решение жилищных проблем и улучшение качества жизни сотрудников и их семей, профессиональное обучение сотрудников, материальную поддержку ветеранов и пенсионеров, социально-экономическое развитие регионов, оказание благотворительной помощи.

## СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО И СОЦИАЛЬНЫЕ ЛЬГОТЫ СОТРУДНИКАМ

В 2013 году Компания «Роснефть» продолжила развитие партнерских взаимоотношений с профсоюзными организациями дочерних обществ и Межрегиональной профсоюзной организацией ОАО «НК «Роснефть».

В рамках социального партнерства, совместно с представителями профсоюзных организаций, разработан новый шаблон «Типовой Коллективный договор» дочерних обществ ОАО «НК «Роснефть» (увеличение дополнительных льгот).

Приоритетными характеристиками типового коллективного договора, рекомендуемого для заключения в дочерних обществах Компании, по-прежнему остаются:

- социальная поддержка многодетных и малообеспеченных семей работников;
- социальная поддержка пенсионеров;

- создание условий по привлечению и удержанию персонала в регионах деятельности Компании с неблагоприятными климатическими условиями и на работах с неблагоприятными условиями труда;
- поддержка работников, попавших в трудную жизненную ситуацию.

Социальные пакеты работников основаны на принципах социальной справедливости, но могут отличаться в различных дочерних обществах, так как учитывают специфику и экономические возможности конкретного общества, а также географию расположения и особенности региона. Состав и величина этих льгот закрепляется в коллективных договорах и иных нормативных документах обществ.

## УЛУЧШЕНИЕ УСЛОВИЙ ТРУДА И ОТДЫХА НА ПРОИЗВОДСТВЕ

В ОАО «НК «Роснефть» разработаны типовые стандарты, направленные на улучшение производственных и социально-бытовых условий труда работников. В частности, одним из направлений такой работы является обустройство и развитие вахтовых поселков, в которых сегодня проживают около 19 тыс. работников дочерних обществ и подрядных организаций. В 2013 году функционировали 73 вахтовых поселка, обеспечивающих проживание работников Компании и подрядных организаций.

Затраты Компании на развитие и обустройство действующих вахтовых поселков и опорных баз в 2013 г. составили 2,8 млрд руб.

# 29,7

**МЛРД РУБ. — ОБЩИЕ РАСХОДЫ НА РЕАЛИЗАЦИЮ СОЦИАЛЬНЫХ ПРОГРАММ КОМПАНИИ В 2013 Г., РОСТ НА 32,5% ПО СРАВНЕНИЮ С 2012 Г.**

## Структура расходов по основным направлениям социальной политики в 2013 г.



- 29% Создание оптимальных условий труда
- 34% Охрана здоровья, поддержка здорового образа жизни и другие социальные выплаты
- 2% Обеспечение жильем
- 13% Негосударственное пенсионное обеспечение
- ▨ 5% Содержание социальной инфраструктуры
- 5% Благотворительность
- ▨ 12% Социально-экономическое развитие регионов



На IX Летней корпоративной Спартакиаде

# 8,5

**МЛРД РУБ. — ОБЩИЙ ОБЪЕМ ИНВЕСТИЦИЙ В РАЗВИТИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ СОЦИАЛЬНОЙ СФЕРЫ И В СОЗДАНИЕ ОПТИМАЛЬНЫХ УСЛОВИЙ ТРУДА В 2013 Г.**

# 1,73

**МЛРД РУБ. — НАПРАВЛЕНО НА ОХРАНУ ЗДОРОВЬЯ И ПОДДЕРЖАНИЕ ЗДОРОВОГО ОБРАЗА ЖИЗНИ В 2013 Г.**

# >57,6

**ТЫС. ПЕНСИОНЕРОВ И ВЕТЕРАНОВ КОМПАНИИ И ЕЕ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ ПОЛУЧАЛИ КОРПОРАТИВНЫЕ ПЕНСИИ В 2013 Г.**

## ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ И ПОДДЕРЖКА ЗДОРОВОГО ОБРАЗА ЖИЗНИ

Компания уделяет постоянное внимание реализации комплекса мероприятий по охране здоровья, направленных на:

- повышение работоспособности (производительности труда) и профессионального долголетия работников;
- профилактику заболеваемости и уменьшение затрат, связанных с временной нетрудоспособностью работников;
- повышение качества жизни работников;
- пропаганду здорового образа жизни.

В 2013 г. проведен комплексный анализ существующей системы охраны здоровья работников на производственных объектах дочерних обществ ОАО «НК «Роснефть». По результатам анализа были разработаны корректирующие мероприятия по организации системы медицинского обеспечения.

Разработан и реализуется план мероприятий по развитию системы охраны здоровья работников ОАО «НК «Роснефть» в ходе реализации проектов разведки и разработки месторождений на Арктическом шельфе и в Восточной Сибири.

## КОРПОРАТИВНОЕ ПЕНСИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Корпоративная пенсионная программа ОАО «НК «Роснефть» реализуется в целях повышения уровня социальной защищенности работников при выходе их на пенсию, является важной составляющей социального пакета, способствует снижению текучести кадров, привлечению и удержанию высококвалифицированного персонала.

## СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ РЕГИОНОВ

ОАО «НК «Роснефть» придает большое значение развитию партнерских отношений с регионами присутствия Компании и принимает активное участие в реализации комплексных социально-экономических программ на территории своей производственной деятельности.

Финансирование социальной сферы осуществляется в рамках заключенных Соглашений с органами власти субъектов Федерации и муниципалитетов на основе взаимовыгодного сотрудничества. В ряде регионов, в соответствии с федеральным и региональным законодательством, Компания получает налоговые льготы.





Гонки на упряжках на традиционном Дне Оленевода в ЯНАО

Всего в 2013 г. в регионах присутствия Компании в рамках соглашений и по благотворительности направлены средства на строительство, ремонт, оснащение и поддержку 97 детских садов и дошкольных учреждений, 209 школ, 69 культурных и 141 спортивных объектов, реализовано более 35 проектов в области здравоохранения.

#### **БЛАГОТВОРИТЕЛЬНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ**

Основными направлениями благотворительности Компании являются содействие региональным администрациям в развитии социально-экономической сферы регионов, помощь в финансировании социально значимых программ общественных организаций и благотворительных фондов, направленных на возрождение культурного наследия, развитие спорта, поддержку здравоохранения, детских домов, укрепление культурных и нравственных начал в жизни общества.

Особое внимание Компания уделяет оказанию помощи коренным малочисленным народам Севера. В рамках поддержки им 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, оплачивается обучение студентов. Всего в 2013 г. на поддержку коренных малочисленных народов Севера НК «Роснефть» направила 10,5 млн руб.

Неизменно важным направлением благотворительной деятельности является возрождение духовно-исторического наследия. При активном участии Компании строятся и восстанавливаются объекты духовной сферы во многих регионах страны. В отчетном году финансирование, в том числе, было направлено на проведение проектно-исследовательских работ для возрождения Успенского собора Тихвинского монастыря. Кроме того, при участии ОАО «НК «Роснефть» была организована выставка-форум «Православная Русь. Романовы» в Москве.

# >1,32

**МЛРД РУБ. — ОБЩАЯ СУММА ПЕНСИОННЫХ ВЫПЛАТ В 2013 Г.**

# 3,7

**МЛРД РУБ. НАПРАВЛЕНО НА ФИНАНСИРОВАНИЕ СОЦИАЛЬНЫХ ПРОГРАММ В РЕГИОНАХ ПРИСУТСТВИЯ В РАМКАХ ЗАКЛЮЧЕННЫХ В 2013 Г. СОГЛАШЕНИЙ О СОТРУДНИЧЕСТВЕ**

# 1,4

**МЛРД РУБ. — РАСХОДЫ КОМПАНИИ НА БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ В 2013 Г. ФИНАНСИРОВАНИЕ БЛАГОТВОРИТЕЛЬНЫХ ПРОЕКТОВ «РОСНЕФТИ» ОСУЩЕСТВЛЯЛОСЬ НА ОСНОВАНИИ РЕШЕНИЙ ПРЕЗИДЕНТА И ПРАВЛЕНИЯ КОМПАНИИ**

# ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

2013 год стал самым лучшим годом для ОАО «НК «Роснефть» по всем направлениям деятельности, годом с высокими финансовыми результатами, отражающими производственные достижения. Несмотря на неблагоприятные макроэкономические тенденции, Компания добилась рекордных показателей EBITDA, чистой прибыли и денежного потока от основной деятельности благодаря продолжающемуся росту добычи нефти и газа, переработки, контролю над расходами, строгой дисциплине капитальных вложений и приобретению новых активов с сильным синергетическим эффектом.



Офис ОАО «НК «Роснефть»



# КЛЮЧЕВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» В 2013 Г.

2013 год—лучший год для ОАО «НК «Роснефть» во всех сферах: от операционной деятельности до активного развития новых месторождений, укрепления позиций на наиболее динамичных мировых рынках и приобретения новых активов. Возросшая деловая активность была подкреплена одним из лучших среди конкурентов управлением инвестициями и контролем над расходами.

## ДЕЛОВАЯ СРЕДА

В 2013 году конъюнктура нефтяных рынков была значительно менее благоприятной по сравнению с 2012 годом. Средняя цена Urals снизилась на 2,3% по отношению к предыдущему году (107,7 долл./барр. в 2013 году, по сравнению с 110,3 долл./барр. в 2012 году), цены на нефть и нефтепродукты на внутреннем рынке росли соответственно тренду Urals. Другой важный фактор внешней среды—средний обменный курс рубля. Рубль был на 2,4% слабее в 2013 году по сравнению с 2012 годом (31,85 руб./долл. и 31,09 руб./долл. соответственно), что отрицательно отразилось на выраженных в рублях затратах.

## ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Выручка Компании увеличилась на 52% относительно 2012 года благодаря росту объемов добычи, что было частично скомпенсировано изменением структуры продаж, т.е. перераспределением объемов нефти с экспортного рынка на рынки России и СНГ, чтобы получить дополнительные выгоды от более высокой маржи. Что касается затрат, то мы по-прежнему были подвержены негативному инфляционному воздействию, обусловленному ослаблением рубля на 2,4% и ростом тарифов. В совокупности

операционные расходы, включая транспортные и административно-управленческие расходы, выросли на 336 млрд руб., или на 37,7%.

Основными причинами этого стали возросшие тарифы на электроэнергию и транспортировку, эффект укрепления рубля и последствия инфляции, а также рост объемов добычи и переработки нефти и рост резервов. Данные последствия инфляции были частично скомпенсированы мерами по повышению эффективности, в частности энергосбережением и целенаправленным применением технологий.

Прибыль до уплаты процентов, налога на прибыль и амортизации (ЕБИТДА) за 2013 год составила 947 млрд руб. Компания продолжает политику эффективного контроля над затратами, обеспечивает реализацию комплексного эффекта синергии на финансовые результаты, что обеспечивает стабильный уровень ЕБИТДА.

В течение 2013 года Компания совершила ряд ключевых приобретений, синергетический эффект от которых составил на конец года 27 млрд руб. в части инвестиционной и операционной деятельности.

## ДЕНЕЖНЫЙ ПОТОК И ЛИКВИДНОСТЬ

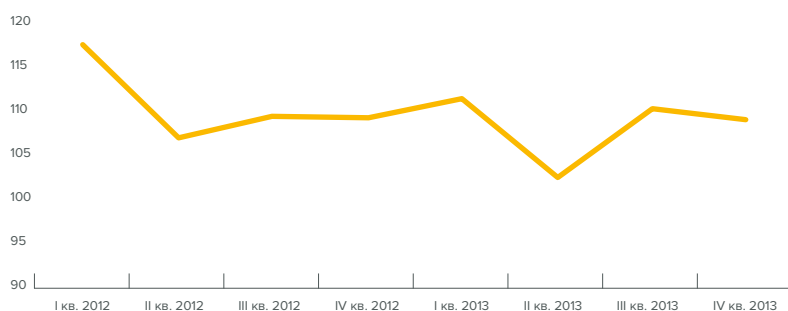
В 2013 году мы установили еще один рекорд, получив 1213 млрд руб. доходов от операционной деятельности с учетом полученных предоплат по долгосрочным контрактам в размере 470 млрд рублей, при этом основной статьей оттока денежных средств стали налоговые платежи в размере 2,7 трлн руб. На изменение потоков от операционной деятельности в 2013 году повлияло увеличение оборотного капитала в размере 187 млрд руб., которое, в основном, было связано с увеличением периода отсрочки платежа для некоторых покупателей при экспорте нефти и нефтепродуктов.

### Высокие результаты Компании и достижения в области управления финансовыми ресурсами в 2013 г.

- ЕБИТДА, чистая прибыль и денежный поток от основной деятельности достигли исторических максимумов;
- Чистая прибыль на акцию показала рекордный рост: на 37,1%, до 52,89 руб.;
- Эффективное управление программой капитальных вложений, что позволило обеспечить плановый ввод объектов капитального строительства, успешное выполнение производственных параметров бизнес-плана при экономии запланированного бюджета;
- Высокие показатели ликвидности;
- Последовательное увеличение суммы дивидендных выплат;
- Досрочное начало погашения задолженности и снижение средневзвешенной стоимости долга;
- Эффективное использование долговых инструментов—размещение рублевых облигаций на общую сумму 110 млрд руб., максимальный объем среди российских эмитентов;
- Кредитные рейтинги инвестиционной категории со стабильным прогнозом.

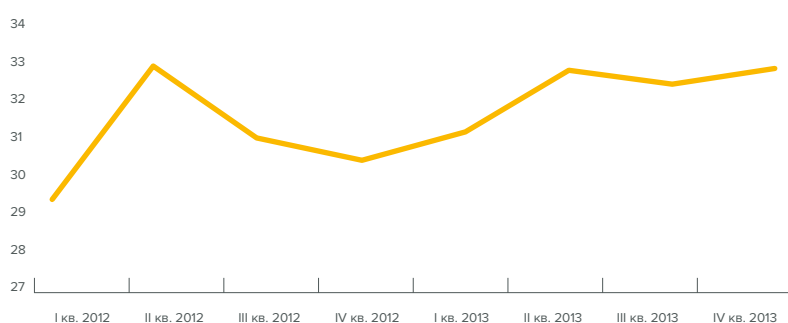


### Средние квартальные значения цены нефти Urals (средняя Med и NWE) в 2012–2013 гг., долл./барр.\*

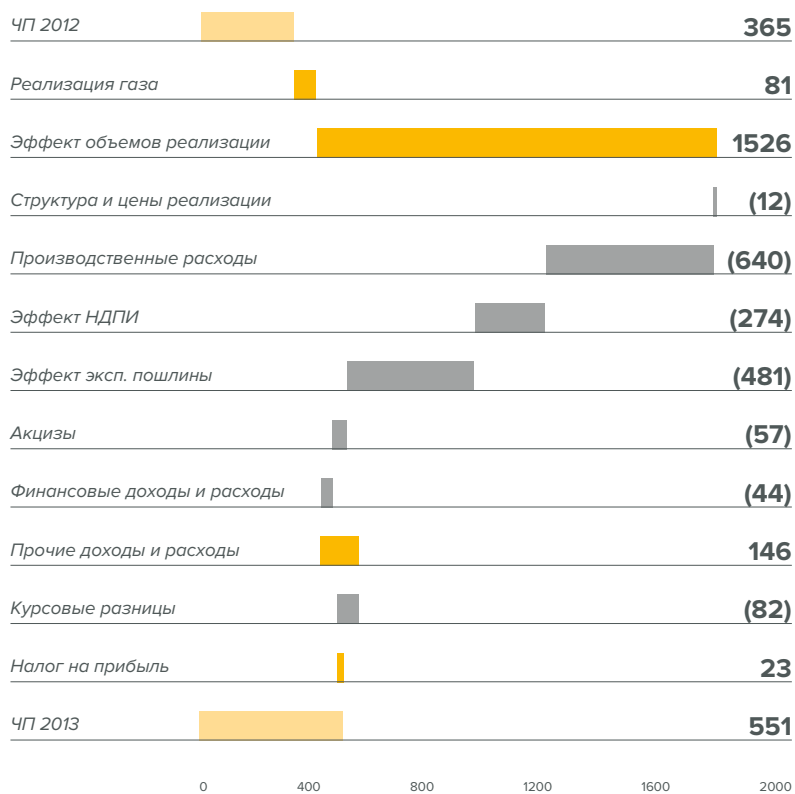


\* Средние цены рассчитаны на основе данных аналитического агентства Plattas.

### Официальный валютный курс доллара США на конец месяца, публикуемый ЦБ РФ, за 2012–2013 гг. (поквартально)



### Ключевые факторы, повлиявшие на чистую прибыль, 2013 г. в сравнении с 2012 г.



В части инвестиционной активности нужно отметить, что наряду с органическими капитальными затратами в размере 572 млрд руб., затраты на приобретение новых активов (включая ТНК-ВР, дочерние предприятия и доли в зависимых компаниях) составили 1483 млрд руб. Наша высокая ликвидность позволила нам выплатить акционерам дивиденды в размере 85 млрд руб. При этом коэффициент задолженности к EBITDA составил 1,79, что, в основном, вызвано приобретением крупных новых активов.

## ДОЛГОВОЙ ПОРТФЕЛЬ И КРЕДИТНЫЕ РЕЙТИНГИ

В 2013 году ОАО «НК «Роснефть» эффективно управляла своим долговым портфелем и успешно обеспечила собственные потребности в денежных средствах на год, несмотря на крайне нестабильную рыночную конъюнктуру. В числе наших достижений в этой области стоит отметить следующие.

Общий объем долгосрочных заимствований ОАО «НК «Роснефть» в долларах США в 2013 году составил 34,29 млрд долл. США (1122,3 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) путем заключения следующих сделок:

- в марте 2013 года Компания осуществила выборку по четырем необеспеченным долгосрочным кредитам от группы международных банков на общую сумму 31,04 млрд долл. США (1015,9 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) на финансирование приобретения ТНК-ВР;
- в июне 2013 года Компания осуществила выборку по обеспеченному экспортными поставками нефти долгосрочному кредиту от иностранного банка на общую сумму 2 млрд долл. США (65,5 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) под плавающую ставку сроком на 16 лет;
- в ноябре 2013 года Компания осуществила выборку по необеспеченному долгосрочному кредиту от иностранного банка в сумме 0,75 млрд долл. США (24,5 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) под плавающую ставку сроком на 5 лет;
- в декабре 2013 года Компания осуществила выборку по необеспеченному долгосрочному кредиту от группы иностранных банков на общую сумму 0,5 млрд долл. США (16,4 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) под плавающую ставку сроком на 5 лет.

В течение года Компания эффективно разместила несколько выпусков

рублевых документарных неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя общей номинальной стоимостью 110 млрд руб. со сроком обращения 10 лет.

Несмотря на то, что в течение 2013 г. Компания осуществила значительные заимствования на российском и международном рынках, средняя стоимость долгового портфеля Компании снизилась в течение года с 3,5% до 3,1%.

В 2013 году ОАО «НК «Роснефть» поддерживала рейтинги инвестиционной категории, присвоенные агентствами Standard and Poor's (BBB) и Moody's (Baa1), со стабильным прогнозом. Кредитные рейтинги поддерживаются высокими финансовыми показателями, стабильно демонстрируемыми ОАО «НК «Роснефть».

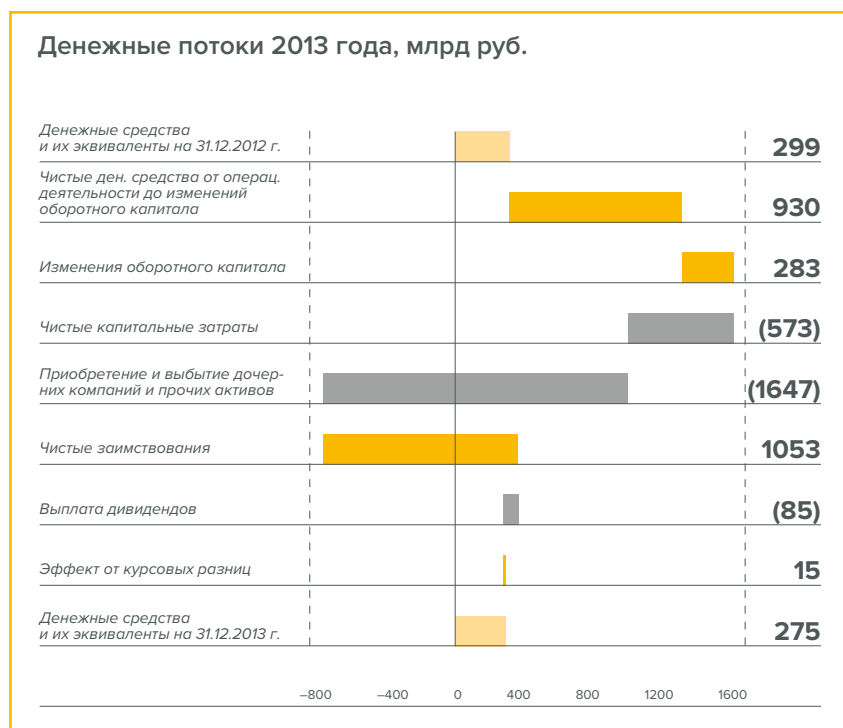
Более подробную информацию о факторах, влияющих на наши финансовые результаты, можно найти в разделе «Консолидированная финансовая отчетность ОАО «НК «Роснефть» по международным стандартам» нашего веб-сайта, перейдя по следующей ссылке: [www.rosneft.ru/Investors/statements\\_and\\_presentations/](http://www.rosneft.ru/Investors/statements_and_presentations/).

## ЭФФЕКТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ИНВЕСТИЦИЯМИ

### Выполнение инвестиционной программы компании ОАО «НК «Роснефть» в 2013 г.

2013 год стал для Компании рекордным по производственным и финансовым показателям. Финансирование программы капитальных вложений составило 560 млрд руб., что на 18% выше 2012 года. Ключевыми результатами реализации программы капитальных вложений являются:

- стабилизация добычи углеводородов на зрелых активах и устойчивый рост добычи по новым проектам;
- успешное замещение добычи новыми запасами;
- сохранение лидирующих позиций по сравнению с основными конкурентами по показателю капитальные вложения в разведку и добычу (7,1 долл. США/барр. в 2013 году);
- реализация программ модернизации НПЗ в целях выполнения



технического регламента и в рамках 4-стороннего соглашения;

- ввод в эксплуатацию самой большой по производительности установки первичной переработки нефти в РФ ЭЛОУ-АВТ-12 на Туапсинском НПЗ.

В 2013 году была продолжена работа по развитию шельфовых проектов и укреплению стратегических сотрудничеств, что является одним из самых приоритетных направлений. По итогам года получено 17 новых лицензионных участков и подписаны окончательные соглашения с ExxonMobil, Eni, Statoil и Inpex. В настоящее время оценка суммарных ресурсов лицензий, принадлежащих Компании, превышает 45 млрд т нефтяного эквивалента.

Сумма инвестиций на новые приобретения составила в 2013 году 1495 млрд руб., что позволило «Роснефти» стать лидером российской нефтяной отрасли и крупнейшей нефтегазовой компанией в мире. Наиболее значимые приобретения:

- завершена сделка по приобретению 100% акций ТНК-ВР;
- выполнена консолидация до 100% ООО «Таас-Юрях нефтегазодобыча» и ООО «НГК «ИТЕРА»;
- ТЗК БАТО.

Все приобретенные активы интегрированы в единый процесс инвестиционных решений.

В 2013 году на период 2014+ было санкционировано более 170 высокоэффективных проектов, удовлетворяющих стандартам Компании по возвратности на вложенный капитал, по следующим основным стратегическим направлениям деятельности Компании:

- увеличение объемов эксплуатационного бурения для поддержания добычи на действующих месторождениях, начало работ по разработке трудноизвлекаемых запасов (ТРИЗ);
- активное развитие новых крупных месторождений со сроком ввода в 2017–2018 гг. (Восточно-Уренгойское, Ново-Уренгойское, Харампурское, Кынско-Часельская группа, Сузунское, Тагульское, Русское);
- формирование и развитие новых кластеров нефтедобычи

в Восточной Сибири на базе Ванкорского, Верхнечонского, Юрубчено-Тохомского и ряда других месторождений;

- Начало реализации проекта по строительству 1-й очереди Восточной нефтехимической компании (ВНХК), направленного на покрытие регионального дефицита нефтепродуктов и развитие Дальневосточного нефтехимического кластера;
- вхождение в активную фазу реализации программы модернизации нефтеперерабатывающих заводов в целях соответствия требованиям технического регламента в рамках 4-стороннего соглашения, которая предполагает рост глубины переработки с 66% в 2013 г. до 80% в 2018 г.

### Организация инвестиционного процесса в Компании

Портфель инвестиционных проектов Компании включает большой перечень высококачественных инвестиционных возможностей по всем направлениям деятельности Компании, включая инновационные.

Основной фокус инвестиционного процесса—эффективное использование капитала, направленное как на повышение эффективности отдельных инвестиционных проектов и программ, так и на рост бизнеса за счет формирования оптимального портфеля, нахождения оптимального баланса между текущей доходностью Компании и раскрытием ее долгосрочного потенциала через финансирование инвестиционных программ бизнес-направлений.

Объединив лучшие практики управления инвестициями, Компания создала и продолжает совершенствовать инвестиционную дисциплину, которая применяется ко всем возможностям и проектам, включенным в инвестиционный портфель. В 2013 году унифицированы и стандартизированы инструменты инвестиционной деятельности по всем активам Компании, включая приобретенные.

Качество инвестиционных решений обеспечивается детальным анализом каждого инвестиционного проекта в широком диапазоне сценариев и оценкой рисков, включая финансовые, коммерческие, технические, экологические и другие. В Компании

отлажен процесс экспертизы и утверждения инвестиционных проектов через уполномоченные инвестиционные органы, в которые входят ключевые руководители Компании. Действует система уровней полномочий в отношении инвестиционных бизнес-проектов от уровня Совета директоров до бизнес-направлений.

В 2013 году принятые инвестиционные решения охватили практически все реализуемые Компанией органические и неорганические проекты всех бизнес-направлений в различных географических регионах, включая международные проекты. Новые приобретенные активы были интегрированы в единый инвестиционный процесс.

Особо значимые решения были приняты Компанией в отношении крупных проектов, обеспечивающих рост стоимости Компании в долгосрочной перспективе, в том числе:

- 10 проектов в области разведки и добычи нефти и газа, которые дадут первую промышленную добычу в 2016–2019 годах;
- 1 проект строительства нефтеперерабатывающих производств, направленный на покрытие регионального дефицита нефтепродуктов и развитие Дальневосточного нефтехимического кластера.

Повышению эффективности использования капитала способствует разработанный и планируемый к внедрению в 2014 году стандарт по управлению крупными проектами, использующий лучшие мировые практики. В основе стандарта заложена поэтапная реализация проектов с переходом проектов через «шлюзы» (stage gates) готовности проекта к реализации, что с формированием опытных проектных команд и непосредственным участием руководства Компании позволяет оптимизировать ценность проекта от предварительной проработки проекта до формирования полноценного проекта. В рамках данного процесса проводится регулярный мониторинг бюджета и постоянная оценка экономики проектов для дальнейшего улучшения эффективности проекта.



**Консолидированная  
финансовая  
отчетность**

# Аудиторское заключение независимого аудитора

## АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «РОСНЕФТЬ»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» и его дочерних организаций, состоящей из консолидированного баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года, консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в акционерном капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также информации о существенных аспектах учетной политики и другой пояснительной информации.

### Ответственность аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

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

### Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности, действующими в Российской Федерации, и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом суждения аудитора, которое основывается на оценке риска существенных искажений консолидированной финансовой отчетности, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую составление и достоверность консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает в себя оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства представляют достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения.

### Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» и его дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2013 года, их финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

### Прочие сведения

Целью нашего аудита являлось формирование мнения в отношении консолидированной финансовой отчетности в целом. Сопроводительная информация к консолидированной финансовой отчетности, раскрытая под заголовком «Дополнительная информация о деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа», представлена для целей дополнительного анализа и не попадает в сферу действия Международных стандартов финансовой отчетности. В ходе проведенной нами аудиторской проверки консолидированной финансовой отчетности мы не выполняли аудиторские процедуры в отношении данной информации и, соответственно, не выражаем мнения в отношении данной информации.

*Р.Г. Романенко*

Партнер  
ООО «Эрнст энд Янг»

4 февраля 2014 года

### Сведения об аудируемом лице

Наименование: ОАО «Нефтяная компания «Роснефть»

Данные о регистрации в Едином государственном реестре юридических лиц о юридическом лице: 77N<sup>00</sup>4856711 от 12.08.2002 г.

Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

### Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.

Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.

ООО «Эрнст энд Янг» является членом Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР). ООО «Эрнст энд Янг» зарегистрировано в реестре аудиторов и аудиторских организаций НП АПР за номером 3028, а также включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 10201017420.

# Консолидированный баланс

Организация: ОАО «НК «Роснефть»  
Единица измерения: млрд руб.

	Прим.	На 31 декабря		
		2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)	2011 г. (пересмотренные данные)
<b>АКТИВЫ</b>				
<b>Оборотные активы</b>				
Денежные средства и их эквиваленты	19	275	299	166
Денежные средства с ограничением к использованию	19	1	4	4
Прочие краткосрочные финансовые активы	20	232	90	155
Дебиторская задолженность	21	415	237	225
Товарно-материальные запасы	22	202	134	128
Авансы выданные и прочие оборотные активы	23	330	185	160
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>1 455</b>	<b>949</b>	<b>838</b>
<b>Внеоборотные активы</b>				
Основные средства	24	5 330	2 629	2 371
Нематериальные активы	25	37	19	22
Прочие долгосрочные финансовые активы	26	40	24	34
Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия	27	327	186	36
Банковские кредиты выданные		12	13	13
Отложенные налоговые активы	16	14	4	4
Гудвилл	25	164	144	142
Прочие внеоборотные нефинансовые активы	28	12	3	3
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>5 936</b>	<b>3 022</b>	<b>2 625</b>
Активы, предназначенные для продажи	7	147	–	–
<b>Итого активы</b>		<b>7 538</b>	<b>3 971</b>	<b>3 463</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ</b>				
<b>Краткосрочные обязательства</b>				
Кредиторская задолженность и начисления	29	488	211	190
Кредиты и займы	30	684	143	165
Обязательства по финансовой аренде	30	4	3	1
Обязательства по производным финансовым инструментам	31	6	–	4
Обязательства по налогу на прибыль	16	11	7	3
Обязательства по прочим налогам	32	161	83	73
Резервы	33	22	5	6
Прочие краткосрочные обязательства		11	1	1
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>1 387</b>	<b>453</b>	<b>443</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Кредиты и займы	30	1 676	837	596
Обязательства по финансовой аренде	30	8	8	5
Отложенные налоговые обязательства	16	660	264	241
Резервы	33	116	71	60
Предоплата по договорам поставки нефти	34	470	–	–
Прочие долгосрочные обязательства	35	28	16	14
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>2 958</b>	<b>1 196</b>	<b>916</b>
Обязательства по активам, предназначенным для продажи	7	28	–	–
<b>Капитал</b>				
Уставный капитал	37	1	1	1
Собственные акции, выкупленные у акционеров	37	–	(299)	(224)
Добавочный капитал	37	477	385	386
Прочие фонды и резервы		(14)	(6)	(5)
Нераспределенная прибыль		2 662	2 202	1 910
<b>Итого акционерный капитал «Роснефти»</b>		<b>3 126</b>	<b>2 283</b>	<b>2 068</b>
Неконтролирующие доли	17	39	39	36
<b>Итого капитал</b>		<b>3 165</b>	<b>2 322</b>	<b>2 104</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>7 538</b>	<b>3 971</b>	<b>3 463</b>

Президент ОАО «НК «Роснефть»

И.И. Сечин

4 февраля 2014 г.

# Консолидированный отчет о совокупном доходе

Организация: ОАО «НК «Роснефть»  
Единица измерения: млрд руб.  
за исключением прибыли на акцию и количества акций

	Прим.	За годы, оканчивающиеся 31 декабря		
		2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)	2011 г. (пересмотренные данные)
<b>ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ДОХОД ОТ СОВМЕСТНЫХ И АССОЦИИРОВАННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ</b>				
Реализация нефти и газа	8	2 428	1 526	1 392
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	8	2 196	1 498	1 265
Вспомогательные услуги и прочая реализация		58	42	45
Доход от совместных и ассоциированных предприятий	27	12	23	16
<b>Итого выручка от реализации и доход от совместных и ассоциированных предприятий</b>		<b>4 694</b>	<b>3 089</b>	<b>2 718</b>
<b>ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ</b>				
Производственные и операционные расходы		389	247	189
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти		432	319	298
Общехозяйственные и административные расходы		111	68	52
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку		392	241	216
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		17	23	13
Износ, истощение и амортизация	24, 25	392	206	193
Налоги, кроме налога на прибыль	9	1 024	672	498
Экспортная пошлина	10	1 382	901	790
<b>Итого затраты и расходы</b>		<b>4 139</b>	<b>2 677</b>	<b>2 249</b>
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ</b>		<b>555</b>	<b>412</b>	<b>469</b>
Финансовые доходы	11	21	24	20
Финансовые расходы	12	(56)	(15)	(19)
Прочие доходы	13	242	87	25
Прочие расходы	13	(59)	(50)	(48)
Курсовые разницы		(71)	11	(22)
Прибыль до налогообложения		632	469	425
Налог на прибыль	16	(81)	(104)	(90)
<b>Чистая прибыль</b>		<b>551</b>	<b>365</b>	<b>335</b>
<b>ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ (РАСХОД)/ДОХОД — РЕКЛАССИФИЦИРУЕМЫЙ ВПОСЛЕДСТВИИ В СОСТАВ ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКА</b>				
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		(11)	2	(1)
Доходы/(расходы) от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога		3	(3)	1
Итого прочий совокупный расход, реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли или убытка, за вычетом налогов		(8)	(1)	–
<b>Общий совокупный доход, за вычетом налогов</b>		<b>543</b>	<b>364</b>	<b>335</b>
<b>ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ</b>				
относящаяся к акционерам «Роснефти»		545	363	331
относящаяся к неконтролирующим долям		6	2	4
<b>ОБЩИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД, ЗА ВЫЧЕТОМ НАЛОГОВ</b>				
относящийся к акционерам «Роснефти»		537	362	331
относящийся к неконтролирующим долям		6	2	4
Чистая прибыль, относящаяся к «Роснефти», на одну обыкновенную акцию (в рублях) — базовая и разводненная прибыль	18	52,89	38,55	34,51
Средневзвешенное количество акций в обращении (миллионов шт.)		10 304	9 416	9 591



# Консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале

Организация: ОАО «НК «Роснефть»  
Единица измерения: млрд руб.,  
за исключением данных по акциям

	Количество акций (млн шт.)	Уставный капитал	Добавочный капитал	Собственные акции, выку- пленные у акционеров	Прочие фон- ды и резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого акционерный капитал «Роснефти»	Неконтроли- рующие доли	Итого капитал
Остаток на 1 января 2012 г.	9 588	1	386	(224)	(5)	1 877	2 035	34	2 069
Эффект от изменений в учетной политике (Примечание 3)	—	—	—	—	—	33	33	2	35
Остаток на 1 января 2012 г. (пересмотренные данные)	9 588	1	386	(224)	(5)	1 910	2 068	36	2 104
Чистая прибыль	—	—	—	—	—	363	363	2	365
Прочий совокупный расход	—	—	—	—	(1)	—	(1)	—	(1)
<b>Общий совокупный доход</b>	—	—	—	—	(1)	363	362	2	364
Выкуп собственных акций (Примечания 7, 37)	(350)	—	—	(75)	—	—	(75)	—	(75)
Дивиденды, объявленные по обыкновенным акциям (Примечание 37)	—	—	—	—	—	(71)	(71)	—	(71)
Изменение долей участия в дочерних компаниях (Примечание 37)	—	—	(1)	—	—	—	(1)	1	—
Остаток на 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)	9 238	1	385	(299)	(6)	2 202	2 283	39	2 322
Чистая прибыль	—	—	—	—	—	545	545	6	551
Прочий совокупный расход	—	—	—	—	(8)	—	(8)	—	(8)
<b>Общий совокупный доход</b>	—	—	—	—	(8)	545	537	6	543
Продажа собственных выкупленных акций (Примечания 7, 37)	1 360	—	28	299	—	—	327	—	327
Дивиденды, объявленные по обыкновенным акциям (Примечание 37)	—	—	—	—	—	(85)	(85)	—	(85)
Приобретение дочерних компаний (Примечание 7)	—	—	—	—	—	—	—	114	114
Продажа 9,99% акций ОАО «РН Холдинг» (Примечание 37)	—	—	(125)	—	—	—	(125)	224	99
Добровольное предложение о приобретении акций ОАО «РН Холдинг» (Примечание 37)	—	—	189	—	—	—	189	(342)	(153)
Прочие движения	—	—	—	—	—	—	—	(2)	(2)
Остаток на 31 декабря 2013 г.	10 598	1	477	—	(14)	2 662	3 126	39	3 165

# Консолидированный отчет о движении денежных средств

Организация: ОАО «НК «Роснефть»  
Единица измерения: млрд руб.

	Прим.	За годы, оканчивающиеся 31 декабря		
		2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)	2011 г. (пересмотренные данные)
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>				
Чистая прибыль		551	365	335
<b>Корректировки для сопоставления чистой прибыли с денежными средствами, полученными от основной деятельности:</b>				
Износ, истощение и амортизация	24,25	392	206	193
Убыток от реализации и выбытия основных средств и нематериальных активов	13	13	9	19
Обесценение активов	13	9	10	4
Неденежный доход от сделок по приобретениям, нетто	7, 13	(205)	(82)	–
Прибыль от списания активов и обязательств, нетто		–	(1)	(24)
Затраты по непродуктивным скважинам		5	3	4
Убыток/(прибыль) от курсовых разниц		94	(30)	31
Доход от совместных и ассоциированных предприятий	27	(12)	(23)	(16)
Убыток от выбытия предприятий и непроизводственных активов	13	5	11	10
Финансовые расходы	12	56	15	19
Финансовые доходы	11	(21)	(24)	(20)
Проценты, уплаченные по долгосрочной предоплате по договорам поставки нефти		(5)	–	–
Расход по налогу на прибыль	16	81	104	90
Прибыль от списания векселей	30	(32)	–	–
(Прибыль)/убыток от изменения резерва под сомнительные долги		(1)	3	2
<b>Изменения в операционных активах и обязательствах:</b>				
Увеличение дебиторской задолженности, без учета резерва		(112)	(15)	(88)
Увеличение товарно-материальных запасов		(7)	(6)	(61)
Уменьшение/(увеличение) денежных средств с ограниченным использованием		8	–	(3)
Увеличение авансов выданных и прочих оборотных активов		(59)	(22)	(15)
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		33	55	82
Увеличение обязательств по прочим налогам		16	8	20
Увеличение/(уменьшение) краткосрочных резервов		11	(1)	1
Увеличение/(уменьшение) прочих краткосрочных обязательств		3	(6)	(4)
Увеличение/(уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		4	3	(10)
Увеличение долгосрочной предоплаты по договорам поставки нефти		470	–	–
Выдача долгосрочных займов дочерними банками		(24)	(33)	(53)
Погашение долгосрочных займов, выданных дочерними банками		25	33	48
Приобретение торговых ценных бумаг		(22)	(53)	(64)
Реализация торговых ценных бумаг		21	57	68
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>1 297</b>	<b>586</b>	<b>568</b>
Платежи по налогу на прибыль		(91)	(76)	(102)
Проценты полученные		7	10	13
Дивиденды полученные		–	1	8
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>		<b>1 213</b>	<b>521</b>	<b>487</b>
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>				
Капитальные затраты		(560)	(473)	(391)
Покупка лицензий		(12)	(4)	(7)
Приобретение прав на использование товарных знаков «Сочи 2014»		(1)	(1)	(1)
Приобретение краткосрочных финансовых активов		(237)	(118)	(134)
Выручка от реализации краткосрочных финансовых активов		77	162	197
Приобретение долгосрочных финансовых активов		(9)	(3)	(5)
Выручка от реализации долгосрочных финансовых активов		1	6	–
Приобретение долей в совместных и ассоциированных предприятиях	27	(76)	(43)	(47)
Приобретение дочерних компаний, за вычетом полученных денежных средств	7	(1 407)	(4)	–
Продажа основных средств		5	4	2
Размещение денежных средств по сделке обратного РЕПО		(7)	(15)	(31)
Получение денежных средств по сделке обратного РЕПО		6	37	23
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(2 220)</b>	<b>(452)</b>	<b>(394)</b>

## Консолидированный отчет о движении денежных средств (продолжение)

Организация: ОАО «НК «Роснефть»  
Единица измерения: млрд руб.

	Прим.	За годы, оканчивающиеся 31 декабря		
		2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)	2011 г. (пересмотренные данные)
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>				
Поступление краткосрочных кредитов и займов	30	96	55	25
Выплата краткосрочных кредитов и займов		(24)	(39)	(17)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	30	1 103	351	124
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(254)	(137)	(123)
Выпуск облигаций	30	110	20	–
Погашение прочих финансовых обязательств		(12)	–	–
Средства от реализации акций дочерних обществ	37	97	–	–
Выкуп собственных акций		–	(75)	(3)
Приобретение неконтролирующих долей в дочерних обществах		–	(2)	(11)
Дивиденды, выплаченные акционерам		(85)	(71)	(27)
Проценты уплаченные		(63)	(29)	(24)
<b>Чистые денежные средства, полученные от / (использованные в) финансовой деятельности</b>		<b>968</b>	<b>73</b>	<b>(56)</b>
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		(39)	142	37
Денежные средства и их эквиваленты в начале отчетного периода	19	299	166	127
Эффект от курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты		15	(9)	2
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	<b>19</b>	<b>275</b>	<b>299</b>	<b>166</b>

# Примечания к консолидированной финансовой отчетности. 31 декабря 2013 г.

## 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Основной деятельностью Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – ОАО «НК «Роснефть») и ее дочерних предприятий (далее по тексту – совместно именуемых «Компания») является разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа, а также производство, транспортировка и реализация продуктов их переработки в Российской Федерации и за рубежом.

Государственное предприятие («ГП») «Роснефть» было преобразовано в открытое акционерное общество 7 декабря 1995 г. Все активы и обязательства, ранее находившиеся под управлением предприятия ГП «Роснефть», были переданы 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 обязательств была осуществлена в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29 сентября 1995 г. № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть». Такая передача представляет собой реорганизацию активов, находящихся под контролем Государства, и поэтому для ее отражения берется балансовая стоимость. В 2005 году акции «Роснефти» были переданы Государством в качестве взноса в уставный капитал Компании ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ». По состоянию на 31 декабря 2005 г. 100% акций «Роснефти» минус одна акция находилась в собственности ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», одна акция находилась в собственности Федерального агентства по управлению федеральным имуществом Российской Федерации. В дальнейшем доля ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» была снижена в связи с реализацией акций в ходе первичного публичного размещения акций «Роснефти» в России, реализацией глобальных депозитарных расписок, выпускаемых в отношении таких акций на Лондонской бирже, а также в результате обмена акций «Роснефти» на акции присоединяемых дочерних обществ в течение 2006 г. В марте 2013 г., в рамках сделки по приобретению ТНК-ВР (Примечание 7), ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» реализовало ВР plc. («ВР») 5,66% акций ОАО «НК «Роснефть». По состоянию на 31 декабря 2013 г. в собственности ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» находилось 69,50% акций «Роснефти».

По российскому законодательству природные ресурсы, включая нефть, газ, драгоценные металлы, минералы и другие полезные ископаемые, пригодные для промышленной добычи и находящиеся на территории Российской Федерации, являются собственностью Государства до момента их извлечения (добычи). Закон Российской Федерации № 2395-1 «О недрах» регулирует отношения, связанные с геологической разведкой, использованием и защитой находящихся в недрах полезных ископаемых на территории Российской Федерации. В соответствии с Законом, занимаясь разработкой подземных недр можно только при наличии соответствующей лицензии. Лицензия выдается компетентными органами власти и содержит сведения о разрабатываемом участке, сроках, финансовых и прочих условиях недропользования. Компания имеет ряд лицензий, выданных компетентными органами власти на геологическое изучение, разведку и разработку нефтегазовых участков, шельфа и месторождений на территориях, где располагаются ее дочерние предприятия.

В отношении Компании действуют экспортные квоты, установленные Комиссией Правительства Российской Федерации по вопросам использования систем магистральных нефтегазопроводов и нефтепродуктопроводов, обеспечивающие равнодоступность к имеющей ограниченную пропускную способность нефтяной трубопроводной системе, которая принадлежит и управляется ОАО «АК «Транснефть». Компания экспортирует определенное количество нефти, минуя систему ОАО «АК «Транснефть», что дает возможность увеличивать ее экспортные возможности. Оставшаяся нефть перерабатывается на нефтеперерабатывающих заводах (НПЗ) Компании и заводах третьих лиц для дальнейшей реализации нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках.

## 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), включая все принятые и действующие в отчетном периоде Международные стандарты финансовой отчетности и интерпретации Комитета по Международным стандартам финансовой отчетности («КМСФО»), и полностью им соответствует.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением отдельных финансовых активов и обязательств, отраженных по справедливой стоимости (Примечание 38).

Роснефть и ее дочерние общества ведут учет и предоставляют финансовую отчетность в соответствии с требованиями законодательства в области бухгалтерского учета и налогообложения, а также на основе практики, применяемой в соответствующих юрисдикциях. Представленная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе первичных данных бухгалтерского учета Компании.

Консолидированная финансовая отчетность Компании представлена в миллиардах российских рублей, кроме случаев, где указано иное.

Консолидированная финансовая отчетность за 2013 год была утверждена к выпуску Президентом Компании 4 февраля 2014 г.

События после отчетной даты проанализированы по 4 февраля 2014 г. включительно, даты выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности.

## 3. ОСНОВНЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отличается от финансовой отчетности, составляемой в соответствии с правилами Российской Федерации, поскольку в ней отражены некоторые корректировки, не проведенные в бухгалтерском учете Компании, но которые необходимы для отражения ее финансового положения, результатов хозяйственной деятельности и движения денежных средств в соответствии с МСФО. Основные корректировки относятся к (1) отражению некоторых расходов; (2) оценке основных средств и начислению износа; (3) отложенным налогам на прибыль; (4) поправкам на переоценку нереализуемых активов; (5) отражению в учете временной стоимости денег; (6) отражению в учете вложений в месторождения нефти и газа и их реализации; (7) принципам консолидации; (8) признанию и раскрытию гарантий, условных обязательств и некоторых активов и обязательств; (9) объединению компаний и гудвиллу; (10) учету производных финансовых инструментов; (10) распределению цены приобретения на стоимость приобретенных активов и принятых обязательств.

В консолидированной финансовой отчетности отражены хозяйственные операции дочерних предприятий, контролируемых компаниями и компаний специального назначения, в которых Компания является основным выгодоприобретателем. Все существенные внутригрупповые операции и остатки по расчетам были взаимоисключены. Для учета вложений в компании, на финансовую и операционную деятельность которых Компания имеет возможность оказывать существенное влияние, используется метод участия в капитале. Также по методу участия в капитале отражаются вложения в предприятия, где Компания имеет большинство голосов, но не осуществляет контроль. Вложения в прочие компании отражены по справедливой или первоначальной стоимости, скорректированной с учетом обесценения, если таковое имеется.

### Объединение компаний, гудвилл и прочие нематериальные активы

Приобретения Компанией контрольных пакетов акций сторонних предприятий (или долей в уставном капитале) учитываются по методу приобретения.

Датой приобретения является дата, на которую Компания получает фактический контроль над приобретаемой компанией.

Стоимость приобретения оценивается как сумма переданного вознаграждения, оцененного по справедливой стоимости на дату приобретения, и неконтрольной доли участия в приобретаемой компании. Для каждой сделки по объединению бизнеса группа принимает решение, как оценивать неконтрольную долю участия в приобретаемой компании: либо по справедливой стоимости, либо по пропорциональной доле в идентифицируемых чистых активах приобретаемой компании. Затраты, понесенные в связи с приобретением, включаются в состав административных расходов.

Условное вознаграждение, подлежащее передаче приобретающей стороной, должно признаваться по справедливой стоимости на дату приобретения. Последующие изменения справедливой стоимости условного вознаграждения, которое может быть активом или обязательством, должны признаваться согласно МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» либо в составе прибыли или убытка, либо как изменение прочего совокупного дохода. Если условное вознаграждение классифицируется в качестве капитала, то оно не будет переоцениваться.

Гудвилл изначально оценивается по первоначальной стоимости, определяемой как превышение суммы переданного вознаграждения и признанной неконтрольной доли участия над справедливой стоимостью чистых идентифицируемых активов, приобретенных Группой, и принятых ею обязательств. Если данное вознаграждение меньше справедливой стоимости чистых активов приобретенной дочерней компании, разница признается в составе прибыли или убытка.

### Ассоциированные предприятия

Инвестиции в ассоциированные предприятия учитываются по методу долевого участия в капитале, за исключением случаев, когда они классифицированы как внеоборотные активы, предназначенные для продажи. Согласно этому методу, балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные предприятия первоначально признается по стоимости приобретения.

Балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные предприятия увеличивается или уменьшается на признанную долю Компании в прибыли или убытке и прочем совокупном доходе объекта инвестиций после даты приобретения. Принадлежащая Компании доля прибыли или убытка и прочего совокупного дохода ассоциированного предприятия признается в консолидированном отчете о совокупном доходе Компании в составе прибыли или убытка и прочего совокупного дохода соответственно. Полученные от ассоциированного предприятия дивиденды уменьшают балансовую стоимость инвестиций.

Признание доли Компании в убытках ассоциированного предприятия происходит не только в пределах балансовой стоимости инвестиции в это ассоциированное предприятие, но и с учетом других долгосрочных инвестиций, формирующих, по сути, вложения в ассоциированное предприятие, например займы. Если доля в убытках превышает балансовую стоимость инвестиции в ассоциированное предприятие и стоимость других долгосрочных инвестиций, связанных с вложением в это ассоциированное предприятие, Компания после достижения нулевого значения данной балансовой стоимости приостанавливает дальнейшее признание доли в убытках. При этом дополнительные убытки обеспечиваются и обязательства признаются только в той степени, в какой Компания приняла на себя юридические обязательства или обязательства, обусловленные сложившейся практикой, или осуществила платежи от имени ассоциированного предприятия.

Если впоследствии ассоциированное предприятие получает прибыль, то Компания возобновляет признание своей доли в этой прибыли только после того, как ее доля в прибыли сравняется с долей непризнанных убытков.

Балансовая стоимость инвестиции в ассоциированное предприятие тестируется на предмет обесценения путем сопоставления ее возмещаемой суммы (наибольшего значения из ценности использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу) с ее балансовой стоимостью во всех случаях выявления признаков обесценения.



### Совместная деятельность

Компания осуществляет совместную деятельность в форме совместных предприятий и совместных операций.

Совместное предприятие предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем над деятельностью, прав на чистые активы деятельности. Совместное предприятие подразумевает создание юридического лица, в котором Компания имеет долю участия наряду с другими участниками совместной деятельности. Доли участия в совместно контролируемых предприятиях учитываются по методу долевого участия.

Доля Компании в чистой прибыли или убытке совместно контролируемого предприятия признается в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прибыли или убытка с даты начала совместного контроля до даты его прекращения.

Совместно контролируемая операция предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем над деятельностью, прав на активы и ответственности по обязательствам, связанным с деятельностью. В связи со своей долей участия в совместной операции Компания признает: свои активы, включая свою долю в совместных активах; свои обязательства, включая свою долю в совместных обязательствах; свою выручку от продажи доли в продукции, произведенной в результате совместной операции; свою долю выручки от продажи продукции, произведенной в результате совместной операции; свои расходы, включая долю в совместных расходах.

### Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства представляют собой наличные денежные средства в кассе, суммы на банковских счетах Компании, денежные средства в пути и процентные депозиты, которые могут быть отозваны Компанией в любое время без предварительного уведомления или возникновения штрафных санкций, уменьшающих основную сумму депозита. Денежными эквивалентами являются высоколиквидные краткосрочные инвестиции, которые могут быть обменены на известную сумму денежных средств и имеют срок погашения три месяца или менее с даты их покупки. Они учитываются по стоимости приобретения с учетом накопленных процентов, что приблизительно равно их справедливой стоимости. Денежные средства с ограничениями к использованию показываются отдельно в консолидированном балансе, если их сумма существенна.

### Финансовые активы

Компания признает финансовый актив в балансе только в том случае, когда она становится стороной по договору в отношении данного финансового инструмента. При первоначальном признании финансовые активы оцениваются по справедливой стоимости, которая, как правило, и составляет цену сделки, т.е. справедливую стоимость выплаченного или полученного вознаграждения.

При первоначальном признании финансовые активы разделяются на следующие категории: (1) финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; (2) займы выданные и дебиторская задолженность; (3) финансовые активы, удерживаемые до погашения; (4) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, включают финансовые активы, предназначенные для торговли, и финансовые активы, отнесенные при первоначальном признании к переоцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Финансовые активы классифицируются как предназначенные для торговли, если они приобретаются, главным образом, с целью продажи или обратной покупки в краткосрочной перспективе; или являются частью портфеля идентифицируемых финансовых инструментов, которые управляют на совокупной основе, и недавние сделки, с которыми свидетельствуют о фактическом получении прибыли на краткосрочной основе; или являются производными инструментами (кроме случая, когда производный инструмент определен в качестве эффективного инструмента хеджирования). Финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, классифицируются в консолидированном балансе как оборотные активы, а изменения справедливой стоимости признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе финансовых доходов или финансовых расходов.

Все производные инструменты отражаются в консолидированных балансах по справедливой стоимости как оборотные финансовые активы, внеоборотные финансовые активы, краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам, долгосрочные обязательства по производным финансовым инструментам. Признание и классификация прибыли или убытка, полученного в результате отражения в учете корректировки производного инструмента по справедливой стоимости, зависит от цели его выпуска или приобретения. Прибыли и убытки по производным инструментам, не предназначенным для операций хеджирования, в соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» признаются в момент возникновения в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Справедливая стоимость — цена, которая была бы получена при продаже актива или уплаты при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки.

После первоначального признания справедливая стоимость финансовых инструментов, оцененных по справедливой стоимости, которые котируются на активном рынке, определяется как котировка на покупку активов и котировка на продажу выпущенных обязательств на дату оценки.

Если рынок для финансовых активов не является активным, тогда Компания оценивает справедливую стоимость с использованием следующих методов:

- анализа операций с таким же инструментом, проведенных в недавнем времени между независимыми сторонами;
- текущей справедливой стоимости подобных финансовых инструментов;
- дисконтирования будущих денежных потоков.

Ставка дисконтирования отражает минимально допустимую отдачу на вложенный капитал, при которой инвестор не предпочтет участие в альтернативном проекте по вложению тех же средств с сопоставимой степенью риска.

Займы выданные и дебиторская задолженность включают непроизводные финансовые инструменты с фиксированными или определенными платежами, которые не котируются на активном рынке, не попадают в категорию «финансовые активы, предназначенные для торговли», и которые не были отнесены в категории «переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток» или «имеющиеся в наличии для продажи». Если Компания не может возместить сумму первоначального вложения в финансовый актив по причинам, которые не связаны со снижением его качества, то он не включается в эту категорию. После первоначального признания займы выданные и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости с использованием эффективной процентной ставки, за вычетом убытков от обесценения. Амортизация на основе использования эффективной процентной ставки включается в состав финансовых доходов в консолидированном отчете о совокупном доходе. Расходы, обусловленные обесценением, признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе финансовых расходов.

Компания не классифицирует финансовые активы как «удерживаемые до погашения», если в течение текущего финансового года или двух предыдущих финансовых лет величина таких финансовых активов, проданных или уступленных Компанией до наступления срока погашения, либо в отношении которых она использовала опцион на продажу, превышает незначительную сумму (незначительную по отношению ко всему портфелю инвестиций, удерживаемых до погашения), за исключением следующих операций: (1) продаж, совершенных незадолго до срока погашения или даты осуществления отзыва таким образом, что изменения рыночной ставки процента не оказали существенного влияния на справедливую стоимость финансового актива; (2) продаж, совершенных после того, как компания уже собрала практически всю первоначальную основную сумму финансового актива посредством плановых платежей или предоплаты; или (3) продаж в результате особого события, произошедшего по независящим от Компании причинам, имеющего чрезвычайный характер, когда Компания не могла предпринять какие-либо разумные и обоснованные действия по предупреждению данного события.

Дивиденды и проценты к получению отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе по методу начисления. Сумма начисленных процентов рассчитывается с использованием эффективной ставки процента.

Все прочие финансовые активы, которые не включены в другие категории, относятся к финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи. В частности, к этой категории относятся акции других компаний, которые не включены в первую категорию. Кроме того, при первоначальном признании Компания вправе отнести к этой категории любой финансовый актив.

### Финансовые обязательства

Компания признает финансовое обязательство в балансе только в том случае, когда она становится стороной по договору в отношении данного финансового инструмента. При первоначальном признании финансовые обязательства оцениваются по справедливой стоимости, которая, как правило, и составляет цену сделки, т.е. справедливую стоимость выплаченного или полученного вознаграждения.

При первоначальном признании финансовые обязательства разделяются на следующие категории:

- финансовые обязательства, учитываемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток;
- прочие финансовые обязательства.

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на прибыль или убыток, представляют собой финансовые обязательства, предназначенные для торговли, за исключением тех случаев, когда такие обязательства связаны с поставкой некотируемых долевых инструментов.

При первоначальном признании Компания вправе отнести к этой категории любое финансовое обязательство, за исключением долевых инструментов, которые не имеют котировки на активном рынке и справедливая стоимость которых не может быть достоверно оценена. Однако в дальнейшем это обязательство не может быть включено в иную категорию.

Финансовые обязательства, не отнесенные к финансовым обязательствам, учитываемым по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток, относятся к прочим финансовым обязательствам. К прочим финансовым обязательствам относятся, в частности, торговая и прочая кредиторская задолженность и задолженность по кредитам и займам.

После первоначального признания финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, с отнесением изменений на прибыль или убыток, оцениваются по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются по счетам прибылей и убытков в консолидированном отчете о совокупном доходе. Прочие финансовые обязательства оцениваются по амортизируемой стоимости.

Компания списывает финансовое обязательство (или часть финансового обязательства) тогда и только тогда, когда оно погашено, то есть когда указанное в договоре обязательство исполнено, аннулировано или срок его действия истек. Разность между балансовой стоимостью финансового обязательства (или части финансового обязательства), погашенного или переданного другой стороне, и суммой погашения, включая любые переданные неденежные активы или принятые обязательства, относится на счет прибылей и убытков. Ранее признанные компоненты прочего совокупного дохода, относящиеся к данному финансовому обязательству, также включаются в финансовый результат и отражаются в доходах и расходах периода.

### Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли, относящейся к обыкновенным акциям, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение соответствующего периода. В данной отчетности, в связи с отсутствием конвертируемых в акции ценных бумаг, показатель базовой прибыли на акцию равен показателю разводненной прибыли на акцию.

## Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы, которые в основном представляют собой сырую нефть, продукты нефтепереработки, нефтехимию и материалы, учитываются по средневзвешенной стоимости, кроме случаев, когда их рыночная стоимость за вычетом расходов на продажу и предпродажную подготовку ниже балансовой стоимости. Стоимость материалов, которые используются в производстве, не снижается ниже первоначальной стоимости, если от реализации готовой продукции ожидается прибыль.

## Продажа ценных бумаг с обратным выкупом

Ценные бумаги, проданные по сделкам с обратным выкупом («РЕПО»), и ценные бумаги, купленные по сделкам с обратной продажей («обратные РЕПО»), как правило, не подразумевают продажу ценных бумаг для целей бухгалтерского учета и учитываются как финансирование под обеспечение. Проценты, выплаченные или полученные по сделкам РЕПО и обратного РЕПО, отражаются в составе статьи «Финансовые расходы» или «Финансовые доходы» соответственно, по договорной процентной ставке с использованием метода эффективной процентной ставки.

## Основные средства разведки и добычи

Основные средства разведки и добычи включают затраты, связанные с разведкой и оценкой, права на запасы и основные средства добычи нефти и газа (на стадии разработки и добычи).

## Затраты, связанные с разведкой и оценкой

При учете затрат, связанных с разведкой и оценкой, Компания применяет метод результативных затрат, учитывая требования МСФО (IFRS) 6 «Разведка и оценка полезных ископаемых». Согласно методу результативных затрат все затраты, связанные с деятельностью по разведке и оценке (затраты на приобретение лицензий, разведочное и поисково-оценочное бурение), временно капитализируются в центрах затрат по месторождениям с детализацией по скважинам до момента обнаружения экономически обоснованных запасов нефти и газа в ходе осуществления программы бурения.

Промежуток времени, необходимый для проведения такого анализа, зависит от технических особенностей и экономических трудностей в оценке извлекаемости запасов. Если делается вывод, что скважина содержит углеводороды в таких объемах, что их экономически неэффективно добывать, то затраты по скважине списываются на расходы соответствующего периода по статье «Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа» в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Расходы, связанные с разведкой и оценкой, за исключением затрат на сейсмические, топографические, геологические, геофизические изыскания, первоначально капитализируются как активы разведки и оценки. Активы, связанные с разведкой и оценкой, учитываются в размере фактических расходов за вычетом обесценения, если таковое было, в качестве объектов основных средств до того момента, пока не будет установлено существование (или отсутствие) запасов промышленного значения. Первоначальная стоимость активов разведки и оценки, приобретенных в рамках объединения компаний, формируется в результате распределения цены приобретения. Распределение стоимости между правами на добычу доказанных и недоказанных запасов осуществляется на основании соответствующих данных по размерам запасов нефти и газа. В отношении активов, связанных с разведкой и оценкой, не реже одного раза в год производится технический, промышленный и управленческий анализ, а также обзор наличия индикаторов обесценения. Это необходимо для подтверждения сохранения намерений по разработке или получению экономических выгод от обнаруженных запасов. Если установлено наличие индикаторов обесценения, то проводится тест на обесценение.

В последующем, если запасы промышленного значения были обнаружены, балансовая стоимость, после вычета убытков от обесценения соответствующих активов, связанных с разведкой и оценкой, классифицируется как основные средства добычи нефти и газа (на стадии разработки). Однако если запасы промышленного значения не были обнаружены, капитализированные затраты относятся на расходы после окончания работ по разведке и оценке.

## Деятельность по разработке и добыче

Основные средства добычи нефти и газа (на стадии разработки) учитываются по каждому месторождению и представляют собой (1) капитализированные расходы по разработке обнаруженных запасов промышленного назначения и вводу месторождений в эксплуатацию, (2) расходы, связанные с разведкой и оценкой, понесенные при обнаружении запасов промышленного значения, которые были переведены из категории активов разведки и оценки в состав основных средств добычи нефти и газа (на стадии разработки) после обнаружения промышленных запасов.

Стоимость основных средств добычи нефти и газа (на стадии разработки) также включает в себя стоимость приобретения таких активов, непосредственно определяемые накладные расходы, капитализированные затраты на финансирование и стоимость признания обязательств, связанных с выбытием активов. Основные средства добычи нефти и газа (на стадии разработки) в большинстве случаев классифицируются в отчетности как незавершенное капитальное строительство.

С момента начала промышленной добычи нефти и газа основные средства добычи нефти и газа (на стадии разработки) переводятся в категорию основных средств добычи нефти и газа (на стадии добычи).

## Прочие основные средства

Прочие основные средства отражаются по исторической стоимости на дату их приобретения, кроме приобретенных до 1 января 2009 г. основных средств, которые отражены по условной первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и обесценения. Затраты на содержание, ремонт и замену мелких деталей основных средств относятся на эксплуатационные расходы. Затраты на модернизацию и усовершенствование технических характеристик основных средств увеличивают их стоимость.

При выбытии или списании прочих основных средств первоначальная стоимость и накопленная амортизация исключаются из учета. Полученный доход или убыток включается в финансовый результат.

## Износ, истощение и амортизация

Основные средства добычи нефти и газа амортизируются методом единиц произведенной продукции в разрезе отдельных месторождений с момента начала промышленной добычи нефти и газа.

В методе единиц произведенной продукции для лицензий на право разработки и добычи запасов в качестве базы распределения используются все доказанные запасы месторождений. В методе единиц произведенной продукции для остальных нефтегазовых основных средств в качестве базы распределения используются доказанные разрабатываемые запасы месторождений.

Прочие основные средства амортизируются линейным методом на всем протяжении расчетного срока полезного использования, начиная с момента, когда основное средство готово к использованию. Исключение составляет амортизация катализаторов, которая рассчитывается методом единиц произведенной продукции.

Для объектов прочих основных средств используются следующие расчетные сроки полезного использования:

Основные средства	Срок полезного использования, не более
Здания и сооружения	30–45 лет
Машины и оборудование	5–25 лет
Транспорт и прочие основные средства	6–10 лет
Суда для обслуживания буровых платформ	20 лет
Буровые платформы	20 лет

Земля, как правило, имеет неограниченный срок службы, и поэтому не подлежит амортизации.

Права аренды земельных участков амортизируются по линейному методу исходя из предполагаемого срока полезного использования, который составляет в среднем 20 лет.

## Государственные субсидии на капитальное строительство

Компания признает субсидии на капитальное строительство, предоставляемые местными органами власти, когда существует достаточно оснований для того, чтобы считать, что Компания выполнит условия получения субсидий, и что они будут получены. Субсидии на капитальное строительство учитываются как уменьшение поступлений по активу, для строительства которого они были получены.

## Обесценение долгосрочных активов

Каждую отчетную дату Компания проверяет наличие или отсутствие признаков обесценения активов или единицы, генерирующей денежные потоки и, в случае их выявления, определяет возмещаемую стоимость соответствующих активов или единицы.

При выявлении существования признаков, указывающих на возможное уменьшение стоимости актива, Компания рассматривает внутренние и внешние источники информации. Как минимум, рассматривается следующий набор показателей:

## Внешние источники информации:

- в течение периода рыночная стоимость актива уменьшилась на существенно более значительную величину, чем можно было ожидать по прошествии времени или нормального использования;
- существенные изменения, имевшие отрицательные последствия для Компании, произошли в течение периода или ожидаются в ближайшем будущем в технологических, рыночных, экономических или юридических условиях, в которых работает Компания, или на рынке, для которого предназначен актив;
- в течение периода увеличились рыночные процентные ставки или другие рыночные показатели прибыльности инвестиций, и эти увеличения, вероятно, повлияют на ставку дисконта, которая используется при расчете ценности использования актива, и существенно уменьшат его возмещаемую сумму;
- балансовая стоимость чистых активов Компании превышает ее рыночную капитализацию.

#### **Внутренние источники информации:**

- имеются доказательства устаревания или физического повреждения актива;
- существенные изменения, имевшие отрицательные последствия для Компании, произошли в течение периода или ожидаются в ближайшем будущем в степени или способе текущего или предполагаемого использования актива (например, простой актива, пересмотр срока полезного использования актива — из неопределенного в ограниченный по времени);
- информация о дивидендах, полученных от дочерних компаний, а также ассоциированных и совместных предприятий;
- внутренняя отчетность показывает, что текущие или будущие результаты использования актива хуже прогнозируемых, а именно наличие:
  - потоков денежных средств для приобретения актива, или последующих потребностей в денежных средствах для его эксплуатации и обслуживания, которые значительно выше изначально предусмотренных бюджетом;
  - фактических чистых потоков денежных средств или операционной прибыли или убытка от актива, которые значительно хуже, чем заложенные в бюджет;
  - существенного снижения предусмотренных бюджетом чистых потоков денежных средств или операционной прибыли, или существенного увеличения предусмотренных бюджетом убытков, происходящих из данного актива;
  - операционных убытков или чистых оттоков денежных средств по активу, возникающих при объединении показателей текущего периода с бюджетными показателями для будущих периодов.

Для активов, связанных с разведкой и оценкой на обесценение указывают следующие факторы:

- срок, в течение которого Компания имеет право на проведение разведки на определенной территории, истек в течение отчетного периода или истечет в ближайшем будущем, и ожидается, что он не будет продлен;
- значительные расходы, связанные с разведкой и оценкой минеральных ресурсов на конкретной территории, не являются ни предусмотренными в бюджете, ни запланированными;
- разведка и оценка минеральных ресурсов на конкретной территории не привели к обнаружению минеральных ресурсов промышленного значения, и Компания решила прекратить подобную деятельность на указанной территории;
- наличие достаточной информации, подтверждающей, что, несмотря на вероятное продолжение разработки на определенной территории, маловероятно, что балансовая стоимость актива разведки и оценки будет возмещена в полной мере благодаря успешной разработке или продаже.

Возмещаемая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные средства, представляет собой наибольшую из двух величин:

- ценности использования актива (единицы, генерирующей денежные средства) и
- справедливой стоимости актива (единицы, генерирующей денежные средства) за вычетом затрат на его продажу.

Если актив не генерирует потоки денежных средств, которые в значительной степени не зависят от денежных потоков, генерируемых другими активами, то его возмещаемая величина определяется в составе единицы, генерирующей денежные потоки.

Первоначально Компания определяет ценность использования единицы, генерирующей денежные потоки. Если балансовая стоимость единицы, генерирующей денежные потоки, превышает ее ценность использования, то Компания определяет справедливую стоимость единицы для определения возмещаемой стоимости. В том случае, если справедливая стоимость единицы меньше ее балансовой стоимости, признается убыток от обесценения.

Ценность использования определяется путем дисконтирования расчетной величины будущих потоков денежных средств, ожидаемых к получению от использования актива или единицы, генерирующей денежные потоки (включая средства, которые могут быть получены от реализации актива). Величины будущих денежных потоков единицы, генерирующей денежные потоки, определяются на основе прогноза, утвержденного руководителем подразделения, к которым относится рассматриваемая единица.

#### **Обесценение финансовых активов**

На каждую отчетную дату Компания анализирует, существуют ли объективные доказательства обесценения финансовых активов по всем видам финансовых активов, за исключением финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток. Финансовый актив или группа финансовых активов считаются обесцененными, когда существует объективное свидетельство обесценения в результате одного или более событий, произошедших после первоначального признания актива (наступление «случая понесения убытка»), которые оказали поддающееся надежной оценке влияние на ожидаемые будущие денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов. Свидетельство обесценения могут включать в себя (но не ограничиваются) указания на то, что должник или группа должников испытывают финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или несправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура банкротства или финансовой реорганизации. Кроме того, к таким свидетельствам относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения ожидаемых будущих денежных потоков по финансовому инструменту, в частности такие, как изменение объемов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определенной взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов.

#### **Капитализация процентов**

Расходы по процентам за пользование заемными средствами, направленными на осуществление капитального строительства и приобретения объектов основных средств, капитализируются при условии, что этих процентных расходов можно было бы избежать, если бы Компания не проводила капитальных вложений. Расходы по процентам капитализируются только в течение непосредственного осуществления строительства до момента ввода основного средства в эксплуатацию.

#### **Договоры лизинга и аренды**

Договоры аренды, предусматривающие переход к Компании преимущественно всех рисков и выгод, связанных с владением активом, классифицируются как финансовая аренда (лизинг) и капитализируются на момент вступления договора в силу по справедливой стоимости арендуемого имущества либо (если она ниже первоначальной стоимости) по дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. Арендные платежи равномерно распределяются между финансовыми расходами и уменьшением обязательств по лизингу для обеспечения постоянной ставки процента с остатка обязательств. Финансовые расходы отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе.

В отношении учета основных средств, полученных в финансовую аренду, используется та же политика, которая применяется в отношении активов, находящихся в собственности. При определении срока полезного использования основных средств, полученных в финансовую аренду, оценивается вероятность перехода права собственности к арендатору в конце договора.

Если нет обоснованной уверенности в том, что арендатор получит право собственности к концу срока финансовой аренды, актив полностью амортизируется на протяжении самого короткого из двух сроков: аренды или полезного использования. Если такая уверенность есть, то актив амортизируется в течение срока полезного использования.

Договоры аренды, по которым арендодатель сохраняет за собой преимущественно все риски и выгоды, связанные с правом собственности на активы, классифицируются в качестве договоров операционной аренды. Платежи по договорам операционного лизинга равномерно относятся на расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе в течение срока аренды.

#### **Признание обязательств, связанных с выбытием активов**

У Компании существуют обязательства, связанные с выбытием активов по основной деятельности. Описание активов и потенциальных обязательств приводится ниже:

Деятельность Компании по геологоразведке, разработке и добыче нефти и газа связана с использованием скважин, оборудования и прилегающих площадей, установок по сбору и первичной переработке нефти, товарного парка и трубопроводов до магистральных нефтепроводов. Как правило, лицензии и прочие регулирующие документы устанавливают требования по ликвидации данных активов после окончания добычи. Данные требования обязывают Компанию производить ликвидацию скважин, демонтаж оборудования, рекультивацию земель и прочие действия. Оценка Компанией данных обязательств основывается на действующих требованиях законодательства или лицензий, а также фактических расходах по ликвидации данных активов и другим необходимым действиям. Оценка Компанией данных обязательств основывается на дисконтированной сумме ожидаемых будущих расходов по выводу из эксплуатации данных активов. Ставка дисконтирования пересматривается каждую отчетную дату и отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, характерные для обязательств.

Данный резерв пересматривается по состоянию на каждую отчетную дату, в соответствии с толкованием Комитета по интерпретациям МСФО («КИМСФО») 1 «Изменение в существующих резервах по выводу из эксплуатации», следующим образом:

- при изменении оценок будущих денежных потоков (например, стоимость ликвидации одной скважины, срок ликвидации) или ставки дисконтирования, изменения в сумме обязательства включаются в стоимость основного средства, при этом стоимость основного средства не может быть отрицательной и не может превысить возмещаемую стоимость основного средства;
- изменения в сумме обязательств в связи с приближением срока обязательства (изменение дисконта) включаются в состав финансовых расходов.

Деятельность Компании по переработке и сбыту включает в себя переработку нефти, реализацию через морские терминалы и прочие пункты сбыта, розничную реализацию. Деятельность Компании по нефтепереработке связана с использованием нефтехимических производственных комплексов. Законодательные или договорные обязательства, связанные с выбытием активов, относящихся к нефтехимической, нефтеперерабатывающей и сбытовой деятельности, не признаются ввиду ограниченности истории такой деятельности в данных сегментах, отсутствия четких законодательных требований к признанию обязательств, а также того, что точно определить срок полезного использования таких активов не представляется возможным.

Вследствие описанных выше причин, справедливая стоимость обязательств, связанных с выбытием активов сегмента переработки и сбыта, не может быть рассчитана с разумной степенью точности.

В связи с постоянными изменениями законодательства Российской Федерации в будущем возможны изменения требований и потенциальных обязательств, связанных с выбытием долгосрочных активов.

## Налог на прибыль

С 2012 года налоговое законодательство Российской Федерации разрешает исчислять налог на прибыль на консолидированной основе. В связи с этим основные общества Компании были объединены в консолидированную группу налогоплательщиков (Примечание 41). По обществам, не вошедшим в группу консолидированных налогоплательщиков, налог на прибыль исчисляется исходя из их индивидуальной налоговой декларации. В прилагаемой консолидированной финансовой отчетности отражены отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль, которые рассчитываются Компанией в соответствии с МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль».

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путем определения временных разниц на отчетную дату между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности.

Отложенное налоговое обязательство признается в отношении всех налогооблагаемых временных разниц, кроме возникающих в результате:

- первоначального признания гудвилла;
- первоначального признания активов и обязательств в результате сделки, которая:
  - не является объединением компаний и
  - не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль;
- инвестиций в дочерние предприятия, когда Компания может контролировать сроки реализации этих временных разниц и существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем.

Убыток, полученный в предыдущие отчетные периоды и использованный для уменьшения суммы налога на прибыль за текущий период, признается как отложенный налоговый актив.

Отложенный налоговый актив признается только в той мере, в какой существует вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены соответствующие вычитаемые временные разницы, кроме случаев первоначального признания актива или обязательства в операции, которая:

- не является объединением компаний и
- на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль (налоговый убыток).

Компания признает отложенные налоговые активы для всех вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании и долями участия в совместных и ассоциированных предприятиях, в той его части, которая отвечает сразу двум следующим условиям:

- временные разницы будут восстановлены в обозримом будущем и
- возникнет налогооблагаемая прибыль, против которой может быть зачтена временная разница.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по ставкам налога, которые предполагается применять к периоду реализации актива или погашения обязательства, на основе ставок налога (и налогового законодательства), которые действуют или в основном действуют к отчетной дате.

Оценка отложенных налоговых активов и обязательств отражает налоговые последствия, которые могут возникнуть в связи с тем, каким образом Компания намеревается возместить или погасить балансовую стоимость своих активов и обязательств на отчетную дату. Отложенные налоговые активы и обязательства принимаются к зачету, если существует законное право произвести зачет текущих налоговых требований и текущих налоговых обязательств, и когда они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом, а Компания имеет намерение произвести зачет своих текущих налоговых требований и обязательств.

Балансовая сумма отложенного налогового актива анализируется по состоянию на каждую отчетную дату.

Компания уменьшает балансовую величину отложенного налогового актива в той степени, к какой больше не существует вероятность того, что будет получена достаточная налогооблагаемая прибыль, позволяющая реализовать выгоду от части или всей суммы этого отложенного налогового актива.

Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как внеоборотные отложенные налоговые активы и долгосрочные отложенные налоговые обязательства соответственно.

Отложенные налоговые активы и обязательства не дисконтируются.

## Признание выручки

Выручка признается, когда риски и выгоды от владения товаром переходят к покупателю. Как правило, это происходит в момент перехода права собственности к покупателю, при условии, что цена контрактов фиксирована или существует возможность её определить, а возврат дебиторской задолженности является реальным. В частности, на внутреннем рынке нефти и газ, а также продукты нефтепереработки и материалы обычно считаются реализованными в момент перехода права собственности. При реализации на экспорт право собственности обычно переходит при пересечении границы Российской Федерации, и Компания несет расходы по транспортировке (за исключением фрахта), пошлинам и налогам на такие продажи (Примечание 10). Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого вознаграждения, за вычетом торговых или оптовых скидок и возмещаемых налогов.

Реализация вспомогательных услуг признается в момент оказания услуг при условии, что стоимость услуг может быть определена и нет никаких существенных сомнений в возможности получения доходов.

## Расходы на транспортировку

Транспортные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе представляют собой все коммерческие расходы Компании по доставке нефти как на переработку, так и конечным покупателям, а также расходы по доставке нефтепродуктов с нефтеперерабатывающих заводов сбытовым предприятиям и конечным потребителям (они могут включать тарифы на транспортировку трубопроводным транспортом и дополнительные расходы по железнодорожной транспортировке, расходы на морской фрахт, погрузочно-разгрузочные работы, портовые сборы и прочие расходы).

## Расходы, связанные с эксплуатацией нефтеперерабатывающих производств

Расходы, связанные с ремонтом и профилактическими работами в отношении основных средств предприятий нефтепереработки, отражаются Компанией в том периоде, когда они были понесены.

## Расходы на охрану окружающей среды

Затраты, которые относятся к существующему состоянию, вызванному прошлыми операциями, и не предполагают будущих экономических выгод, относятся на расходы. Обязательства по данным расходам отражаются, если существует высокая вероятность проведения оценок состояния окружающей среды и мероприятий по очистке территории, и при этом соответствующие затраты могут быть оценены с разумной степенью точности.

## Учет условных обязательств

На дату составления консолидированной финансовой отчетности может существовать ряд условий, которые в дальнейшем под воздействием одного или нескольких факторов, не определенных на дату составления финансовой отчетности, могут привести к убыткам или обязательствам для Компании. Руководство Компании оценивает сумму таких возможных будущих обязательств. Оценка производится на основе предположений и включает в себя фактор субъективности. При определении величины возможных потерь в результате судебных или налоговых разбирательств с участием Компании или требований, которые могут быть предъявлены в виде исков к Компании, руководству Компании, в результате консультаций с юристами и налоговыми консультантами, оценивает как перспективы таких судебных или налоговых разбирательств и предъявления таких требований в судебном порядке, так и возможные суммы возмещения, которое противоположная сторона требует или может потребовать в суде.

Если в результате оценки вероятности появления будущего обязательства выявляется, что обязательство, имеющее денежное выражение, определено с достаточной степенью уверенности (является вероятным), тогда стоимостная оценка такой задолженности отражается в консолидированной финансовой отчетности. В случае если предполагаемое обязательство, имеющее значительную стоимостную оценку, не может быть классифицировано как вероятное, а является лишь возможным, либо стоимостная оценка вероятного обязательства не определена, то в примечания к финансовой отчетности включается информация о характере такого обязательства и его стоимостная оценка (если сумма может быть определена с достаточной степенью уверенности и является значительной).

Если вероятность будущего убытка является незначительной, то обычно информация о подобном возможном убытке не включается в примечания к финансовой отчетности, за исключением случаев, когда такой возможный убыток относится к выданной гарантии. В таких случаях сущность гарантии подлежит раскрытию. Однако в некоторых случаях условные обязательства или другие нетипичные случаи будущих обязательств могут быть отражены в примечаниях к финансовой отчетности, если, по мнению Руководства, основанному на консультациях с юристами или налоговыми консультантами, информация о таких обязательствах может быть необходима акционерам и другим пользователям финансовой отчетности.

## Налоги, полученные от покупателей и перечисленные в бюджет

Из суммы выручки от реализации вычитаются возмещаемые акцизы. Невозмещаемые акцизы и таможенные пошлины не уменьшают сумму выручки и отражаются как расходы по строке «Налоги, за исключением налога на прибыль» в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Налог на добавленную стоимость («НДС») к получению и к оплате отражается, соответственно, в составе Авансов выданных и прочих оборотных активов, и Обязательств по прочим налогам в консолидированном балансе.

## Функциональная и валюта валюта презентации

Валютой представления консолидированной финансовой отчетности является российский рубль, который также является функциональной валютой ОАО «НК «Роснефть» и всех его дочерних компаний, осуществляющих деятельность на территории Российской Федерации. Функциональной валютой иностранных дочерних компаний в большинстве случаев является доллар США.



#### Операции и остатки

Операции в иностранных валютах переведены в функциональную валюту с использованием курса пересчета, приближенного к дате операции. Положительные и отрицательные курсовые разницы, возникающие в результате таких операций и от переоценки денежных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, по курсу на отчетную дату, признаются в составе прибыли или убытка.

Неденежные активы и обязательства пересчитываются по историческому курсу, действовавшему на даты операций. Неденежные активы и обязательства, признаваемые по справедливой стоимости в иностранных валютах, пересчитываются по курсу на дату определения справедливой стоимости.

#### Предприятия Компании

Результаты деятельности и финансовое положение всех дочерних, совместных и ассоциированных предприятий Компании, которые имеют функциональную валюту, отличающуюся от валюты презентации, переведены в валюту презентации следующим образом:

- активы и обязательства в каждом отчете о финансовом положении переводятся по курсу на дату отчетности;
- доходы и расходы в каждом отчете о совокупном доходе переведены по среднему курсу (если средний курс с достаточной степенью приближения представлял собой накопленный эффект курсов пересчета, преобладавших на даты операций. В противном случае доходы и расходы переведены по курсу на даты операций); и
- все результирующие разницы, возникающие при пересчете, признаны в качестве отдельного компонента прочего совокупного дохода.

#### Предоплата по договорам поставки нефти

В процессе осуществления своей деятельности Компания заключает долгосрочные контракты на поставку нефти. Условия контрактов могут требовать от покупателя осуществления предоплаты.

Компания рассматривает исполнение контрактов на поставку нефти в качестве обычных договоров продажи, заключенных и удерживаемых с целью получения или поставки нефинансовой статьи в соответствии с ожидаемыми потребностями Компании в закупках, продажах или потреблении. Контракты обычной продажи исключены из области действия стандартов МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление в отчетности» и МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка».

Условия, необходимые для того, чтобы контракт удовлетворял определению обычной продажи, считаются невыполненными, если применимо хотя бы одно из следующего:

- возможность произвести расчеты по договору на нетто-основе не очевидна из условий, однако Компания имеет сложившуюся практику производить расчеты по аналогичным договорам на нетто-основе (с контрагентом, путем заключения компенсирующего соглашения, продажи договора до его исполнения или истечения срока действия);
- для аналогичных договоров Компания имеет сложившуюся практику получать товар и продавать его в скором времени после поставки в целях получения прибыли от краткосрочных колебаний в цене или наценки.

Предоплата под поставки товаров либо соответствующие отложенные доходы учитываются в качестве нефинансовых обязательств, так как отток экономических выгод, связанных с ними, представляет собой поставку товаров и услуг, а не договорное обязательство на выплату денежных средств или поставку других финансовых активов.

#### Изменения в учетной политике и принципах раскрытия информации

Принятая учетная политика соответствует учетной политике, применявшейся в предыдущем отчетном году, за исключением применения новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу 1 января 2013 г., и добровольного изменения учетной политики, описанных ниже.

Начиная с 1 января 2013 г. Компания применила добровольное изменение учетной политики, которое имеет эффект на предыдущие отчетные периоды. В методе единиц произведенной продукции для нефтегазовых основных средств (исключая лицензии) в качестве базы распределения используются доказанные разрабатываемые запасы месторождений. Капитализированные затраты, относящиеся к данной категории запасов, включаются в амортизационную базу с целью надлежащего соответствия текущих расходов и добычи. В ряде случаев надежное соотношение капитализированных затрат с доказанными разрабатываемыми запасами является затруднительным.

Например, если месторождение разработано не полностью, может существовать стоимость незавершенного капитального строительства, которая не относится полностью или частично к доказанным разрабатываемым запасам. С целью улучшения соответствия текущих расходов и добычи Компания приняла решение исключить стоимость незавершенного капитального строительства из амортизационной базы при применении метода единиц произведенной продукции для нефтегазовых основных средств. Данное изменение учтено как изменение учетной политики и применено ретроспективно. Эффект от изменения учетной политики для отчетных периодов, заканчивающихся 31 декабря 2012 г. и 2011 г., — уменьшение начисленного износа, истощения и амортизации на 32 млрд руб. и 20 млрд руб. соответственно. Общий накопленный эффект от изменения учетной политики по состоянию на 31 декабря 2012 г. — увеличение нераспределенной прибыли на 59 млрд руб. Эффект на чистую прибыль, относящуюся к «Роснефти», на одну обыкновенную акцию (в рублях) — базовую и разводненную прибыль для отчетного периода, закончившегося 31 декабря 2012 г. — увеличение на 2,7 руб.

Компания впервые применила отдельные стандарты и изменения, дата вступления в силу которых — 1 января 2013 г.

Изменения и эффект применения каждого нового/измененного стандарта описаны ниже.

Компания применила комплект стандартов по консолидации: МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность», МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие вложений в другие организации». Комплект новых стандартов представляет новую модель контроля и подхода к учету совместной деятельности, а также новые требования по раскрытию информации. В результате применения комплекта стандартов Компания перешла с метода долевого участия к учету активов, обязательств, выручки и расходов, связанных с долей участия Компании в некоторой совместной деятельности, в соответствии с МСФО, применимыми для конкретных активов, обязательств, выручки и расходов. Данное изменение потребовало пересмотра результатов отчетности за предыдущие отчетные периоды.

Дополнительно, применение стандарта МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие вложений в другие организации» требует дополнительных раскрытий в годовой консолидированной финансовой отчетности.

МСФО (IFRS) 13 «Оценка по справедливой стоимости» устанавливает единый источник правил по МСФО для всех оценок справедливой стоимости. МСФО (IFRS) 13 не вносит изменений на указание ситуаций, когда предприятие должно использовать справедливую стоимость, а предоставляет руководство, каким образом должна быть рассчитана справедливая стоимость для целей МСФО, когда применение справедливой стоимости необходимо или разрешено. Применение МСФО (IFRS) 13 не оказало существенного влияния на оценку справедливой стоимости, проводимую Компанией. МСФО (IFRS) 13 содержит специальные требования по раскрытию информации о справедливой стоимости. Некоторые из раскрытий являются обязательными для консолидированной отчетности. Компания представила данные раскрытия в Примечании 38.

МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности». Изменения к МСФО (IAS) 1 вводят группировку статей, представленных в прочем совокупном доходе. Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка теперь должны быть представлены отдельно от статей, которые никогда не будут реклассифицированы. Изменения затрагивают только презентацию и не оказывают влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании.

Некоторые другие новые стандарты и изменения, которые включают: изменения к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытия» и МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление в отчетности», МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (версия 2011), изменения, вызванные Программой 2009-2011 по ежегодному улучшению стандартов, к стандартам МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности», МСФО (IAS) 16 «Основные средства», МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации», МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» применяются впервые в 2013 году. Применение данных стандартов не оказало существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании.

Ниже представлено влияние первого применения МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» на консолидированный баланс на 31 декабря 2012 г. и 1 января 2012 г. и консолидированный отчет о совокупном доходе за 2012 год. В результате применения стандарта Компания перешла с метода долевого участия к учету активов, обязательств, выручки и расходов, связанных с долей участия Компании в Ruhr Oel GmbH, совместной деятельности с группой компаний BP по переработке и сбыту нефти в Западной Европе, а также в ОАО «Томскнефть» ВНК (Томскнефть), совместной деятельности с ОАО «Газпром нефть» по разведке и добыче нефти в Западной Сибири.

В представленном в данной финансовой отчетности консолидированном отчете о совокупном доходе за год, оканчивающийся 31 декабря 2011 г., доля Компании в Ruhr Oel GmbH и Томскнефть отражена методом долевого участия в составе статьи «Доход от совместных и ассоциированных предприятий».

Влияние на консолидированный баланс:

	На 31 декабря 2012 г.			На 1 января 2012 г.		
	Ruhr Oel GmbH	Томскнефть	Итого	Ruhr Oel GmbH	Томскнефть	Итого
<b>УВЕЛИЧЕНИЕ ОБОРОТНЫХ АКТИВОВ</b>						
Денежные средства и их эквиваленты	–	3	3	–	–	–
Прочие финансовые активы	2	2	4	2	3	5
Дебиторская задолженность	10	–	10	8	–	8
Товарно-материальные запасы	1	1	2	1	1	2
Авансы выданные и прочие оборотные активы	1	–	1	1	1	2
<b>Итого увеличение оборотных активов</b>	<b>14</b>	<b>6</b>	<b>20</b>	<b>12</b>	<b>5</b>	<b>17</b>
<b>УВЕЛИЧЕНИЕ/(УМЕНЬШЕНИЕ) ВНЕОБОРОТНЫХ АКТИВОВ</b>						
Основные средства	57	42	99	60	40	100
Инвестиции в Ruhr Oel GmbH	(47)	–	(47)	(46)	–	(46)
Инвестиции в Томскнефть	–	(38)	(38)	–	(34)	(34)

	На 31 декабря 2012 г.			На 1 января 2012 г.		
	Ruhr Oel GmbH	Томскнефть	Итого	Ruhr Oel GmbH	Томскнефть	Итого
Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия	2	–	2	2	–	2
Отложенные налоговые активы	–	2	2	–	2	2
Гудвилл	–	10	10	–	10	10
<b>Итого увеличение внеоборотных активов</b>	<b>12</b>	<b>16</b>	<b>28</b>	<b>16</b>	<b>18</b>	<b>34</b>
<b>Итого увеличение активов</b>	<b>26</b>	<b>22</b>	<b>48</b>	<b>28</b>	<b>23</b>	<b>51</b>
<b>УВЕЛИЧЕНИЕ КРАТКОСРОЧНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ</b>						
Кредиторская задолженность и начисления	4	1	5	7	2	9
Кредиты и займы	5	12	17	2	11	13
Обязательства по прочим налогам	2	4	6	3	4	7
<b>Итого увеличение краткосрочных обязательств</b>	<b>11</b>	<b>17</b>	<b>28</b>	<b>12</b>	<b>17</b>	<b>29</b>
<b>УВЕЛИЧЕНИЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ</b>						
Отложенные налоговые обязательства	4	5	9	4	5	9
Резервы	–	4	4	–	3	3
Прочие долгосрочные обязательства	13	–	13	12	–	12
<b>Итого увеличение долгосрочных обязательств</b>	<b>17</b>	<b>9</b>	<b>26</b>	<b>16</b>	<b>8</b>	<b>24</b>
<b>УМЕНЬШЕНИЕ КАПИТАЛА</b>						
Прочие фонды и резервы	(2)	–	(2)	–	–	–
Нераспределенный убыток	–	(4)	(4)	–	(2)	(2)
<b>Итого уменьшение капитала</b>	<b>(2)</b>	<b>(4)</b>	<b>(6)</b>	<b>–</b>	<b>(2)</b>	<b>(2)</b>
<b>Итого увеличение обязательств и капитала</b>	<b>26</b>	<b>22</b>	<b>48</b>	<b>28</b>	<b>23</b>	<b>51</b>

Влияние на консолидированный отчет о совокупном доходе:

	За год, оканчивающийся 31 декабря 2012 г.		
	Ruhr Oel GmbH	Томскнефть	Итого
<b>ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ДОХОД ОТ СОВМЕСТНЫХ И АССОЦИИРОВАННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ</b>			
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	–	1	1
Доход от совместных и ассоциированных предприятий	–	(8)	(8)
<b>Итого выручка от реализации и доход от совместных и ассоциированных предприятий</b>	<b>–</b>	<b>(7)</b>	<b>(7)</b>
<b>ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ</b>			
Производственные и операционные расходы	15	12	27
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	(19)	(51)	(70)
Износ, истощение и амортизация	4	7	11
Налоги, кроме налога на прибыль	–	27	27
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>–</b>	<b>(5)</b>	<b>(5)</b>
<b>Операционный убыток</b>	<b>–</b>	<b>(2)</b>	<b>(2)</b>
Прочие доходы	–	2	2
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
Налог на прибыль	–	(2)	(2)
<b>Чистый убыток</b>	<b>–</b>	<b>(2)</b>	<b>(2)</b>
<b>ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ РАСХОД – РЕКЛАССИФИЦИРУЕМЫЙ ВПОСЛЕДСТВИИ В СОСТАВ УБЫТКА</b>			
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	(2)	–	(2)
<b>Итого прочий совокупный расход, за вычетом налогов – реклассифицируемый впоследствии в состав убытка</b>	<b>(2)</b>	<b>–</b>	<b>(2)</b>
<b>Общий совокупный расход, за вычетом налогов</b>	<b>(2)</b>	<b>(2)</b>	<b>(4)</b>
<b>Чистый убыток</b>	<b>–</b>	<b>(2)</b>	<b>(2)</b>
относящийся к акционерам «Роснефти»	–	(2)	(2)
относящийся к неконтролирующим долям	–	–	–
<b>Общий совокупный расход, за вычетом налогов</b>	<b>(2)</b>	<b>(2)</b>	<b>(4)</b>
относящийся к акционерам «Роснефти»	(2)	(2)	(4)
относящийся к неконтролирующим долям	–	–	–

Влияние на консолидированный отчет о движении денежных средств:

	За 2012 год
Чистые денежные средства от операционной деятельности	5
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(7)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	5
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	3

#### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ВОПРОСЫ, ТРЕБУЮЩИЕ ПРИМЕНЕНИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО СУЖДЕНИЯ И ОЦЕНКИ

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство Компании должно производить ряд расчетных оценок и формировать ряд допущений, связанных с отражением активов и обязательств, а также раскрытием информации об условных активах и обязательствах. Фактические результаты могут отличаться от таких расчетных оценок.

Наиболее значительные оценочные данные и существенные допущения, используемые руководством Компании при подготовке консолидированной финансовой отчетности, включают в себя следующее:

- оценку нефтегазовых запасов;
- оценку достаточности прав, окупаемости и сроков полезного использования долгосрочных активов;
- обесценение гудвилла (Примечание 25 «Нематериальные активы и гудвилл»);
- создание резервов по сомнительным долгам и устаревшим и медленно оборачивающимся товарно-материальным запасам (Примечание 21 «Дебиторская задолженность» и Примечание 22 «Товарно-материальные запасы»);
- оценку обязательств, связанных с выбытием активов (Примечание 3 «Основные аспекты учетной политики», раздел Признание обязательств, связанных с выбытием активов, и Примечание 33 «Резервы»);
- оценку условных обязательств по налогам и судебным разбирательствам, признание и раскрытие условных обязательств (Примечание 41 «Условные активы и обязательства»);
- оценку активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль (Примечание 3 «Основные аспекты учетной политики», раздел Налог на прибыль и Примечание 16 «Налог на прибыль»);
- оценку обязательств по защите окружающей среды (Примечание 33 «Резервы» и Примечание 41 «Условные активы и обязательства»);
- оценку справедливой стоимости (Примечание 38 «Справедливая стоимость финансовых инструментов»);
- оценку возможности продления существующих договоров и заключение новых договоров операционной аренды;
- распределение цены приобретения на стоимость приобретенных активов и принятых обязательств (Примечание 7 «Приобретение дочерних компаний»).

Допущениями и предположениями, имеющими наибольшее влияние на отчетность, являются допущения, которые используются для оценки экономической целесообразности добычи резервов.

Оценка величины нефтегазовых запасов используется для применения метода единиц произведенной продукции при расчете амортизации и производится в соответствии с положениями Комиссии по ценным бумагам и биржам США (U.S. Securities and Exchange Commission — SEC). Оценки пересматриваются на ежегодной основе.

Подобные допущения и оценки могут меняться по мере получения новой информации, например по результатам:

- получения более детальной информации, относительно резервов (по результатам более детальных инженерных расчетов или в результате дополнительных разведочных скважин);
- проведения дополнительных работ по повышению отдачи месторождений;
- изменения экономических предположений и допущений (например, измерение ценовых факторов).

## 5. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ И ИНТЕРПРЕТАЦИИ, РАЗРАБОТАННЫЕ, НО ЕЩЕ НЕ ПРИНЯТЫЕ НА ДАННЫЙ МОМЕНТ

В декабре 2011 года КМСФО внес поправки в МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление в отчетности» («МСФО (IAS) 32»). Поправки уточняют правила зачета активов и обязательств и представляют новые связанные с этим требования по раскрытию информации. Поправки к МСФО (IAS) 32 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г. или позднее. Компания будет применять обновленный МСФО (IAS) 32 начиная с 1 января 2014 г. Руководство Компании ожидает, что поправки не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Компании.

В мае 2013 года КМСФО выпустил поправку к МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов», содержащую требования о раскрытии информации о возмещаемой сумме для нефинансовых активов. Поправка требует дополнительных раскрытий об оценке активов (или групп активов), которые были обесценены, и их возмещаемая сумма была определена как справедливая стоимость за вычетом расходов на продажу. Поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г. или позднее этой даты. Компания будет применять поправки в МСФО (IAS) 36 начиная с 1 января 2014 г. Руководство Компании ожидает, что поправки в МСФО (IAS) 36 не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Компании.

В мае 2013 года КМСФО выпустил интерпретацию IFRIC 21 «Обязательные платежи». Интерпретация определяет обязывающее событие для признания обязательства как операцию, приводящую к необходимости уплаты налога в соответствии с действующим законодательством. Интерпретация вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г. или позднее. Компания будет применять IFRIC 21 начиная с 1 января 2014 г. Руководство Компании ожидает, что требования IFRIC 21 не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Компании.

В июне 2013 года КМСФО выпустил поправку «Новация деривативов и продолжение учета хеджирования» к стандарту МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». В соответствии с данной поправкой разрешается продолжение учета хеджирования в случае новации производного инструмента, при условии соблюдения определенных критериев. Поправки к МСФО (IAS) 39 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г. или позднее. Компания будет применять поправки в МСФО (IAS) 39 начиная с 1 января 2014 г. Руководство Компании ожидает, что поправки в МСФО (IAS) 39 не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Компании.

В ноябре 2013 года КМСФО выпустил поправки в МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», которые вводят новую модель учета хеджирования, а также связанные с этим поправки в МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». В настоящее время не установлена обязательная дата вступления поправок в силу, досрочное применение разрешается, дата введения в действие обновленного стандарта МСФО (IFRS) 9 будет объявлена по окончании проекта по учету финансовых инструментов. Компания не будет применять обновленный МСФО (IFRS) 9 начиная с 1 января 2014 г.

## 6. УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ И ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

### Управление капиталом

Компания осуществляет управление капиталом для обеспечения продолжения деятельности всех предприятий Компании в обозримом будущем и одновременной максимизации прибыли для акционеров за счет оптимизации соотношения заемных и собственных средств.

Руководство Компании регулярно анализирует отношение чистого долга к задействованному капиталу, чтобы убедиться, что он соответствует требованиям текущего уровня рейтинга Компании.

В состав задействованного капитала Компании входят долговые обязательства, которые включают в себя долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, часть прочих краткосрочных обязательств, капитал акционеров «Роснефти», включающий уставный капитал, резервы и нераспределенную прибыль, а также неконтролирующие доли. Чистый долг Компании не является показателем МСФО и рассчитывается как сумма привлеченных займов и кредитов, как это представлено в бухгалтерском балансе, плюс часть прочих краткосрочных обязательств, минус денежные средства и их эквиваленты, минус временно свободные денежные средства, размещенные в краткосрочные финансовые активы. Коэффициент отношения чистого долга к капиталу позволяет пользователям отчетности оценить существенность величины чистого долга Компании к задействованному капиталу.

Отношение чистого долга к задействованному капиталу Компании рассчитывалось следующим образом:

	На 31 декабря	
	2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)
Общий долг	2 367	980
Денежные средства и их эквиваленты	(275)	(299)
Прочие краткосрочные финансовые активы	(232)	(90)
Чистый долг	1 860	591
Капитал	3 165	2 322
Итого задействованный капитал	5 025	2 913
Отношение чистого долга к задействованному капиталу	37,0%	20,3%

### Управление финансовыми рисками

В ходе своей деятельности Компания подвержена следующим финансовым рискам: рыночному риску (включая валютный риск, риск изменения процентных ставок, риск изменения цены на товары), кредитному риску и риску ликвидности. Компанией была внедрена система управления рисками, а также разработан ряд процедур, способствующих их количественному измерению, оценке и осуществлению контроля над ними, а также выбору соответствующих способов управления рисками.

Компанией были разработаны, документально оформлены и утверждены положения и политики в отношении рыночного и кредитного рисков, риска ликвидности и использования производных финансовых инструментов.

### Валютный риск

Группа осуществляет операции, номинированные в иностранной валюте, в основном в долларах США и евро, и вследствие колебания валютных курсов подвержена валютному риску. Валютный риск связан с активами, обязательствами, операциями и финансированием, выраженными в иностранной валюте.

Балансовая стоимость монетарных активов и обязательств, номинированных в иностранной валюте, отличной от функциональной валюты Компании, представлена следующим образом:

	Активы, на 31 декабря		Обязательства, на 31 декабря	
	2013 г.	2012 г.	2013 г.	2012 г.
	(пересмотренные данные)		(пересмотренные данные)	
Доллар США	518	451	(1 966)	(711)
Евро	67	66	(133)	(106)
Итого	585	517	(2 099)	(817)

Валютный риск оценивается ежемесячно с использованием анализа чувствительности и поддерживается в рамках параметров, утвержденных в соответствии с политикой Компании. В приведенной ниже таблице показано изменение прибыли Компании до налогообложения при росте/(снижении) рубля по отношению к доллару США и евро.

	Доллары США — влияние			Евро — влияние		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Изменение курса валюты	9,77%	10,72%	12,50%	7,86%	9,49%	11,77%
Прибыль/(убыток)	142/(142)	28/(28)	48/(48)	5/(5)	4/(4)	(1)/1

Управление валютным риском по прогнозируемым операционным расходам является неотъемлемой частью программы Компании по управлению рисками, которая направлена на уменьшение потенциального неблагоприятного эффекта от колебаний рыночного обменного курса на результаты операционной деятельности. Компания заключает контракты для экономического хеджирования рисков, связанных с укреплением рубля (Примечания 20, 26, 31). Данные инструменты не учитываются как операции хеджирования согласно МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка».

#### Риск изменения процентных ставок

Кредиты и займы, полученные под плавающие процентные ставки, оказывают влияние на годовую прибыль Компании из-за возможных изменений рыночных процентных ставок в части варьируемого элемента общей процентной ставки по кредитам и займам. Такие риски хеджируются Компанией, но данные операции не учитываются как операции хеджирования согласно МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка».

По состоянию на 31 декабря 2013 г. задолженность Компании по кредитам и займам с плавающей процентной ставкой, рассчитываемой только на базе ставок LIBOR и EURIBOR, составляла 1 763 млрд руб. (не включая сумму процентов к уплате). В течение 2013 и 2012 гг. заемные средства Компании, полученные под плавающие ставки, были, главным образом, выражены в долларах США и евро.

Компания проводит анализ подверженности риску изменения процентных ставок, включая моделирование различных сценариев для оценки влияния изменения процентной ставки на размер годовой прибыли до налогообложения.

В приведенной ниже таблице показана чувствительность прибыли Компании до налогообложения к возможному росту или снижению ставок LIBOR, применимых к варьируемым элементам процентных ставок по кредитам и займам. Увеличение или уменьшение ставок отражает проведенную руководством оценку их возможного изменения.

	Увеличение/уменьшение ставки (базисные пункты)	Эффект на прибыль до налогообложения (млрд руб.)	
		2013 г.	2012 г.
2013 г.	+ 6	(1)	
	- 6	1	
2012 г.	+ 5	–	
	- 5	–	
2011 г.	+ 15	(1)	
	- 15	1	

Влияние возможных изменений EURIBOR незначительно.

Анализ чувствительности проводится только для кредитов и займов с плавающей процентной ставкой при неизменности всех прочих показателей на основании допущения о том, что сумма задолженности под плавающую процентную ставку на отчетную дату не погасалась в течение всего года. Фактически ставка по кредитам и займам с варьируемым элементом будет изменяться в течение года вместе с колебаниями рыночных процентных ставок.

Эффект, полученный в результате анализа чувствительности, не учитывает иные возможные изменения в экономической ситуации, которые могут сопутствовать соответствующим изменениям рыночных процентных ставок.

Компания заключает контракты для экономического хеджирования рисков, связанных с увеличением процентных расходов по привлеченным кредитам и займам (Примечания 20, 26, 31).

#### Кредитный риск

Компания контролирует собственную подверженность влиянию кредитного риска. Оценка кредитоспособности внешних контрагентов осуществляется в отношении всех покупателей и их финансовых гарантов, а также продавцов товаров и услуг, действующих на условиях предоплаты. Компания осуществляет постоянный мониторинг финансового состояния контрагентов и контроль риска неплатежей. Максимальная сумма кредитного риска Компании в случае невыполнения контрагентами своих обязательств ограничена суммами заключенных контрактов. По состоянию на 31 декабря 2013 г. руководство оценивало риск невыполнения контрагентами своих обязательств как маловероятный.

Также при управлении денежными потоками и кредитными рисками Компания регулярно отслеживает кредитоспособность финансовых и банковских организаций, с которыми осуществляет расчеты по международным торговым операциям и в которых размещает денежные средства на депозиты. Компания в основном сотрудничает с российскими дочерними структурами крупных международных банков, а также с некоторыми крупнейшими российскими банками. Максимальный кредитный риск Компании представлен балансовой стоимостью каждого финансового актива, отраженного в консолидированном балансе.

#### Риск ликвидности

Компания обладает развитой системой управления риском ликвидности для управления краткосрочным, среднесрочным и долгосрочным финансированием. Компания контролирует риск ликвидности за счет поддержания достаточных резервов, банковских кредитных линий и резервных заемных средств. Руководство осуществляет постоянный мониторинг прогнозируемых и фактических денежных потоков и анализирует графики погашения финансовых активов и обязательств, а также осуществляет ежегодные процедуры детального бюджетирования.

Информация по срокам погашения финансовых обязательств Компании в соответствии с договорными графиками:

Год, закончившийся 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)	По требованию	12 месяцев	1–5 лет	Более 5 лет	Итого
Кредиты и займы	–	112	533	505	1 150
Обязательства по финансовой аренде	–	4	6	4	14
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	–	117	–	–	117
Заработная плата и связанные начисления	–	22	–	–	22
Остатки на счетах клиентов банка	41	–	–	–	41
Прочая кредиторская задолженность	–	13	–	–	13
<b>Год, закончившийся 31 декабря 2013 г.</b>	<b>По требованию</b>	<b>12 месяцев</b>	<b>1–5 лет</b>	<b>Более 5 лет</b>	<b>Итого</b>
Кредиты и займы	–	721	1 359	556	2 636
Обязательства по финансовой аренде	–	5	6	3	14
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	–	187	–	–	187
Заработная плата и связанные начисления	–	45	–	–	45



Год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	По требованию	12 месяцев	1–5 лет	Более 5 лет	Итого
Добровольное предложение о приобретении акций ОАО «РН Холдинг» (Примечание 37)	153	–	–	–	153
Остатки на счетах клиентов банка	36	–	–	–	36
Прочая кредиторская задолженность	–	22	–	–	22
Производные финансовые инструменты	–	6	–	–	6
Часть краткосрочных обязательств	–	7	–	–	7

Из суммы кредитов и займов исключены займы и векселя к уплате компаний, аффилированных с ОАО «НК ЮКОС», которые ранее были учтены на балансе его дочерних обществ, приобретенных Компанией по итогам аукциона реализации активов ОАО «НК ЮКОС». Эти займы и векселя к уплате в настоящий момент оспариваются Компанией (Примечания 30, 41).

## 7. ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЧЕРНИХ КОМПАНИЙ

### Приобретение ТНК-ВР

21 марта 2013 г. Компания завершила приобретение в совокупности 100%-ной доли участия в капитале компании TNK-VР Limited, конечной холдинговой компании ТНК-ВР, и ее дочерней компании TNK Industrial Holdings Limited (совместно с их дочерними предприятиями именуемых ТНК-ВР).

ТНК-ВР — вертикально-интегрированная группа компаний с диверсифицированным портфелем активов в разведке, добыче, переработке и сбыте в России, Украине, Белоруссии, Венесуэле, Вьетнаме и Бразилии. ТНК-ВР являлась третьей крупнейшей нефтяной группой компаний в России по добыче нефти. ТНК-ВР осуществляет деятельность в ключевых регионах добычи углеводородов в России, включая Западную Сибирь, Волго-Уральский бассейн и Восточную Сибирь.

Справедливая стоимость совокупного переданного возмещения составила 1 767 млрд руб. на дату приобретения. Приобретение осуществлялось путем двух независимых сделок с ВР и консорциумом ААР.

Совокупная стоимость приобретения представлена ниже:

50%-НАЯ ДОЛЯ В ТНК-ВР, ПРИОБРЕТЕННАЯ У ВР:	
Денежное возмещение в сумме 16,65 млрд долл. США, по официальному курсу Центрального банка Российской Федерации (далее — «ЦБ РФ») на дату приобретения	515
1 360 449 797 казначейских акций «Роснефти» (что составляет 12,84% уставного капитала) по справедливой стоимости	327
50%-НАЯ ДОЛЯ В ТНК-ВР, ПРИОБРЕТЕННАЯ У ААР:	
Денежное возмещение в сумме 27,73 млрд долл. США, по официальному курсу ЦБ РФ на дату приобретения	858
<b>Итого денежное возмещение и долевые финансовые инструменты</b>	<b>1 700</b>
Справедливая стоимость инвестиции в ОАО «Верхнеконскнефтегаз»	67
<b>Итого стоимость приобретения</b>	<b>1 767</b>

Справедливая стоимость казначейских акций «Роснефти», переданных в обмен на акции ТНК-ВР, была определена на основании цены закрытия по глобальным депозитарным распискам «Роснефти» на Лондонской фондовой бирже на 21 марта 2013 г.

До сделки по покупке ТНК-ВР доли Компании в ОАО «Верхнеконскнефтегаз» («ВЧНГ») составляла 25,94%. В рамках сделки по приобретению ТНК-ВР увеличение доли Компании в ВЧНГ до контролирующей было отражено в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» как поэтапное приобретение бизнеса. Соответствующая доценка неконтролирующей доли Компании в ВЧНГ до ее справедливой стоимости на сумму 38 млрд руб. отражена в составе строки «Прочие доходы» консолидированного отчета о совокупном доходе за 2013 г. Справедливая стоимость неконтролирующей доли в ВЧНГ в размере 67 млрд руб. учтена в составе переданного возмещения.

Приобретение компании ТНК-ВР не предусматривает обязательств по условному возмещению.

В ходе сделки были приобретены следующие компании:

Название	Страна регистрации	Основная деятельность	Всего акции, %	Голос. акции, %
<b>РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА</b>				
ОАО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	94,67	96,51
ОАО «Варьеганнефтегаз»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	89,34	90,91
ООО «СП «Ваньеганнефть»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	94,67	96,51
ОАО «ТНК-Нягань»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	94,67	96,51
ОАО «Тюменнефтегаз»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	94,67	96,51
ОАО «Оренбургнефть»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	95,13	96,61
ООО «Бугурусланнефть»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	95,13	96,61
ОАО «Корпорация Югранефть»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	75,30	76,77
ОАО «Самотлорнефтегаз»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	94,67	96,51
ОАО «ТНК-Нижневартовск»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	94,67	96,51
ЗАО «РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	94,67	96,51
ОАО «Верхнеконскнефтегаз»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	70,05	71,42
ООО «ТНК-Уват»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	94,67	96,51
ООО «Тагульское»	РФ	Поиск и разведка месторождений	100,00	100,00
ОАО «Сузун»	РФ	Поиск и разведка месторождений	100,00	100,00
TNK Vietnam B.V.	Нидерланды	Разработка и добыча нефти и газа	100,00	100,00
<b>ПЕРЕРАБОТКА, ЛОГИСТИКА И СБЫТ</b>				
ООО «Нижневартовское нефтеперерабатывающее объединение»	РФ	Производство нефтепродуктов	94,67	96,51
ЗАО «РНПК»	РФ	Производство нефтепродуктов	94,67	96,51
ОАО «Саратовский НПЗ»	РФ	Производство нефтепродуктов	81,01	87,98
ЗАО «Карелиянефтепродукт»	РФ	Торговля нефтепродуктами	94,67	96,51
ООО «Курскоблнефтепродукт»	РФ	Торговля нефтепродуктами	94,67	96,51
ОАО «Калуганефтепродукт»	РФ	Торговля нефтепродуктами	93,04	96,51
ОАО «Рязаньнефтепродукт»	РФ	Торговля нефтепродуктами	93,55	96,51
ОАО «Туланефтепродукт»	РФ	Торговля нефтепродуктами	87,51	92,29
ЗАО «ПКЭК»	РФ	Торговля нефтепродуктами	94,67	96,51
ОАО «ТНК-Столица»	РФ	Торговля нефтепродуктами	94,67	96,51

Название	Страна регистрации	Основная деятельность	Всего акции, %	Голос. акции, %
ООО «ЗСНП»	РФ	Торговля нефтепродуктами	94,67	96,51
ОАО «Саратовнефтепродукт»	РФ	Торговля нефтепродуктами	87,98	90,29
ООО «ТНК-ВР Северная столица»	РФ	Торговля нефтепродуктами	94,67	96,51
ООО «ТНК смазочные материалы»	РФ	Торговля нефтепродуктами	97,33	98,25
ЗАО «ТНК Юг Менеджмент»	РФ	Торговля нефтепродуктами	94,67	96,51
ООО «ТНК-ВР Маркетинг»	РФ	Торговля нефтепродуктами	94,67	96,51
ОАО «ТНК-Ярославль»	РФ	Торговля нефтепродуктами	89,03	90,76
ИООО «ТНК-БиПи Запад»	Беларусь	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ООО «ТНК-Индастриз»	РФ	Торговля нефтепродуктами	94,67	96,51
ЗАО Топливозаправочная компания «Кольцово»	РФ	Торговля нефтепродуктами	94,67	96,51
ООО «ТЭК-Актив»	РФ	Торговля нефтепродуктами	94,67	96,51
ПРАТ «ЛИНИК»	Украина	Производство нефтепродуктов	95,21	95,21
TNK Trade Limited	Республика Кипр	Торговля нефтью и нефтепродуктами	100,00	100,00
ООО «Красноленинский НПЗ»	РФ	Производство нефтепродуктов	94,67	96,51
<b>ПРОЧИЕ</b>				
TNK Industrial Holdings Limited	Британские Виргинские Острова	Холдинговая Компания	100,00	100,00
TNK-ВР Limited	Британские Виргинские Острова	Холдинговая Компания	100,00	100,00
TNK-ВР International Limited	Британские Виргинские Острова	Холдинговая Компания	100,00	100,00
TNK Pipelines Vietnam B.V.	Нидерланды	Транспортные услуги	100,00	100,00
Novy Investments Limited	Республика Кипр	Холдинговая Компания	100,00	100,00
TNK Management Company Limited	Республика Кипр	Холдинговая Компания	100,00	100,00
ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	РФ	Холдинговая Компания	94,67	96,51
ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	РФ	Корпоративное управление	100,00	100,00

В течение второго и третьего кварталов 2013 года ряд приобретенных дочерних обществ был переименован.

В результате приобретения Компания увеличила мощности по добыче нефти и производству нефтепродуктов, вышла на новые географические рынки сбыта и существенно расширила свою сеть розничной продажи нефтепродуктов. Руководство Компании полагает, что приобретение ТНК-ВР позволит Компании занять лидирующее положение в мире среди публичных компаний, действующих в нефтегазовом секторе, укрепить свое положение в качестве регионального добывающего лидера в России и Европе, а также достичь значительного синергетического эффекта с компанией ТНК-ВР, в том числе в сфере совместных предприятий, оптимизации логистики поставок нефти и нефтепродуктов, добычи и реализации природного газа, а также в части оптимизации затрат и активов.

Компания учла приобретение ТНК-ВР как приобретение бизнеса. Компания консолидировала результаты деятельности приобретенного бизнеса с даты получения контроля над ТНК-ВР — 21 марта 2013 г.

Ниже представлено распределение цены приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств, сделанное Компанией:

<b>АКТИВЫ</b>	
<b>Оборотные активы</b>	
Денежные средства и их эквиваленты	178
Денежные средства с ограничением к использованию	5
Дебиторская задолженность	53
Товарно-материальные запасы	60
Авансы выданные и прочие оборотные активы	79
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>375</b>
<b>Внеоборотные активы</b>	
Основные средства	2 235
Нематериальные активы	24
Прочие финансовые активы	13
Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия	207
Отложенные налоговые активы	9
Прочие внеоборотные нефинансовые активы	9
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>2 497</b>
<b>Итого активы</b>	<b>2 872</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	
<b>Краткосрочные обязательства</b>	
Кредиторская задолженность и начисления	117
Кредиты и займы	31
Обязательства по налогу на прибыль	3
Обязательства по прочим налогам	61
Резервы	7
Прочие краткосрочные обязательства	12
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>231</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	
Кредиты и займы	203
Отложенные налоговые обязательства	344
Резервы	39
Прочие долгосрочные обязательства	9

ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
Итого долгосрочные обязательства	595
<b>Итого обязательства</b>	<b>826</b>
<b>Итого идентифицируемые чистые активы по справедливой стоимости</b>	<b>2 046</b>
Неконтролирующая доля, оцениваемая по справедливой стоимости	(112)
Доход от выгодной покупки	(167)
<b>Стоимость приобретения</b>	<b>1 767</b>

Потоки денежных средств при приобретении ТНК-ВР:

Чистая сумма денежных средств, приобретенная с ТНК-ВР	178
Уплаченная сумма денежных средств	(1 373)
<b>Чистый отток денежных средств</b>	<b>(1 195)</b>

Доход от выгодной покупки активов ТНК-ВР объясняется исключительным положением Компании на российском рынке. Компания оказалась единственным потенциальным покупателем активов ТНК-ВР, который имел возможность предложить оплату приобретения подобного масштаба преимущественно денежными средствами без отсрочки платежа. Дополнительно переговорную позицию Компании усилило заключение двух независимых сделок с ВР и консорциумом ААР, в каждой из которых была приобретена неконтролирующая 50%-ная доля.

Отложенные налоговые обязательства в сумме 344 млрд руб., в основном, относятся к переоценке основных средств.

Справедливая стоимость дебиторской задолженности на дату приобретения приблизительно равна неоплаченным суммам, в соответствии с заключенными договорами. В составе дебиторской задолженности нет сумм, безнадежных к взысканию.

Чистый отток денежных средств в сумме 1 195 млрд руб. был представлен в строке «Приобретение дочерних компаний, за вычетом полученных денежных средств» в составе инвестиционной деятельности консолидированного отчета о движении денежных средств за 2013 г.

С 21 марта 2013 г. (даты приобретения) суммы выручки и чистой прибыли ТНК-ВР, включенные в консолидированный отчет о совокупном доходе за 2013 г., составили 1 551 млрд рублей и 107 млрд рублей соответственно.

Если бы приобретение ТНК-ВР состоялось в начале отчетного периода (1 января 2013 г.), то выручка и чистая прибыль объединенной компании за 2013 г., составили бы 5 069 млрд рублей и 582 млрд рублей соответственно.

#### Приобретение ООО «Базовый авиатопливный оператор» и ООО «ГенералАвиа»

В мае 2013 года Компания приобрела за 6 млрд руб. 100%-ную долю в ООО «Базовый авиатопливный оператор» и ООО «Генерал Авиа», занимающихся реализацией, хранением и заправкой авиационного топлива в аэропортах Краснодара, Сочи, Анапы, Геленджика и Абакана.

Ниже представлено предварительное распределение цены приобретения ООО «Базовый авиатопливный оператор» и ООО «Генерал Авиа» на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств, сделанное Компанией:

АКТИВЫ	
<b>Внеоборотные активы:</b>	
Основные средства	7
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>7</b>
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
Долгосрочные обязательства	
Отложенные налоговые обязательства	1
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>1</b>
<b>Стоимость приобретения</b>	<b>6</b>

#### Приобретение ООО «НГК «ИТЕРА»

2 июля 2013 г. Компания приобрела 49% в ООО «НГК «ИТЕРА», одном из крупнейших независимых производителей и продавцов природного газа в Российской Федерации. В результате данного приобретения доля Компании в капитале ООО «НГК «ИТЕРА» составила 100%. Данное приобретение было отражено как поэтапное приобретение бизнеса в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса».

Предварительная справедливая стоимость совокупного переданного возмещения составила 191 млрд руб. на дату приобретения и включает в себя денежное возмещение в размере 95 млрд руб. и предварительную справедливую стоимость неконтролирующей доли в ООО «НГК «ИТЕРА» в размере 96 млрд руб.

В ходе сделки были приобретены следующие компании:

Название	Страна регистрации	Основная деятельность	Всего акции, %	Голос. акции, %
<b>РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА</b>				
ООО «Кыинско-Часельское нефтегаз»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	100,00	100,00
ОАО «Братскэкогаз»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	79,00	79,00
ОАО «Сибнефтегаз»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	48,94	48,94
ОАО «Пургаз»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	49,00	49,00
<b>НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА И СБЫТ</b>				
ООО «Сибгазтранзит»	РФ	Торговля газом	100,00	100,00
ЗАО «Уралсервергаз»	РФ	Торговля газом	67,00	67,00
SIA «ITERA Latvija»	Латвия	Торговля газом	66,00	66,00
<b>ПРОЧИЕ</b>				
ООО «НГК «ИТЕРА»	РФ	Холдинговая Компания	100,00	100,00
ООО «Фирма «Проект»	РФ	Холдинговая Компания	100,00	100,00
ООО «Линко-оптим»	РФ	Холдинговая Компания	100,00	100,00
ООО «ОВИТ»	РФ	Холдинговая Компания	100,00	100,00
ООО «ИТЕРА Финанс»	РФ	Финансовые услуги	100,00	100,00
ООО «ЭК «ЭНЕКО»	РФ	Холдинговая Компания	100,00	100,00
ЗАО «Регионгазинвест»	РФ	Производство тепловой энергии	100,00	100,00
ОАО «Расчетный центр Урала»	РФ	Расчетные операции	99,90	99,90
ITERA-Turkmenistan Ltd.	Кипр	Холдинговая Компания	100,00	100,00
Davonte Holdings Ltd.	Кипр	Холдинговая Компания	100,00	100,00

Приобретение ООО «НГК «ИТЕРА» повышает эффективность в управлении бизнесом, создает новые возможности для его роста, формирует устойчивую платформу для последовательной реализации газовой стратегии Компании.

Ниже представлено предварительное распределение цены приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств, сделанное Компанией:

<b>АКТИВЫ</b>	
<b>Оборотные активы</b>	
Денежные средства и их эквиваленты	1
Дебиторская задолженность	11
Авансы выданные и прочие оборотные активы	2
Итого оборотные активы	14
<b>Внеоборотные активы</b>	
Основные средства	92
Прочие финансовые активы	4
Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия	128
Отложенные налоговые активы	1
Итого внеоборотные активы	225
Итого активы	239
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	
<b>Краткосрочные обязательства</b>	
Кредиторская задолженность и начисления	6
Кредиты и займы	12
Итого краткосрочные обязательства	18
<b>Долгосрочные обязательства</b>	
Кредиты и займы	10
Отложенные налоговые обязательства	19
Итого долгосрочные обязательства	29
Итого обязательства	47
Итого идентифицируемые чистые активы по справедливой стоимости	192
Неконтролирующая доля, оцениваемая по предварительной справедливой стоимости	(1)
Стоимость приобретения	191

Распределение цены приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств по состоянию на 31 декабря 2013 г. является предварительным. Распределение цены приобретения не было завершено вследствие сложности сделки по приобретению и неопределенностей, связанных с оценкой справедливой стоимости основных средств, инвестиций и отложенных налоговых обязательств. Распределение цены приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств будет завершено в течение 12 месяцев с даты приобретения.

Справедливая стоимость дебиторской задолженности на дату приобретения приблизительно равна неоплаченным суммам, в соответствии с заключенными договорами. В составе дебиторской задолженности нет сумм, безнадежных к взысканию.

Приобретение ООО «НГК «ИТЕРА» не предусматривает обязательств по условному возмещению.

#### Приобретение ООО «ТНК-Шереметьево»

30 сентября 2013 г. Компания приобрела долю в размере 50% в уставном капитале ООО «ТНК-Шереметьево», владеющего 74,9% в ЗАО «ТЭК Шереметьево», за 300 млн долл. США (9,7 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату приобретения). В результате данного приобретения доля Компании в уставном капитале ООО «ТНК-Шереметьево» составила 100%. ЗАО «ТЭК Шереметьево» является основным оператором топливно-заправочного комплекса в Международном аэропорту «Шереметьево», осуществляющим деятельность по реализации, хранению и заправке авиационного топлива.

Приобретение дополнительной доли в размере 50% в уставном капитале ООО «ТНК-Шереметьево» отражено в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» как поэтапное приобретение бизнеса. Справедливая стоимость ранее имевшейся неконтролирующей доли в ООО «ТНК-Шереметьево» в размере 9 млрд руб. и займ, полученный ООО «ТНК-Шереметьево» от Компании в размере 5,5 млрд руб., учтены в составе стоимости приобретения.

Начиная с 30 сентября 2013 года активы и обязательства ООО «ТНК-Шереметьево» и ЗАО «ТЭК-Шереметьево» консолидируются Компанией. В октябре 2013 года ООО «ТНК-Шереметьево» было переименовано в ООО «РН-Аэро Шереметьево». Стоимость приобретения дополнительных 50% в уставном капитале ООО «ТНК-Шереметьево» была полностью оплачена в октябре 2013 г.

По состоянию на 31 декабря 2013 г. оценка справедливой стоимости активов и обязательств не была завершена. Предварительное распределение стоимости приобретения отражено на основании исторической балансовой стоимости активов и обязательств. Вся сумма превышения цены приобретения над справедливой стоимостью чистых активов ООО «ТНК-Шереметьево» отражена в качестве гудвилла. Распределение стоимости приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств будет завершено в течение 12 месяцев с даты приобретения.

Ниже представлено предварительное распределение совокупной стоимости приобретения ООО «ТНК-Шереметьево»:

<b>АКТИВЫ</b>	
<b>Оборотные активы</b>	
Денежные средства и их эквиваленты	3
Дебиторская задолженность	2
Прочие оборотные активы	1
Итого оборотные активы	6
<b>Внеоборотные активы</b>	
Основные средства	3
Прочие внеоборотные активы	2
Итого внеоборотные активы	5
Итого активы	11
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	
<b>Краткосрочные обязательства</b>	
Кредиторская задолженность	4
Краткосрочные кредиты и займы	2
Итого краткосрочные обязательства	6
Итого обязательства	6
Итого идентифицируемые чистые активы по справедливой стоимости	5
Неконтролирующая доля, оцениваемая по предварительной справедливой стоимости	(1)
Гудвилл	20
Стоимость приобретения	24



По предварительной оценке гудвилл в размере 20 млрд руб. преимущественно относится к ожидаемому синергетическому эффекту от получения доступа к премиальному каналу сбыта в Международном аэропорту «Шереметьево», крупнейшем по потреблению авиатоплива и объему транспортного сообщения аэропорту России. Вся сумма гудвилла не принимается к вычету при расчете налогооблагаемой прибыли.

Приобретение ООО «ТНК-Шереметьево» не предусматривает обязательств по условному возмещению.

#### Приобретение ООО «Таас-Юрх Нефтегазодобыча»

В октябре 2013 г. Компания завершила серию сделок по приобретению в совокупности 65% в ООО «Таас-Юрх Нефтегазодобыча», доведя свою долю до 100%, а также выкупила основную часть финансовой задолженности данного общества. Общая стоимость приобретения 65%-ной доли, с учетом выкупа задолженности, составила 3 139 млн долл. США (101 млрд рублей по официальному курсу ЦБ РФ на дату приобретения). ООО «Таас-Юрх Нефтегазодобыча» владеет лицензиями на разработку Центрального блока и Курунгского лицензионного участка Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения.

Приобретение дополнительной доли в размере 65% в уставном капитале ООО «Таас-Юрх Нефтегазодобыча» отражено в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» как поэтапное приобретение бизнеса. Предварительная справедливая стоимость ранее имевшейся неконтролирующей доли в ООО «Таас-Юрх Нефтегазодобыча» в размере 13 млрд рублей учтена в составе предварительной стоимости приобретения.

Ниже представлено предварительное распределение совокупной стоимости приобретения ООО «Таас-Юрх Нефтегазодобыча»:

<b>АКТИВЫ</b>	
<b>Оборотные активы</b>	
Авансы выданные и прочие оборотные активы	2
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>2</b>
<b>Внеоборотные активы</b>	
Основные средства	34
Стоимость лицензий на добычу нефти и газа	105
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>139</b>
<b>Итого активы</b>	<b>141</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	
<b>Краткосрочные обязательства</b>	
Кредиторская задолженность и начисления	4
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>4</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	
Кредиты и займы	1
Отложенные налоговые обязательства	22
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>23</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>27</b>
<b>Итого идентифицируемые чистые активы по справедливой стоимости</b>	<b>114</b>
<b>Стоимость приобретения</b>	<b>114</b>

Приобретение компании ООО «Таас-Юрх Нефтегазодобыча» не предусматривает обязательств по условному возмещению.

Компания планирует реализовать долю в ООО «Таас-Юрх Нефтегазодобыча» в течение 12 месяцев. По состоянию на 31 декабря 2013 года активы и обязательства ООО «Таас-Юрх Нефтегазодобыча» были классифицированы как активы и обязательства для продажи:

<b>АКТИВЫ</b>	
<b>Оборотные активы</b>	
Авансы выданные и прочие оборотные активы	3
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>3</b>
<b>Внеоборотные активы</b>	
Основные средства	39
Стоимость лицензий на добычу нефти и газа	105
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>144</b>
<b>Итого активы для продажи</b>	<b>147</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	
<b>Краткосрочные обязательства</b>	
Кредиторская задолженность и начисления	3
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>3</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	
Кредиты и займы	3
Отложенные налоговые обязательства	22
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>25</b>
<b>Итого обязательства по активам для продажи</b>	<b>28</b>

#### Приобретение ОАО «Сибнефтегаз»

В ноябре 2013 г. Компания завершила приобретение 40%-ной доли в «Artic Russia B.V.» у итальянской нефтегазовой компании Enel за 59 млрд руб. Artic Russia B.V. является материнской компанией ООО «СеверЭнергия», которая владеет лицензиями на геологическое изучение, разведку и добычу на месторождениях Самбургского, Ево-Яхинского, Яро-Яхинского и Северо-Часельского лицензионных участков.

В декабре 2013 г. Компания осуществила обмен активами с ОАО «НОВАТЭК», в результате которого 40% доли в «Artic Russia B.V.», принадлежавших Компании, были обменены на 51% доли в ОАО «Сибнефтегаз», принадлежавших ОАО «НОВАТЭК». Сделка не предполагала проведения расчетов денежными средствами. По завершению обмена активами Компания получила 100% доли в ОАО «Сибнефтегаз». ОАО «Сибнефтегаз» владеет лицензиями на разведку и добычу углеводородов Пырейного газоконденсатного месторождения и лицензиями на геологическое изучение, разведку и добычу на месторождениях Берегового и Хадырьяхинского лицензионных участков.

Приобретение дополнительной доли в размере 51% в уставном капитале ОАО «Сибнефтегаз» отражено в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» как поэтапное приобретение бизнеса. Предварительная справедливая стоимость ранее имевшейся неконтролирующей доли в ОАО «Сибнефтегаз» в размере 71 млрд руб. учтена в составе стоимости приобретения.

Начиная с 27 декабря 2013 года активы и обязательства ОАО «Сибнефтегаз» консолидируются Компанией.

Совокупная стоимость приобретения представлена ниже:

Предварительная справедливая стоимость 49%-ной доли в уставном капитале ОАО «Сибнефтегаз», приобретенных в составе приобретения НГК «ИТЕРА»	71
Предварительная справедливая стоимость 40%-ной доли в уставном капитале Artic Russia B.V.	59
<b>Итого стоимость приобретения</b>	<b>130</b>

Ниже представлено предварительное распределение стоимости приобретения ОАО «Сибнефтегаз» на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств, сделанное Компанией:

<b>АКТИВЫ</b>	
<b>Оборотные активы:</b>	
Денежные средства и их эквиваленты	2
Дебиторская задолженность	2
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>4</b>
<b>Внеоборотные активы:</b>	
Основные средства	172
Нематериальные активы	2
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>174</b>
<b>Итого активы</b>	<b>178</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	
<b>Долгосрочные обязательства:</b>	
Отложенные налоговые обязательства	33
Кредиты и займы	15
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>48</b>
<b>Стоимость приобретения</b>	<b>130</b>

По состоянию на 31 декабря 2013 г. оценка справедливой стоимости активов и обязательств не была завершена. Предварительное распределение стоимости приобретения отражено на основании исторической балансовой стоимости активов и обязательств. Распределение стоимости приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств будет завершено в течение 12 месяцев с даты приобретения.

Приобретение компании ОАО «Сибнефтегаз» не предусматривает обязательств по условному возмещению.

#### **Приобретение ООО «Центр исследований и разработок»**

В феврале 2012 года Компания приобрела за 4 млрд руб. 100%-ную долю в ООО «Центр исследований и разработок», ведущем разработки передовых технологий в области переработки нефти и газа, а также нефтехимии.

Распределение цены приобретения ООО «Центр исследований и разработок» на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств, сделанное Компанией, представлено ниже:

Основные средства	1
Нематериальные активы	2
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>3</b>
Отложенные налоговые обязательства	1
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>1</b>
<b>Итого идентифицируемые чистые активы по справедливой стоимости</b>	<b>2</b>
Гудвилл	2
<b>Стоимость приобретения</b>	<b>4</b>

Гудвилл в размере 2 млрд руб. относится к ожидаемому синергетическому эффекту от внедрения приобретенных инновационных технологий в области переработки нефти и газа, а также нефтехимии. Соответственно, данный гудвилл был отнесен к сегменту «Переработка и сбыт».

#### **Приобретение ООО «Полярный терминал»**

В июне 2012 года Компания приобрела за 1 млрд руб. 100%-ную долю в ООО «Полярный терминал». ООО «Полярный терминал» находится в стадии реализации инвестиционного проекта по созданию терминала по перевалке нефти и нефтепродуктов. Распределение цены приобретения на активы и обязательства, а также результаты деятельности ООО «Полярный терминал» являются незначительными для раскрытия в данной консолидированной финансовой отчетности.

## **8. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ**

Компания определяет операционные сегменты на основании характера их деятельности. Результаты работы сегментов, отвечающих за основные направления деятельности, регулярно анализируются руководством Компании. Сегмент разведки и добычи занимается разведкой и добычей нефти и природного газа. Сегмент переработки и сбыта занимается переработкой нефти и другого углеводородного сырья в нефтепродукты, а также закупками, реализацией и транспортировкой сырой нефти и нефтепродуктов. Корпоративная и прочие деятельности не являются операционным сегментом и включают в себя общекорпоративную деятельность, услуги, связанные с обслуживанием месторождений, инфраструктуры и обеспечением деятельности первых двух сегментов, а также с оказанием банковских, финансовых услуг, и прочие виды деятельности. В основном вся деятельность и активы Компании находятся на территории Российской Федерации.

Результаты деятельности сегментов оцениваются как на основе выручки и операционной прибыли, оценка которых производится на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчетности, так и в результате переоценки межсегментной деятельности по рыночным ценам.

Показатели производственных сегментов за 2013 год:

	Разведка и добыча	Переработка, логистика и сбыт	Корпоративная и прочие деятельности	Корректировки	Консолидированные данные
<b>ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ДОХОД ОТ СОВМЕСТНЫХ И АССОЦИИРОВАННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ</b>					
Выручка, поступившая от внешних потребителей	61	4 570	51	–	4 682
Межсегментная реализация	1 848	–	–	(1 848)	–
Доход от совместных и ассоциированных предприятий	12	–	–	–	12
<b>Итого выручка от реализации и доход от совместных и ассоциированных предприятий</b>	<b>1 921</b>	<b>4 570</b>	<b>51</b>	<b>(1 848)</b>	<b>4 694</b>
<b>ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	1 098	4 385	112	(1 848)	3 747
Износ, истощение и амортизация	329	56	7	–	392
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>1 427</b>	<b>4 441</b>	<b>119</b>	<b>(1 848)</b>	<b>4 139</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>494</b>	<b>129</b>	<b>(68)</b>	<b>–</b>	<b>555</b>
Финансовые доходы					21
Финансовые расходы					(56)

	Разведка и добыча	Переработка, логистика и сбыт	Корпоративная и прочие деятельности	Корректировки	Консолидированные данные
<b>Итого финансовые расходы</b>					(35)
Прочие доходы					242
Прочие расходы					(59)
Курсовые разницы					(71)
<b>Прибыль до налогообложения</b>					<b>632</b>
Налог на прибыль					(81)
<b>Чистая прибыль</b>					<b>551</b>

Показатели производственных сегментов за 2012 год (пересмотренные данные):

	Разведка и добыча	Переработка, логистика и сбыт	Корпоративная и прочие деятельности	Корректировки	Консолидированные данные
<b>ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ДОХОД ОТ СОВМЕСТНЫХ И АССОЦИИРОВАННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ</b>					
Выручка, поступившая от внешних потребителей	45	2 995	26	–	3 066
Межсегментная реализация	1 220	–	–	(1 220)	–
Доход от совместных и ассоциированных предприятий	23	–	–	–	23
<b>Итого выручка от реализации и доход от совместных и ассоциированных предприятий</b>	<b>1 288</b>	<b>2 995</b>	<b>26</b>	<b>(1 220)</b>	<b>3 089</b>
<b>ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	701	2 914	76	(1 220)	2 471
Износ, истощение и амортизация	167	33	6	–	206
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>868</b>	<b>2 947</b>	<b>82</b>	<b>(1 220)</b>	<b>2 677</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>420</b>	<b>48</b>	<b>(56)</b>	<b>–</b>	<b>412</b>
Финансовые доходы					24
Финансовые расходы					(15)
<b>Итого финансовые доходы</b>					<b>9</b>
Прочие доходы					87
Прочие расходы					(50)
Курсовые разницы					11
<b>Прибыль до налогообложения</b>					<b>469</b>
Налог на прибыль					(104)
<b>Чистая прибыль</b>					<b>365</b>

Показатели производственных сегментов за 2011 год (пересмотренные данные):

	Разведка и добыча	Переработка, логистика и сбыт	Корпоративная и прочие деятельности	Корректировки	Консолидированные данные
<b>ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ДОХОД ОТ СОВМЕСТНЫХ И АССОЦИИРОВАННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ</b>					
Выручка, поступившая от внешних потребителей	50	2 621	31	–	2 702
Межсегментная реализация	1 030	–	–	(1 030)	–
Доход от совместных и ассоциированных предприятий	16	–	–	–	16
<b>Итого выручка от реализации и доход от совместных и ассоциированных предприятий</b>	<b>1 096</b>	<b>2 621</b>	<b>31</b>	<b>(1 030)</b>	<b>2 718</b>
<b>ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	534	2 503	49	(1 030)	2 056
Износ, истощение и амортизация	164	24	5	–	193
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>698</b>	<b>2 527</b>	<b>54</b>	<b>(1 030)</b>	<b>2 249</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>398</b>	<b>94</b>	<b>(23)</b>	<b>–</b>	<b>469</b>
Финансовые доходы					20
Финансовые расходы					(19)
<b>Итого финансовые доходы</b>					<b>1</b>
Прочие доходы					25
Прочие расходы					(48)
Курсовые разницы					(22)
<b>Прибыль до налогообложения</b>					<b>425</b>
Налог на прибыль					(90)
<b>Чистая прибыль</b>					<b>335</b>

Расшифровка выручки от реализации нефти, газа и нефтепродуктов представлена ниже (основана на стране регистрации покупателя):

	2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)	2011 г.
<b>РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТИ И ГАЗА</b>			
Реализация нефти в странах дальнего зарубежья — Европа	1 574	1 033	955
Реализация нефти в странах дальнего зарубежья — Азия	542	388	366
Реализация нефти в странах ближнего зарубежья — СНГ, кроме РФ	128	78	54
Реализация нефти на внутреннем рынке	81	5	3
Реализация газа	103	22	14
Всего реализация нефти и газа	2 428	1 526	1 392
<b>РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ И НЕФТЕХИМИИ</b>			
Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья — Европа	907	653	500
Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья — Азия	294	228	224
Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья — СНГ, кроме РФ	84	11	8
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	817	522	473
Реализация нефтехимии на внутреннем рынке	12	11	10
Реализация нефтехимии в странах дальнего и ближнего зарубежья — Европа	82	73	50
Всего реализация нефтепродуктов и нефтехимии	2 196	1 498	1 265

В 2012 и 2011 году Компания имела одного крупного покупателя, который является международным нефтяным трейдером, на долю которого приходилось не менее 10% совокупной выручки от реализации. Выручка от реализации данному нефтяному трейдеру составила 384 млрд руб. и 547 млрд руб., или, соответственно, 12% и 20% от совокупной выручки от реализации за 2012 и 2011 гг. Указанная выручка от реализации в основном отражена в составе сегмента «Переработка и сбыт». В 2013 году покупателей с долей не менее 10% от совокупной выручки от реализации не было.

Компания не зависит ни от кого из своих крупнейших покупателей или какого-либо одного покупателя, так как для нефти и нефтепродуктов существует ликвидный товарный рынок. По состоянию на 31 декабря 2013 г. сумма текущей задолженности перед Компанией ее крупнейшего покупателя составляла 59 млрд руб., или около 16% общей суммы торговой дебиторской задолженности Компании.

## 9. НАЛОГИ, КРОМЕ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

Кроме налога на прибыль, за годы, оканчивающиеся 31 декабря, Компания начислила следующие налоги:

	2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)	2011 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	829	553	414
Акцизы	136	79	55
Налог на имущество	22	12	11
Прочие	37	28	18
<b>Итого налоги</b>	<b>1 024</b>	<b>672</b>	<b>498</b>

## 10. ЭКСПОРТНАЯ ПОШЛИНА

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, экспортная пошлина включает:

	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Экспортная пошлина по реализации нефти	1 025	689	612
Экспортная пошлина по реализации газа	1	—	—
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и нефтехимии	356	212	178
<b>Итого экспортная пошлина</b>	<b>1 382</b>	<b>901</b>	<b>790</b>

## 11. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, финансовые доходы включают:

	2013 г.	2012 г.	2011 г.
<b>ПРОЦЕНТНЫЕ ДОХОДЫ ПО:</b>			
Депозитам и депозитным сертификатам	5	5	11
Займам выданным	6	6	5
Векселям полученным	2	3	2
Облигациям	3	3	2
Остаткам на текущих/расчетных счетах	1	1	—
Прочие процентные доходы	1	—	—
<b>Итого процентные доходы</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>20</b>
Прибыль от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, признанная в составе прибыли или убытка	3	—	—
Чистый доход от операций с производными финансовыми инструментами	—	5	—
Прибыль от реализации и выбытия финансовых активов	—	1	—
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>21</b>	<b>24</b>	<b>20</b>

Прибыль от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, признанная в составе прибыли или убытка, в сумме 3 млрд руб. за год, оканчивающийся 31 декабря 2013 г., относится к непроизводным краткосрочным финансовым активам.



## 12. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, финансовые расходы включают:

	2013 г.	2012 г.	2011 г.
<b>ПРОЦЕНТНЫЕ РАСХОДЫ:</b>			
По кредитам и займам	(38)	(8)	(7)
За пользование денежными средствами	(5)	–	–
Прочие процентные расходы	(1)	(2)	(1)
<b>Итого процентные расходы</b>	<b>(44)</b>	<b>(10)</b>	<b>(8)</b>
Реструктуризированные налоговые обязательства	–	–	(3)
Чистый убыток от операций с производными финансовыми инструментами	(4)	–	(3)
Убыток от реализации и выбытия финансовых активов	–	(1)	–
Прирост резервов, возникающий в результате течения времени	(8)	(4)	(5)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(56)</b>	<b>(15)</b>	<b>(19)</b>

Средневзвешенная ставка, используемая для расчета суммы капитализируемых расходов по кредитам и займам, составляет 3,97% годовых, 4,05% годовых и 3,70% годовых в 2013, 2012, и 2011 гг. соответственно.

## 13. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ/РАСХОДЫ

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, прочие доходы включают:

	2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)	2011 г.
Неденежный доход от сделок по приобретениям, нетто (Примечание 7)	205	82	–
Возмещение платежа по лицензиям от партнеров-участников СП	2	–	–
Прочие	35	5	25
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>242</b>	<b>87</b>	<b>25</b>

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, прочие расходы включают:

	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Реализация и выбытие основных средств и нематериальных активов	13	9	19
Выбытие предприятий и непроизводственных активов	5	11	10
Обесценение активов	9	10	4
Социальные выплаты, благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	12	9	12
Штрафы и пени	3	–	–
Прочие	17	11	3
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>59</b>	<b>50</b>	<b>48</b>

В 2013 году по строке «Обесценение активов» отражено обесценение ряда финансовых вложений, котирующихся на рынке, и некоторых других активов вследствие устойчивого снижения их рыночной стоимости. В 2012 году по данной строке было отражено обесценение стоимости прав на разведку и добычу по ряду лицензионных участков в Восточной Сибири в связи с отсутствием положительных результатов геологоразведочных мероприятий.

## 14. ЗАТРАТЫ НА ПЕРСОНАЛ

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, затраты на персонал включают:

	2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)	2011 г.
Заработная плата	144	101	75
Отчисления в государственные социальные фонды	31	21	16
Расход по негосударственному пенсионному плану с установленными взносами	4	3	3
Прочие вознаграждения работникам	6	6	3
<b>Итого затраты на персонал</b>	<b>185</b>	<b>131</b>	<b>97</b>

Затраты на персонал отражаются в составе производственных и операционных расходов, общехозяйственных и административных расходов и прочих расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

## 15. ОПЕРАЦИОННАЯ АРЕНДА

Договоры операционной аренды имеют различные условия и в основном представляют собой бессрочные договоры аренды земельных участков под промысловыми нефтепроводами и автозаправочными станциями, договоры аренды железнодорожных вагонов и цистерн сроком не менее 12 месяцев, а также договоры аренды земельных участков — промышленных зон нефтеперерабатывающих заводов Компании. Договоры содержат оговорки о возможном ежегодном пересмотре величины арендной платы и условий договора.

Общая сумма расходов по операционной аренде за годы, оканчивающиеся 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг., составляет 16 млрд руб., 8 млрд руб. и 10 млрд руб. соответственно. Указанные расходы были отражены как производственные и операционные расходы, общехозяйственные и административные расходы и прочие расходы в отчете о совокупном доходе.

Ниже представлены будущие минимальные арендные платежи согласно неаннулируемым договорам операционной аренды на 31 декабря:

	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Менее года	16	8	9
От 1 до 5 лет	50	18	18
Свыше 5 лет	163	41	14
<b>Итого будущие минимальные арендные платежи</b>	<b>229</b>	<b>67</b>	<b>41</b>

## 16. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, налог на прибыль включает:

	2013 г. (пересмотренные данные)	2012 г. (пересмотренные данные)	2011 г.
Налог на прибыль за текущий период	98	86	99
Корректировки, относящиеся к прошлым периодам	(16)	(5)	(3)
Текущий налог на прибыль	82	81	96
Отложенный налог, относящийся к возникновению и списанию временных разниц	(1)	23	(6)
(Доход)/расход по отложенному налогу на прибыль	(1)	23	(6)
Итого налог на прибыль	81	104	90

В 2013, 2012 и 2011 гг. для компаний группы, находящихся на территории Российской Федерации, применялась действующая ставка налога на прибыль в размере 20%, за исключением применения региональных льгот. Ставка налога на прибыль по дочерним компаниям, находящимся за пределами Российской Федерации, могла быть отличной от 20% и исчисляться в соответствии с требованиями местных фискальных органов. Временные разницы, возникающие между данными настоящей консолидированной финансовой отчетности и налоговыми данными, привели к возникновению следующих отложенных активов и обязательств по налогу на прибыль:

	Консолидированный баланс на 31 декабря			Консолидированный отчет о совокупном доходе за годы, оканчивающиеся 31 декабря	
	2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)	2011 г. (пересмотренные данные)	2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)
Краткосрочные финансовые активы	4	3	1	1	2
Краткосрочная дебиторская задолженность за вычетом резерва	2	3	3	(1)	-
Товарно-материальные запасы	2	1	-	-	1
Авансы выданные и прочие оборотные активы	1	-	-	1	-
Долгосрочные финансовые активы	2	1	1	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность за вычетом резерва	1	-	-	1	-
Основные средства	5	1	2	-	(1)
Прочие внеоборотные активы	-	-	2	-	(2)
Краткосрочная кредиторская задолженность и начисления	7	3	4	1	(1)
Краткосрочные финансовые обязательства	1	-	-	1	-
Прочие краткосрочные обязательства	5	-	1	3	(1)
Долгосрочная кредиторская задолженность и начисления	3	2	1	-	1
Долгосрочные начисленные резервы	12	2	1	2	1
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	8	3	1	-	2
Резерв под отложенный актив по налогу на прибыль	(7)	(2)	(2)	(5)	-
Минус: взаимозачет отложенных налоговых обязательств	(32)	(13)	(11)	-	-
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>14</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>2</b>
Основные средства	(437)	(215)	(189)	(4)	(26)
Стоимость прав на добычу нефти и газа	(255)	(62)	(63)	1	1
Минус: взаимозачет отложенных налоговых активов	32	13	11	-	-
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(660)</b>	<b>(264)</b>	<b>(241)</b>	<b>(3)</b>	<b>(25)</b>
Доход/(расход) по отложенному налогу на прибыль				1	(23)
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(646)</b>	<b>(260)</b>	<b>(237)</b>		
<b>ОТРАЖЕНО В КОНСОЛИДИРОВАННОМ БАЛАНСЕ СЛЕДУЮЩИМ ОБРАЗОМ:</b>					
Отложенные налоговые активы	14	4	4		
Отложенные налоговые обязательства	(660)	(264)	(241)		
Чистые отложенные налоговые обязательства	(646)	(260)	(237)		

Сверка отложенных налоговых обязательств, нетто, представлена следующим образом:

	2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)
<b>На 1 января</b>	<b>(260)</b>	<b>(237)</b>
Доход/(расход) по отложенному налогу на прибыль, признанный в отчете о совокупном доходе	1	(23)
Приобретение дочерних компаний (Примечание 7)	(409)	-
Реклассификация в активы, предназначенные для продажи	22	-
<b>На 31 декабря</b>	<b>(646)</b>	<b>(260)</b>

Сверка между расходами по налогу на прибыль и бухгалтерской прибыли, умноженной на ставку 20%, за отчетные годы, завершившиеся 31 декабря, представлена следующим образом:

	2013 г. (пересмотренные данные)	2012 г. (пересмотренные данные)	2011 г. (пересмотренные данные)
Прибыль до налогообложения	632	469	425
Налог на прибыль, рассчитанный по ставке 20%, установленной законодательством РФ	126	94	85
<b>УВЕЛИЧЕНИЕ/УМЕНЬШЕНИЕ В РЕЗУЛЬТАТЕ ДЕЙСТВИЯ СЛЕДУЮЩИХ ФАКТОРОВ:</b>			
Эффект применения ставок налога на прибыль в других юрисдикциях	3	2	3
Эффект льготных ставок налога на прибыль	(13)	(12)	(6)

	2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)	2011 г. (пересмотренные данные)
Эффект от необлагаемого налогом неденежного дохода от сделок по приобретениям, нетто (Примечание 7)	(41)	—	—
Эффект от необлагаемых налогом доходов и невычитаемых в целях налогообложения расходов	6	20	8
Налог на прибыль	81	104	90

Отложенные налоговые активы, не признанные в консолидированных балансах, в сумме 5 млрд руб., 7 млрд руб. и 5 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг., соответственно, связаны с существованием непризнанных налоговых убытков. Сроки возможного признания данных налоговых убытков истекают в период между 2014 и 2023 гг.

## 17. НЕКОНТРОЛИРУЮЩИЕ ДОЛИ

Неконтролирующие доли включают:

	На 31 декабря 2013 г.		За 2013 г.	На 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)		За 2012 г. (пересмотренные данные)	На 31 декабря 2011 г. (пересмотренные данные)		За 2011 г. (пересмотренные данные)
	Неконтр. доля (%)	Неконтр. доля в чистых активах	Неконтр. доля в чистой прибыли	Неконтр. доля (%)	Неконтр. доля в чистых активах	Неконтр. доля в чистой прибыли	Неконтр. доля (%)	Неконтр. доля в чистых активах	Неконтр. доля в чистой прибыли
ЗАО «Ванкорнефть»	6,04	29	3	6,04	26	2	6,04	24	7
ОАО «Грознефтегаз»	49,00	3	(3)	49,00	6	—	49,00	6	—
ОАО «Роснефть-Сахалин»	45,00	2	—	45,00	2	—	45,00	2	—
ОАО «Всероссийский банк развития регионов»	15,33	1	—	15,33	1	—	15,33	1	—
ЗАО «ТЭК Шереметьево» (Примечание 7)	25,10	1	—	—	—	—	—	—	—
SIA «ITERA Latvija» (Примечание 7)	34,00	1	—	—	—	—	—	—	—
ОАО «РН Холдинг» (Примечания 7, 37)	—	—	2	—	—	—	—	—	—
ОАО «Верхнеконск-нефтегаз» (Примечания 7, 37)	—	—	1	—	—	—	—	—	—
ОАО «Самотлор-нефтегаз» (Примечания 7, 37)	—	—	1	—	—	—	—	—	—
ООО «РН-Уват-нефтегаз» (Примечания 7, 37)	—	—	1	—	—	—	—	—	—
ОАО «Оренбургнефть» (Примечания 7, 37)	—	—	1	—	—	—	—	—	—
Неконтролирующие доли прочих компаний	различная	2	—	различная	4	—	различная	3	(3)
<b>Неконтролирующие доли на конец отчетного периода</b>		<b>39</b>	<b>6</b>		<b>39</b>	<b>2</b>		<b>36</b>	<b>4</b>

## 18. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, базовая прибыль на акцию включает:

	2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)	2011 г. (пересмотренные данные)
<b>ПРОДОЛЖАЮЩАЯСЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам «Роснефти»	545	363	331
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций в обращении (миллионов шт.)	10 304	9 416	9 591
<b>Итого базовая прибыль на акцию (рублей)</b>	<b>52,89</b>	<b>38,55</b>	<b>34,51</b>

## 19. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты включают:

	На 31 декабря	
	2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)
Денежные средства в кассе и на банковских счетах — рубли	58	19
Денежные средства в кассе и на банковских счетах — иностранная валюта	172	206
Депозиты	43	72
Прочее	2	2
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>275</b>	<b>299</b>

Денежные средства на счетах в иностранной валюте представляют собой в основном средства в долларах США.

Депозиты являются процентными и выражены, главным образом, в рублях.

Денежные средства с ограничением к использованию включают:

	На 31 декабря	
	2013 г.	2012 г.
Обязательный резерв банков Группы в ЦБ РФ	1	1
Счет расчетов по совместной деятельности с группой компаний ВР в евро	—	3
<b>Итого денежные средства с ограничением к использованию</b>	<b>1</b>	<b>4</b>

## 20. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Прочие краткосрочные финансовые активы включают:

	На 31 декабря	
	2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)
<b>ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ИМЕЮЩИЕСЯ В НАЛИЧИИ ДЛЯ ПРОДАЖИ</b>		
Облигации	21	14
Вложения в акции и паи	22	6
<b>Займы и дебиторская задолженность</b>		
Займы выданные	17	18
Займы, выданные ассоциированным предприятиям	4	1
Векселя полученные, за вычетом резерва	21	27
Займы, выданные по сделке обратного РЕПО	1	–
Депозиты и депозитные сертификаты	131	–
<b>ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ОЦЕНИВАЕМЫЕ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ЧЕРЕЗ ПРИБЫЛЬ ИЛИ УБЫТОК, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ТОРГОВЛИ</b>		
Корпоративные облигации	11	10
Государственные облигации	4	5
Вложения в акции и паи	–	6
Производные финансовые инструменты	–	3
<b>Итого прочие краткосрочные финансовые активы</b>	<b>232</b>	<b>90</b>

Состав облигаций, имеющихся в наличии для продажи, по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. представлен в таблице ниже:

Вид ценных бумаг	2013 г.			2012 г.		
	Баланс	Годовая процентная ставка	Срок погашения	Баланс	Годовая процентная ставка	Срок погашения
Государственные облигации (облигации федерального займа, выпущенные Министерством финансов РФ)	6	7,0–8,1%	март 2014 – июнь 2015	3	6,9–8,1%	ноябрь 2014 – июль 2015
Муниципальные облигации	2	8,35–9,0%	декабрь 2014 – ноябрь 2018	1	8,75–9,25%	июнь 2013 – ноябрь 2018
Корпоративные облигации	13	3,72–10,0%	февраль 2014 – ноябрь 2024	10	4,25–10,0%	февраль 2013 – ноябрь 2023
<b>Итого</b>	<b>21</b>			<b>14</b>		

Банковские депозиты составляют 131 млрд руб. и 0 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2013 г. банковские депозиты, выраженные в долларах США, составляют 85 млрд руб. и размещены под процентные ставки от 1,8% до 3,0% годовых. Банковские депозиты, выраженные в рублях, составляют 46 млрд руб. и размещены под процентные ставки от 7,0% до 9,0% годовых.

По состоянию на 31 декабря 2013 г. векселя полученные представляют собой процентные корпоративные векселя, выраженные в основном в рублях, со сроками погашения до декабря 2014 года и номинальными процентными ставками от 4,25% до 10,7% годовых и беспроцентные корпоративные векселя со сроками погашения до декабря 2014 года и средневзвешенной эффективной ставкой 4,8% годовых.

По состоянию на 31 декабря 2012 г. векселя полученные представляют собой процентные корпоративные векселя, выраженные, в основном, в рублях, со сроками погашения до ноября 2014 года и номинальными процентными ставками от 4,25% до 8,50% годовых и беспроцентные корпоративные векселя со сроками погашения до июня 2013 года и средневзвешенной эффективной ставкой 5,94% годовых.

Сделки обратного РЕПО обеспечены торговыми ценными бумагами, имеющими справедливую стоимость на 31 декабря 2013 и 2012 гг. в сумме 1 млрд руб. и 0 млрд руб. соответственно. Состав финансовых активов, предназначенных для торговли, по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. представлен в таблице ниже:

Вид ценных бумаг	2013 г.			2012 г.		
	Баланс	Годовая процентная ставка	Срок погашения	Баланс	Годовая процентная ставка	Срок погашения
Корпоративные облигации	11	1,99–13,5%	февраль 2014 – октябрь 2026	10	2,85–13,5%	март 2013 – октябрь 2023
Государственные и муниципальные облигации	4	5,5–12,0%	апрель 2014 – февраль 2036	5	6,7–12,0%	январь 2013 – февраль 2036
Вложения в торгуемые акции компаний с государственным участием	–			6		
<b>Итого</b>	<b>15</b>			<b>21</b>		

### Производные финансовые инструменты

В 2012 году Компания заключила контракт на проведение серии поставочных конверсионных сделок с опционами (коллар) на продажу долларов США сроком действия до декабря 2013 года. Согласно условиям сделки, ежемесячно в определенный день фиксировался текущий обменный курс рубля к доллару. Если в эту дату текущий обменный курс рубля к доллару выходил за верхнюю или нижнюю рамки границ колебаний курса, то стороны контракта осуществляли покупку-продажу валюты на номинальную сумму 20,5 млн долл. США (1 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2012 г.) по курсам конвертации, установленным в контракте. Оценка справедливой стоимости сделок производилась в системе SuperDerivatives исходя из рыночных данных. Справедливая стоимость серии поставочных конверсионных сделок с опционами (коллар) признана в составе статьи «Прочие краткосрочные финансовые активы — Производные финансовые инструменты» в сумме 1 млрд руб. в консолидированном балансе по состоянию на 31 декабря 2012 г.

В составе статьи «Прочие краткосрочные финансовые активы — Производные финансовые инструменты» в сумме 2 млрд руб. в консолидированном балансе по состоянию на 31 декабря 2012 г. признана справедливая стоимость сделок валютно-процентного свопа. Описание сделок представлено в Примечании 31.

## 21. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Дебиторская задолженность включает:

	На 31 декабря	
	2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)
Торговая дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	378	204
Ссудная задолженность банков Компании	16	19
Прочая дебиторская задолженность	30	22
<b>Итого</b>	<b>424</b>	<b>245</b>
Оценочный резерв по сомнительным долгам	(9)	(8)
<b>Итого дебиторская задолженность за вычетом резерва</b>	<b>415</b>	<b>237</b>



Оценочный резерв по сомнительным долгам формируется на каждую отчетную дату на основании оценок руководства Компании относительно ожидаемых денежных поступлений в счет погашения дебиторской задолженности.

Компания начислила оценочный резерв по сомнительным долгам по всем существенным суммам просроченной дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. На 31 декабря 2013 и 2012 гг. дебиторская задолженность не передавалась в залог в качестве обеспечения кредитов и займов, предоставленных Компании.

## 22. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы включают:

	На 31 декабря	
	2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)
Сырая нефть и попутный газ	69	46
Нефтепродукты и нефтехимия	96	66
Материалы	37	22
<b>Итого</b>	<b>202</b>	<b>134</b>

Остаток по статье «Материалы» в основном включает запасные части. Статья «Нефтепродукты и нефтехимия» включает таковые как для реализации, так и для внутреннего использования.

Компания ретроспективно изменила классификацию товарно-материальных запасов с целью сближения с общепринятой практикой в отрасли. Нефтепродукты, предназначенные для использования в дальнейшей переработке, были перенесены из статьи «Незавершенное производство» в статью «Нефтепродукты и нефтехимия». Соответствующие суммы составили 13 млрд руб. и 10 млрд руб. на 31 декабря 2013 и 2012 гг. Прочие товарно-материальные запасы по статье «Незавершенное производство» были перенесены в статью «Материалы». Соответствующие суммы составили 1 млрд руб. и 1 млрд руб. на 31 декабря 2013 г. и 2012 гг.

За годы, оканчивающиеся 31 декабря:

	2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)	2011 г.
Сумма запасов, признанных в качестве расходов	581	346	297

Сумма запасов, признанных в качестве расходов в отчетном периоде, отражена в строках «Производственные и операционные расходы», «Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти» и «Общехозяйственные и административные расходы» консолидированного отчета о совокупном доходе.

## 23. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ И ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

Авансы выданные включают:

	На 31 декабря	
	2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)
НДС и акцизы к возмещению из бюджета	183	90
Авансы, выданные поставщикам	36	24
Предоплата по таможенным пошлинам	80	54
Расчеты по прочим налогам	25	11
Прочие	6	6
<b>Итого авансы выданные и прочие оборотные активы</b>	<b>330</b>	<b>185</b>

Предоплата по таможенным пошлинам представляет собой в основном расходы по экспортной пошлине по экспорту нефти и нефтепродуктов (Примечание 10).

## 24. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Корпоративная и прочие деятельности	Итого
<b>ПЕРВОНАЧАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ</b>				
На 1 января 2012 г. (пересмотренные данные)	2 266	561	98	2 925
Поступления	311	151	24	486
Выбытия	(15)	(7)	(10)	(32)
Курсовая разница	(6)	–	–	(6)
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	5	–	–	5
На 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)	2 561	705	112	3 378
<b>ИЗНОС, ИСТОЩЕНИЕ И УБЫТКИ ОТ ОБЕСЦЕНЕНИЯ</b>				
На 1 января 2012 г. (пересмотренные данные)	(452)	(113)	(32)	(597)
Начисление износа и истощения (пересмотренные данные)	(164)	(33)	(11)	(208)
Выбытия и прочие движения	1	1	1	3
Обесценение активов	(10)	–	–	(10)
Курсовая разница	4	–	–	4
На 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)	(621)	(145)	(42)	(808)
Чистая балансовая стоимость на 1 января 2012 г. (пересмотренные данные)	1 814	448	66	2 328
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)	1 940	560	70	2 570
Авансы, выданные за основные средства на 1 января 2012 г. (пересмотренные данные)	11	28	4	43
Авансы, выданные за основные средства на 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)	4	46	9	59
<b>Итого на 1 января 2012 г. (пересмотренные данные)</b>	<b>1 825</b>	<b>476</b>	<b>70</b>	<b>2 371</b>
<b>Итого на 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)</b>	<b>1 944</b>	<b>606</b>	<b>79</b>	<b>2 629</b>

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Корпоративная и прочие деятельности	Итого
<b>ПЕРВОНАЧАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ</b>				
Приобретение дочерних компаний (Примечание 7)	2 371	277	1	2 649
Поступления	352	220	23	595
Выбытия	(36)	(6)	(4)	(46)
Реклассификация в активы для продажи (Примечание 7)	(144)	-	-	(144)
Курсовая разница	11	4	-	15
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	7	-	-	7
На 31 декабря 2013 г.	5 122	1 200	132	6 454
<b>ИЗНОС, ИСТОЩЕНИЕ И УБЫТКИ ОТ ОБЕСЦЕНЕНИЯ</b>				
Начисление износа и истощения	(329)	(53)	(10)	(392)
Выбытия и прочие движения	16	4	3	23
Обесценение активов	-	(1)	-	(1)
Курсовая разница	(7)	(1)	-	(8)
На 31 декабря 2013 г.	(941)	(196)	(49)	(1 186)
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2013 г.	4 181	1 004	83	5 268
Авансы, выданные за основные средства на 31 декабря 2013 г.	4	49	9	62
<b>Итого на 31 декабря 2013 г.</b>	<b>4 185</b>	<b>1 053</b>	<b>92</b>	<b>5 330</b>

Сумма незавершенного капитального строительства, которое включено в состав основных средств, на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. составляла 928 млрд руб., 654 млрд руб. и 441 млрд руб. соответственно.

В течение 2012 года Компания выявила наличие индикаторов обесценения (разведка и оценка запасов полезных ископаемых на определенной территории не привели к обнаружению коммерчески выгодного количества запасов полезных ископаемых, и предприятие решило прекратить производство указанных работ на этой территории) в отношении трех лицензий на геологоразведочную деятельность, включенных в категорию «Разведка и добыча» основных средств. В результате Компания признала убыток от обесценения в размере 10 млрд руб. в составе прочих расходов консолидированного отчета о совокупном доходе за 2012 год.

Износ за 2013 и 2012 гг. включает износ, капитализированный в составе стоимости строительства объектов основных средств, а также в составе стоимости товарно-материальных запасов в сумме 4 млрд руб. и 4 млрд руб. соответственно.

Компания капитализировала проценты по кредитам и займам в сумме 33 млрд руб., 24 млрд руб. и 14 млрд руб. в течение 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

В течение 2013 года Компания получила государственные субсидии на капитальное строительство в размере 7 млрд руб. Субсидии учитываются как уменьшение поступлений в сегменте «Разведка и добыча».

#### Активы по разведке и оценке

Активы по разведке и оценке ресурсов учитываются в составе сегмента «Разведка и добыча» и включают:

	2013 г.	2012 г.
На 1 января	11	11
Капитализированные расходы	7	4
Приобретение дочерних компаний	3	-
Реклассификация в активы на стадии разработки	(6)	(4)
Списание на расходы	(2)	-
На 31 декабря	13	11

#### Права на добычу

Права на добычу в составе сегмента «Разведка и добыча» включают:

	Права на доказанные запасы	Права на недоказан- ные запасы	Итого
<b>НА 1 ЯНВАРЯ 2012 Г. (ПЕРЕСМОТРЕННЫЕ ДАННЫЕ)</b>			
Первоначальная стоимость	269	104	373
Накопленное истощение и убытки от обесценения активов	(45)	-	(45)
<b>Чистая балансовая стоимость на 1 января 2012 г. (пересмотренные данные)</b>	<b>224</b>	<b>104</b>	<b>328</b>
Начисление истощения	(15)	-	(15)
Поступления	-	6	6
Обесценение активов	-	(10)	(10)
Реклассификация прав на доказанные запасы из прав на недоказанные запасы	2	(2)	-
<b>НА 31 ДЕКАБРЯ 2012 Г. (ПЕРЕСМОТРЕННЫЕ ДАННЫЕ)</b>			
Первоначальная стоимость	271	108	379
Накопленное истощение и убытки от обесценения активов	(60)	(10)	(70)
<b>Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)</b>	<b>211</b>	<b>98</b>	<b>309</b>
Начисление истощения	(44)	-	(44)
Поступления	-	9	9
Приобретение дочерних компаний	975	126	1 101
Реклассификация в активы для продажи (Примечание 7)	(55)	(50)	(105)
Реклассификация прав на доказанные запасы из прав на недоказанные запасы	10	(10)	-
<b>НА 31 ДЕКАБРЯ 2013 Г.</b>			
Первоначальная стоимость	1 201	183	1 384
Накопленное истощение и убытки от обесценения активов	(104)	(10)	(114)
<b>Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2013 г.</b>	<b>1 097</b>	<b>173</b>	<b>1 270</b>

## Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов

По состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. сумма резерва под обязательства, связанные с выбытием активов, составила 64 млрд руб., 38 млрд руб. и 36 млрд руб. соответственно, и была включена в состав основных средств.

## 25. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ И ГУДВИЛЛ

Изменение балансовой стоимости нематериальных активов и гудвилла представлено в таблице ниже:

	Права аренды земли	Прочие нематериальные активы	Итого нематериальные активы	Гудвилл
<b>ПЕРВОНАЧАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ</b>				
На 1 января 2012 г. (пересмотренные данные)	19	9	28	142
Поступления	–	2	2	2
Выбытия	(1)	(2)	(3)	–
На 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)	18	9	27	144
<b>АМОРТИЗАЦИЯ</b>				
На 1 января 2012 г. (пересмотренные данные)	(4)	(2)	(6)	–
Начисленная амортизация	(1)	(1)	(2)	–
На 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)	(5)	(3)	(8)	–
Чистая балансовая стоимость на 1 января 2012 г. (пересмотренные данные)	15	7	22	142
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)	13	6	19	144
<b>ПЕРВОНАЧАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ</b>				
Поступления	1	3	4	–
Выбытия	(6)	(4)	(10)	–
Приобретение дочерних компаний (Примечание 7)	10	16	26	20
На 31 декабря 2013 г.	23	24	47	164
<b>АМОРТИЗАЦИЯ</b>				
Начисленная амортизация	(2)	(2)	(4)	–
Выбытие амортизации	2	–	2	–
На 31 декабря 2013 г.	(5)	(5)	(10)	–
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2013 г.	18	19	37	164

Компанией был проведен годовой тест на обесценение гудвилла по состоянию на 1 октября каждого года. Проверка на обесценение производилась в начале четвертого квартала каждого года с использованием наиболее актуальной информации на дату ее проведения. В результате данной годовой проверки обесценения гудвилла в 2013 и 2012 гг. выявлено не было.

Гудвилл, образовавшийся в результате приобретения компаний, был распределен по соответствующим группам единиц, генерирующим денежные средства, являющимся производственными сегментами — сегменту разведки и добычи и сегменту переработки и сбыта. При оценке обесценения гудвилла текущая стоимость производственных сегментов (включая гудвилл) была сопоставлена с их расчётной стоимостью от использования.

	На 31 декабря	
	2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)
<b>ГУДВИЛЛ</b>		
Разведка и добыча	31	31
Переработка и сбыт	133	113
<b>Итого</b>	<b>164</b>	<b>144</b>

Ценность от использования производственных сегментов была определена Компанией при помощи модели дисконтированных денежных потоков. Будущие денежные поступления были скорректированы на риски применительно к каждому сегменту и дисконтированы по ставке, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и рисков, характерных для данного сегмента, по которому не производилась корректировка расчетных оценок будущих потоков денежных средств.

Бизнес-план Компании, утверждаемый ее Советом директоров, является первичным источником информации при определении ценности от использования производственных сегментов. Бизнес-план содержит внутренние прогнозы по добыче нефти и газа, прогнозы по объему переработки нефтеперерабатывающих заводов, объемам продаж различных типов нефтепродуктов, а также прогнозы по выручке, операционным издержкам и капитальным вложениям. В качестве первого шага при подготовке данных прогнозов в бизнес-план Компании включается ряд обусловленных внешними условиями допущений, таких как цены на нефть и природный газ, маржа нефтепереработки и маржа по нефтепродуктам, а также уровень инфляции, связанной с ростом издержек производства. Данные предположения основываются на существующих ценах, уровнях инфляции рубля и доллара США, других макроэкономических факторах и исторических тенденциях, а также волатильности рынков.

Для определения ценности от использования операционных сегментов была найдена сумма дисконтированных денежных потоков по данным сегментам и остаточной стоимости производственных сегментов. Для определения остаточной стоимости сегментов Компании в пост-прогнозный период использовалась модель Гордона. В указанной модели применялись усредненные темпы падения производства, равные естественным темпам падения добычи для существующих активов при условии отсутствия эксплуатационного бурения. Соответствующие темпы составили 8,0% ежегодного снижения для сегмента «Разведка и добыча» и 0,0% для сегмента «Переработка и сбыт».

Среди перечисленных выше факторов наибольшее значение имели допущения, сделанные в отношении следующих показателей:

- ставка дисконтирования;
- цена на нефть;
- объемы добычи и переработки.

Чувствительность дисконтированных денежных потоков к изменению вышеуказанных факторов является наиболее сильной.

Ставка дисконтирования определялась на основе средневзвешенной стоимости капитала Компании до налога на прибыль и составила 6,9% за 2013 год (6,9% в 2012 г.). Плановые объемы добычи определяются исходя из детальной информации по месторождениям и учитывают программу разработки месторождений, утвержденную руководством, в рамках долгосрочного процесса планирования. Для целей проведения теста на обесценение прогноз Компании по цене нефти сорта Urals был основан на прогнозных рыночных ценах. По мнению руководства, возможные разумные изменения в перечисленных допущениях не привели бы к обесценению гудвилла.

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. Компания не имела объектов нематериальных активов с неопределенным сроком полезного использования. По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. не имелось нематериальных активов, находящихся в залоге.

## 26. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Прочие долгосрочные финансовые активы включают:

	На 31 декабря	
	2013 г.	2012 г.
Облигации	1	1
Депозиты	6	–

	На 31 декабря	
	2013 г.	2012 г.
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		
Акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	1	3
Акции ОАО «Россети»	1	3
Акции AS Latvijas Gaze, ASEesti GAAS	2	–
Долгосрочные займы, выданные ассоциированным предприятиям	20	11
Долгосрочные займы	3	–
Ссуды персоналу	1	1
Производные финансовые инструменты	1	2
Прочие	4	3
<b>Итого прочие долгосрочные финансовые активы</b>	<b>40</b>	<b>24</b>

Долгосрочные займы, выданные ассоциированным предприятиям, по условиям контрактов имеют срок погашения от 3 до 9 лет под процентную ставку от 8,2 до 14,5%. Долгосрочные депозиты по условиям контрактов имеют срок 5 лет, размещены под 8% годовых, размещены в рублях.

Просроченных долгосрочных финансовых активов, по которым не создан резерв под обесценение, по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. не имеется.

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. признано обесценение акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» на сумму 2 млрд руб. и 2 млрд руб., соответственно, а также займов ассоциированным предприятиям в сумме 0 млрд руб. и 0,2 млрд руб.

Долгосрочные финансовые активы не передавались в залог в обеспечение кредитов и займов, предоставленных Компании по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг.

На 31 декабря 2013 и 2012 гг. Компания не получала в залог долгосрочных финансовых активов.

#### Производные финансовые инструменты

В 2012 году Компания заключила контракты на проведение серии поставочных форвардных сделок на продажу долларов США сроком действия до 2015 года на номинальную сумму 1 259 млн долл. США (41 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.). Компания осуществляет продажу долларов США в соответствии с графиком сделок, по курсам конвертации, установленным в контракте. Оценка справедливой стоимости сделок производится в системе Bloomberg исходя из рыночных данных. Справедливая стоимость серии поставочных форвардных сделок признана в составе статьи «Прочие долгосрочные финансовые активы — Производные финансовые инструменты» в сумме 1 млрд руб. и 2 млрд рублей в консолидированном балансе по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно. Изменение справедливой стоимости привело к формированию убытка в неденежной форме в сумме 1 млрд руб. Прибыль в денежной форме, равная нетто-платежам, пересчитанным в рубли по официальному курсу ЦБ РФ на дату платежа, между контрагентами по сделке, составила 0 млрд руб. в 2013 году. Нетто эффект по серии поставочных форвардных сделок отражен в составе статьи «Финансовые расходы — Чистый убыток от операций с производными финансовыми инструментами» в сумме 1 млрд руб. в консолидированном отчете о совокупном доходе за 2013 год (Примечание 12).

## 27. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ И АССОЦИИРОВАННЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия включают:

Наименование объекта инвестиции	Страна	Доля Компании на 31 декабря 2013 г., %	На 31 декабря	
			2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)
<b>ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ</b>				
ООО «Компания «Полярное сияние»	Россия	50,00	1	1
Rosneft Shell Caspian Vent.	Россия	51,00	1	1
«Тайху Лимитед» (ОАО «Удмуртнефть»)	Кипр	51,00	20	13
ОАО «Верхнечонскнефтегаз»	Россия	см. Прим. 7	–	30
Lanard Holdings Ltd	Кипр	50,00	18	17
ООО «НГК «ИТЕРА»	Россия	см. Прим. 7	–	95
ЗАО «Арктикшельфнефтегаз»	Россия	50,00	3	3
ООО «Национальный нефтяной консорциум»	Россия	60,00	12	3
Saras S.p.A.	Италия	20,99	13	–
ОАО НГК «Славнефть»	Россия	49,94	166	–
«Букерон», «Петропериха», «ПетроМонагаз»	Венесуэла	различные	17	–
NVGRES Holdings Limited (ООО «НВГРЭС»)	Кипр	25,00	5	–
ЗАО «Мессоуханефтегаз»	Россия	50,00	2	–
ЗАО «СТС»	Россия	50,00	4	–
<b>ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ</b>				
ЗАО «Пургаз»	Россия	49,00	57	–
ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»	Россия	см. Прим. 7	–	13
Прочие	различные		8	10
<b>Итого инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия</b>			<b>327</b>	<b>186</b>

Ниже представлена финансовая информация о существенных совместных и ассоциированных предприятиях по состоянию на 31 декабря 2013 г.:

Доля Компании в чистых активах	«Тайху Лимитед»	ОАО НГК «Славнефть»	Lanard Holdings Ltd	ЗАО «Пургаз»
Оборотные активы	10	23	1	1
Внеоборотные активы	41	117	1	5
Итого активы	51	140	2	6
Краткосрочные обязательства	(9)	(32)	(1)	(1)
Долгосрочные обязательства	(22)	(28)	–	–
Итого обязательства	(31)	(60)	(1)	(1)
<b>Итого доля Компании в чистых активах</b>	<b>20</b>	<b>80</b>	<b>1</b>	<b>5</b>

Доля Компании в чистой прибыли	«Тайху Лимитед»	ОАО НГК «Славнефть»	Lanard Holdings Ltd	ЗАО «Пургаз»
Выручка от реализации	56	97	2	3
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(42)	(39)	(2)	(3)
Валовая прибыль	14	58	–	–
Прочие расходы	(2)	(48)	–	–
Прибыль до налогообложения	12	10	–	–



Доля Компании в чистой прибыли	«Тайху Лимитед»	ОАО НГК «Славнефть»	Lanard Holdings Ltd	ЗАО «Пургаз»
Налог на прибыль	(3)	(2)	–	–
<b>Итого доля Компании в чистой прибыли</b>	<b>9</b>	<b>8</b>	<b>–</b>	<b>–</b>

Ниже представлена финансовая информация о существенных совместных и ассоциированных предприятиях по состоянию на 31 декабря 2012 г.:

Доля Компании в чистых активах	«Тайху Лимитед»	Lanard Holdings Ltd
Оборотные активы	10	–
Внеоборотные активы	46	1
<b>Итого активы</b>	<b>56</b>	<b>1</b>
Краткосрочные обязательства	(6)	–
Долгосрочные обязательства	(37)	–
<b>Итого обязательства</b>	<b>(43)</b>	<b>–</b>
<b>Итого доля Компании в чистых активах</b>	<b>13</b>	<b>1</b>

Доля Компании в чистой прибыли	«Тайху Лимитед»	Lanard Holdings Ltd
Выручка от реализации	55	2
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(41)	(2)
Валовая прибыль	14	–
Прочие расходы	(3)	–
Прибыль до налогообложения	11	–
Налог на прибыль	(3)	–
<b>Итого доля Компании в чистой прибыли</b>	<b>8</b>	<b>–</b>

Разница в сумме 52 млрд руб. между стоимостью инвестиций и долей Компании в чистых активах ЗАО «Пургаз» представляет собой корректировки к справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств ассоциированного предприятия на дату приобретения. Данная разница включена в балансовую стоимость инвестиций в ЗАО «Пургаз».

Инвестиции в Lanard Holdings Ltd предварительно включают в себя корректировки к справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств совместного предприятия на дату приобретения, а также гудвилл. Данная разница в сумме 17 млрд руб. включена в балансовую стоимость инвестиций в Lanard Holdings Ltd.

Разница в сумме 86 млрд руб. между стоимостью инвестиций и долей Компании в чистых активах ОАО НГК «Славнефть» представляет собой корректировки к справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств совместного предприятия на дату приобретения. Данная разница включена в балансовую стоимость инвестиций в ОАО НГК «Славнефть».

Доход от существенных совместных и ассоциированных предприятий:

	Доля Компании на 31 декабря 2013 г., %	Доля в прибыли/(убытке) компаний, учтенных по методу участия в капитале		
		2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)	2011 г.
ООО «Компания «Полярное Сияние»	50,00	–	1	1
ОАО «Верхнеконскнефтегаз»	см. Прим. 7	3	14	8
«Тайху Лимитед»	51,00	9	8	7
ООО «НГК «ИТЕРА»	см. Прим. 7	2	2	–
ОАО НГК «Славнефть»	49,94	(4)	–	–
Прочие	различная	2	(2)	–
<b>Итого доход от совместных и ассоциированных предприятий</b>		<b>12</b>	<b>23</b>	<b>16</b>

Разница в сумме 12 млрд руб. между величиной убытка от инвестиций и долей Компании в чистой прибыли ОАО НГК «Славнефть» представляет собой корректировки к справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств совместного предприятия, начиная с даты приобретения.

#### ОАО «НГК «Славнефть»

В результате приобретения ТНК-ВР (Примечание 7) Компания получила 49,9% доли в ОАО «НГК «Славнефть». Инвестиция составляет 173 млрд руб. и учитывается как совместное предприятие по методу участия в капитале.

«Славнефть» владеет лицензиями на геологическое изучение недр и добычу нефти и газа на 31 лицензионном участке на территории Западной Сибири и Красноярского края. Ежегодная добыча ОАО «НГК «Славнефть» составляет 17 млн тонн нефти. Добытая нефть (за исключением экспортной доли) отправляется на переработку. Ежегодно НПЗ ОАО «НГК «Славнефть» перерабатывают свыше 26 млн тонн углеводородного сырья и производят более 5 млн тонн автобензинов.

#### Инвестиции в Венесуэле

В результате приобретения ТНК-ВР (Примечание 7) Компания получила доли в ряде проектов в Венесуэле, наиболее крупная инвестиция у Компании в предприятии «ПетроМонагаз С.А.» – 16,7%. Данная инвестиция в сумме 17 млрд руб. учитывается как совместное предприятие по методу участия в капитале.

«ПетроМонагаз С.А.» занимается разработкой нефтегазовых месторождений на востоке бассейна р. Ориноко. В 2013 году предприятие добыло 8,3 млн тонн в условном нефтяном эквиваленте. Проект, осуществляемый «ПетроМонагаз С.А.» включает в себя добычу и улучшение качества сверхтяжелой нефти, производство и продажу синтетической нефти.

#### Приобретение доли в бразильских активах

В результате приобретения ТНК-ВР (Примечание 7) Компания приобрела 45%-ную долю в концессионном соглашении в отношении 21 разведочного блока в нефтегазовом бассейне Солимоинс на материковой части Бразилии. В результате признания справедливой стоимости активов ТНК-ВР справедливая стоимость бразильских активов составила 9,8 млрд руб. (317 млн долл. по официальному курсу ЦБ РФ на дату приобретения). Приобретенные доли в этом проекте учитываются как совместная операция, так как Компания приобрела неотделимые доли в соответствующих активах и обязательствах. В течение 2013 года Компания признала общую сумму расходов в размере 2,2 млрд руб.

#### Национальный нефтяной консорциум

В январе 2013 года Компания приобрела дополнительно 20% в уставном капитале ООО «Национальный нефтяной консорциум» (далее по тексту «ННК») за 6 млрд руб. В результате данного приобретения и присоединения доли ТНК-ВР (Примечание 7) доля Компании в капитале ННК увеличилась до 60%. ННК осуществляет финансирование проекта по геологоразведке блока Хуни-6 в Венесуэле, реализуемого совместно с дочерним предприятием государственной нефтегазовой компании Венесуэлы – Petróleos de Venezuela S.A. (далее по тексту – «PDVSA»). Компания продолжает учитывать данное приобретение как инвестицию по методу участия в капитале, так как соглашение участников предусматривает совместный контроль.

#### Приобретение доли в нефтеперерабатывающих активах

23 апреля 2013 г. Компания завершила приобретение 13,70% доли в компании Saras S.p.A. (далее по тексту – «Saras») за 178,5 млн евро (7 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату приобретения) у компании Angelo Moratti S.p.A., Джаиана Марко Моратти и Массимо Моратти.

14 июня 2013 г. в результате добровольной публичной оферты, сделанной Компанией в отношении 69 310 933 обыкновенных акций компании Saras, было приобретено дополнительно 7,29% доли в компании Saras за 95 млн евро (4 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату приобретения).

В результате данных приобретений доля Компании в уставном капитале компании Saras составила 20,99% и была учтена как инвестиция по методу участия в капитале.

Saras является ведущей итальянской и европейской нефтеперерабатывающей группой, реализующей нефтепродукты в Италии и на международном рынке. Saras также работает в секторах производства и продаж электроэнергии, промышленного производства, научных разработок в нефтегазовой сфере, энергетике и защите окружающей среды и геологоразведки.

## 28. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Прочие внеоборотные нефинансовые активы включают:

	На 31 декабря	
	2013 г.	2012 г.
Долгосрочные авансы выданные	6	–
Предоплаченное страхование	1	1
Прочие	5	2
<b>Итого прочие внеоборотные нефинансовые активы</b>	<b>12</b>	<b>3</b>

## 29. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕНИЯ

Кредиторская задолженность и начисления включают:

	На 31 декабря	
	2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)
<b>Финансовые обязательства</b>		
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	187	117
Добровольное предложение о приобретении акций ОАО «РН Холдинг» (Примечание 37)	153	–
Заработная плата и связанные начисления	45	22
Остатки на счетах клиентов банка	36	41
Прочая кредиторская задолженность	22	13
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>443</b>	<b>193</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Краткосрочные авансы полученные	45	18
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>488</b>	<b>211</b>

Краткосрочная кредиторская задолженность в 2013 году погашалась в среднем в течение 47 дней (2012 г.: 31 день). На остатки на счетах клиентов банка начисляется 0,1–3,0% годовых. Торговая и прочая кредиторская задолженность являются беспроцентными.

## 30. КРЕДИТЫ, ЗАЙМЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ФИНАНСОВОЙ АРЕНДЕ

Кредиты и займы включают:

	Валюта	На 31 декабря	
		2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ</b>			
Банковские кредиты	рубли	115	101
Банковские кредиты	доллары США, евро	1 711	648
Облигации	рубли	131	20
Еврооблигации	доллары США	247	91
Клиентские депозиты	рубли	12	8
Клиентские депозиты	доллары США, евро	5	3
Прочие заемные средства	рубли	–	1
За вычетом: Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов		(545)	(35)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>		<b>1 676</b>	<b>837</b>
<b>КРАТКОСРОЧНЫЕ</b>			
Банковские кредиты	рубли	2	8
Банковские кредиты	доллары США	88	12
Клиентские депозиты	рубли	11	12
Клиентские депозиты	доллары США, евро	2	3
Займы	рубли	–	2
Займы	евро	3	5
Займы — компании, аффилированные с ОАО «НК ЮКОС»	рубли	11	11
Векселя — компании, аффилированные с ОАО «НК ЮКОС»	рубли	20	52
Векселя к уплате	рубли	1	1
Обязательства по сделке РЕПО	рубли	1	2
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов		545	35
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов</b>		<b>684</b>	<b>143</b>
<b>Итого задолженность по кредитам и займам</b>		<b>2 360</b>	<b>980</b>

### Долгосрочные кредиты и займы

Долгосрочные банковские кредиты включают:

Цель привлечения кредита	Валюта	Ставка	Срок погашения	На 31 декабря	
				2013 г.	2012 г.
Кредиты, привлеченные для пополнения оборотных средств	доллары США / евро	от LIBOR+1,3% до LIBOR+2,70%/EURIBOR+2,40%	2014–2018	1 135	167
Кредиты, привлеченные для финансирования целевой хозяйственной деятельности	доллары США	от LIBOR+0,60% до LIBOR+3,25%	2029	557	456

Цель привлечения кредита	Валюта	Ставка	Срок погашения	На 31 декабря	
				2013 г.	2012 г.
Кредиты, привлеченные для финансирования целевой хозяйственной деятельности	рубли	от 7,20% до 9,50%	2015–2017	115	101
Кредиты, привлеченные для приобретения основных средств	доллары США / евро	от LIBOR+1,00% до LIBOR+1,35%; 3,23% / EURIBOR+0,35%	2014–2021	28	27
Итого				1 835	751
Затраты на выпуск долговых обязательств				(9)	(2)
<b>Итого долгосрочные банковские кредиты</b>				<b>1 826</b>	<b>749</b>

Долгосрочные банковские кредиты, привлеченные от иностранного банка в долларах США для финансирования целевой хозяйственной деятельности, обеспечены экспортными контрактами на поставку сырой нефти. В случае нарушения обязательств по своевременному погашению задолженности по таким кредитам условия подобных кредитных соглашений предоставляют банку-кредитору прямое право требования в отношении выручки в сумме неисполненных обязательств, которую покупатель нефти, как правило, перечисляет через счета банков-кредиторов. Дебиторская задолженность по таким контрактам составляет 24 млрд руб. и 32 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно, и показана в составе торговой дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

Часть кредитов в долларах США, привлеченных для пополнения оборотных средств, приобретены в рамках сделки по приобретению ТНК-ВР (Примечание 7).

В марте 2013 года Компания осуществила выборку по четырем необеспеченным долгосрочным кредитам от группы международных банков на общую сумму 31,04 млрд долл. США (1 015,9 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) на финансирование приобретения ТНК-ВР (Примечание 7). Первый кредит в сумме 4,09 млрд долл. США (133,9 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) привлечен от группы иностранных банков под плавающую ставку сроком на 5 лет. Второе кредитное соглашение на сумму 12,74 млрд долл. США (417,0 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) заключено с группой иностранных банков под плавающую ставку сроком на 2 года. Третье кредитное соглашение на сумму 11,88 млрд долл. США (388,8 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) заключено с группой иностранных банков под плавающую ставку сроком на 2 года. Четвертое кредитное соглашение на сумму 2,33 млрд долл. США (76,2 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) заключено с группой иностранных банков под плавающую ставку сроком на 5 лет. По состоянию на 31 декабря 2013 г. выборка по указанным кредитам полностью осуществлена. В декабре 2013 года Компания осуществила погашение части долгосрочного кредита от иностранных банков на общую сумму 5,1 млрд долл. США (166,9 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.).

В июне 2013 года Компания осуществила выборку по необеспеченному долгосрочному кредиту от иностранного банка на общую сумму 2 млрд долл. США (65,5 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) под плавающую ставку сроком на 16 лет. Обеспечением по кредиту являются экспортные поставки нефти.

В ноябре 2013 года Компания осуществила выборку по необеспеченному долгосрочному кредиту от иностранного банка в сумме 0,75 млрд долл. США (24,5 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) под плавающую ставку сроком на 5 лет.

В декабре 2013 года Компания осуществила выборку по необеспеченному долгосрочному кредиту от группы иностранных банков на общую сумму 0,5 млрд долл. США (16,4 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) под плавающую ставку сроком на 5 лет.

В октябре 2012 года Компания разместила два выпуска документарных неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя общей номинальной стоимостью 20 млрд руб. и сроком обращения 10 лет. Выплаты по купону осуществляются каждые 6 месяцев по фиксированной ставке 8,6% годовых для первых десяти купонных периодов.

В марте 2013 года Компания разместила два выпуска документарных неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя общей номинальной стоимостью 30 млрд руб. и сроком обращения 10 лет. Выплаты по купону осуществляются каждые 6 месяцев по фиксированной ставке 8,0% годовых для первых десяти купонных периодов.

В июне 2013 года Компания разместила три выпуска документарных неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя общей номинальной стоимостью 40 млрд руб. и сроком обращения 10 лет. Выплаты по купону осуществляются каждые 6 месяцев по фиксированной ставке 7,95% годовых для первых десяти купонных периодов.

В декабре 2013 года Компания разместила два выпуска биржевых документарных неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя общей номинальной стоимостью 40 млрд руб. и сроком обращения 10 лет. Выплаты по купону осуществляются каждые 6 месяцев по фиксированной ставке 7,95% годовых для первых десяти купонных периодов.

По облигациям всех вышеуказанных выпусков предусматривается оферта досрочного приобретения/выкупа через пять лет в установленные эмиссионной документацией сроки по требованию владельцев. Кроме того, в любой момент по усмотрению эмитента может быть осуществлено досрочное приобретение/выкуп облигаций на основании отдельных решений Компании, с возможностью их последующего обращения. Вышеуказанное приобретение облигаций не является досрочным погашением облигаций.

Долгосрочные корпоративные еврооблигации включают:

	Валюта	Срок погашения	На 31 декабря	
			2013 г.	2012 г.
Еврооблигации — (ставка купона -3,149%)	Доллары США	2017	33	30
Еврооблигации — (ставка купона -4,199%)	Доллары США	2022	66	61
Еврооблигации (серия 7) — (ставка купона -6,25%)	Доллары США	2015	17	—
Еврооблигации (серия 2) — (ставка купона -7,50%)	Доллары США	2016	38	—
Еврооблигации (серия 4) — (ставка купона -6,625%)	Доллары США	2017	30	—
Еврооблигации (серия 6) — (ставка купона -7,875%)	Доллары США	2018	43	—
Еврооблигации (серия 8) — (ставка купона -7,25%)	Доллары США	2020	20	—
<b>Итого долгосрочные еврооблигации</b>			<b>247</b>	<b>91</b>

В четвертом квартале 2012 года Компания привлекла финансирование через размещение еврооблигаций в общей сумме 3 млрд долл. США. Облигации были размещены двумя сериями по номинальной стоимости: первая в сумме 1 млрд долл. США (30,4 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2012 г.) с купоном 3,149% годовых и сроком обращения до марта 2017 года и вторая в сумме 2 млрд долл. США (60,7 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2012 г.) с купоном 4,199% годовых и сроком обращения до марта 2022 года. Полученные средства будут направлены на общие корпоративные цели.

Еврооблигации второй, четвертой, шестой, седьмой и восьмой серий отражены в рамках сделки по приобретению ТНК-ВР (Примечание 7).

Клиентские депозиты включают в себя срочные депозиты клиентов дочерних банков, выраженные в рублях и иностранной валюте. На 31 декабря 2013 г. процентная ставка по рублевым депозитам составляет от 1,00% до 12,00% годовых, и от 1,00% до 7,40% годовых по депозитам в иностранной валюте.

Ряд кредитных соглашений содержит ограничительные условия в финансовой и других областях, которые Компания как заемщик обязана выполнять. Данные ограничительные условия включают в себя соблюдение некоторых финансовых коэффициентов.

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. Компания соблюдает все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных договорах.

#### Краткосрочные кредиты и займы

В ноябре 2013 года Компания осуществила две выборки по необеспеченному кредиту от иностранного банка на общую сумму 1,5 млрд долл. США (49,1 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) с плавающими ставками: первую в сумме 0,5 млрд долл. США (16,4 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) сроком на 1 год, с возможностью дополнительной пролонгации до 12 месяцев; вторую в сумме 1,0 млрд долл. США (32,7 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) со сроком погашения в течение 6 месяцев.

В декабре 2013 года Компания осуществила выборку по двум краткосрочным кредитам, привлеченным от российских банков на общую сумму 0,74 млрд долл. США (24,2 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) под фиксированные ставки, со сроками погашения в первом квартале 2014 г.

Клиентские депозиты представляют собой срочные средства клиентов дочерних банков Компании, выраженные в рублях и иностранной валюте. На 31 декабря 2013 г. процентная ставка по рублевым депозитам составляет от 0,01% до 12,00% годовых и валютным депозитам составляет от 0,01% до 7,20% годовых.

Займы от компаний, аффилированных с ОАО «НК «ЮКОС», включают в себя в основном выраженные в рублях займы от «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», которые были привлечены под ставку 9% годовых и срок погашения которых наступил в конце 2007 г. Эти займы ранее были учтены на балансе его дочерних обществ, приобретенных Компанией по итогам аукциона реализации активов ОАО «НК «ЮКОС», которые в настоящий момент оспариваются Компанией. Компания частично погасила указанные обязательства в связи с исполнением решения суда в 2010 году (Примечание 41).

Векселя к уплате — компании, аффилированные с ОАО «НК «ЮКОС», в основном, представляют собой заемные средства, ранее учтенные на балансе его дочерних обществ, приобретенных Компанией по итогам аукциона реализации активов ОАО «НК «ЮКОС». Эти векселя в настоящий момент оспариваются Компанией. Векселя, по заявлению взыскателей, в основном, подлежат уплате по предъявлению, и ставка по ним составляет от 0% до 18% годовых (Примечание 41).

В 2012–2013 гг. Компания получала денежные средства по сделкам РЕПО и отражала данные операции как обеспеченный займ. На 31 декабря 2013 и 2012 гг. обязательства Компании по сделкам РЕПО составили 1 млрд руб. и 2 млрд руб. соответственно. Справедливая стоимость ценных бумаг переданных в залог по сделкам РЕПО по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. составила 1,1 млрд руб. и 2,5 млрд руб.

В течение 2013 года Компания не задерживала выплаты по кредитным договорам, договорам займа, а также не имела просрочек по соответствующим процентным выплатам.

	На 31 декабря	
	2013 г.	2012 г.
Обязательства по финансовой аренде	12	11
В том числе краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	4	3

Обязательства по финансовой аренде погашаются следующим образом:

	На 31 декабря 2013 г.		
	Минимальные арендные платежи	Финансовые расходы	Текущая стоимость минимальных арендных платежей
Менее года	5	(1)	4
От 1 до 5 лет	6	(1)	5
Свыше 5 лет	3	–	3
<b>Итого</b>	<b>14</b>	<b>(2)</b>	<b>12</b>

	На 31 декабря 2013 г.		
	Минимальные арендные платежи	Финансовые расходы	Текущая стоимость минимальных арендных платежей
Менее года	4	(1)	3
От 1 до 5 лет	6	(1)	5
Свыше 5 лет	4	(1)	3
<b>Итого</b>	<b>14</b>	<b>(3)</b>	<b>11</b>

Договоры финансовой аренды, заключенные Компанией, не содержат ограничительных условий, заключены на длительный срок и некоторые из них подразумевают выкуп оборудования по истечении арендного срока. Компания заключала договоры финансовой аренды как в рублях, так и в долларах США.

Компания получила в лизинг следующие объекты основных средств, которые отражены в составе статьи «Основные средства» (Примечание 24):

	На 31 декабря	
	2013 г.	2012 г.
Машины и оборудование	12	8
Транспортные средства	6	6
Итого первоначальная стоимость	18	14
Минус: накопленная амортизация	(9)	(3)
<b>Итого остаточная стоимость основных средств, полученных в лизинг</b>	<b>9</b>	<b>11</b>

### 31. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ПРОИЗВОДНЫМ ФИНАНСОВЫМ ИНСТРУМЕНТАМ

Краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам включают:

	На 31 декабря	
	2013 г.	2012 г.
Сделки валютно-процентного свопа	6	–
<b>Итого краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам</b>	<b>6</b>	<b>–</b>

В 2013 году Компания заключила контракты с четырьмя банками на проведение сделок валютно-процентного свопа, сроком действия до 2018 года. В соответствии с условиями сделки Компания платит 2 138 млн долл. США (70 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) по плавающей ставке US\$ LIBOR 3М плюс маржа банка и получает 70 млрд руб. по фиксированной ставке от 7,95% до 8,0% годовых.

В 2012 году Компания заключила контракты с пятью банками на проведение сделок валютно-процентного свопа, сроком действия до 2015 года. В соответствии с условиями сделки Компания платит 1 982 млн долл. США (65 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) по фиксированной ставке и получает 62 млрд руб. по фиксированной ставке 7,2% годовых.

В 2012 году Компания заключила контракты с двумя банками на проведение сделок валютно-процентного свопа, сроком действия до 2017 года. В соответствии с условиями сделки Компания платит 641 млн долл. США (21 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) по плавающей ставке US\$ LIBOR 3М плюс маржа банка и получает 20 млрд руб. по фиксированной ставке 8,6% годовых.

Оценка справедливой стоимости сделок валютно-процентного свопа производится в системе SuperDerivatives исходя из рыночных данных. Справедливая стоимость сделок валютно-процентного свопа признана в составе статьи «Краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам» в сумме 6 млрд руб. в консолидированном балансе по состоянию на 31 декабря 2013 г. и в составе статьи «Прочие краткосрочные финансовые активы — Производные финансовые инструменты» (Примечание 20) в сумме 2 млрд руб. в консолидированном балансе по состоянию на 31 декабря 2012 г. Изменение справедливой стоимости привело к формированию убытка в неденежной форме в сумме 8 млрд руб. в 2013 году. Прибыль в денежной форме, равная нетто-платежам, пересчитанным в рубли по официальному курсу ЦБ РФ на дату платежа, между контрагентами по сделке, составила 5 млрд рублей в 2013 году. Нетто эффект по сделкам валютно-процентного свопа отражен в составе статьи «Финансовые расходы — Чистый убыток от операций с производными финансовыми инструментами» в сумме 3 млрд руб. в консолидированном отчете о совокупном доходе за 2013 год (Примечание 12).

### 32. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

Краткосрочные обязательства по прочим налогам включают:

	На 31 декабря	
	2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)
Налог на добычу полезных ископаемых	81	46
Налог на добавленную стоимость	50	23
Акцизы	14	10
Налог на доходы физических лиц	1	1
Налог на имущество	6	3
Прочие	9	–



	На 31 декабря	
	2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)
Итого обязательства по прочим налогам	161	83

### 33. РЕЗЕРВЫ

	Обязательства, связанные с выбытием активов	Резерв на восстановление окружающей среды	Судебные, налоговые иски и прочие	Всего
Остаток на 1 января 2012 г. (пересмотренные данные), в том числе	50	11	5	66
Долгосрочные	50	10	–	60
Краткосрочные	–	1	5	6
Резервы, созданные в течение года	5	1	1	7
Увеличение/(уменьшение) обязательства в результате:				
Изменения оценочных данных	(6)	3	(1)	(4)
Изменения ставки дисконтирования	7	–	–	7
Прощения времени	4	–	–	4
Использовано	(3)	–	(2)	(5)
Эффект от изменения учетной политики (Примечание 3)	1	–	–	1
Остаток на 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные), в том числе	58	15	3	76
Долгосрочные	58	13	–	71
Краткосрочные	–	2	3	5
Резервы, созданные в течение года	15	4	2	21
Увеличение/(уменьшение) обязательства в результате:				
Изменения оценочных данных	(5)	–	3	(2)
Изменения ставки дисконтирования	(3)	–	–	(3)
Прощения времени	6	2	–	8
Использовано	(2)	(5)	(1)	(8)
Приобретение ТНК-ВР (Примечание 7)	25	17	4	46
Остаток на 31 декабря 2013 г., в том числе	94	33	11	138
Долгосрочные	91	24	1	116
Краткосрочные	3	9	10	22

Обязательства, связанные с выбытием активов, представляют собой оценку стоимости затрат на ликвидацию скважин, рекультивацию песчаных карьеров, шламовых амбаров, поврежденных земель, демонтажа трубопроводов и линий электропередач. В части ожидаемых платежей по обязательствам, связанным с выбытием активов, бюджет формируется на годовой основе. В зависимости от складывающейся экономической ситуации в Компании фактические расходы могут отличаться от сумм, заложенных в бюджете.

### 34. ДОЛГОСРОЧНАЯ ПРЕДОПЛАТА ПО ДОГОВОРАМ ПОСТАВКИ НЕФТИ

В течение 2013 года Компания подписала ряд долгосрочных контрактов на поставку нефти, предусматривающих получение предоплаты. Суммарный минимальный объем поставки составляет порядка 400 млн тонн.

Основные условия контрактов перечислены ниже:

- предоплата составляет не более 30% от стоимости общего объема нефти по контрактам;
- цена нефти определяется на основе текущих рыночных котировок;
- погашение предоплаты осуществляется путем физической поставки нефти.
- Погашение предоплат предусмотрено с 2015 года. Компания рассматривает данные контракты в качестве контрактов, которые были заключены с целью поставки товаров в рамках обычной деятельности.

	2013 г.	2012 г.
Остаток на 1 января	–	–
Получено	470	–
Минус краткосрочная часть	–	–
Погашено	–	–
Остаток на 31 декабря	470	–

### 35. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По состоянию на 31 декабря прочие долгосрочные обязательства включают:

	На 31 декабря	
	2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)
Задолженность Ruhr Oel GmbH перед группой ВР	16	13
Кредиторская задолженность по шельфовым проектам	10	–
Кредиторская задолженность по инвестиционной деятельности	1	2
Прочие	1	1
Итого прочие долгосрочные обязательства	28	16

Прочие долгосрочные обязательства, в основном, относятся к обязательствам Ruhr Oel GmbH перед группой компаний ВР в отношении пенсионных и прочих обязательств по расчетам с работниками ВР, привлеченными на работу на заводы Ruhr Oel GmbH.

## 36. ПЕНСИОННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### Планы с установленными взносами

Компания производит отчисления в государственный Пенсионный фонд Российской Федерации. Данные отчисления рассчитываются работодателем как процент от суммы заработной платы до налогообложения и относятся на затраты по мере начисления.

Компания также поддерживает корпоративный пенсионный план с заранее определенными взносами для финансирования негосударственных пенсий работников.

Пенсионные отчисления, отраженные в консолидированном отчете о совокупном доходе, составили:

	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Государственный Пенсионный фонд	23	16	14
НПФ «Нефтегарант»	4	3	3
Итого пенсионные отчисления	27	19	17

## 37. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

### Обыкновенные акции

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг.:

Разрешенные к выпуску обыкновенные акции		
количество, млн шт.		10 598
сумма, млрд руб.		0,6
Выпущенные и полностью оплаченные акции		
количество, млн шт.		10 598
сумма, млрд руб.		0,6
Номинальная стоимость 1 обыкновенной акции, руб.		0,01

Начиная с 2011 года Компания осуществляет выплату дивидендов в размере 25% от чистой прибыли по МСФО, относящейся к акционерам Компании. При этом в соответствии с российским законодательством распределение дивидендов осуществляется исходя из чистой прибыли ОАО «НК «Роснефть» за текущий год, рассчитанной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета.

20 июня 2012 г. общее годовое собрание акционеров утвердило дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2011 года в сумме 37 млрд руб., или 3,45 руб. на одну акцию. Из них 33 млрд руб. относятся к акциям в обращении, включая налог на дивиденды по казначейским акциям. В августе 2012 года утвержденные дивиденды были выплачены.

30 ноября 2012 г. внеочередное общее собрание акционеров утвердило дополнительные дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2011 года в сумме 42 млрд руб., или 4,08 руб. на одну акцию. Из них 38 млрд руб. относятся к акциям в обращении, включая налог на дивиденды по казначейским акциям. В декабре 2012 утвержденные дивиденды были выплачены.

20 июня 2013 г. общее годовое собрание акционеров утвердило дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2012 года в сумме 85 млрд руб., или 8,05 руб. на одну акцию. Дивиденды были выплачены в III квартале 2013 г.

### Собственные акции, выкупленные у акционеров

	На 31 декабря	
	2013 г.	2012 г.
Количество, млн шт.	–	1 360
Сумма, млрд руб.	–	299

В июне 2012 г. Компания выкупила 321 963 949 шт. собственных акций за 68 млрд руб., или 212 руб. за одну акцию.

В августе 2012 г. Компания передала 185 794 шт. собственных акций в счет выплаты вознаграждения за период с 10.06.2011 г. по 20.06.2012 г. членом Совета директоров Компании (Примечание 39). Балансовая и рыночная стоимость данного пакета акций составила 0,04 млрд руб.

В ноябре 2012 г. Компания выкупила 28 513 639 шт. собственных акций за 7 млрд руб., или 249 руб. за одну акцию.

В марте 2013 г. Компания передала 1 360 449 797 собственных акций ВР в рамках сделки по приобретению ТНК-ВР (Примечание 7).

### Добавочный капитал

	2013 г.	2012 г.
Добавочный капитал на 1 января	385	386
Продажа собственных выкупленных акций (Примечание 7)	28	–
Продажа 9,99% акций ОАО «РН Холдинг»	(125)	–
Добровольное предложение о приобретении акций ОАО «РН Холдинг»	189	–
Изменение долей участия в дочерних компаниях	–	(1)
Добавочный капитал на 31 декабря	477	385

В 2012 году Компания приобрела дополнительные доли участия в двух дочерних обществах. Эффект от этих операций на общую сумму 1 млрд руб. был отнесен на уменьшение добавочного капитала.

В III квартале 2013 г. 9,99% акций ОАО «РН Холдинг» (далее по тексту — «РН Холдинг»), являющегося дочерним обществом Компании, были проданы ряду неаффилированным с Компанией третьим лицам за совокупное денежное вознаграждение в сумме 97 млрд руб. Поскольку соответствующие сделки не привели к потере контроля над РН Холдингом, разница между справедливой стоимостью возмещения и балансовой стоимостью вышедшей доли была показана в составе добавочного капитала.

6 ноября 2013 г. «Роснефть» сделала добровольное предложение о приобретении ценных бумаг РН Холдинга, принадлежащих неконтролирующим акционерам. Добровольное предложение направлено в отношении 1 918 701 184 обыкновенных акций и 450 000 000 привилегированных акций РН Холдинга. Цена приобретения эмиссионных ценных бумаг в рамках добровольного предложения составила 67 руб. за одну обыкновенную акцию и 55 руб. за одну привилегированную акцию. Срок принятия добровольного предложения, составляющий 75 дней со дня получения, истек 20 января 2014 г. По состоянию на 31 декабря 2013 г. Компания отразила обязательства по оферте перед неконтролирующими акционерами в размере 153 млрд руб. в составе кредиторской задолженности, уменьшение неконтролирующей доли на 342 млрд руб. и увеличение добавочного капитала на 189 млрд руб. По состоянию на 20 января 2014 г. предложением по добровольной оферте воспользовались юридические и физические лица. Окончательные итоги предложения по добровольной оферте будут подведены в течение первого квартала 2014 г.

## 38. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

- справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств, торгуемых на активных ликвидных рынках, определяется в соответствии с рыночными котировками;
- справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств определяется в соответствии с общепринятыми моделями на основе анализа дисконтированных денежных потоков с применением цен, используемых в существующих сделках на текущем рынке;
- справедливая стоимость производных финансовых инструментов определена с использованием рыночных котировок. В том случае, когда такие котировки недоступны, справедливая стоимость определяется с использованием моделей оценки, основанных на допущениях, подтверждаемых наблюдаемыми рыночными ценами или ставками, действующими на отчетную дату.

Активы и обязательства Компании, которые оцениваются по справедливой стоимости на повторяющейся основе, представлены в соответствии с иерархией справедливой стоимости в таблице ниже.

	Оценка по справедливой стоимости на 31 декабря 2013 г.			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>АКТИВЫ</b>				
Оборотные средства				
Торговые ценные бумаги	3	12	–	15
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	11	32	–	43
<b>ВНЕОБОРОТНЫЕ СРЕДСТВА</b>				
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	–	4	–	4
Производные финансовые инструменты	–	1	–	1
<b>Всего активов по справедливой стоимости</b>	<b>14</b>	<b>49</b>	<b>–</b>	<b>63</b>

	Оценка по справедливой стоимости на 31 декабря 2013 г.			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>АКТИВЫ</b>				
Оборотные средства				
Торговые ценные бумаги	13	8	–	21
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	5	15	–	20
Производные финансовые инструменты	–	3	–	3
<b>ВНЕОБОРОТНЫЕ СРЕДСТВА</b>				
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	6	–	–	6
Производные финансовые инструменты	–	2	–	2
<b>Всего активов по справедливой стоимости</b>	<b>24</b>	<b>28</b>	<b>–</b>	<b>52</b>

В течение отчетного периода не было перемещения финансовых активов между уровнями 1 и 2.

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, предназначенных для торговли, а также производных финансовых инструментов, включенных в Уровень 2, оценивается по текущей стоимости предполагаемых будущих денежных потоков с использованием таких параметров, как рыночные котировки процентных ставок, форвардные курсы.

В течение отчетного периода не было перемещения финансовых обязательств между уровнями.

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость (уровень 2)	
	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)
<b>ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>				
Кредиты и займы с плавающей ставкой	(1 717)	(632)	(1 722)	(605)
Кредиты и займы с фиксированной ставкой	(643)	(348)	(639)	(338)
<b>ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ОЦЕНИВАЕМЫЕ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ЧЕРЕЗ ПРИБЫЛЬ ИЛИ УБЫТОК</b>				
Производные финансовые инструменты	(6)	–	(6)	–
Обязательства по финансовой аренде	(12)	(11)	(12)	(11)

### 39. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. В 2011, 2012 и 2013 гг. Компания осуществляла операции со следующими связанными сторонами: совместные и ассоциированные предприятия; предприятия, которые напрямую или косвенно контролируются правительством Российской Федерации; основной управленческий персонал; пенсионные фонды (Примечание 36).

Связанные стороны могут осуществлять сделки, которые несвязанные стороны могут не проводить. Кроме того, такие сделки могут осуществляться на условиях, отличных от условий сделок между несвязанными сторонами.

Раскрытие операций со связанными сторонами представляется агрегированно для компаний, напрямую или косвенно контролируемых правительством Российской Федерации, совместных и ассоциированных предприятий, негосударственных пенсионных фондов. Помимо этого, в каждом периоде возможно дополнительное раскрытие отдельных существенных операций (остатков и оборотов) с отдельными связанными сторонами.

В рамках текущей деятельности Компания осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством. Тарифы на электроэнергию, транспортные тарифы на территории Российской Федерации регулируются Федеральной службой по тарифам, уполномоченным органом Российской Федерации. Кредиты банков предоставляются исходя из рыночных процентных ставок. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с применимым налоговым законодательством. Реализация нефти и нефтепродуктов связанным сторонам осуществляется в рамках обычной деятельности по ценам, существенно не отличающимся от средних рыночных цен, реализация газа на территории Российской Федерации осуществляется в основном по тарифам, устанавливаемым Федеральной службой по тарификации.

#### Операции с компаниями, которые напрямую или косвенно контролируются правительством Российской Федерации

##### Выручка от реализации и доходы

	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Реализация нефти и газа	102	94	28
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	58	30	25
Вспомогательные услуги и прочая реализация	2	2	2
Финансовые доходы	2	18	7
	<b>164</b>	<b>144</b>	<b>62</b>

*Затраты и расходы*

	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Производственные и операционные расходы	13	8	10
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	2	–	–
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	318	187	181
Прочие расходы	8	17	7
Финансовые расходы	2	4	–
	<b>343</b>	<b>216</b>	<b>198</b>

*Прочие операции*

	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Приобретение финансовых активов и инвестиции в ассоциированные предприятия	(8)	(6)	(9)
Реализация финансовых активов и инвестиций в ассоциированные предприятия	15	–	1
Поступление кредитов	22	100	–
Выплата кредитов	–	(2)	(3)
Кредиты и займы выданные	–	–	(1)
Погашение кредитов и займов выданных	1	–	–
Депозиты размещенные	(56)	(10)	(30)
Депозиты погашенные	10	24	165
Выкуп акций	–	(1)	–

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	На 31 декабря	
	2013 г.	2012 г.
<b>АКТИВЫ</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	135	188
Дебиторская задолженность	15	13
Авансы выданные и прочие оборотные активы	25	15
Прочие финансовые активы	66	7
	<b>241</b>	<b>223</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	9	15
Кредиты и займы	125	100
	<b>134</b>	<b>115</b>

**Операции с совместными предприятиями**

Покупка нефти у совместных предприятий осуществляется по ценам внутреннего российского рынка.

*Выручка от реализации и доходы*

	2013 г.	2012 г.	2011 г.
		(пересмотренные данные)	
Реализация нефти и газа	2	–	–
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	6	–	–
Вспомогательные услуги и прочая реализация	6	2	3
Финансовые доходы	1	1	1
	<b>15</b>	<b>3</b>	<b>4</b>

*Затраты и расходы*

	2013 г.	2012 г.	2011 г.
		(пересмотренные данные)	(пересмотренные данные)
Производственные и операционные расходы	2	–	–
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	108	18	23
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	8	–	2
Прочие расходы	4	2	2
	<b>122</b>	<b>20</b>	<b>27</b>

*Прочие операции*

	2013 г.	2012 г.	2011 г.
		(пересмотренные данные)	
Приобретение финансовых активов и инвестиции в ассоциированные предприятия	(4)	–	–
Выплата кредитов	–	(2)	–
Кредиты и займы выданные	(4)	–	–
Погашение кредитов и займов выданных	4	–	3



## Остатки по счетам взаиморасчетов

	На 31 декабря	
	2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)
<b>АКТИВЫ</b>		
Дебиторская задолженность	5	5
Авансы выданные и прочие оборотные активы	1	–
Прочие финансовые активы	4	–
	<b>10</b>	<b>5</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	17	12
Кредиты и займы	1	–
<b>Итого остатки по счетам взаиморасчетов</b>	<b>18</b>	<b>12</b>

## Операции с ассоциированными предприятиями

## Выручка от реализации и доходы

	2013 г. (пересмотренные данные)	2012 г. (пересмотренные данные)	2011 г.
Реализация нефти и газа	5	1	2
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	1	2	5
Вспомогательные услуги и прочая реализация	1	1	2
Финансовые доходы	1	1	1
	<b>8</b>	<b>5</b>	<b>10</b>

## Затраты и расходы

	2013 г. (пересмотренные данные)	2012 г. (пересмотренные данные)	2011 г.
Производственные и операционные расходы	7	1	3
Прочие расходы	2	5	1
	<b>9</b>	<b>6</b>	<b>4</b>

## Прочие операции

	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Приобретение финансовых активов	–	–	(5)
Кредиты и займы выданные	(1)	(1)	–
Погашение кредитов и займов выданных	–	–	3

## Остатки по счетам взаиморасчетов

	На 31 декабря	
	2013 г.	2012 г. (пересмотренные данные)
<b>АКТИВЫ</b>		
Дебиторская задолженность	1	2
Прочие финансовые активы	13	12
	<b>14</b>	<b>14</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	2	1
	<b>2</b>	<b>1</b>

## Операции с негосударственными пенсионными фондами

## Затраты и расходы

	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Прочие расходы	3	3	3

## Прочие операции

	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Выплата кредитов	–	–	(1)

## Вознаграждение основному управленческому персоналу

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к основному управленческому персоналу отнесены: Президент ОАО «НК «Роснефть», 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 основному управленческому персоналу, включая заработную плату и премии с учетом налога на доходы физических лиц и социальных отчислений, суммы выплаченного выходного пособия и страховых взносов по страхованию основному управленческому персоналу составили 8 млрд руб., 9 млрд руб. и 4 млрд руб. в 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

Решением годового общего собрания акционеров 10 июня 2011 г. было утверждено вознаграждение путем передачи пакета акций ОАО «НК «Роснефть» следующим членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» за период выполнения ими своих обязанностей: Костину Андрею Леонидовичу, Некипелову Александру Дмитриевичу и Рудлоффу Хансу-Йоргу –

по 25 238 штук акций ОАО «НК «Роснефть»; Реусу Андрею Георгиевичу и Токареву Николаю Петровичу — по 20 821 штук акций ОАО «НК «Роснефть»; Богданову Владимиру Леонидовичу — 18 928 штук акций ОАО «НК «Роснефть»; Богданчикову Сергею Михайловичу — 14 021 штук акций ОАО «НК «Роснефть».

Решением годового общего собрания акционеров 20 июня 2012 г. было утверждено вознаграждение следующим членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» за периоды выполнения ими своих обязанностей с 10 июня 2011 г. по 13 сентября 2011 г. и с 13 сентября 2011 г. по 20 июня 2012 г. путем передачи пакета акций ОАО «НК «Роснефть» Некипелову Александру Дмитриевичу — 28 944 штук акций ОАО «НК «Роснефть»; Костину Андрею Леонидовичу и Рудлоффу Хансу-Йоргу — по 26 925 штук акций ОАО «НК «Роснефть»; Шишину Сергею Владимировичу — 24 906 штук акций ОАО «НК «Роснефть»; Токареву Николаю Петровичу и Шугаеву Дмитрию Евгеньевичу — по 22 213 штук акций ОАО «НК «Роснефть»; Богданову Владимиру Леонидовичу — 17 408 штук акций ОАО «НК «Роснефть»; а также Варнигу Маттиасу — 16 260 штук акций ОАО «НК «Роснефть» за период выполнения им своих обязанностей с 13 сентября 2011 г. по 20 июня 2012 г.

Решением годового общего собрания акционеров 20 июня 2013 г. было утверждено вознаграждение следующим членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» за периоды выполнения ими своих обязанностей с 20 июня 2012 г. по 30 ноября 2012 г. и с 30 ноября 2012 г. по 20 июня 2013 г. путем передачи пакета акций ОАО «НК «Роснефть» Варнигу Маттиасу и Кузовлеву Михаилу Валерьевичу — по 76 373 штук акций ОАО «НК «Роснефть»; Лаверову Николаю Павловичу — 75 009 штук акций ОАО «НК «Роснефть»; Некипелову Александру Дмитриевичу — 85 920 штук акций ОАО «НК «Роснефть»; Рудлоффу Хансу-Йоргу и Шишину Сергею Владимировичу — по 79 101 штук акций ОАО «НК «Роснефть»; Шугаеву Дмитрию Евгеньевичу и Щербовичу Илье Викторовичу — по 72 282 штук акций ОАО «НК «Роснефть».

#### 40. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Ниже приведен перечень наиболее существенных предприятий Группы с учетом различий в видах деятельности:

Название	Страна регистрации	Основная деятельность	2013 г.		2012 г.	
			Всего акции, %	Голос. акции, %	Всего акции, %	Голос. акции, %
<b>РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА</b>						
ОАО «Оренбургнефть»	Россия	Разработка и добыча нефти и газа	100,00	100,00	—	—
ОАО «Самолорнефтегаз»	Россия	Разработка и добыча нефти и газа	100,00	100,00	—	—
ОАО «Тюменнефтегаз»	Россия	Разработка и добыча нефти и газа	100,00	100,00	—	—
ОАО «Верхнечонкнефтегаз»	Россия	Разработка и добыча нефти и газа	100,00	100,00	—	—
ЗАО «Ванкорнефть»	Россия	Разработка и добыча нефти и газа	93,96	93,96	93,96	93,96
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Россия	Операторские услуги по добыче нефти и газа	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА И СБЫТ</b>						
ЗАО «Рязанская нефтеперерабатывающая компания»	Россия	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00	—	—
ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»	Россия	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»	Россия	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00	100,00	100,00
ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	Россия	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «Сызранский НПЗ»	Россия	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «Ачинский НПЗ»	Россия	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «Куйбышевский НПЗ»	Россия	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «Саратовский нефтеперерабатывающий завод»	Россия	Производство нефтепродуктов	85,48	91,13	—	—
ЗАО «Петрол Комплекс Эквипмент Кампани»	Россия	Реализация нефтепродуктов	100,00	100,00	—	—
ОАО «ТНК-Столица»	Россия	Реализация нефтепродуктов	100,00	100,00	—	—
Rosneft Trading S.A.	Швейцария	Реализация нефтепродуктов	100,00	100,00	100,00	100,00
Rosneft Trade Limited	Кипр	Реализация нефтепродуктов	100,00	100,00	—	—
Прочие						
ОАО «РН Холдинг»	Россия	Холдинговая компания	100,00	100,00	—	—
ООО «Нефть-Актив»	Россия	Инвестиционная деятельность	100,00	100,00	100,00	100,00
Rosneft Finance S.A.	Люксембург	Финансовые услуги	100,00	100,00	—	—
ОАО «Всероссийский банк развития регионов» (ВБРР)	Россия	Банковские услуги	84,67	84,67	84,67	84,67

По состоянию на 31 декабря 2013 г. доли владения дочерними обществами приведены с учетом добровольного предложения по покупке акций РН Холдинга (Примечание 37).

#### 41. УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

##### Политико-экономическая ситуация в России

В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной систем в соответствии с требованиями рыночной экономики. Будущая стабильность российской экономики во многом зависит от хода реформ в указанных областях, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политик.

Руководство Компании полагает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.

##### Гарантии и возмещения

Во втором квартале 2013 года «Роснефть» предоставила безусловную неограниченную бессрочную гарантию (поручительство) в пользу Правительства Норвегии и норвежских государственных органов, предусматривающую полное покрытие потенциальных обязательств компании «РН Нордик Ойл АС» в отношении ее операционной деятельности на Норвежском континентальном шельфе. Предоставление гарантии материнской компании по обязательствам «РН Нордик Ойл АС» в отношении экологических рисков является императивным требованием законодательства Норвегии и является условием для выдачи «РН Нордик Ойл АС» лицензии на работу на Норвежском шельфе совместно с компанией «Статойл».

В 2013 году вступили в силу подписанные в 2012 году в рамках реализации Соглашений о сотрудничестве между ОАО «НК «Роснефть» и Eni S.p.A., ОАО «НК «Роснефть» и «Статойл АСА», ОАО «НК «Роснефть» и «ЭксонМобил Ойл Корпорейшн» (ExxonMobil Oil Corporation) Соглашение о гарантиях материнских компаний, Гарантия уплаты бонуса коммерческого открытия (по проектам с Eni S.p.A. на шельфе РФ), Договор гарантии материнских компаний (по проектам со «Статойл АСА» на шельфе РФ), Соглашение материнских компаний (по проектам с «ЭксонМобил» на шельфе РФ). Данные гарантии являются неограниченными, безусловными и бессрочными и обеспечивают полное безусловное и бессрочное покрытие со стороны НК «Роснефть» потенциальных обязательств по проектам своих аффилированных лиц, предусмотренных проектной документацией. По условиям данных соглашений партнеры гарантируют друг другу надлежащее и своевременное исполнение всех обязательств своими аффилированными лицами по соглашениям, заключенным в целях реализации совместных проектов на шельфе РФ, а также уплату бонуса за коммерческое открытие, предусмотренного условиями Акционерных и операционных соглашений.

В 2013 году подписаны Соглашения между ОАО «НК «Роснефть» и «ЭксонМобил Ойл Корпорейшн» по семи новым проектам на шельфе РФ. Данные гарантии являются неограниченными, безусловными и бессрочными, и их вступление в силу запланировано во II квартале 2014 года.

##### Судебные иски

В 2006 году компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» (далее — «ЮКОС Капитал»), бывшее дочернее предприятие ОАО НК «ЮКОС», инициировала арбитражные процессы против ОАО «Юганскнефтегаз», которое впоследствии было присоединено к Компании, ОАО «Самаранефтегаз», дочернего предприятия Компании, и ОАО «Томскнефть» ВНК («Томскнефть»), совместного предприятия Компании, в различных судах, обвиняя в неисполнении обязательств по девяти займам, выраженным в рублях. Международным коммерческим арбитражным судом (далее — МКАС) при Торгово-Промышленной палате Российской Федерации (далее — ТПП РФ) были вынесены четыре решения в пользу компании ЮКОС Капитал против ОАО «Юганскнефтегаз» в отношении четырех займов на общую сумму 12,9 млрд руб. Арбитраж, сформированный в соответствии с правилами Международной Торговой Палаты (далее — МТП), вынес решение против ОАО «Самаранефтегаз» в сумме 3,1 млрд руб. в части суммы основного долга и процентов плюс проценты в размере 9% годовых на вышеуказанную

сумму основного долга и процентов за период после вынесения решения в связи с двумя другими займами. 12 февраля 2007 г. арбитраж, сформированный в соответствии с правилами МТП, вынес решение против Томскнефти на общую сумму 4,35 млрд руб. плюс проценты в размере 9% годовых плюс штрафные проценты в размере 0,1% в день (за период с 1 декабря 2005 г. до даты вынесения решения) по трем другим займам, плюс судебные издержки.

В 2007 году Компания успешно оспорила решения МКАС при ТПП РФ, которые были отменены российским судом, включая Высший арбитражный суд РФ. Тем не менее, компания ЮКОС Капитал подала иск о признании решений МКАС в Нидерландах. Хотя районный суд Амстердама отказал в приведении в исполнение вышеуказанных решений на территории Нидерландов на основании того, что они были надлежащим образом отменены компетентным судом 28 апреля 2009 г., Апелляционный суд Амстердама отменил решение районного суда и разрешил компании ЮКОС Капитал привести в исполнение решение МКАС на территории Нидерландов. 25 июня 2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании не подлежащей рассмотрению жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11 августа 2010 г. она их выполнила и произвела соответствующие выплаты в отношении предьявленного Компании иска.

В ходе судебных процессов в Нидерландах компания ЮКОС Капитал подала дополнительное исковое заявление против Компании в Высокий Суд Правосудия в Лондоне о признании и приведении в исполнение решений МКАС в Англии и Уэльсе, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях.

После осуществления Компанией вышеуказанных выплат компания ЮКОС Капитал продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплаты процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 4,6 млрд руб. на дату подачи иска. 14 июня 2011 г. Высокий Суд Правосудия вынес промежуточное решение по двум предварительным вопросам, которые он согласился рассмотреть до вынесения решения по существу иска. Несмотря на то, что суд разрешил оба вопроса в пользу компании ЮКОС Капитал, он в то же время предоставил Компании возможность обжалования, которой она воспользовалась. 27 июня 2012 г. Апелляционный суд Англии вынес решение в пользу Компании по одному из этих предварительных вопросов. Ни одна из сторон не ходатаивала о дальнейшем обжаловании. После возвращения дела в Высокий Суд Правосудия, 27 февраля 2013 г. суд вынес процедурное решение, в котором предусмотрел проведение слушания по дальнейшим предварительным вопросам о наличии у суда полномочий привести в исполнение отмененные решения МКАС в соответствии с нормами английского общего права и о том, имеет ли компания ЮКОС Капитал право на взыскание процентов на суммы, присужденные решениями МКАС, в английских судах.

Высокий Суд Правосудия назначил слушание по дальнейшим предварительным вопросам, слушание будет проводиться с 13 по 15 мая 2014 г. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.

В 2007 году были заявлены иски о ничтожности сделок с компанией ЮКОС Капитал по займам в российских арбитражных судах в Москве, Самаре и Томске. Производством по всем трем разбирательствам было приостановлено на некоторое время. Однако 1 февраля 2012 г. Арбитражный суд Самарской области признал действительными договоры займа между компанией ЮКОС Капитал и ОАО «Самаранефтегаз». 17 июля 2012 г. 11 Арбитражный Апелляционный Суд отклонил жалобу компании ЮКОС Капитал на вышеуказанное решение. Компания ЮКОС Капитал подала кассационные жалобы на оба решения в Федеральный Арбитражный суд Поволжского округа, который 28 февраля 2013 г. оставил в силе решения судов нижестоящих инстанций. 8 июля 2013 г. Высший Арбитражный Суд отклонил заявление компании ЮКОС Капитал о пересмотре в порядке надзора и оставил в силе решения судов нижестоящих инстанций.

11 июля 2012 г. Арбитражный Суд г. Москвы признал недействительными договоры займа между компанией ЮКОС Капитал и ОАО «Юганскнефтегаз». 9 октября 2012 г. 9 Арбитражный Апелляционный Суд отклонил жалобу компании ЮКОС Капитал на вышеуказанное решение. Компания ЮКОС Капитал подала кассационную жалобу в Федеральный арбитражный суд Московского округа на указанные решения, который своим решением от 14 марта 2013 г. оставил в силе решения нижестоящих судов. Компания ЮКОС Капитал затем направила заявление в Высший Арбитражный Суд о пересмотре судебных решений в порядке надзора, который своим определением от 31 июля 2013 г. отклонил указанное заявление ЮКОС Капитал и поддержал решения нижестоящих судов.

19 июля 2012 г. Арбитражный Суд Томской области признал ничтожными договоры займа между компанией ЮКОС Капитал и Томскнефть. Компания ЮКОС Капитал подала апелляцию на вышеуказанное решение. 3 июня 2013 г. 7 арбитражный апелляционный суд отклонил апелляционную жалобу компании ЮКОС Капитал на это решение. 8 октября 2013 г. Федеральный арбитражный суд Западно-Сибирского округа отказал в удовлетворении кассационной жалобы компании ЮКОС Капитал и поддержал решения нижестоящих судов. 30 декабря 2013 г. компания ЮКОС Капитал подал надзорную жалобу в Высший арбитражный суд. Решение Высшего арбитражного суда ожидается.

2 декабря 2010 г. компания ЮКОС Капитал подала ходатайство в Федеральный Окружной суд США по Южному Округу штата Нью-Йорк (далее «Окружной суд США») о признании и приведении в исполнение указанного выше решения МТП, вынесенного против ОАО «Самаранефтегаз». В августе 2010 года компания ЮКОС Капитал также начала процесс в Арбитражном суде Самарской области о признании и приведении в исполнение данного решения в Российской Федерации.

15 февраля 2011 г. Арбитражный суд Самарской области отказал в удовлетворении заявления компании ЮКОС Капитал о признании и приведении в исполнение решения. Срок подачи кассационной жалобы на указанное определение истек, но компания ЮКОС Капитал такую жалобу не подала. 20 января 2012 г. ОАО «Самаранефтегаз» подало ходатайство в Окружной суд США о вынесении решения в порядке упрощенного судопроизводства по вопросу наличия у суда компетенции рассматривать спор.

24 июля 2012 г. Окружной Суд США удовлетворил ходатайство компании ЮКОС Капитал о вынесении решения в порядке упрощенного судопроизводства по вопросу наличия у суда компетенции рассматривать спор в отношении ОАО «Самаранефтегаз» в штате Нью-Йорк. Компания ЮКОС Капитал и ОАО «Самаранефтегаз» затем подали перекрестные процессуальные документы о рассмотрении спора в порядке упрощенного судопроизводства по вопросу о том, должен ли Окружной суд США привести в исполнение арбитражное решение. 6 августа 2013 г. Окружной суд США отказал в удовлетворении ходатайства ОАО «Самаранефтегаз» о вынесении решения в порядке упрощенного судопроизводства и вынес решение в порядке упрощенного судопроизводства в пользу компании ЮКОС Капитал. Окружной суд США вынес решение в пользу компании ЮКОС Капитал на сумму 186 млн долларов США (6 млрд руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.). ОАО «Самаранефтегаз» подало апелляционную жалобу на это решение. ОАО «Самаранефтегаз» предоставило процессуальные документы по апелляции 24 января 2014 г. 9 января 2014 г. Окружной суд США удовлетворил ходатайство ЮКОС Капитал о вынесении приказа о передаче активов и судебному запрету, чтобы обязать ОАО «Самаранефтегаз» использовать свои активы для оплаты вышеуказанного судебного решения или внесения судебного залога, а также обязать воздерживаться от определенных действий до тех пор, пока оно не совершит выплату либо не внесет залог. ОАО «Самаранефтегаз» намерено обжаловать такой приказ и будет активно отстаивать свою позицию в апелляционном производстве, а также в связи с любыми дальнейшими действиями ЮКОС Капитал.

В феврале 2010 года компания ЮКОС Капитал инициировала разбирательство против Томскнефти в Арбитражном Суде Томской области с целью приведения в исполнение в России вышеуказанного решения МТП, вынесенного в феврале 2007 года. 7 июля 2010 г. Арбитражный Суд Томской области отклонил ходатайство компании ЮКОС Капитал о приведении решения в исполнение. 27 октября 2010 г. была отклонена кассационная жалоба компании ЮКОС Капитал.

В июле 2010 года компания ЮКОС Капитал подала иск против Томскнефти в Суд первой инстанции Парижа с целью приведения в исполнение решения МТП, вынесенного в феврале 2007 года, во Франции. 20 июля 2010 г. суд вынес постановление в отсутствие другой стороны, разрешающее приведение в исполнение. 22 февраля 2011 г. Томскнефть своевременно подала апелляцию против этого постановления в Апелляционный суд Парижа, по которой было вынесено решение в ее пользу 15 января 2013 г., и Апелляционный суд Парижа объявил, что арбитражное решение не может быть приведено в исполнение во Франции. 6 августа 2013 г. компания ЮКОС Капитал подала кассационную жалобу во Французский Кассационный суд с требованием о пересмотре решения Апелляционного суда Парижа об отказе в приведении в исполнение арбитражного решения. Ответ Томскнефти был представлен 5 декабря 2013 г. Решение суда ожидается.

В феврале 2013 года компания ЮКОС Капитал инициировала разбирательства против Томскнефти в Ирландии и Сингапуре, добиваясь приведения в исполнение того же решения МТП, вынесенного в феврале 2007 года, в признании и приведении в исполнение которого было отказано в России и Франции. Томскнефть присутствовала на судебном заседании в Ирландии с целью обжалования юрисдикции суда. Суд согласился с доводами Томскнефти о том, что вопросы об оспаривании юрисдикции должны быть рассмотрены ранее всех остальных вопросов. Суд провел слушание по ходатайству Томскнефти о прекращении разбирательства 20-22 ноября 2013 г., решение суда ожидается.

19 февраля 2013 г. компания ЮКОС Капитал получила решение, вынесенное при наличии одной стороны, которым было удовлетворено ее ходатайство о разрешении приведения в исполнение того же решения МТП, вынесенного в феврале 2007 года, в Сингапуре.

26 марта 2013 г. Томскнефть подала ответное письменное заявление в суд. 3 июля 2013 г. суд заслушал заявление Томскнефти о том, что вопросы, связанные с отсутствием должного уведомления об арбитражном разбирательстве, должны быть рассмотрены в первую очередь и до того, как Томскнефть представит в полном объеме все остальные возражения против приведения в исполнение. Судья решил рассмотреть все возражения одновременно. 13 января 2014 г. судья частично удовлетворил ходатайство Томскнефти о раскрытии информации и предоставлении документов. График проведения слушаний в Сингапуре еще не установлен.

Компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» инициировала против компании «Роснефть» и других ответчиков, не связанных с компанией Роснефть, разбирательство в Окружном суде Амстердама, требуя возмещения убытков в размере до 333 млн долл. США (10,9 млрд руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) плюс проценты в установленном законом размере, начиная с 7 февраля 2011 г., и расходы. В данном разбирательстве компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» заявила об ущербе, якобы причиненном вынесением судом Амстердама в 2008 году приказа об аресте счета в банке, что, как заявляет компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ», ограничило ее способность инвестировать определенные средства по своему усмотрению. 27 июня 2012 г. состоялось первое судебное заседание по этому делу. 3 октября 2012 г. ОАО «НК «Роснефть» подала возражение на иск. В этом возражении приводятся различные основания защиты, включая то, что суд надлежащим образом вынес приказ об аресте, и что компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» не понесла никаких убытков вследствие размещения своих средств на процентном счете, выбранном ею.

Компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» подала свое ответное заявление 20 февраля 2013 г. «Роснефть» подала ответ 15 мая 2013 г. Слушание по существу состоялось 9 января 2014 г. На этом слушании компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» было предоставлено разрешение внести изменения в свои искивые требования к «Роснефти». Теперь компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» предьявляет искивые требования к «Роснефти» также на основании коллективной ответственности; целью этих требований является возложение предполагаемой ответственности одного из ответчиков на Роснефть. «Роснефть» представит ответ на эти новые искивые требования 26 февраля 2014 г.

Компания и ее дочернее предприятие участвуют в арбитражных процессах в рамках банкротства ОАО «Саханефтегаз» и ОАО «Ленанефтегаз» с целью возврата средств по отдельным договорам займа и договорам поручительства, в общей сумме 1,3 млрд руб., на всю сумму данной задолженности к получению создан резерв.

В 2009–2012 годах в отношении Компании и ее отдельных дочерних (зависимых) обществ Федеральной антимонопольной службой и ее территориальными подразделениями (далее «ФАС России») выносились решения о нарушении отдельных положений антимонопольного законодательства при осуществлении продаж нефтепродуктов, по факту нарушений принимались решения о привлечении к административной ответственности. По состоянию на 31 декабря 2013 г. общая сумма административных штрафов, предьявленных ФАС и ее территориальными органами в отношении «Роснефти» и ее дочерних обществ, является несущественной.

7 марта 2011 г. компания Norex Petroleum Limited («Norex») предьявила к ОАО «Тюменская нефтяная компания» (правопреемником является ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ныне именуемый ОАО «РН Холдинг»), ТНК-ВР Limited и другим ответчиком (зависимым) обществ взыскание убытков в размере 1,5 млрд долл. США и компенсации морального ущерба, якобы причиненных незаконным захватом данными лицами акций ЗАО «Корпорация Югранефть», принадлежавших Norex. Иск был принят к рассмотрению Верховным судом штата Нью-Йорк (суд первой инстанции в судебной системе штата) и 17 сентября 2012 г. отклонен на основании пропуска срока исковой давности. Norex обжаловал данное решение.

25 апреля 2013 г. Апелляционное отделение Верховного суда штата Нью-Йорк подтвердило, что иск был отклонен обоснованно. 28 мая 2013 г. Norex обратился с ходатайством о выдаче разрешения на обжалование в Апелляционный суд штата Нью-Йорк.

12 сентября 2013 г. Апелляционный суд штата Нью-Йорк удовлетворил ходатайство Norex и принял апелляционную жалобу к рассмотрению. Ожидается, что слушания в Апелляционном суде штата Нью-Йорк состоятся в первом квартале 2014 г. Вынесение решения ожидается во втором квартале 2014 г.

В течение 2013 г. физическими лицами, являющимися неконтролирующими акционерами ОАО «РН Холдинг», поданы искивые заявления к ОАО «НК «Роснефть», третье лицо — ОАО «РН Холдинг», об обязанности ОАО «НК «Роснефть» направить акционерам ОАО «РН Холдинг» — владельцам остальных акций соответствующих категорий (типов) и владельцам эмиссионных

ценных бумаг, конвертируемых в такие акции, публичную оферту о приобретении у них таких ценных бумаг в порядке, предусмотренном российским законодательством. 25 октября 2013 г. Арбитражным судом города Москвы акционерам отказано в исках. Эти решения оставлены в силе судом апелляционной инстанции 15 и 20 января 2014 г.

Точные суммы и сроки вероятных оттоков ресурсов по разбирательствам, описанным выше, не могут быть определены с достаточной степенью уверенности.

Кроме описанных выше, «Роснефть» и ее дочерние предприятия вовлечены в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления их деятельности. По мнению руководства Компании, конечный результат таких судебных разбирательств не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое положение Компании.

Начиная с сентября 2013 года в отношении «Роснефти» Росприроднадзором проводилась плановая выездная проверка, по результатам которой составлен акт. По состоянию на дату настоящей консолидированной финансовой отчетности административные процедуры не завершены. Окончательные итоги проверки будут подведены после завершения проверяющими органами всех процедур. По мнению руководства Компании, результаты проверок не окажут существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании.

#### Налогообложение

Система налогообложения в Российской Федерации постоянно развивается и меняется. Ряд различных законодательных и нормативных актов в области налогообложения не всегда четко сформулирован. Нередки случаи расхождения во мнениях при их интерпретации между местными, региональными и федеральными налоговыми органами.

В настоящее время действует механизм начисления штрафов и пеней, связанных с выявленными нарушениями законодательства, постановлений и соответствующих нормативных документов. Штрафы и пени начисляются при обнаружении занижения налоговых обязательств. Как следствие, сумма штрафов и пеней может быть существенной по отношению к сумме выявленных налоговых нарушений.

В Российской Федерации налоговая декларация подлежит пересмотру и проверке в течение трех лет. Проведение выездной налоговой проверки или проверки любой налоговой декларации, относящейся к этому году, не означает, что в течение указанного трехлетнего периода не может быть проведена повторная налоговая проверка.

С 1 января 2012 г. принципы определения рыночных цен изменены, перечни лиц, которые могут быть признаны взаимозависимыми, и перечни сделок, являющихся контролируруемыми, расширены. Поскольку правоприменительная практика по новым правилам еще не сложилась и некоторые нормы нового закона содержат противоречия, их нельзя назвать вполне определенными. С целью устранения существенного влияния рисков, связанных с трансфертным ценообразованием, на консолидированную отчетность в Компании разработаны методики ценообразования по всем типам контролируемых сделок, разработан стандарт подготовки отчетной документации, проводятся на систематической основе исследования баз данных для определения рыночного уровня цен (рентабельности) по контролируемым сделкам.

В июле 2013 г. Компания и Федеральная налоговая служба подписали Соглашение о ценообразовании в отношении сделок по реализации нефти в России, совершенных начиная с 2012 года приобретенными обществами ТНК-ВР.

В декабре 2013 г. Компания и Федеральная налоговая служба подписали Соглашение о ценообразовании для целей налогообложения в сделках по реализации нефти на российском рынке. Участниками Соглашения также выступили 5 дочерних обществ Компании. Документ определяет принципы и методы ценообразования в обозначенных сделках. Соглашение подписано в рамках нового порядка налогового контроля за соответствием уровня цен в сделках между взаимозависимыми лицами по рыночным ценам.

В соответствии с дополнениями к части первой Налогового кодекса РФ, внесенными Федеральным законом РФ от 16 ноября 2011 г. № 321-ФЗ, Компания создала консолидированную группу налогоплательщиков, в состав которой вошло 22 общества Компании, включая ОАО «НК «Роснефть». ОАО «НК «Роснефть» назначено ответственным участником группы.

С 1 января 2014 г. в соответствии с условиями заключенного соглашения количество участников консолидированной группы налогоплательщиков увеличено до 58. Руководство Компании полагает, что создание консолидированной группы не влечет за собой существенных изменений налоговой нагрузки в целом по группе для целей настоящей консолидированной финансовой отчетности.

В отчетном периоде налоговые органы продолжали налоговые проверки ОАО «НК «Роснефть» и отдельных дочерних обществ по результатам деятельности за 2009–2012 годы. ОАО «НК «Роснефть» и ее дочерние общества оспаривают ряд предъявленных претензий в порядке досудебного обжалования в Федеральной налоговой службе, а также в судебном порядке в судах Российской Федерации. По мнению руководства Компании, результаты проверок не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение или результаты операций.

На 31 декабря 2013 г. потенциальная сумма НДС, по которой возможен риск невозмещения налоговыми органом, является несущественной. В настоящее время Компания возмещает НДС по текущим декларациям в установленные Налоговым кодексом РФ сроки.

Руководство Компании полагает, что последствия данных рисков не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение или результаты деятельности Компании.

В целом, руководство считает, что Компания уплатила или начислила все установленные законом налоги. Применительно к сделкам, в отношении которых существует неопределенность касательно налогов, кроме налога на прибыль, Компания начислила налоговые обязательства в соответствии с лучшей оценкой руководства вероятного оттока ресурсов, которые потребуются для урегулирования указанных обязательств. Выявленные на отчетную дату возможные обязательства, которые руководством определяются как обязательства, связанные с разным толкованием налогового законодательства и нормативных актов, не начисляются в консолидированной финансовой отчетности.

#### Инвестиционные обязательства

Компания и ее дочерние общества вовлечены в программы по геологоразведке и разработке месторождений, а также по переоснащению перерабатывающих и сбытовых предприятий. Бюджет данных проектов формируется на годовой основе.

Общая сумма законтрактованных, но еще не исполненных поставок, которые относятся к строительству и приобретению имущества, машин и оборудования, составила 328 млрд рублей и 340 млрд рублей по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно.

#### Обязательства по охране окружающей среды

Компания проводит периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды. Обязательства отражаются в консолидированной финансовой отчетности по мере выявления. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства, регулирования гражданских споров или изменений в нормативах, не могут быть оценены с достаточной точностью, но они могут оказаться существенными. При существующей системе контроля руководство Компании считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, помимо тех, которые отражены в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

#### Долгосрочные контракты

23 мая 2013 г. Компания подписала соглашение с венесуэльской Corporacion Venezolana del Petroleo, дочерним подразделением компании PDVSA, о создании совместного предприятия для разработки запасов тяжелой нефти в Венесуэле в рамках проекта Карабобо-2.

По условиям данного соглашения Компания заплатит бонус за включение в проект в размере 1,1 млрд долл. США (34 млрд руб. по курсу ЦБ РФ на дату сделки) двумя траншами (40% и 60%), а также предоставит займ компании Corporacion Venezolana del Petroleo на сумму 1,5 млрд долл. США (47 млрд руб. по курсу ЦБ РФ на дату сделки) с максимальным годовым объемом выборки 0,3 млрд долл. США (9 млрд руб. по курсу ЦБ РФ на дату сделки).

14 ноября 2013 года было зарегистрировано СП «Петровиктория, С.А.», предприятие для разработки запасов тяжелой нефти в Венесуэле в рамках указанного проекта Карабобо-2.

В июне 2013 года Компания подписала контракт на поставку нефти в Чехию с компанией PKN ORLEN S.A по нефтепроводу «Дружба» со сроком поставки до 30 июня 2016 г. Максимальный объем поставок оценивается в размере 8,3 млн тонн. В третьем квартале 2013 года начались поставки по контракту.

В июне 2013 года Компания и компания CNPC подписали долгосрочные контракты на поставку в Китай сырой нефти. Достигнутые договоренности предусматривают поставку в Китай в течение 25 лет. Цена каждой поставки в рамках сделки будет определяться по формуле исходя из рыночных котировок цены на нефть, действующих в период соответствующей поставки. Поставки начались в июле 2013 года.

В сентябре 2013 года Компания и ОАО «Энел ОГК-5» подписали долгосрочный договор поставки газа на предприятия ОАО «Энел ОГК-5». В соответствии с Договором Компания планирует поставлять газ в период с 2014 по 2025 год на Конаковскую, Среднеуральскую и Невинномысскую ГРЭС ОГК-5. Объем поставок оценивается в размере 51,4 млрд куб. м газа.

В декабре 2013 г. «Роснефть» и американский банк «Морган Стэнли» подписали соглашение о приобретении Компанией подразделения «Морган Стэнли», занимающегося торговлей, хранением и перевозкой нефти. Предварительная сумма сделки оценивается как рыночная стоимость чистых активов приобретаемой компании плюс затраты на приобретение. Завершение сделки планируется во второй половине 2014 г.

## 42. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В январе 2014 г., Компания получила предоплату по долгосрочным договорам поставки нефти от ряда покупателей (Примечание 34).

#### Дополнительная информация о деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа (неаудированные данные)

Раскрытие информации по запасам нефти и газа не является требованием МСФО. Хотя эта информация была подготовлена с необходимой тщательностью и добросовестно раскрывается, необходимо отметить, что представленные данные представляют собой наилучшую оценку Руководства. Соответственно, данная информация может не отражать текущие финансовые условия Компании и ее будущие финансовые результаты.

Деятельность Компании осуществляется в основном на территории России, т.е. в пределах одной географической зоны.

#### Капитализированные затраты, связанные с добычей нефти и газа

Консолидированные компании и совместные операции:

	На 31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
	(пересмотренные данные)		
Стоимость основных средств, относящихся к доказанным запасам нефти и газа	4 926	2 442	2 151
Стоимость основных средств, относящихся к доказанным запасам нефти и газа для перепродажи	94	–	–



	На 31 декабря		
	2013 г. (пересмотренные данные)	2012 г. (пересмотренные данные)	2011 г. (пересмотренные данные)
Стоимость основных средств, относящихся к недоказанным запасам нефти и газа для перепродажи	50	–	–
Стоимость основных средств, относящихся к недоказанным запасам нефти и газа	196	119	115
Итого капитализированные затраты	5 266	2 561	2 266
Накопленные износ и истощение	(941)	(621)	(452)
Чистые капитализированные затраты	4 325	1 940	1 814

**Затраты, связанные с приобретением, разведкой и освоением запасов нефти и газа**  
За годы, оканчивающиеся 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг., составили:

*Консолидированные компании и совместные операции:*

	2013 г. (пересмотренные данные)	2012 г. (пересмотренные данные)	2011 г. (пересмотренные данные)
Затраты на приобретение доказанных запасов нефти и газа	2 243	1	–
Затраты на приобретение недоказанных запасов нефти и газа	128	5	7
Затраты на геологоразведочные работы	24	27	13
Затраты на разработку	345	301	260
Итого затраты	2 740	334	280

**Результаты деятельности, связанной с добычей нефти и газа**  
За годы, оканчивающиеся 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг., составили:

*Консолидированные компании и совместные операции:*

	2013 г. (пересмотренные данные)	2012 г. (пересмотренные данные)	2011 г. (пересмотренные данные)
Выручка	1 909	1 265	1 149
Затраты на добычу (не включая налоги)	204	84	70
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	20	16	27
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	17	23	13
Износ, истощение и амортизация	329	167	164
Прирост резервов, возникающий в результате течения времени	7	4	5
Налоги, кроме налога на прибыль	857	577	430
Налог на прибыль	62	77	65
Результаты деятельности по добыче нефти и газа	413	317	375

#### Информация об объемах запасов

Для оценки запасов на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. Компанией были использованы данные по размерам запасов нефти и газа, полученные в результате проведения независимой оценки специалистами фирмы «ДеГольер энд МакНотон» в соответствии с положениями Комиссии по ценным бумагам и биржам США (SEC). Доказанные запасы представляют собой расчетные объемы запасов нефти и газа, которые по данным геологических и инженерных исследований с достаточной долей вероятности будут извлечены из существующих месторождений в будущих периодах при существующих экономических и операционных условиях. В некоторых случаях для извлечения таких запасов могут потребоваться значительные капиталовложения в скважины и вспомогательное оборудование. Доказанные запасы также включают дополнительные объемы запасов нефти и газа, которые будут извлечены после окончания сроков действия имеющихся лицензионных соглашений или возникнут в результате проведения вторичных или третичных процессов добычи, успешно опробованных и проверенных на их экономическую выгоду. Доказанные разрабатываемые запасы представляют собой объемы нефти и газа, которые предполагается извлечь из существующих скважин при помощи существующего оборудования и путем применения существующих методов добычи.

Доказанные неразрабатываемые запасы нефти и газа включают в себя запасы, которые могут быть добыты из дополнительных, еще не пробуренных скважин, или из существующих скважин в случае, если требуются существенные затраты для перевода этих скважин на другие горизонты. Запасы, которые могут быть добыты из дополнительных скважин, ограничиваются теми скважинами, которые определенно будут продуктивными после бурения. Доказанные запасы могут считаться таковыми, только если существует определенность относительно продолжительности добычи из существующих продуктивных пластов. Доказанные неразрабатываемые запасы не могут считаться таковыми, если они расположены на территориях, для которых намечено применение технологий увеличения нефтеотдачи, кроме случаев, если такие технологии уже доказали свою эффективность на других участках тех же продуктивных пластов. В результате отраслевой специфики и ограниченного характера данных по месторождениям, оценки запасов могут изменяться по мере поступления дополнительной информации.

Руководство Компании включило в состав доказанных запасов объемы, которые Компания собирается извлечь после окончания срока действия существующих лицензий. Сроки окончания действия имеющихся лицензий на разработку и добычу углеводородов в целом по Компании находятся в интервале от 2014 до 2053 гг., при этом сроки действия лицензий на наиболее существенные месторождения истекают между 2014 и 2053 гг. В соответствии с действующей редакцией Закона Российской Федерации «О недрах», в настоящее время действует условие выдачи лицензий на срок эксплуатации месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр. В соответствии с этим, по мере окончания сроков действия лицензий, выданных на условиях старой редакции Закона Российской Федерации «О недрах», Компания продлевает сроки действия лицензий на право добычи углеводородного сырья на срок до окончания эксплуатации месторождения. Продление лицензий зависит от соблюдения требований действующих лицензионных соглашений. По состоянию на дату отчетности Компания в основном соответствует требованиям лицензионных соглашений и намеревается соответствовать им в будущем.

Объемы чистых расчетных доказанных запасов нефти и газа Компании, а также их изменения за годы, оканчивающиеся 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг., представлены в таблице в миллионах баррелей нефтяного эквивалента (данные по добыче нефти были переведены из тонн в баррели с использованием индивидуальных коэффициентов по месторождениям, величина которых составила от 6,71 до 8,87 баррелей за тонну; данные по добыче газа были переведены из кубических метров в баррели нефтяного эквивалента с использованием коэффициента 35,3/6 кубических метра за баррель).

*Доказанные запасы консолидированных и совместных операций:*

	2013 г. млн б.н.э.	2012 г. (пересмотренные данные) млн б.н.э.	2011 г. (пересмотренные данные) млн б.н.э.
Запасы на начало года	17 392	16 995	14 613
Запасы на начало года (запасы ассоциированных компаний на 31.12.2012 г.)	970	–	–
Пересмотр предыдущих оценок запасов	(437)	1 355	2 196
Прирост запасов в результате доразведки, освоения и открытия новых запасов	1 279	775	1 092
Увеличение нефтеотдачи	51	–	–
Приобретение новых запасов (Примечание 7)	13 063	1	–
Реализация запасов	–	(806)	–

	2013 г.	2012 г.	2011 г.
	млн б.н.э.	(пересмотренные данные) млн б.н.э.	(пересмотренные данные) млн б.н.э.
Добыча	(1 530)	(928)	(906)
Запасы на конец года	30 788	17 392	16 995
в том числе:			
Доказанные запасы по СРП Сахалин-1	76	87	95
Доказанные запасы по ОАО «Томскнефть»	613	619	643
Доказанные запасы активов в Канаде	5	1	-
Доказанные запасы активов во Вьетнаме	27	-	-
Доказанные разрабатываемые запасы	17 570	11 267	10 892
Доля меньшинства в доказанных запасах	161	118	109
Доля меньшинства в доказанных разрабатываемых запасах	123	86	71

#### Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых денежных потоков и изменения, связанные с данными о доказанных запасах нефти

Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств, связанных с вышеуказанными запасами нефти и газа, рассчитывается в соответствии с положениями Комиссии по ценным бумагам и биржам США (SEC). Расчетные будущие поступления денежных средств от добычи нефти и газа вычисляются на основе применения продажных цен на нефть, конденсат и газ, которые были основаны на средней цене за 12-месячный период (справочная цена), рассчитанной как не взвешенное среднеарифметическое цен на первое число каждого месяца в течение 12-месячного периода, предшествующего окончанию отчетного периода, за исключением случаев, когда цены определены договорными условиями, к объемам чистых расчетных доказанных запасов на конец года. Изменения цен в будущем ограничиваются изменениями, оговоренными в договорах, действовавших на конец каждого отчетного периода. Будущие затраты на разработку и добычу представляют собой расчетные будущие затраты, необходимые для разработки и добычи расчетных доказанных запасов на конец года на основе текущих затрат и расходов, и прогнозов. В определенных случаях применялись будущие значения выше или ниже текущих в зависимости от предполагаемых изменений в условиях эксплуатации, но без учета общей эскалации, возможной в результате инфляции в будущем. Предполагаемые суммы налога на прибыль будущих периодов рассчитываются путем применения налоговых ставок, действовавших на конец отчетного периода.

Эти ставки отражают разрешенные вычеты из налогооблагаемой прибыли и налоговые кредиты и применяются к расчетным будущим чистым денежным потокам до налогообложения (за вычетом базы налогообложения соответствующих активов).

Дисконтированные будущие чистые денежные потоки рассчитываются с использованием 10%-го коэффициента дисконтирования. Дисконтирование требует последовательных ежегодных оценок расходов будущих периодов, в течение которых будут извлечены указанные запасы.

Представленная в таблице информация не отражает оценки руководства в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков, или стоимости доказанных запасов нефти и газа Компании. Оценки доказанных запасов изменяются по мере поступления новых данных. Более того, вероятные и возможные запасы, которые могут в будущем перейти в категорию доказанных, из расчетов исключаются. Данная оценка, предписываемая в соответствии с вышеуказанными положениями SEC, требует допущений относительно сроков и будущих затрат на разработку и добычу. Расчеты не должны использоваться в качестве показателя будущих денежных потоков Компании или стоимости ее запасов нефти и газа.

Консолидированные компании и совместные предприятия	2013 г.	2012 г.	2011 г.
		(пересмотренные данные)	(пересмотренные данные)
Поступление денежных средств будущих периодов	38 531	21 970	19 444
Затраты будущих периодов на освоение	(2 995)	(1 169)	(1 018)
Затраты будущих периодов на добычу	(20 796)	(11 314)	(10 255)
Налог на прибыль будущих периодов	(2 250)	(1 553)	(1 332)
Чистые денежные потоки будущих периодов	12 490	7 934	6 839
Дисконт по расчетным срокам денежных потоков	(7 461)	(4 730)	(4 018)
Чистые дисконтированные денежные потоки будущих периодов	5 029	3 204	2 821

	2013 г.	2012 г.	2011 г.
	(пересмотренные данные)	(пересмотренные данные)	(пересмотренные данные)
Дисконтированная стоимость будущих потоков денежных средств на начало года	3 204	2 821	2 275
Дисконтированная стоимость будущих потоков денежных средств на начало года (ассоциированные компании)	112	-	-
Реализация и передача добытых нефти и газа за вычетом себестоимости и налогов, за исключением налога на прибыль	(828)	(588)	(622)
Изменение стоимостных оценок, нетто	(278)	260	341
Изменение будущих затрат на освоение	(177)	(118)	73
Затраты на разработку за период	345	301	260
Пересмотр предыдущих данных о запасах	(71)	151	223
Увеличение запасов за счет открытия новых запасов, за вычетом соответствующих затрат	217	144	221
Чистое изменение налога на прибыль	83	30	(142)
Начисление дисконта	332	282	228
Изменения за счет покупки/(продажи) месторождений	2 083	(68)	-
Эффект от пропорциональной консолидации ОАО «Томскнефть»	(16)	24	105
Прочие	23	(35)	(141)
Чистые дисконтированные денежные потоки будущих периодов	5 029	3 204	2 821

#### Доля прочих (неконтролирующих) акционеров в дисконтированной стоимости будущих потоков денежных средств

	Единица измерения	2013 г.	2012 г.	2011 г.
		(пересмотренные данные)	(пересмотренные данные)	(пересмотренные данные)
Доля прочих (неконтролирующих) акционеров в дисконтированной стоимости будущих потоков денежных средств	млрд руб.	25	29	32

#### Доля Компании в затратах, запасах и будущих потоках денежных средств ассоциированных компаний:

	Единица измерения	2013 г.	2012 г.	2011 г.
		(пересмотренные данные)	(пересмотренные данные)	(пересмотренные данные)
Доля в капитализированных затратах, связанных с добычей нефти и газа (итого)	млрд руб.	139	81	31
Доля в результатах деятельности по добыче нефти и газа (итого)	млрд руб.	11	26	15
Доля в расчетных доказанных запасах нефти и газа	млн б. н. э.	1 920	1 634	622
Доля в расчетных доказанных разрабатываемых запасах нефти и газа	млн б. н. э.	1 305	909	399
Доля в дисконтированной стоимости будущих потоков денежных средств	млрд руб.	286	214	166

# Основные факторы риска

Тип	Описание и способы минимизации
<b>ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ</b>	
Связанные с ценами на сырую нефть, газ и нефтепродукты	<p>Ключевым фактором, оказывающим влияние на финансовые и, косвенно, операционные показатели деятельности «Роснефти», являются цены на сырую нефть, газ и нефтепродукты. Цены на продукцию Компании большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, от баланса спроса и предложения в отдельных регионах России. Возможности «Роснефти» контролировать цены на свою продукцию существенно ограничены.</p> <p>Падение цен на нефть, газ или нефтепродукты оказывает неблагоприятное влияние на результаты деятельности и финансовое положение «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 работ по разведке запасов «Роснефти», к снижению экономической эффективности программ проведения поисково-разведочных работ.</p> <p>«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.</p>
Связанные с зависимостью от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти, газа и нефтепродуктов, и их тарифов	<p>«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, осуществляющей транспортировку нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, является ОАО «АК «Транснефть». За все время сотрудничества с монополией «Роснефть» не несла серьезных убытков из-за поломок или утечек в системе ее трубопроводов. Однако любой серьезный сбой в работе трубопроводной системы «Транснефти» или ограничение в доступе к ее мощностям могут сорвать транспортировку нефти и нефтепродуктов, что негативно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Компании.</p> <p>«Роснефть», как и другие российские производители нефти, обязана оплачивать оказываемые «Транснефтью» услуги по транспортировке. Размер платежей, взимаемых «Транснефтью», регулируется Федеральной службой по тарифам. 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.</p> <p>Аналогичные риски могут сложиться и при использовании трубопроводной системы ОАО «Газпром».</p> <p>Компания зависит и от железнодорожной транспортировки своей нефти и нефтепродуктов. ОАО «Российские железные дороги» (далее — РЖД) является государственной монополией, оказывающей транспортные услуги в сфере железнодорожных перевозок. Тарифы РЖД подлежат антимонопольному контролю, и традиционно они имеют тенденцию к росту. Дальнейшее повышение тарифов приводит к увеличению затрат на транспортировку нефти и нефтепродуктов и может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.</p>
Связанные с географическими и климатическими условиями	<p>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.</p> <p>Нельзя исключать возможность повторения в будущем таких событий, как недавнее наводнение, от которого пострадали многие районы Дальнего Востока. «Роснефть» является одним из естественных монополистов на Дальнем Востоке, и ее работа в паводковых регионах была подчинена созданию максимально благоприятных условий пострадавшему населению и предприятиям для восстановления хозяйства. Эта работа строилась по двум основным направлениям: прежде всего — защита сотрудников, обеспечение безопасности, защита инфраструктуры предприятий от угрозы наводнения, и второе — надежное, бесперебойное обеспечение топливом всех потребителей пострадавшего региона. Во время бедствия основное предприятие «Роснефти» на Дальнем Востоке, Комсомольский НПЗ, работал без перебоев и в штатном режиме.</p> <p>Задержка в работе экспортных терминалов может вызываться климатическими особенностями в местах их расположения.</p> <p>«Роснефть» направляет часть своего экспорта нефти через собственные морские терминалы и терминалы, контролируемые «Транснефтью». Нефтепродукты экспортируются и через собственные морские терминалы в Туапсе (Краснодарский край) и Находке (Приморский край).</p> <p>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 (Хабаровский край).</p> <p>Любая продолжительная задержка в работе экспортных терминалов может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.</p> <p>Наличие возможностей перераспределения товарных потоков позволяет минимизировать часть логистических рисков.</p>
Связанные с реализацией добываемого газа	<p>«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. Более того, на практике ОАО «Газпром» благодаря своему приоритетному праву использования мощностей ЕСГС имеет существенную свободу при определении доступа к системе третьих лиц.</p> <p>Цены на газ, продаваемый компанией в России, регулируются Правительством РФ. Регулируемые цены определяют тот уровень цен, по которым «Роснефть» продает газ 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.</p> <p>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.</p> <p>Компания минимизирует данные риски путем заключения соглашений с ОАО «Газпром» и использования умеренных прогнозов по цене на газ при принятии решений о реализации газовых проектов.</p>
Связанные с фактическим размером запасов	<p>Данные по запасам нефти и газа являются не более чем оценками и неизбежно отличаются неопределенностью. Фактический размер запасов может существенно отличаться от этих оценок.</p> <p>Данные по запасам нефти и газа, содержащиеся в настоящем отчете, являются расчетными и основываются главным образом на результатах внутренней аналитической работы, проведенной фирмой DeGolyer&amp;MacNaughton — 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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>С многочисленными рисками, включая риск того, что нефтегазовые компании не обнаружат продуктивных в коммерческом отношении запасов нефти или газа, сопряжено и поисковое бурение.</p> <p>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 будет 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.</p> <p>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</p>



Тип	Описание и способы минимизации
	<p>«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.</p> <p>«Роснефть» является мировым лидером по объему запасов нефти и обладает огромной ресурсной базой, что сводит риски снижения нефтедобычи в результате пересмотра в будущем объема запасов к минимуму.</p>
Связанные с конкуренцией	<p>В нефтегазовой отрасли существует жесткая конкуренция. «Роснефть» конкурирует в основном с другими ведущими российскими нефтегазовыми компаниями по следующим направлениям:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• приобретение лицензий на разведку и добычу на аукционах и продажах, организуемых российскими государственными органами;</li> <li>• приобретение других российских компаний, которые, возможно, уже владеют лицензиями или существующими активами, связанными с добычей углеводородного сырья;</li> <li>• привлечение ведущих независимых сервисных компаний, возможности которых по оказанию требуемых услуг могут быть ограниченными;</li> <li>• приобретение оборудования для объектов капитального строительства, которое может оказаться дефицитным;</li> <li>• привлечение наиболее высококвалифицированных и опытных кадров;</li> <li>• приобретение существующих предприятий розничной торговли и земельных участков под новые предприятия розничной торговли;</li> <li>• приобретение или получение доступа к нефтеперерабатывающим мощностям.</li> </ul> <p>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.</p> <p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• во избежание затоваривания по отдельным видам нефтепродуктов загрузка нефтеперерабатывающих заводов Компании планируется с учетом прогноза ситуации, складывающейся на рынках;</li> <li>• 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;</li> <li>• 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;</li> <li>• 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 подверженному спонтанному изменению цен и падению спроса. Дополнительно для привлечения клиентов, в первую очередь корпоративных, широко внедряются система отпуски нефтепродуктов через АЗС на основе электронных карт, а также система обслуживания на АЗС «Роснефти» карт других участников рынка.</li> </ul> <p>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 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.</p>
<b>СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ</b>	
Связанные со страной и регионом деятельности	<p>«Роснефть» осуществляет свою деятельность во всех федеральных округах Российской Федерации. О перспективах развития округов и возможных социально-экономических рисках в округах 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.</p> <p>Компания отмечает возможное влияние на свою деятельность рисков, вызванных изменением внешнеполитической обстановки.</p> <p>Компания сталкивается также с рисками, связанными с осуществлением деятельности за пределами Российской Федерации. 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, в том числе по причине возможного изменения внешнеполитической обстановки. Для минимизации экономических и финансовых рисков ОАО «НК «Роснефть» старается диверсифицировать направления своей деятельности и регионы реализации инвестиционных проектов, расширяя географию деятельности и направление деятельности различных проектов.</p> <p>В случае возникновения рисков, связанных с политической, экономической и социальной ситуацией в России в целом или в отдельных ее регионах, а также рисков, связанных с колебаниями мировой экономики, Компания предпримет все возможные меры по ограничению их негативного влияния. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.</p> <p>В случае отрицательного влияния страновых и региональных изменений на свою деятельность Компания планирует осуществить следующие общие мероприятия, направленные на поддержание своей деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• осуществить все возможные действия, направленные на поддержание проектов, которые уже разрабатываются при ее поддержке;</li> <li>• осуществлять тесное взаимодействие с исполнительными органами власти Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, а также муниципальными органами власти;</li> <li>• оптимизировать и ограничить затраты.</li> </ul> <p>Изменения ситуации в стране и регионах, характер и частота таких изменений и риски, с ними связанные, малопредсказуемы, так же как и их влияние на будущую деятельность Компании. В случае возникновения таких изменений, которые могут негативно сказаться на ее деятельности, Компания предпримет все возможное для снижения их негативных последствий.</p>
<b>ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ</b>	
Валютные	<p>Значительную часть валовой выручки ОАО «НК «Роснефть» формируют экспортные операции по реализации нефти и нефтепродуктов. Соответственно, колебания обменных курсов валют к рублю оказывают воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании, что является фактором валютного риска.</p> <p>Валютный риск Компании существенно снижается ввиду наличия затрат, которые выражены в иностранной валюте. ОАО «НК «Роснефть» является крупным заемщиком на международном рынке капиталов. Большая часть займов номинирована в долларах США. Текущие обязательства по обслуживанию этих займов также выражены в долларах.</p> <p>В структуре валютной выручки и обязательств присутствуют механизмы естественного хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга, уменьшая влияние факторов валютного риска на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании.</p>
Изменения процентных ставок	<p>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.</p> <p>В целях управления рисками ликвидности Компания в первую очередь использует внутренние инструменты и резервы управления финансовыми рисками, позволяющие гарантировать выполнение Компанией своих обязательств.</p> <p>Компании присвоены кредитные рейтинги инвестиционного уровня ведущими мировыми рейтинговыми агентствами: Moody's (Baa1), Fitch(BBB-), S&amp;P(BBB).</p>
Инфляции	<p>Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на финансовое состояние Компании. Однако существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических для отрасли и Компании значений. Компания не предпринимает каких-то особых действий по уменьшению указанного риска, так как считает его незначительным.</p>
<b>ПРАВОВЫЕ РИСКИ</b>	
Связанные с осуществлением проверок контролирующими органами	<p>ОАО «НК «Роснефть» было включено в план проведения плановых проверок юридических лиц и индивидуальных предпринимателей на 2013 год Центральным аппаратом Росприроднадзора в соответствии с Приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования №581 от 31.10.2012 г. Плановая выездная проверка проходила в период с 23 сентября по 16 декабря 2013 года на основании приказа от 09.09.2013 г. №564 в редакции приказов Росприроднадзора от 08.10.2013 г. №618 и от 23.10.2013 г. №642.</p>

Тип	Описание и способы минимизации
	<p>Предметом проверки являлось соблюдение законодательства по геологическому изучению, рациональному использованию и охране недр, обязательных требований нормативно-правовых актов в области охраны окружающей среды и природных ресурсов.</p> <p>По результатам проверки (16.12.2013 г.) составлен акт.</p> <p>По состоянию на 31.03.2014 г. административные процедуры по результатам проверки завершены частично, в частности завершены административные процедуры по направлению государственного геологического надзора, оснований для досрочного прекращения, приостановления или ограничения прав пользования недрами Компании по результатам проверки не выявлено.</p> <p>В отношении ОАО «НК «Роснефть» вынесен ряд постановлений о применении мер административной ответственности в виде штрафов, итоговая сумма штрафов не существенна и не будет оказывать влияния на результаты деятельности или финансовое состояние Компании.</p> <p>Административные процедуры по направлению государственного экологического надзора не завершены.</p>
Связанные с изменением валютного регулирования	<p>ОАО «НК «Роснефть» является активным участником внешнеэкономических отношений. Часть активов и обязательств Общества выражена в иностранной валюте. В связи с этим государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность Общества.</p> <p>В целом за отчетный период законодательство РФ о валютном регулировании и валютном контроле существенным изменениям, влияющим на деятельность ОАО «НК «Роснефть», не подвергалось.</p> <p>ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, четко следует положениям валютного законодательства.</p>
Связанные с изменением налогового законодательства	<p>Наиболее существенными изменениями налогового законодательства в отчетном периоде являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• изменение порядка досудебного урегулирования налоговых споров; в том числе предусмотрена обязанность налогоплательщика по обязательному досудебному обжалованию всех ненормативных правовых актов налоговых органов, их действия (бездействия), увеличен срок подготовки апелляционной жалобы в вышестоящий налоговый орган, детализирован процесс рассмотрения жалобы в вышестоящем налоговом органе, уточнена дата начала течения срока обращения налогоплательщика в суд с иском и т.д.</li> <li>• внесение положений, дифференцирующих налоговую ставку по НДС в зависимости от показателей проницаемости коллектора, степени выработанности месторождения, размера нефтенасыщенного пласта. В частности установлены понижающие коэффициенты к ставке НДС при добыче нефти на участках недр, содержащих запасы трудноизвлекаемой нефти.</li> <li>• установление нового порядка исчисления налога на имущество в отношении деловых центров, торговых комплексов, офисных зданий, помещений бытового обслуживания, а также объектов недвижимого имущества иностранных организаций, не осуществляющих деятельности в России через постоянные представительства. Для таких объектов недвижимости налоговая база определяется как кадастровая стоимость объектов недвижимости.</li> <li>• продление на 2014 г. срока действия абз. 3 п. 1.1 ст. 269 НК РФ, устанавливающего возможность учесть сумму процентов по долговым обязательствам, равную ставке процента, установленной соглашением сторон, но не превышающей ставку рефинансирования Банка России, увеличенную в 1,8 раза, при оформлении долгового обязательства в рублях и равную произведению ставки рефинансирования Банка России и коэффициента 0,8 — по долговым обязательствам в иностранной валюте.</li> <li>• индексация ставок акцизов на автомобильный бензин, дизельное топливо, прямогонный бензин и моторные масла для дизельных и (или) карбюраторных (инжекторных) двигателей на период 2013–2014 гг., установление новых ставок акцизов на 2015 г., дополнение перечня подакцизных товаров;</li> <li>• индексация ставок налога на добычу полезных ископаемых на природный газ и газовый конденсат на период 2013–2015 гг.;</li> <li>• исключение из объекта обложения налогом на имущество организаций движимого имущества, принятого на учет с 1 января 2013 г.;</li> <li>• отмена льготы по налогу на имущество организаций и установление налоговых ставок в отношении железнодорожных путей общего пользования, магистральных трубопроводов, линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов.</li> </ul> <p>Налоговое законодательство является отраслью права, положения которой подвергаются частым изменениям, дополнениям, уточнениям. В целях сокращения рисков, связанных с изменением налогового законодательства, Компания проводит тщательную работу по анализу законопроектов и принятых законодательных актов в области налогообложения. ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в налоговое законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на его деятельность, в связи с чем вероятность возникновения рисков, связанных с вступившими в силу изменениями законодательства о налогах и сборах, оценивается как невысокая.</p>
Связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин	<p>ОАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений. Соответственно, Общество подвержено 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 процедур, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.</p> <p>Таможенное регулирование осуществляется в соответствии с международными договорами Российской Федерации в области таможенного дела, нормами Таможенного кодекса Таможенного союза, Федерального закона «О таможенном регулировании», решениями ЕЭК, Закона РФ «О таможенном тарифе», другими федеральными законами и принятыми в соответствии с ними правовыми актами в области государственного регулирования внешнеэкономической деятельности.</p> <p>В соответствии с Федеральным законом от 03.12.2012 года № 239-ФЗ «О внесении изменений в Закон Российской Федерации о таможенном тарифе» порядок установления вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, изменился с 01.04.2013 года. Согласно новому порядку Правительство Российской Федерации определяет формулу для расчета вывозных таможенных пошлин, в которых учитывается средняя цена нефти сырой марки «Юралс», на основании формулы уполномоченный орган государственной власти рассчитывает ставки, ставки пересчитываются ежемесячно и доводятся до участников внешнеэкономической деятельности через официальные источники. Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2013 года № 155 в качестве такого органа определено Министерство экономического развития Российской Федерации. В отношении рассчитанных ставок вывозных таможенных пошлин законом устанавливаются максимальные пределы в зависимости от стоимости нефти на мировых рынках нефтяного сырья. Особые формулы расчета ставок вывозных таможенных пошлин устанавливаются Правительством Российской Федерации в отношении сверхвязкой нефти и нефти с особыми физико-химическими характеристиками.</p> <p>Специальных пониженных ставок для нефти Ванкорского и ВЧНГ месторождений в отчетном периоде установлено не было.</p> <p>Мониторинг таможенного законодательства за отчетный период не выявил существенных нововведений и изменений, влияющих на деятельность ОАО «НК «Роснефть», в связи с чем вероятность возникновения рисков, связанных с изменениями законодательства о таможенном регулировании, оценивается как незначительная.</p>
Связанные с изменением антимонопольного законодательства	<p>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. 16.07.2013 г. вступил в силу совместный приказ ФАС России и Минэнерго России «Об утверждении минимальной величины продаваемых на бирже нефтепродуктов и требований к биржевым торгам, в ходе которых заключаются сделки с нефтепродуктами хозяйствующим субъектом, занимающим доминирующее положение на соответствующих товарных рынках» (далее — Приказ). С момента вступления Приказа в законную силу, в целях формирования объективных биржевых индикаторов, которые будут признаваться регулятором рыночными, Компания должна ежемесячно реализовывать на бирже не менее установленных указанным приказом минимальных объемов нефтепродуктов при одновременном соблюдении иных установленных Приказом требований к биржевым торгам. Компания соблюдает указанные требования.</p> <p>Кроме того, определенные ограничения на деятельность Компании наложены предписанием ФАС России от 29.12.2012 г., выданным в связи с согласованием сделок по приобретению компании TNK-BP Limited и ее дочерней компании TNK Industrial Holdings Limited. Данные ограничения касаются, в первую очередь, необходимости согласования с ФАС России порядка реализации и ценообразования при продажах нефтепродуктов на внутреннем рынке, а также требований о продаже части АЗС в отдельных регионах, доминирующее положение Компании в которых усилится вследствие интеграции TNK-BP.</p> <p>ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг не только изменений действующего законодательства, но и разрабатываемых законопроектов, оценивает характер таких изменений и учитывает их в своей деятельности, что позволяет минимизировать правовые риски, связанные с изменением требований антимонопольного регулирования. Кроме того, при реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке Компания предпринимает все необходимые меры, направленные на снижение указанных рисков, осуществляет постоянный мониторинг уровня рыночных цен, активно использует рыночные инструменты при реализации нефтепродуктов, а также выполняет иные рекомендации антимонопольных органов, направленные на формирование экономически обоснованных цен на нефтепродукты.</p>
В сфере правового регулирования недропользования	<p>Законодательство в сфере регулирования отношений недропользования на суше и на континентальном шельфе является существенной составляющей правовой регламентации основного вида деятельности ОАО «НК «Роснефть», в связи с чем Компания осуществляет постоянный мониторинг изменений отраслевого законодательства и учитывает их в своей деятельности.</p>

За отчетный период в рамках регулирования отношений недропользования на суше были внесены следующие изменения:

- установлен новый порядок организации и проведения конкурсов и аукционов на право пользования участками недр федерального значения, в частности установлено, что торги на право пользования участками недр федерального значения могут проводиться исключительно в форме аукциона (изменения в Закон РФ от 21.02.1992 г. №2395-1 «О недрах»);

Данные изменения по сути законодательно закрепили сложившуюся практику аукционной формы предоставления участков недр федерального значения в пользование, так как конкурсы в отношении месторождений УВС в качестве формы торгов со стороны органов государственной власти ранее выбирались крайне редко.

- детализированы экономические составляющие, связанные с правоотношениями недропользования, в частности уточнен порядок определения размера разовых платежей за пользование недрами, полученными без проведения конкурса или аукциона (Постановление Правительства РФ от 30.07.2013 года №646); установлен порядок и формула расчета размера вреда, причиненного недрам вследствие нарушения отраслевого законодательства (Постановление Правительства Российской Федерации от 04.07.2013 года №564).

В рамках регулирования отношений недропользования на континентальном шельфе РФ:

- определены понятия «искусственные острова», «установки, сооружения»;
- закреплены субъекты, которым предоставлено право создавать искусственные острова, установки и сооружения;
- уточнены требования к плану предупреждения чрезвычайных ситуаций (ЧС), в котором предусматриваются мероприятия по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в морской среде.

Обозначенные изменения направлены на совершенствование механизма правового регулирования деятельности на континентальном шельфе РФ, дальнейшее развитие отраслевого законодательства предполагается посредством разработки подзаконных актов, детализирующих соответствующие нормы.

**В сфере правового регулирования отношений землепользования и градостроительных отношений**

Обеспечение законности в сфере исполнения земельного и градостроительного законодательства является одной из приоритетных задач ОАО «НК «Роснефть», поскольку земля выступает ключевым объектом в деятельности Компании.

Изменений, оказывающих либо могущих оказывать существенное влияние на деятельность Компании, в земельное и градостроительное законодательство в 2013 году внесено не было.

Вместе с тем, отдельные изменения отраслевого законодательства, носящие «технический» характер, будут учтены Компанией при осуществлении текущей деятельности по соответствующим направлениям, таким как:

- получение разрешения на ввод объектов в эксплуатацию.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.03.2013 г. в числе документов, предоставляемых согласно ч. 4 ст. 55 Градостроительного кодекса РФ в целях получения разрешения на ввод объекта капитального строительства в эксплуатацию, должен быть и технический план, который подготавливается в форме электронного документа.

- регистрация договоров и иных сделок.

В частности с 1 октября 2013 г. ведена процедура государственной регистрации договоров и иных сделок в электронной форме, возможность направления заявителям различных уведомлений в электронной форме. Государственная регистрация возникновения и перехода прав на недвижимое имущество удостоверяется по выбору правообладателя свидетельством о государственной регистрации прав или выпиской из ЕГРП. При этом в форме документа на бумажном носителе в обязательном порядке оформляется только свидетельство.

**В области охраны окружающей среды и промышленной безопасности**

Значительное количество объектов, используемых в деятельности ОАО «НК «Роснефть» относится к категории опасных. В целях исключения рисков производственного характера в деятельности Компании, а также минимизации негативного воздействия на окружающую среду, ОАО «НК «Роснефть» руководствуется положениями законодательства в области регулирования деятельности опасных производственных объектов.

За отчетный период в рамках создания эффективной системы управления опасными производственными объектами:

- введена классификация опасных производственных объектов (далее — ОПО), учитывающая степень риска возникновения аварий и масштабы их возможных последствий. Класс опасности присваивается ОПО при его регистрации в государственном реестре ОПО;
- введено обязательное обоснование безопасности ОПО, сфера обязательного декларирования промышленной безопасности ограничена ОПО I и II классов;
- в отношении ОПО I класса опасности установлен режим постоянного госнадзора, предусматривающий возможность постоянного пребывания уполномоченных должностных лиц органов государственного контроля (надзора) на объектах повышенной опасности и проведение ими мероприятий по контролю за состоянием безопасности.

Плановые проверки организаций и индивидуальных предпринимателей, эксплуатирующих ОПО I и II классов опасности, должны проводиться не чаще 1 раза в год, III класса — 1 раза в 3 года. ОПО IV класса опасности планово не проверяются.

- установлен временный порядок ведения государственного реестра ОПО в связи с необходимостью прохождения перерегистрации ОПО с присвоением соответствующего класса опасности до 1 января 2014 года.

В развитие мероприятий, направленных на создание эффективной системы управления опасными производственными объектами, установлен новый порядок лицензирования эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов.

Лицензия требуется на эксплуатацию объектов I, II и III классов опасности, на объекты IV класса лицензию получать не нужно. Приведен конкретный перечень работ, на выполнение которых требуется разрешительный документ. Изменились лицензионные требования.

Необходимо отметить, что лицензии на эксплуатацию взрывопожароопасных производственных объектов и лицензии на эксплуатацию химически опасных производственных объектов, предоставленные до 01.07.2013 г., в соответствии с п. 5 ст. 10 Федерального закона от 04.03.2013 г. №22-ФЗ сохраняют свое действие после дня вступления в силу указанного Федерального закона и предоставляют их лицензиатам право осуществлять эксплуатацию взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности в соответствии с перечнем выполняемых работ, указанным в таких лицензиях.

Учитывая изложенное, необходимость переоформления Компанией либо Обществами группы ранее выданных лицензий отсутствует, риски, связанные с отсутствием лицензии на эксплуатацию взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности минимальны.

**Связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует Компания**

ОАО «НК «Роснефть» участвовало ранее или участвует в настоящее время в следующих судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на результаты его финансово-хозяйственной деятельности:

1) В 2006 г. Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемственник ОАО «НК «Роснефть») были приняты решения в пользу компании Yukos Capital S.A.R.L. о взыскании задолженности по 4 договорам займа: 11 233,0 млн руб. — сумма займа; 1 702,9 млн руб. — начисленные проценты; 0,9 млн долл. — арбитражные сборы и судебные издержки («Арбитражные решения»). Компания Yukos Capital S.A.R.L. направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений на территории Нидерландов. В мае 2007 г. по заявлениям ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил Арбитражные решения в связи с допущенными нарушениями процедуры рассмотрения исков. Решение было поддержано судами кассационной и надзорной инстанций в Российской Федерации. 28.02.2008 г. суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах Арбитражных решений. Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 г. отменил это решение суда Амстердама первой инстанции и постановил, что Арбитражные решения должны быть приведены в исполнение на территории Нидерландов. Верховный Суд Нидерландов 25.06.2010 г. вынес решение о признании жалобы ОАО «НК «Роснефть» на указанное решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2009 г. не подлежащей рассмотрению.

Помимо судебного процесса в Нидерландах компания Yukos Capital S.A.R.L. подала в 2009 — начале 2010 г. дополнительные искивые заявления о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений в США, Англии и Уэльсе, Ирландии, на острове Джерси, а также присуждению процентов на суммы, указанные в этих решениях. В соответствии с приказом суда Англии от 6.04.2010 г. Компания согласилась предоставить согласованное сторонами обеспечение для целей судебных разбирательств в Англии и Нидерландах, судебные разбирательства в США, Ирландии и на о. Джерси были прекращены.

Как указано выше, 25.06.2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2010 г. не подлежащей рассмотрению. Несмотря на то, что ОАО «НК «Роснефть» не согласно с решениями указанных выше голландских судов, 11.08.2010 г. была произведена выплата в размере, равном сумме Арбитражных решений.

Кроме указанных выплат компания Yukos Capital S.A.R.L. продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплату процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 160 млн долл. США на дату подачи иска. 14 июня 2011 г. Высокий Суд Правосудия вынес промежуточное решение по двум предварительным вопросам, которые он согласился рассмотреть до вынесения решения по существу иска. Несмотря на то, что суд разрешил оба вопроса в пользу компании Yukos Capital S.A.R.L., он в то же время предоставил ОАО «НК «Роснефть» возможность обжалования. 27 июня 2012 г. Апелляционный суд Англии вынес решение в пользу ОАО «НК «Роснефть» по одному из этих предварительных вопросов. Ни одна из сторон не ходатайствовала о дальнейшем обжаловании. После возвращения дела в Высокий Суд Правосудия, 27 февраля 2013 г. суд вынес процедурное решение, в котором предусмотрел проведение слушания по дальнейшим предварительным вопросам о наличии у суда полномочий привести в исполнение отмененные решения МКАС в соответствии с нормами английского общего права и о том, имеет ли, в принципе, компания Yukos Capital S.A.R.L. право на взыскание процентов на суммы, присужденные решениями МКАС, в английских судах. Высокий Суд Правосудия назначил слушание по

дальнейшим предварительным вопросам, слушание будет проводиться с 13 по 15 мая 2014 года. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.

2) В 2007 г. ЗАО «Инвестиционная компания «Веста», являющееся акционером Компании, обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с исковыми заявлениями о признании недействительными (притворными) четырех договоров займа, заключенных между компанией Yukos Capital S.A.R.L. в качестве займодавца и ОАО «Юганскнефтегаз» в качестве заемщика. Общая сумма заемных средств в соответствии с условиями оспариваемых договоров займа составляет 11,2 млрд руб. ОАО «НК «Роснефть», являясь правопреемником ОАО «Юганскнефтегаз», участвует в судебном разбирательстве в качестве соответчика. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 11 июля 2012 г. займы признаны недействительными. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 15 октября 2012 г. решение суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 14.03.2013 года указанные судебные акты оставлены без изменения. 31.07.2013 года ВАС РФ отказал ЮКОС Капитал С.А.Р.Л. в пересмотре указанных решений судов в порядке надзора.

3) В 2007 г. компания Glendale Group Ltd. заявила иск в суд Амстердама (Нидерланды) к ОАО «НК «Роснефть» о взыскании 3,53 млрд рублей основного долга, вексельных процентов (18 % годовых), процентов и пени, указав в качестве основания предъявленного требования 8 векселей ОАО «Юганскнефтегаз» номинальной стоимостью 3,53 млрд руб. с датой выпуска в 2003 г. ОАО «НК «Роснефть» оспаривает правомерность заявленных требований по различным основаниям. 29.05.2013 года Окружной суд Амстердама вынес свое решение, в котором отклонил требования Glendale Group Ltd. в отношении 2 из 8 векселей, являющихся предметом спора, и поддержал требования Glendale Group Ltd. в отношении остальных 6 векселей, предписав ОАО «НК «Роснефть» выплатить Glendale Group Ltd. сумму в размере 2,53 миллиардов руб. плюс проценты и пени. Суд разрешил ОАО «НК «Роснефть» перечислить долг по судебному решению на счет эскроу в ожидании решения по апелляции.

27.08.2013 года ОАО «НК «Роснефть» подало уведомление об апелляции на решение суда, принятое 29.05.2013 года. Полные основания апелляционной жалобы поданы ОАО «НК «Роснефть» 25.03.2014 года. Ожидается определение порядка слушаний в суде апелляционной инстанции.

4) Компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» инициировала против ОАО «НК «Роснефть» и других соответчиков, не связанных с ОАО «НК «Роснефть», разбирательство в Окружном суде Амстердама, требуя возмещения убытков в размере до 333 млн долл. США плюс проценты в установленном законом размере, начиная с 7 февраля 2011 г., и расходы. В данном разбирательстве компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» заявила об ущербе, якобы причиненным вынесением судом Амстердама в 2007 г. приказа об аресте счета в банке, что, как заявляет компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ», ограничило ее способность инвестировать определенные средства по своему усмотрению. 27 июня 2012 г. состоялось первое судебное заседание по этому делу. 3 октября 2012 г. ОАО «НК «Роснефть» подала возражение на иск. 20 февраля 2013 г. подано ответное заявление компании «Юкос Интернешнл ЮК БВ». Слушания состоялись 09.01.2014 года, в ходе которых компании «Юкос Интернешнл ЮК БВ» было предоставлено разрешение внести изменения в свои исковые требования, в результате чего компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» предъявила исковые требования к ОАО «НК «Роснефть» также на основании коллективной ответственности, целью такого изменения является возложение предполагаемой ответственности одного из ответчиков на ОАО «НК «Роснефть». Общество представило ответ на измененные исковые требования 26.02.2014 года. Ожидается решение суда.

5) Физическими лицами, являющимися акционерами ОАО «РН Холдинг», поданы исковые заявления к ОАО «НК «Роснефть», третье лицо — ОАО «РН Холдинг», об обязании ОАО «НК «Роснефть» направить акционерам ОАО «РН Холдинг» — владельцам остальных акций соответствующих категорий (типов) и владельцам эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в такие акции, публичную оферту о приобретении у них таких ценных бумаг в порядке, предусмотренном российским законодательством. 25.10.2013 года Арбитражным судом г. Москвы акционерам отказано в исках, эти решения оставлены в силе судом апелляционной инстанции.

Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» вовлечено в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе обычной хозяйственной деятельности и не создают существенного риска для финансово-хозяйственной деятельности Общества.

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 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	<ul style="list-style-type: none"> <li>подпункт 9.4.1 пункта 9.4. «Сообщение о проведении Общего собрания акционеров» статьи 9 Устава ОАО «НК «Роснефть» «Общее собрание акционеров»;</li> <li>пункт 1 статьи 13 «Созыв и подготовка к проведению Общего собрания акционеров» главы 3 «Общее собрание акционеров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
2.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться 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	<p>В соответствии с п. 4 ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах» список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предоставляется обществом по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>подпункт 5.8.1 пункта 5.8. «Права акционеров» статьи 5 «Уставный капитал. Акции. Права акционеров» Устава ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>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.</li> </ul>
3.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет.	Соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>пункт 9.5. «Информация (материалы) к Общему собранию акционеров» статьи 9 «Общее собрание акционеров» Устава ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>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;</li> <li>пункт 3 статьи 6 «Размещение информации в сети Интернет» Положения об информационной политике ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
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	<ul style="list-style-type: none"> <li>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»;</li> <li>пункт 5 статьи 13 «Созыв и подготовка к проведению Общего собрания акционеров» главы 3 «Общее собрание акционеров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
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	<ul style="list-style-type: none"> <li>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»;</li> <li>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»;</li> <li>подпункт 4.3.15. пункта 4.3. «Обязанности Президента» статьи 4 «Полномочия и ответственность Президента» Положения о единоличном исполнительном органе (Президенте) ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>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»;</li> <li>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».</li> </ul>
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	<p>Исполняется на практике.</p> <p>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.</p> <p>Кандидатам направляется уведомление с информацией о проведении Общего собрания акционеров.</p>
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров.	Соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>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»;</li> <li>пункт 1 статьи 14 «Проведение Общего собрания акционеров» главы 3 «Общее собрание акционеров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
<b>СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ</b>			
8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Соблюдается	Пункт 10.1.2 (3) «Компетенция Совета директоров» статьи 10 «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть».
9.	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе.	Соблюдается	Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (Протокол от 07.05.2013 г. № 16) утверждена Политика Компании «Система внутреннего контроля и управления рисками» № П4-01 П-01 версия 1.00.
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.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	<p>Совет директоров в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>подпунктом 10.1.2. (19) пункта 10.1. «Компетенция Совета директоров» статьи 10 «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть» определяет показатели эффективности деятельности и утверждает размеры годовых бонусов (премий) руководящих работников (топ-менеджеров) Общества;</li> <li>подпунктом 10.1.3 (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.</li> </ul> <p>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.</p> <p>В соответствии с пунктом 2 статьи 16 Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть» конкретные требования к профессиональной квалификации исполнительных органов устанавливаются внутренними документами Общества.</p> <p>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.</p>
12.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления.	Соблюдается	<p>Подпункт 10.1.3 (3) пункта 10.1. «Компетенция Совета директоров» статьи 10 «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть»:</p> <p>Совет директоров утверждает условия договоров с Президентом Общества и членами Правления, утверждает внесение изменений и дополнений в указанные договоры.</p>
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.	Соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>подпункт 3.2.1. пункта 3.2. «Обязанности члена Совета директоров» статьи 3 «Права и обязанности членов Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»</li> </ul>
14.	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения.	Соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>пункт 1 статьи 7 «Независимые члены Совета директоров» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>подпункт 2.1.2 пункта 2.1. «Порядок формирования и состав Совета директоров» статьи 2 «Структура Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
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	<p>Подпункт 10.2.4. пункта 10.2. «Избрание Совета директоров» статьи 10 «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть» предусматривает, что Совет директоров избирается кумулятивным голосованием общим собранием акционеров Общества в составе 9 членов.</p>
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	<ul style="list-style-type: none"> <li>пункт 3.2. «Обязанности члена Совета директоров» статьи 3 «Права и обязанности членов Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>пункт 3 статьи 6 «Совет директоров в системе корпоративного поведения (управления) Общества» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
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	<ul style="list-style-type: none"> <li>пункт 4 статьи 6 «Совет директоров в системе корпоративного поведения (управления) Общества» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>пункт 3.2. «Обязанности члена Совета директоров» статьи 3 «Права и обязанности членов Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>статья 6 Положения об инсайдерской информации ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается	<p>Подпункт 4.1.1 пункта 4.1. статьи 4 «Созыв заседания Совета директоров и подготовка к его проведению» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть».</p>
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	<p>Заседания Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» проходили в 2013 г. не реже одного раза в 6 недель (всего проведено 35 заседаний).</p>
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров.	Соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>пункт 10.4. «Заседание Совета директоров» статьи 10 «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>статья 4 «Созыв заседания Совета директоров и подготовка к его проведению», статья 5 «Проведение заседания Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
23.	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности.	Соблюдается	В соответствии с подпунктом 10.1.8. (4) пункта 10.1. «Компетенция Совета директоров» статьи 10 «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 членом 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 Совета директоров 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: Мак Джон — председатель Комитета (независимый директор), Варниг Маттиас (независимый директор), Костин Андрей Леонидович (неисполнительный директор), Хамфриз Дональд (независимый директор). Внутренними документами Общества предусмотрено, что Комитет по аудиту должен состоять только из членом Совета директоров, не являющихся исполнительными директорами Общества, и возглавляться независимым директором, а именно: • пункт 4 статьи 9 «Комитет Совета директоров по аудиту» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»; • подпункты 2.7.4., 2.7.6. пункта 2.7. «Формирование комитетов Совета директоров» статьи 2 «Структура Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»; • пункт 4 статьи 2 «Формирование комитетов Совета директоров» Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»; • пункт 2 статьи 2 «Общие положения о комитете» Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту.
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором.	Соблюдается	Председатель Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту Мак Джон (независимый директор). Данное положение предусмотрено в следующих внутренних документах Общества: • пункт 4 статьи 9 «Комитет Совета директоров по аудиту» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»; • подпункт 2.7.6 пункта 2.7. «Формирование комитетов Совета директоров» статьи 2 «Структура Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»; • пункт 4 статьи 2 «Формирование Комитетов Совета директоров» Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»; • пункт 2 статьи 2 «Общие положения о комитете» Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту.
29.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членом комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации.	Соблюдается	• пункт 2 статьи 8 «Обеспечение деятельности комитетов совета директоров» Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»; • статья 6 «Взаимодействие комитета с исполнительными органами Общества» Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту.
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 Совета директоров 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	Председатель Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям Варниг Маттиас является независимым директором. Соответствующее положение предусмотрено в следующих внутренних документах Общества: • пункт 4 статьи 10 «Комитет совета директоров по кадрам и вознаграждениям» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»; • подпункт 2.7.6 пункта 2.7. «Формирование комитетов Совета директоров» статьи 2 «Структура Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»; • пункт 4 статьи 2 «Формирование комитетов Совета директоров» Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»; • пункт 2 статьи 2 «Общие положения о комитете» Положения о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям.
32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества.	Соблюдается	Состав Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям: 1. Варниг Маттиас — председатель Комитета (независимый директор); 2. Костин Андрей Леонидович; 4. Мак Джон (независимый директор). Соответствующее положение предусмотрено в следующих внутренних документах Общества: • пункт 4 статьи 10 «Комитет совета директоров по кадрам и вознаграждениям» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»; • пункт 2.7. «Формирование комитетов Совета директоров» статьи 2 «Структура Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»; • пункт 4 статьи 2 «Формирование комитетов совета директоров» Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»; • пункт 2 статьи 2 «Общие положения о комитете» Положения о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям.



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
33.	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Данная функция возложена на Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту: • 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.
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	Статья 12 Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть» закрепляет основные принципы урегулирования корпоративных конфликтов. Пунктом 6 статьи 12 Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть» предусмотрена возможность создания такого комитета для способствования предотвращению и эффективному досудебному разрешению корпоративных конфликтов с участием Общества и его акционеров. В ОАО «НК «Роснефть» Комитет Совета директоров по корпоративным конфликтам не создан, вопрос находится в процессе проработки.
35.	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества.	Не соблюдается	В ОАО «НК «Роснефть» Комитет Совета директоров по корпоративным конфликтам не создан, вопрос находится в процессе проработки.
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором.	Не соблюдается	В ОАО «НК «Роснефть» Комитет Совета директоров по корпоративным конфликтам не создан, вопрос находится в процессе проработки.
37.	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров.	Соблюдается	Решениями Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в октябре 2008 г. в новой редакции утверждены: 1. Положение о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»; 2. Положение о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту; 3. Положение о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям; 4. Положение о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию.
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров.	Не соблюдается	В соответствии с подпунктом 10.4.2 пункта 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.
<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	В соответствии с подпунктом 12.8.10 пункта 12.8. статьи 12 «Правление Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть», Правление принимает решения о совершении, изменении и досрочном прекращении Обществом следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок): принятие решения о совершении, изменении и досрочном прекращении Обществом следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок): (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; (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; (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; (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; (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; (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.
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Соблюдается	Согласно подпункту 10.1.8 (f) пункта 10.1. «Компетенция Совета директоров» статьи 10 «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть»: Совет директоров принимает решение о совершении, изменении, досрочном прекращении следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок): нестандартных операций (операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом) Общества, либо сделок, которые влекут или могут повлечь корректировки плана финансово-хозяйственной деятельности Общества. Согласно подпункту 12.8.3 пункта 12.8. статьи 12 «Правление Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть» к компетенции Правления относится вопрос о предварительном (перед вынесением на рассмотрение Совета директоров) рассмотрении и одобрении расходов, не предусмотренных планом финансово-хозяйственной деятельности Общества.

№	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	<ul style="list-style-type: none"> <li>подпункт 3.3.1. пункта 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»;</li> <li>подпункт 2.4.1. пункта 2.4. «Конфликт интересов Президента с интересами Общества» статьи 2 «Назначение и принципы деятельности Президента» Положения о единоличном исполнительном органе (Президенте) ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
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).	Не применимо к управлению деятельностью ОАО «НК «Роснефть»	<p>Положений об управляющей организации (управляющем) Уставом Общества не предусмотрено.</p> <p>Соблюдается в отношении единоличного исполнительного органа (Президента) ОАО «НК «Роснефть».</p>
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	<ul style="list-style-type: none"> <li>пункт 1 статьи 19 «Обязанности исполнительных органов» главы 4 «Исполнительные органы общества» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>подпункт 3.2.3. пункта 3.2. «Обязанности члена Правления» статьи 3 «Права, обязанности и ответственность членов Правления» Положения о коллегиальном исполнительном органе Общества (Правлении) ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>подпункт 4.3.3. пункта 4.3. «Обязанности Президента» статьи 4. «Полномочия и ответственность Президента» Положения о единоличном исполнительном органе (Президенте) ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
46.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего).	Не применимо к управлению деятельностью ОАО «НК «Роснефть»	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 предоставление 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	<p>Исполняется на практике:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>статья 7 «Порядок доступа к инсайдерской информации Компании», статья 8 «Порядок использования инсайдерской информации Компании» Положения об инсайдерской информации ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>подпункт 4.3.5 пункта 4.3. «Обязанности Президента» статьи 4 Положения о единоличном исполнительном органе (Президенте) ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>подпункт 3.2.5 пункта 3.2. «Обязанности члена Правления» статьи 3 Положения о коллегиальном исполнительном органе (Правлении) ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
<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	В соответствии со статьей 15 «Корпоративный секретарь» Устава Компании, статьей 20 Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть» и Положением о Корпоративном секретаре Компании в целях соблюдения процедур по обеспечению прав и законных интересов акционеров в Обществе предусмотрено специальное должностное лицо — корпоративный секретарь, назначаемое (утверждаемое) Советом директоров ОАО «НК «Роснефть».
50.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества.	Соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>статья 15 «Корпоративный секретарь Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>статьи 21–23 главы 4 «Корпоративный секретарь общества» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>статьи 3, 6–1 Положения о корпоративном секретаре ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
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	Исполняется на практике.
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.	Соблюдается	Исполняется на практике.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	В соответствии со ст. 84.6. ФЗ «Об акционерных обществах» с момента получения Обществом обязательного или добровольного предложения решения по ряду вопросов, в том числе тем, которые указаны в п. 54 настоящего Приложения, принимаются только Общим собранием акционеров. Действие указанных ограничений прекращается по истечении 20 дней после окончания срока принятия добровольного или обязательного предложения.
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	Не применимо к Компании, так как акции ОАО «НК «Роснефть» торгуются на российской фондовой бирже — ЗАО «ФБ ММВБ», а глобальные депозитарные расписки (ГДР), удостоверяющие права в отношении акций ОАО «НК «Роснефть», — 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	
57.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации.	Не соблюдается	Процедуры реорганизации, в том числе конвертации, проводимой в рамках реорганизации, детально урегулированы Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Стандартами эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утвержденными Приказом ФСФР России от 04.07.2013 г. №13-55/пз-н.
<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» 17 мая 2006 г., 14 апреля 2011 г. утверждено в новой редакции).
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 Положения 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» 17 мая 2006 г., 30 декабря 2011 г. утверждено в новой редакции).
<b>КОНТРОЛЬ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ</b>			
65.	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества.	Соблюдается	Политика Компании «Система внутреннего контроля и управления рисками» № П-01 П-01 версия 1.00 (утверждена решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Протокол от 07 мая 2013 г. № 16)
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы).	Соблюдается	В соответствии с решением Совета директоров эмитента (протокол от 22.03.2013 года) сформирована служба внутреннего аудита и контроля, которая по состоянию на 31.12.2013 года включает в себя Департамент внутреннего аудита, Департамент контроля контрактования и соблюдения процедур. Руководитель службы внутреннего аудита и контроля подчиняется непосредственно Президенту Компании и находится в оперативном подчинении Совета директоров Компании, Комитета Совета директоров по аудиту.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
67.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров.	Соблюдается	Пункт 7.2. 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.
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.
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.
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 Департамента 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	Пункты 5.2., 5.7. Политики Компании «Система внутреннего контроля и управления рисками» № П4-01 П-01 версия 1.00.
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	В соответствии с подпунктом 10.1.8 (1) пункта 10.1. статьи 10 Устава ОАО «НК «Роснефть» принятие решений о совершении нестандартных операций или сделок, могущих повлечь или влекущих изменение плана финансово-хозяйственной деятельности Общества относится к исключительной компетенции Совета директоров.
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».
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 19 июня 2009 г.).
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров.	Соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>• пункт 1 статьи 9 «Комитет совета директоров по аудиту» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>• пункт 1 статьи 3 «Функции комитета» Положения о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту.</li> </ul>
<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» 17 мая 2006 г. с дополнениями, утвержденными 03 марта 2011 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	<ul style="list-style-type: none"> <li>• пункт 2 статьи 4 «Принципы дивидендной политики Общества» Положения о дивидендной политике ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>• Уставом ОАО «НК «Роснефть» не предусмотрено размещение привилегированных акций.</li> </ul>
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, а также сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, совершенных ОАО «НК «Роснефть» в 2013 г.

Все сделки ОАО «НК «Роснефть», в совершении которых имелась заинтересованность, в течение 2013 г. совершались на рыночных условиях. В 2013 г. ОАО «НК «Роснефть» не совершало крупных сделок.

## 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
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «ВАНКОРНЕФТЬ»</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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ЗАО «Ванкорнефть» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 7 791,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 7 791,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Совершение ЗАО «Ванкорнефть» (агент) для ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с организацией выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории Красноярского края за вознаграждение в размере 57 104,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 57 104,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2013
3	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ЗАО «Ванкорнефть» (займодавец) в размере 5 000 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 6 750 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 6 750 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
4	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ЗАО «Ванкорнефть» (покупатель) проектно-сметной документации (ПСД) по объекту «Автодорога Кынское — НПС-2 магистрального нефтепровода «Ванкорское месторождение НПС «Гурле» по цене 22 014,148 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 22 014,148 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
5	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ЗАО «Ванкорнефть» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 19 800,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 19 800,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
6	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ЗАО «Ванкорнефть» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 37 500 000,0 тыс. руб. в части продления срока возврата займа и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 46 926 355,1 тыс. руб.	Цена сделки — 46 926 355,1 тыс. руб.	31.05.2013
7	Оказание ОАО «НК «Роснефть» (исполнитель) услуг ЗАО «Ванкорнефть» (заказчик), связанных со страхованием имущества заказчика, машин и механизмов от поломок, убытков от перерыва в производственной деятельности заказчика, организацией перестраховочной защиты за вознаграждение в размере 1 243,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 243,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	02.08.2013
8	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) ЗАО «Ванкорнефть» (заемщик) процентного займа на финансирование инвестиционной деятельности в размере 10 544 000,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 13 707 200,0 тыс. руб.	Цена сделки — 13 707 200,0 тыс. руб.	02.08.2013
9	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) ЗАО «Ванкорнефть» (заемщик) процентного займа на финансирование операционной деятельности в размере 18 880 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 22 656 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 22 656 000,0 тыс. руб.	02.08.2013
10	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ЗАО «Ванкорнефть» (покупатель) в объеме 2,0 тыс. тонн общей стоимостью 57 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 57 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.11.2013
11	Покупка ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) у ЗАО «Ванкорнефть» (поставщик) газа горючего природного и/или газа горючего природного сухого отбензиненного в объеме 19,6 млрд куб. м общей стоимостью 43 800 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 43 800 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «ВНХК»</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 ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ЗАО «ВНХК» (заемщик) в размере 5 333 140,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 7 013 079,1 тыс. руб.	Цена сделки — 7 013 079,1 тыс. руб.	29.12.2012
2	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ЗАО «ВНХК» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 2 121,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 121,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ЗАО «ВНХК» (займодавец) в размере 350 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 473 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 473 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
4	Передача ОАО «НК «Роснефть» (продавец) в собственность ЗАО «ВНХК» (покупатель) движимого имущества, принадлежащего ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 1 373,72 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 373,72 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «ИЗДАТЕЛЬСТВО «НЕФТЯНОЕ ХОЗЯЙСТВО»</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 ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по подготовке и изданию ежеквартального Научно-технического вестника ОАО «НК «Роснефть», а также проведению подписной кампании на Научно-технический вестник и его распространению за вознаграждение на общую сумму в размере 2 600,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 600,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
2	Оказание ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по подготовке и изданию буклетов по инновационной деятельности ОАО «НК «Роснефть» (Приложение к Научно-техническому вестнику ОАО «НК «Роснефть») за вознаграждение в размере 2 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
3	Оказание ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по организации и проведению корпоративных научно-практических мероприятий за вознаграждение в размере 8 450,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 8 450,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
4	Совершение ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство» (агент) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с организацией сбора платежей за подписку на ежеквартальный научно-технический вестник ОАО «НК «Роснефть», а также размещению рекламных материалов за вознаграждение на общую сумму в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «РН-АСТРА»</b>			
<i>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); Гилаев Г.Г. (до 11.02.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ЗАО «РН-Астра» — стороны в сделках; Рунье З. (с 30.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ЗАО «РН-Астра» — стороны в сделках</i>			
1	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ЗАО «РН-Астра» (займодавец) в размере 20 000 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 27 000 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 27 000 000,0 тыс. руб.	06.05.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «РН-МАМОНТОВО»</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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ЗАО «РН-Мамонтово» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 40,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 40,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ЗАО «РН-Мамонтово» (займодавец) в размере 3 000 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 4 050 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 4 050 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
3	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ЗАО «РН-Мамонтово» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 3 757,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 757,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
4	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ЗАО «РН-Мамонтово» (займодавец) в размере 3 000 000,0 тыс. руб. в части увеличения суммы займа до 5 000 000,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 6 750 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 6 750 000,0 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «РН-СПЕЦСТРОЙ» (ДО 02.07.2013 — ЗАО «ТНК-ВР СПЕЦСТРОЙ»)</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Вотинов А.В. (с 26.03.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», генеральный директор ЗАО «РН СпецСтрой» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ЗАО «РН-СпецСтрой» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) сроком до 3 лет в размере 1 600 000,0 тыс. руб. Общая сумма сделки с учетом процентов составит 2 160 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 2 160 000,0 тыс. руб.	18.09.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «РН-ТРАНС»</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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ЗАО «РН-Транс» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 2 571,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 571,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Оказание ЗАО «РН-Транс» (исполнитель) транспортно-экспедиционных услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по организации перевозки нефтепродуктов и иных грузов на экспорт в объеме до 19 764,0 тыс. тонн на общую сумму 23 328 480,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 23 328 480,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Оказание ЗАО «РН-Транс» (исполнитель) исполнителем транспортно-экспедиционных услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик), связанных с транспортировкой (доставкой) сырой нефти железнодорожным транспортом в объеме до 6,868 млн тонн на общую сумму 26 536 682,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 26 536 682,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
4	Оказание ЗАО «РН-Транс» (исполнитель) транспортно-экспедиционных услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по организации перевозки нефтепродуктов на внутреннем рынке в объеме 17 855,0 тыс. тонн на общую сумму 47 792 087,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 47 792 087,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
5	Совершение ЗАО «РН-Транс» (агент) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с оплатой железнодорожного тарифа, предоставлением железнодорожного подвижного состава, принадлежащего третьим лицам, а также оказанием транспортно-экспедиционных услуг, за вознаграждение на общую сумму 39 948,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 39 948,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
6	Совершение ЗАО «РН-Транс» (агент) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с организацией приема и хранения нефтепродуктов в количестве 25,0 тыс. тонн, а также налива в железнодорожные вагоны, поданные под перевозку со станции отправления, за вознаграждение на общую сумму в размере 1 180,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 180,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
7	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ЗАО «РН-Транс» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 22 080,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 22 080,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
8	Оказание ЗАО «РН-Транс» (экспедитор) транспортно-экспедиционных услуг ОАО «НК «Роснефть» (клиент), связанных с отгрузкой сжиженных углеводородных газов, на сумму 872 340,069 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 872 340,069 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
9	Оказание ЗАО «РН-Транс» (экспедитор) транспортно-экспедиционных услуг ОАО «НК «Роснефть» (клиент), связанных с отгрузкой газового конденсата, нефти и нефтепродуктов, на сумму 6 647 914 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 6 647 914 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
10	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ЗАО «РН-Транс» (заемщик) в размере 775 000,0 тыс. руб. сроком до 30.06.2015 г. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 808 173,2 тыс. руб.	Цена сделки — 808 173,2 тыс. руб.	19.06.2013
11	Оказание ЗАО «РН-Транс» (экспедитор) транспортно-экспедиционных услуг ОАО «НК «Роснефть» (клиент) за вознаграждение в размере 10 475 413,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 10 475 413,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.09.2013
12	Оказание ЗАО «РН-Транс» (исполнитель) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) транспортно-экспедиционных услуг, связанных с транспортировкой железнодорожным транспортом нефти и газового конденсата на внутренний рынок и на экспорт в объеме до 17 184,521 тысяч тонн за вознаграждение в размере до 53 787 722,28 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 53 787 722,28 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.11.2013
13	Оказание ЗАО «РН-Транс» (исполнитель) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) транспортно-экспедиционных услуг по организации перевозки нефти, продуктов нефтепереработки и нефтехимического производства ж/д транспортом, транспортно-экспедиционных услуг при отгрузках автотранспортом на экспорт в объеме до 37 784,296 тыс. тонн за вознаграждение в размере до 35 786 545,13 тыс. рублей (с учетом НДС)	Цена сделки — 35 786 545,13 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.11.2013
14	Оказание ЗАО «РН-Транс» (исполнитель) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) транспортно-экспедиционных услуг по организации перевозки продуктов нефтепереработки и нефтехимического производства ж/д транспортом в объеме до 30 245,192 тыс. тонн за вознаграждение в размере до 78 717 694,72 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 78 717 694,72 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.11.2013
15	Совершение ЗАО «РН-Транс» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) либо от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий, связанных с оплатой тарифов, сборов, услуг, провозных и иных платежей, связанных с перевозкой нефти и нефтепродуктов по территории России и иностранных государств за вознаграждение на общую сумму 381 870,42 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 381 870,42 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.11.2013
16	Изменение условий сделки по оказанию ЗАО «РН-Транс» (исполнитель) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) транспортно-экспедиционных услуг по организации перевозки продуктов нефтепереработки и нефтехимического производства на экспорт в объеме до 19 764,0 тыс. тонн в части увеличения объема перевозимых продуктов нефтепереработки и нефтехимического производства до 27 960,0 тыс. тонн и общей суммы сделки до 25 315 116,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 25 315 116,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.11.2013
17	Изменение условий сделки по оказанию ЗАО «РН-Транс» (исполнитель) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) транспортно-экспедиционных услуг, связанных с транспортировкой (доставкой) железнодорожным транспортом сырой нефти для загрузки НПЗ Компании, на внутреннем рынке и на экспорт, газового конденсата на внутреннем рынке и на экспорт в объеме до 6 868,0 тыс. тонн в части увеличения объема перевозимых сырой нефти и газового конденсата до 11 609,7 тыс. тонн и общей суммы сделки до 31 026 157,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 31 026 157,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.11.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
18	Изменение условий сделки по оказанию ЗАО «РН-Транс» (исполнитель) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) транспортно-экспедиционных услуг по организации перевозки продуктов нефтепереработки и нефтехимического производства на внутреннем рынке в объеме до 17 855,0 тыс. тонн в части увеличения объема перевозимых продуктов нефтепереработки и нефтехимического производства до 26 058,0 тыс. тонн и общей суммы сделки до 55 933 534,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 55 933 534,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.11.2013
19	Изменение условий сделки по совершению ЗАО «РН-Транс» от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с оплатой тарифа в РЖД, услуг по перевозке грузов, включающих в себя транспортные услуги РЖД, возврат порожнего подвижного состава, и предоставление подвижного состава, охраны и сопровождения грузов, а также транспортных услуг третьих лиц, в том числе при перевозке грузов по территории иностранных государств, за вознаграждение на общую сумму 39 948,0 тысяч рублей в части увеличения объема оказываемых услуг и общего размера вознаграждения до 114 933,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 114 933,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.11.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «РН-ШЕЛЬФ-ДАЛЬНИЙ ВОСТОК»</b>			
<i>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); Рунь З. (с. 30.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Роснефть-Сахалин» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 757,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 757,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Совершение ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток» (агент) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с организацией выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках шельфов Охотского и Карского морей за вознаграждение на общую сумму в размере 930 847,63 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 930 847,63 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
3	Изменение условий сделки по совершению ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток» (агент) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с организацией выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках шельфов Охотского, Карского и Печерского морей в части увеличения размера вознаграждения агента до 494 566,34 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 494 566,34 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
4	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток» (займодавец) в размере 300 000,0 тысяч рублей сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 405 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 405 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
5	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 4 796,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 4 796,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
6	Совершение ЗАО «РН-Шельф Дальний Восток» (агент) по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на шельфе моря Лаптевых и Чукотского моря за вознаграждение на общую сумму 17 304,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 17 304,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
7	Совершение ЗАО «РН-Шельф Дальний Восток» (агент) по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации выполнения геологоразведочных работ на лицензионном участке ОАО «НК «Роснефть» на шельфе Охотского моря за вознаграждение в размере 2 281,55 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 281,55 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.11.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «РН-ЭНЕРГОНЕФТЬ»</b>			
<i>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); Рунь З. (с. 30.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Роснефть-Сахалин» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ЗАО «РН-Энергонефть» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 523,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 523,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ЗАО «РН-Энергонефть» (займодавец) в размере 1 000 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 350 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 350 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
3	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ЗАО «РН-Энергонефть» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 145 056,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 145 056,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
4	Совершение ЗАО «РН-Энергонефть» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий по организации выполнения работ (оказания услуг) по ликвидации и консервации объектов основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть» и находящихся в регионе присутствия ЗАО «РН-Энергонефть», за вознаграждение в размере 20,35 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 20,35 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
5	Оказание ООО «РН-Энергонефть» (хранитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (поклажедатель) по хранению законсервированного движимого имущества, невостребованного в производственном процессе, принадлежащего ОАО «НК «Роснефть», за вознаграждение в размере 142,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 142,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «РОСНЕФТЕФЛОТ»</b>			
<i>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); Рунь З. (с. 30.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Роснефть-Сахалин» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ЗАО «Роснефтефлот» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 64,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 64,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ЗАО «Роснефтефлот» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 20 900,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 20 900,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
3	Совершение ЗАО «Роснефтефлот» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с организацией речной и морской транспортировки и перевалки через морские накопители нефти и продуктов нефтепереработки по маршрутам в соответствии с указаниями принципала, за вознаграждение в размере 880 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 880 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.09.2013
4	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (судовладелец) во владение и пользование ЗАО «Роснефтефлот» (фрахователь) морского судна бонопостановщика-нефтемусоросборщика «РН Аскольд» по договору фрахтования судна без экипажа (бербоут-чартер) на срок 15 лет за вознаграждение в размере 4 732,87 тыс. Евро (с учетом НДС)	Цена сделки — 4 732,87 тыс. Евро (с учетом НДС)	24.12.2013
5	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (судовладелец) во владение и пользование ЗАО «Роснефтефлот» (фрахователь) морского судна азимутального буксира ледового класса «РН Амур» по договору фрахтования судна без экипажа (бербоут-чартер) на срок 20 лет за вознаграждение в размере 11 978,958 тыс. Евро (с учетом НДС)	Цена сделки — 11 978,958 тыс. Евро (с учетом НДС)	24.12.2013
6	Изменение условий сделки совершению ЗАО «Роснефтефлот» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с организацией речной и морской транспортировки и перевалки через морские накопители нефти и продуктов нефтепереработки за вознаграждение в размере 880 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС) в части уменьшения размера вознаграждения до 818 856,85 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 818 856,85 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «САХАЛИНМОРНЕФТЕГАЗ-ШЕЛЬФ»</b>			
<i>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); Рунье З. (с 30.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф» — стороны в сделках</i>			
1	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф» (займодавец) в размере 20 000 000,0 тысяч рублей сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 27 000 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 27 000 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «ЮКОС-М»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Лазарев П.И. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Генеральный директор ЗАО «ЮКОС-М» — стороны в сделках</i>			
1	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ЗАО «ЮКОС-М» (займодавец) в размере не более 5 000 000,0 тыс. руб. на срок до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составит 6 750 958,9 тыс. руб.	Цена сделки — 6 750 958,9 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ КОО «РОСНЕФТЬ-МОНГОЛИЯ»</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 ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов КОО «Роснефть-Монголия» (покупатель) в количестве 1 068,0 тыс. тонн на общую сумму 1 100 000,0 тыс. долларов США (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 100 000,0 тыс. долларов США (с учетом НДС)	05.03.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ НПФ «НЕФТЕГАРАНТ»</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: Лазарев П.И. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета фонда НПФ «Нефтегарант»; Калинин Ю.И. (с 11.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета фонда НПФ «Нефтегарант» — стороны в сделках</i>			
1	Перечисление ОАО «НК «Роснефть» в целях организации негосударственного пенсионного обеспечения пенсионных взносов в НПФ «НЕФТЕГАРАНТ» в размере 19 200,0 тыс. руб. (НДС не облагается)	Цена сделки — 19 200,0 тыс. руб. (НДС не облагается).	05.03.2013
2	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование НПФ «Нефтегарант» (арендатор) нежилого помещения, расположенного по адресу: Москва, Софийская наб., дом 26/1, стр. 1, общей площадью 10 кв. м., за плату в размере 385,92 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 385,92 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
3	Изменение условий сделки по внесению ОАО «НК «Роснефть» (вкладчик) взносов в НПФ «НЕФТЕГАРАНТ» (фонд) для организации негосударственного пенсионного обеспечения ветеранов в размере 38 620,876 тыс. руб. в части увеличения общей суммы взноса до 42 034,693 тыс. руб. (НДС не облагается)	Цена сделки — 42 034,693 тыс. руб. (НДС не облагается)	08.11.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «АНГАРСКИЙ ЗАВОД КАТАЛИЗАТОРОВ И ОРГАНИЧЕСКОГО СИНТЕЗА»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Лазарев П.И. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «Ангарский завод катализаторов и органического синтеза» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Ангарский завод катализаторов и органического синтеза» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 104 617,91 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 136 003,29 тыс. руб.	Цена сделки — 136 003,29 тыс. руб.	24.12.2013
2	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Ангарский завод катализаторов и органического синтеза» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 543 300,0 тыс. руб. сроком на 1 год. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 597 630,0 тыс. руб.	Цена сделки — 597 630,0 тыс. руб.	24.12.2013
3	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ОАО «Ангарский завод катализаторов и органического синтеза» (займодавец) в размере не более 150 000,0 тыс. руб. в части увеличения суммы займа до 400 000,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 540 076,7 тыс. руб.	Цена сделки — 540 076,7 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «АНГАРСКНЕФТЕХИМПРОЕКТ»</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: Вотинов А.В. (с 21.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «Ангарскнефтехимпроект» — стороны в сделках; Павлов И.В. (с 21.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Ангарскнефтехимпроект» — стороны в сделках</i>			
1	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ОАО «Ангарскнефтехимпроект» (займодавец) в размере не более 750 000,0 тыс. руб. в части увеличения суммы займа до 3 000 000,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 4 050 575,3 тыс. руб.	Цена сделки — 4 050 575,3 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «АЧИНСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД ВНК»</b>			
<i>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); Павлов И.В. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Ачинский нефтеперерабатывающий завод ВНК» — стороны в сделках</i>			
1	Оказание ОАО «АНПЗ ВНК» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по организации и управлению отгрузками нефтепродуктов железнодорожным, трубопроводным и автомобильным транспортом на экспорт и внутренний рынок РФ и услуг по информационному обслуживанию, в объеме до 7 389,1 тыс. тонн, за вознаграждение в размере 75 072,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 75 072,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.11.2013
2	Изменение условий сделки по оказанию ОАО «Ачинский НПЗ ВНК» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по переработке нефти в объеме до 7 305,0 тыс. тонн в части увеличения объема переработки до 7 425,700 тыс. тонн нефти и размера вознаграждения до 15 836 277,438 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 15 836 277,438 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ВБРР»</b>			
<i>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); Каланда Л.В. (до 29.01.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «ВБРР» — стороны в сделках; Славинский С.И. (с 11.07.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «ВБРР» — стороны в сделках; Лазарев П.И. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «ВБРР» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «ВБРР» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 468,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 468,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «ВБРР» (арендатор) нежилого помещения, расположенного по адресу: Москва, Софийская наб., дом 26/1, стр. 1, общей площадью 16,7 кв. м, и оборудования, за плату в размере 1 143,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 143,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
4	Совершение ОАО «ВБРР» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени, но за счет ОАО «НК «Роснефть», действий по приобретению на организованных торгах ценных бумаг по рыночной цене, сложившейся на ЗАО «ФБ ММВБ» на день приобретения ценных бумаг, за вознаграждение в размере 145,0 тыс. руб.	Цена сделки — 145,0 тыс. руб.	30.08.2013
5	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) субординированного займа ОАО «ВБРР» (заемщик) на сумму 76 000,0 тыс. руб. в части продления срока возврата займа, включения в договор новых обязательных требований к субординированным займам, утвержденных Банком России, и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 163 462,47 тыс. руб.	Цена сделки — 163 462,47 тыс. руб.	30.11.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
6	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) субординированного займа ОАО «ВБПР» (заемщик) на сумму 47 500,0 тыс. руб. в части продления срока возврата займа, включения в договор новых обязательных требований к субординированным займам, утвержденных Банком России, и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 106 204,79 тыс. руб.	Цена сделки — 106 204,79 тыс. руб.	30.11.2013
7	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) субординированного займа ОАО «ВБПР» (заемщик) на сумму 101 829,12 тыс. руб. в части продления срока возврата займа, включения в договор новых обязательных требований к субординированным займам, утвержденных Банком России, и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 248 574,65 тыс. руб.	Цена сделки — 248 574,65 тыс. руб.	30.11.2013
8	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) субординированного займа ОАО «ВБПР» (заемщик) на сумму 100 000,0 тыс. руб. в части продления срока возврата займа, включения в договор новых обязательных требований к субординированным займам, утвержденных Банком России, и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 196 065,75 тыс. руб.	Цена сделки — 196 065,75 тыс. руб.	30.11.2013
9	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) субординированного займа ОАО «ВБПР» (заемщик) на сумму 150 000,0 тыс. руб. в части продления срока возврата займа, включения в договор новых обязательных требований к субординированным займам, утвержденных Банком России, и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 294 098,63 тыс. руб.	Цена сделки — 294 098,63 тыс. руб.	30.11.2013
10	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) субординированного займа ОАО «ВБПР» (заемщик) на сумму 101 000,0 тыс. руб. в части продления срока возврата займа, включения в договор новых обязательных требований к субординированным займам, утвержденных Банком России, и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 246 550,68 тыс. руб.	Цена сделки — 246 550,68 тыс. руб.	30.11.2013
11	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) субординированного займа ОАО «ВБПР» (заемщик) на сумму 136 882,69 тыс. руб. в части продления срока возврата займа, включения в договор новых обязательных требований к субординированным займам, утвержденных Банком России, и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 284 828,5 тыс. руб.	Цена сделки — 284 828,5 тыс. руб.	30.11.2013
12	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) субординированного займа ОАО «ВБПР» (заемщик) на сумму 197 507,44 тыс. руб. в части продления срока возврата займа, включения в договор новых обязательных требований к субординированным займам, утвержденных Банком России, и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 399 094,90 тыс. руб.	Цена сделки — 399 094,90 тыс. руб.	30.11.2013
13	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) субординированного займа ОАО «ВБПР» (заемщик) на сумму 115 000,0 тыс. руб. в части продления срока возврата займа, включения в договор новых обязательных требований к субординированным займам, утвержденных Банком России, и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 232 394,52 тыс. руб.	Цена сделки — 232 394,52 тыс. руб.	30.11.2013
14	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) субординированного займа ОАО «ВБПР» (заемщик) на сумму 140 000,0 тыс. руб. в части продления срока возврата займа, включения в договор новых обязательных требований к субординированным займам, утвержденных Банком России, и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 282 915,07 тыс. руб.	Цена сделки — 282 915,07 тыс. руб.	30.11.2013
15	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) субординированного займа ОАО «ВБПР» (заемщик) на сумму 103 000,0 тыс. руб. в части продления срока возврата займа, включения в договор новых обязательных требований к субординированным займам, утвержденных Банком России, и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 201 947,73 тыс. руб.	Цена сделки — 201 947,73 тыс. руб.	30.11.2013
16	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) субординированного займа ОАО «ВБПР» (заемщик) на сумму 1 060 000,0 тыс. руб. в части продления срока возврата займа, включения в договор новых обязательных требований к субординированным займам, утвержденных Банком России, и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 2 192 855,38 тыс. руб.	Цена сделки — 2 192 855,38 тыс. руб.	30.11.2013

#### СДЕЛКИ, СТОРОНАМИ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЮТСЯ ОАО «ВБПР» И ЗАО «КАСПИЙ-1»

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); **Каланда Л.В.** (до 29.01.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «ВБПР» — стороны в сделках; **Славинский С.И.** (с 11.07.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «ВБПР» — стороны в сделках; **Лазарев П.И.** — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «ВБПР» — стороны в сделках

1	Осуществление ОАО «ВБПР» (банк) списания денежных средств со счета ЗАО «Каспий-1» (покупатель), открытого в ОАО «ВБПР», на условиях заранее данного акцепта на основании платежных требований ОАО «НК «Роснефть» (поставщик), выставляемых на основании договора поставки нефти, заключенного между ОАО «НК «Роснефть» и ЗАО «Каспий-1», на общую сумму 2 950 000,0 тыс. руб. Сделка не имеет стоимостной оценки	Цена сделки — сделка не имеет стоимостной оценки	19.06.2013
---	--	--	------------

#### СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ВЧНГ»

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); **Гилаев Г.Г.** (до 15.01.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «ВЧНГ» — стороны в сделках; **Рунье З.** (с 15.01.2013 до 20.05.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «ВЧНГ» — стороны в сделках

1	Поставка ОАО «ВЧНГ» (поставщик) сырой нефти ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) в объеме 2 098,4 тыс. тонн на общую сумму 39 837 963,971 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 39 837 963,971 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ОАО «ВЧНГ» (займодавец) в размере до 38 000 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составит до 49 400 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 49 400 000,0 тыс. руб.	21.03.2013
3	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (комиссионером) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «ВЧНГ» (комитента) действий по реализации нефти на экспорт в объеме 3 878 тыс. тонн за комиссионное вознаграждение в размере 530 820,64 тыс. руб.	Цена сделки — 530 820,64 тыс. руб.	19.06.2013
4	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиат) ОАО «ВЧНГ» (сублицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 370,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 370,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013
5	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «Верхнечонкнефтегаз» (лицензиат) бессрочного права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 688,30 тыс. руб.	Цена сделки — 688,30 тыс. руб.	24.12.2013

#### СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ВОСТСИБНЕФТЕГАЗ»

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); **Гилаев Г.Г.** (до 11.02.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «Востсибнефтегаз» — стороны в сделках

1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «Востсибнефтегаз» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 2 810,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 810,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Востсибнефтегаз» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 1 450 000,0 тыс. руб. в части изменения порядка начисления процентов, продления срока возврата займа и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 2 259 216,2 тыс. руб.	Цена сделки — 2 259 216,2 тыс. руб.	30.08.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
3	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Востсибнефтегаз» (заёмщик) на финансирование операционной деятельности в размере 3 928 010,0 тыс. руб. в части уменьшения суммы займа до 2 210 324,5 тыс. рублей, продления срока возврата займа и уменьшения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 2 546 226,0 тыс. руб.	Цена сделки — 2 546 226,0 тыс. руб.	30.08.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ГРОЗНЕФТЕГАЗ»</b>			
<i>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); Гилаев Г.Г. (до 11.02.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз» — стороны в сделках; Худайнатов Э.Ю. (с 29.06.2013 до 18.09.2013) — заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «Грознефтегаз» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 1 705,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 705,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) сырой нефти ОАО «Грознефтегаз» (покупатель) в объеме 0,972 тыс. тонн общей стоимостью 13 104,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 13 104,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Совершение ОАО «Грознефтегаз» (комиссионер) действий для ОАО «НК «Роснефть» (комитент), связанных с реализацией нефти в объеме 0,3 тыс. тонн, за вознаграждение в размере 148,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 148,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
4	Совершение ОАО «Грознефтегаз» (агент) агентом действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с обеспечением организации сопровождения и охраны цистерн с сырой нефтью при транспортировке по железной дороге за вознаграждение на общую сумму 70,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 70,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
5	Совершение ОАО «Грознефтегаз» (агент) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с организацией ликвидации консервации 69 скважин, за вознаграждение в размере 852,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 852,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
6	Оказание ОАО «Грознефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат заказчику, нефти, природного и попутного газа и передаче добытых ресурсов углеводородов заказчику для дальнейшей реализации, за вознаграждение в размере 4 616 987,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 4 616 987,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
7	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) природного газа ОАО «Грознефтегаз» (покупатель) в объеме 155,02 млн куб. м на общую стоимость 47 928,54 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 47 928,54 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
8	Совершение ОАО «Грознефтегаз» (агент) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с организацией составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД), интегрированных проектов и текущего мониторинга за разработкой месторождений ОАО «НК «Роснефть» на территории Чеченской Республики за вознаграждение в размере 492,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 492,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2013
9	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «Грознефтегаз» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 25,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 25,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
10	Изменение условий сделки по совершению ОАО «Грознефтегаз» (агент) по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД), интегрированных проектов и текущего мониторинга за разработкой месторождений Компании на территории Чеченской Республики в части расширения перечня выполняемых работ (оказываемых услуг) и увеличения размера вознаграждения до 5 770,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 5 770,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
11	Получение ОАО «НК «Роснефть» (арендатор) во временное владение и пользование от ОАО «Грознефтегаз» (арендодатель) нежилого помещения в административном здании в г. Грозный (Чеченская Республика) за плату на общую сумму в размере 8 476 020,52 руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 8 476 020,52 руб. (с учетом НДС)	30.09.2013
12	Совершение ОАО «Грознефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) либо от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий, связанных с обеспечением организации сопровождения и охраны цистерн с сырой нефтью при транспортировке по железной дороге за вознаграждение на общую сумму 59,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 59,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.11.2013
13	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) природного газа ОАО «Грознефтегаз» (покупатель) в объеме 143,6 млн куб. м на общую стоимость 44 003,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 44 003,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ДАГНЕФТЕГАЗ»</b>			
<i>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); Гилаев Г.Г. (до 11.02.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Дагнефтегаз» — стороны в сделках; Рунье З. (с 28.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Дагнефтегаз» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «Дагнефтегаз» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 969,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 969,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (комиссионер) действий для ОАО «Дагнефтегаз» (комитент), связанных с реализацией газа в объеме 247,0 млн куб. м, за вознаграждение в размере 6 314,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 6 314,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ОАО «Дагнефтегаз» (займодавец) в размере 100 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 135 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 135 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
4	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Дагнефтегаз» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 237 125,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составит 308 262,5 тыс. руб.	Цена сделки — 308 262,5 тыс. руб.	30.11.2013
5	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (комиссионер) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «Дагнефтегаз» (комитент) действий по реализации газа в объеме 244,0 млн куб. м. за вознаграждение в размере 6 663,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 6 663,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ БАНК»</b>			
<i>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); Лазарев П.И. (с 22.10.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Дальневосточный банк» — стороны в сделках</i>			
1	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) субординированного займа ОАО «Дальневосточный банк» (заемщик) на сумму 150 000,0 тыс. руб. в части продления срока возврата займа, включения в договор новых обязательных требований к субординированным займам, утвержденных Банком России, и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 331 816,44 тыс. руб.	Цена сделки — 331 816,44 тыс. руб.	30.11.2013
2	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) субординированного займа ОАО «Дальневосточный банк» (заемщик) на сумму 250 000,0 тыс. руб. в части продления срока возврата займа, включения в договор новых обязательных требований к субординированным займам, утвержденных Банком России, и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 542 481,07 тыс. руб.	Цена сделки — 542 481,07 тыс. руб.	30.11.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ИНГУШНЕФТЕГАЗПРОМ»</b>			
<i>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)</i>			
1	Приобретение ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) товарной нефти у ОАО «Ингушнефтегазпром» (продавец) в объеме 87,734 тыс. тонн на сумму 1 530 176,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 530 176,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НГК «СЛАВНЕФТЬ»</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: Касимиро Д. (с 05.03.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» — стороны в сделках; Рунье З. (с 05.03.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» — стороны в сделках</i>			
1	Оказание ОАО «НГК «Славнефть» (исполнитель) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) комплекса транспортно-экспедиционных услуг по организации отгрузки товарных нефтепродуктов железнодорожным и автомобильным транспортом за вознаграждение в размере суммы 1 040 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 040 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.09.2013
2	Оказание ОАО «НГК «Славнефть» (исполнитель) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) транспортно-экспедиционных услуг по транспортировке нефтепродуктов в объеме до 1 834,5 тыс. тонн за вознаграждение в размере до 776 554 614,0 руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 776 554 614,0 руб. (с учетом НДС)	30.09.2013
3	Совершение ОАО «НГК «Славнефть» (агент) от своего имени, за счет и по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) юридических и иных действий по организации транспортировки и/или хранения нефти в количестве 4 498,93 тыс. тонн +/- 5% общей стоимостью 6 198 875 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1 124,73 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 124,73 тыс. руб. (с учетом НДС)	08.11.2013
4	Оказание ОАО «НГК «Славнефть» (исполнитель) транспортно-экспедиционных услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по организации отгрузки нефтепродуктов в объеме до 5 938 358,0 тонн за вознаграждение в размере до 3 106 166,421 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 106 166,421 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.11.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-АЛТАЙНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>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); Касимиро Д. (с 28.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 541,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 541,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Оказание ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по приему, хранению и отпуску 25,0 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих заказчику, за вознаграждение на общую сумму в размере 12 670,25 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 12 670,25 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
3	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» (покупатель) в объеме 629,546 тысяч тонн общей стоимостью 22 361 137,594 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 22 361 137,594 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
4	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» (займодавец) в размере 700 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 945 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 945 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
5	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 13 868,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 13 868,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
6	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Алтайского края за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб.	31.05.2013
7	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации землепользования и урегулирования земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Алтайского края за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
8	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» (заемщик) в размере 400 000,0 тыс. руб. сроком до 2 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 480 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 480 000,0 тыс. руб.	19.06.2013
9	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» (покупатель) в объеме 263,7 тысяч тонн общей стоимостью 7 324 668,3 тыс. руб.	Цена сделки — 7 324 668,3 тыс. руб.	19.06.2013
10	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 953 600,0 тыс. руб. в части уменьшения суммы займа до 236 450,5 тыс. руб., продления срока возврата займа и уменьшения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 453 514,5 тыс. руб.	Цена сделки — 453 514,5 тыс. руб.	30.08.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-АРТАГ»</b>			
<i>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); Касимиро Д. (с 28.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 446,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 446,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» (покупатель) в объеме 62,86 тыс. тонн общей стоимостью 1 886 326,924 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 886 326,924 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 11 640,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 11 640,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
4	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации землепользования и урегулирования земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Республики Северная Осетия — Алания, за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
5	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-АРТАГ» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 28 300,0 тыс. руб. в части уменьшения суммы займа до 6 984,5 тысяч рублей, продления срока возврата займа и уменьшения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 11 710,2 тыс. руб.	Цена сделки — 11 710,2 тыс. руб.	30.08.2013



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
6	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-АРТАГ» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 15 264,0 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 23 641,5 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 23 641,5 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-ДАГНЕФТЬ»</b>			
<i>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); Гиляев Г.Г. (до 11.02.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» — стороны в сделках; Рунье Э. (с 28.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 801,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 801,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Приобретение ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) у ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» (поставщик) товарной нефти в объеме до 190,1 тысяч тонн на сумму до 2 613 089,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 613 089,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	06.05.2013
3	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 5 139,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 5 139,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
4	Оказание ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», невостребованных в производственном процессе, за вознаграждение в размере 180,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 180,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
5	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть», либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий по организации выполнения работ (оказания услуг) по ликвидации и консервации скважин и объектов основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть» и находящихся в регионе присутствия ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть», за вознаграждение в размере 18,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 18,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-КАБАРДИНО-БАЛКАРСКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»</b>			
<i>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); Касимиро Д. (с 28.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» — стороны в сделках; Павлов И.В. (до 15.04.2013 и с 28.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», и.о. генерального директора, член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 353,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 353,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» (покупатель) в объеме 59,744 тыс. тонн общей стоимостью 1 773 804,095 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 773 804,095 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 14 370,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 14 370,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
4	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации землепользования и урегулирования земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Кабардино-Балкарской Республики, за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
5	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 17 000,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 22 620,0 тыс. руб.	Цена сделки — 22 620,0 тыс. руб.	19.06.2013
6	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 93 000,0 тыс. руб. сроком до 2 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 111 600,0 тыс. руб.	Цена сделки — 111 600,0 тыс. руб.	19.06.2013
7	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 100 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 130 226,0 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 130 226,0 тыс. руб.	24.12.2013
8	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 300 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 330 000,0 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 330 000,0 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>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); Касимиро Д. (с 28.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 374,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 374,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» (покупатель) в объеме 50,97 тыс. тонн общей стоимостью 1 611 674,12 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 611 674,12 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Совершение ОАО «НК «Роснефть» Карачаево-Черкесскнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Карачаево-Черкесской Республики за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
4	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 56 200,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 56 200,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
5	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации землепользования и урегулирования земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Карачаево-Черкесской Республики, за вознаграждение в размере 60 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
6	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (Продавец) нефтепродуктов ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» (Покупатель) в объеме 26,7 тыс. тонн общей стоимостью 825 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 825 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
7	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 18 000,0 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 27 994,9 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 27 994,9 тыс. руб.	24.12.2013
8	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 40 000,0 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 40 833,4 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 40 833,4 тыс. руб.	24.12.2013
9	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 64 261,9 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, изменения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 44 639,7 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 44 639,7 тыс. руб.	24.12.2013

#### 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); Касими́ро Д. (с 26.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» — стороны в сделках

1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 629,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 629,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» (агент) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с подготовкой и проведением заключительных этапов Смотров-конкурсов на звание «Лучший по профессии» — 2012 среди рабочих специальностей дочерних обществ ОАО «НК «Роснефть», за вознаграждение в размере 16,236 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 16,236 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Оказание ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по приему, хранению и отпуску 707,164 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих заказчику, за вознаграждение на общую сумму в размере 189 420,957 тыс. рублей (с учетом НДС)	Цена сделки — 189 420,957 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
4	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» (покупатель) в объеме 1 020,363 тысяч тонн общей стоимостью 37 107 333,719 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 37 107 333,719 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
5	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 713 216,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 713 216,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
6	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Краснодарского края, за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
7	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации землепользования и урегулирования земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Краснодарского края, за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
8	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации реализации непрофильного имущества ОАО «НК «Роснефть», а также имущества, невостребованного в процессе производственной деятельности, за вознаграждение в размере 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
9	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 500 000,0 тыс. руб. сроком до 2 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 600 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 600 000,0 тыс. руб.	19.06.2013
10	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 250 000,0 тыс. руб. в части уменьшения суммы займа до 10,0 тыс. руб., продления срока возврата займа и уменьшения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 58,5 тыс. руб.	Цена сделки — 58,5 тыс. руб.	30.08.2013

#### СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-КУРГАННЕФТЕПРОДУКТ»

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); Касими́ро Д. (с 28.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» — стороны в сделках

1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 472,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 472,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Оказание ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по приему, хранению и отпуску 187,58 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих заказчику, за вознаграждение на общую сумму в размере 97 372,778 тыс. рублей (с учетом НДС)	Цена сделки — 97 372,778 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
3	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» (покупатель) в объеме 231,239 тысяч тонн общей стоимостью 3 600 283,846 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 600 283,846 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
4	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 14 708,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 14 708,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
5	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Курганской области за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
6	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации землепользования и урегулирования земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Курганской области, за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
7	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» (покупатель) нефтепродуктов в объеме 110,440 тысяч тонн общей стоимостью 3 146 939,946 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 146 939,946 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-МЗ «НЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>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)</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 140,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 140,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт» (покупатель) в объеме 2,1 тыс. тонн общей стоимостью 55 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 55 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 113 000,0 тыс. руб. сроком до 2 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 135 600,0 тыс. руб.	Цена сделки — 135 600,0 тыс. руб.	18.02.2013
4	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 66 564,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составит 86 533,2 тыс. руб.	Цена сделки — 86 533,2 тыс. руб.	30.11.2013
5	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт» (займодавец) в размере до 50 000,0 тыс. руб. на срок до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составит 67 509,6 тыс. руб.	Цена сделки — 67 509,6 тыс. руб.	24.12.2013
6	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 159 149,1 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, изменения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 60 038,7 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 60 038,7 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-МУРМАНСКНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>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); Касими́ро Д. (с 28.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 472,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 472,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Оказание ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по приему, хранению и отпуску 104,34 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих заказчику, за вознаграждение на общую сумму в размере 84 450,709 тыс. рублей (с учетом НДС)	Цена сделки — 84 450,709 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
3	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» (покупатель) в объеме 109,307 тысяч тонн общей стоимостью 4 497 484,769 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 4 497 484,769 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
4	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» (займодавец) в размере 200 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 270 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 270 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
5	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 31 820,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 31 820,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
6	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации землепользования и урегулирования земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Мурманской области, за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
7	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 128 600,0 тыс. руб. сроком до 2 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 154 320,0 тыс. руб.	Цена сделки — 154 320,0 тыс. руб.	19.06.2013
8	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 173 366,0 тыс. руб. в части уменьшения суммы займа до 122 427,1 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 190 407,7 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 190 407,7 тыс. руб.	30.08.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-СМОЛЕНСКНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>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); Касими́ро Д. (с 14.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» (заемщик) в размере 300 000,0 тыс. руб. сроком на 1 год. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 303 063,9 тыс. руб.	Цена сделки — 303 063,9 тыс. руб.	29.12.2012
2	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 519,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 519,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Оказание ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по приему, хранению и отпуску 379,33 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих заказчику, за вознаграждение на общую сумму в размере 199 906,91 тыс. рублей (с учетом НДС)	Цена сделки — 199 906,91 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
4	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» (покупатель) в объеме 442,938 тысяч тонн общей стоимостью 16 779 015,268 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 16 779 015,268 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
5	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 17 169,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 17 169,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
6	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Смоленской области за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
7	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации землепользования и урегулирования земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Смоленской области, за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
8	Совершение ООО «РН-Смоленскнефтепродукт» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть», либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий по организации выполнения работ (оказания услуг) по ликвидации и консервации АЗС и объектов основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть» и находящихся в регионе присутствия ООО «РН-Смоленскнефтепродукт», за вознаграждение в размере 2,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
9	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 353 500,0 тыс. руб. сроком до 2 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 424 200,0 тыс. руб.	Цена сделки — 424 200,0 тыс. руб.	19.06.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-СТАВРОПОЛЬЕ»</b>			
<i>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); Касими́ро Д. (с 28.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 507,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 507,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Оказание ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по приему, хранению и отпуску 19,954 тысяч тонн нефтепродуктов, принадлежащих заказчику, за вознаграждение на общую сумму в размере 14 341,337 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 14 341,337 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
3	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (покупатель) в объеме 532,449 тыс. тонн общей стоимостью 19 172 393,584 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 19 172 393,584 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
4	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (займодавец) в размере 1 000 000,0 тысяч рублей сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 350 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 350 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
5	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 123,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 123,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
6	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации землепользования и урегулирования земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Ставропольского края, за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
7	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации реализации непрофильного имущества ОАО «НК «Роснефть», а также имущества, невостребованного в процессе производственной деятельности, за вознаграждение в размере 50,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 50,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
8	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 480 000,0 тыс. руб. сроком до 2 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 576 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 576 000,0 тыс. руб.	19.06.2013
9	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 953 600,0 тыс. руб. в части уменьшения суммы займа до 173 813,1 тысяч рублей, продления срока возврата займа и уменьшения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 241 585,9 тыс. руб.	Цена сделки — 241 585,9 тыс. руб.	30.08.2013
10	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 1 482 000,0 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 2 144 782,9 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 2 144 782,9 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-ЯМАЛНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>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); Касими́ро Д. (с 28.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 459,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 459,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» (покупатель) в объеме 45,19 тыс. тонн общей стоимостью 1 648 647,04 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 648 647,04 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» (займодавец) в размере 100 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 135 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 135 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
4	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 23 653,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 23 653,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
5	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Ямало-Ненецкого автономного округа за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
6	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации землепользования и урегулирования земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
7	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 16 510,99 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 21 464,29 тыс. руб.	Цена сделки — 1 464,29 тыс. руб.	19.06.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ОХИНСКАЯ ТЭЦ»</b>			
<i>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)</i>			
1	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ОАО «Охинская ТЭЦ» (займодавец) в размере 300 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 405 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 405 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
2	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Охинская ТЭЦ» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 507 219,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 659 384,7 тыс. руб.	Цена сделки — 659 384,7 тыс. руб.	19.06.2013
3	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Охинская ТЭЦ» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 107 400,0 тыс. руб. в части уменьшения суммы займа до 100 400,0 тыс. рублей, продления срока возврата займа и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 156 198,0 тыс. руб.	Цена сделки — 156 198,0 тыс. руб.	30.08.2013



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
4	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Охинская ТЭЦ» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 346 400,0 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 533 891,7 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 533 891,7 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ПУРНЕФТЕОТДАЧА»</b>			
<i>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)</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «Пурнефтеотдача» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 47,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 47,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «Пурнефтеотдача» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 578,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 578,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
3	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Пурнефтеотдача» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 18 000,0 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 32 387,2 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 32 387,2 тыс. руб.	24.12.2013
4	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Пурнефтеотдача» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 14 000,0 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 32 387,2 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 32 387,2 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «РН «ИНГУШНЕФТЬ»</b>			
<i>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); Гилаев Г.Г. (до 11.02.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «РН «Ингушнефть» — стороны в сделках; Рунье З. (с 28.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «РН «Ингушнефть» — стороны в сделках</i>			
1	Совершение ОАО «РН «Ингушнефть» (агент) за вознаграждение в размере 5 851,2 тыс. руб. (с учетом НДС) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с организацией на территории Республики Ингушетия: <ul style="list-style-type: none"> <li>• выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>• составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД) и текущего мониторинга за разработкой месторождений ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>	Цена сделки — 5 851,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2013
2	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «РН «Ингушнефть» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 2 961,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 961,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
3	Оказание ОАО «РН «Ингушнефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по добыче ресурсов углеводородов на нефтегазовом месторождении, лицензия на разработку которого принадлежит ОАО «НК «Роснефть»: <ul style="list-style-type: none"> <li>• нефти в объеме 3,0 тыс. тонн,</li> <li>• попутного газа в объеме 0,3 млн куб. м,</li> </ul> и передаче добытых ресурсов углеводородов ОАО «НК «Роснефть» для дальнейшей реализации, за вознаграждение в размере 21 664,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 21 664,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
4	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «РН «Ингушнефть» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 54 379,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 70 692,7 тыс. руб.	Цена сделки — 70 692,7 тыс. руб.	30.08.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «РН МЕНЕДЖМЕНТ» (ДО 26.06.2013 ОАО «ТНК-ВР МЕНЕДЖМЕНТ»)</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» (с 21.03.2013 до 17.03.2014) — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании, аффилированное лицо которого — Председатель Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» Сечин И.И. является Президентом ОАО «РН Менеджмент» — стороны в сделках; Сечин И.И. (с 21.03.2013 до 17.03.2014) — член Совета директоров, Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть», Президент ОАО «РН Менеджмент» — стороны в сделках; Худайнатов Э.Ю. (с 21.03.2013 до 18.06.2013) — заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», член Правления ОАО «РН Менеджмент» — стороны в сделках; Калинин Ю.И. (с 21.03.2013 до 18.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Правления ОАО «РН Менеджмент» — стороны в сделках; Лазарев П.И. (с 21.03.2013 до 18.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Правления ОАО «РН Менеджмент» — стороны в сделках; Мухитов Н.М. (с 21.03.2013 до 18.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Правления ОАО «РН Менеджмент» — стороны в сделках; Рунье З. (с 21.03.2013 до 18.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Правления ОАО «РН Менеджмент» — стороны в сделках</i>			
1	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ОАО «РН Менеджмент» (займодавец) в размере до 38 000 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составит до 49 400 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 49 400 000,0 тыс. руб.	21.03.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНАМИ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЮТСЯ ОАО «РН МЕНЕДЖМЕНТ» (ДО 26.06.2013 ОАО «ТНК-ВР МЕНЕДЖМЕНТ») И ЗАО «НОРДСТАР ТАУЭР» (РАНЕЕ ЗАО «ДС ИНВЕСТ»)</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» (с 21.03.2013 до 17.03.2014) — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании, аффилированное лицо которого — Председатель Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» Сечин И.И. является Президентом ОАО «РН Менеджмент» — стороны в сделках; Сечин И.И. (с 21.03.2013 до 17.03.2014) — член Совета директоров, Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть», Президент ОАО «РН Менеджмент» — стороны в сделках; Худайнатов Э.Ю. (с 21.03.2013 до 18.06.2013) — заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», член Правления ОАО «РН Менеджмент» — стороны в сделках; Калинин Ю.И. (с 21.03.2013 до 18.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Правления ОАО «РН Менеджмент» — стороны в сделках; Касимиро Д. (с 21.03.2013 до 18.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Правления ОАО «РН Менеджмент» — стороны в сделках; Мухитов Н.М. (с 21.03.2013 до 18.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Правления ОАО «РН Менеджмент» — стороны в сделках; Рунье З. (с 21.03.2013 до 18.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Правления ОАО «РН Менеджмент» — стороны в сделках</i>			
1	Передача ОАО «РН Менеджмент» (арендатор) ОАО «НК «Роснефть» (преемник) в полном объеме прав и обязанностей по договору аренды недвижимого имущества (нежилых помещений общей площадью 37 598,3 кв. м. в здании, расположенном по адресу: г. Москва, ул. Беговая, д. 3, стр. 1), заключенному между ОАО «РН Менеджмент» и ЗАО «ДС Инвест» (арендодатель). Срок аренды до 04.02.2026. Общая сумма сделки составляет 18 014 106,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 18 014 106,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	02.08.2013
2	Изменение условий сделки по принятию ОАО «НК «Роснефть» (преемник) от ОАО «РН Менеджмент» (арендатор) в полном объеме прав и обязанностей арендатора по договору аренды недвижимого имущества (нежилых помещений в здании, расположенном по адресу: г. Москва, ул. Беговая, д. 3, стр. 1), заключенному между ОАО «РН Менеджмент» (арендатор) и ЗАО «НОРДСТАР ТАУЭР» (арендодатель), в части увеличения суммы сделки до 18 816 020, 0967 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 18 816 020, 0967 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «РН ХОЛДИНГ» (ДО 30.07.2013 ОАО «ТНК-ВР ХОЛДИНГ»)</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» (с 21.03.2013 до 24.12.2013) — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании, аффилированное лицо которого — Председатель Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» Сечин И.И. является Президентом ОАО «РН Менеджмент» — управляющей организации ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Сечин И.И. (с 21.03.2013 до 24.12.2013) — член Совета директоров, Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть», Президент ОАО «РН Менеджмент» — управляющей организации ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Худайнатов Э.Ю. (с 27.06.2013 до 18.09.2013) — заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Каланда Л.В. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Калинин Ю.И. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Касимиро Д. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Лазарев П.И. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Мухитов Н.М. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Рунье З. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Павлов И.В. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Майданник И.В. (с 19.07.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Славинский С.И. (с 18.09.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Шарипов Р.Р. (с 24.12.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Президент ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках</i>			

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
1	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ОАО «РН Холдинг» (займодавец) в размере до 38 000 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составит до 49 400 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 49 400 000,0 тыс. руб.	21.03.2013
2	Совершение ОАО «РН Холдинг» (комиссионер) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (комитент) действий по реализации топлив ТС-1/РТ в объеме 20,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 3 040,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 040,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
3	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (комиссионер) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «РН Холдинг» (комитент) действий по реализации бензина газового стабильного (БГС) в объеме 6,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 1 178,565 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 178,565 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
4	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (комиссионер) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «РН Холдинг» (комитент) действий по реализации СУГ в количестве 40,4 тыс. тонн за вознаграждение в размере 3 636,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 636,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
5	Покупка ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) у ОАО «РН Холдинг» (продавец) нефти в объеме 915,0 тыс. тонн общей стоимостью 8 952 360,0 тысяч рублей (с учетом НДС)	Цена сделки — 8 952 360,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
6	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (агент) от своего имени, но за счет и по поручению ОАО «РН Холдинг» (принципал) юридических и иных действий по организации транспортировки и перевалки нефти и нефтепродуктов в объеме 7 000,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 373,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 373,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
7	Покупка ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) у ОАО «РН Холдинг» (продавец) нефтепродуктов в объеме 635,0 тыс. тонн общей стоимостью 19 035 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 19 035 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
8	Совершение ОАО «РН Холдинг» (агент) от своего имени, но за счет и по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) юридических и иных действий по организации транспортировки, перевалки, экспедирования и инспекции количества и качества нефти и нефтепродуктов в количестве 23 350,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 3 485,885 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 485,885 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
9	Поставка ОАО «РН Холдинг» (поставщик) нефтепродуктов ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) в объеме до 370 тыс. тонн на общую сумму до 15 000 000 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 15 000 000 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
10	Выполнение Обществом (агент) поручения Компании (принципал) по организации закупки, переработки, транспортировки и реализации НПП и продуктов его переработки за вознаграждение в размере 66 670,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 66 670,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
11	Совершение ОАО «РН Холдинг» (агент) от своего имени, но за счет и по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) юридических и иных действий по организации транспортировки, перевалки, экспедирования и инспекции количества и качества нефтепродуктов за вознаграждение в размере 18,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 18,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
12	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «РН Холдинг» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) в размере 38 000 000,0 тыс. руб. в части увеличения суммы займа до 65 000 000,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 83 577 550,0 тыс. руб.	Цена сделки — 83 577 550,0 тыс. руб.	08.11.2013
13	Изменение условий сделки по совершению ОАО «РН Холдинг» (агент) от имени, но за счет и по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) юридических и иных действий, связанных с оказанием услуг по организации транспортировки, перевалки, экспедирования и инспекции количества и качества нефти и нефтепродуктов, за вознаграждение в размере 373,1 тыс. руб. (с учетом НДС) в части продления срока действия договора и увеличения вознаграждения до 683,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 683,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013

#### СДЕЛКИ, СТОРОНАМИ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЮТСЯ ОАО «РН ХОЛДИНГ» (ДО 30.07.2013 ОАО «ТНК-ВР ХОЛДИНГ») И ООО «В.Ф. ТАНКЕР»

Лица, заинтересованные в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» (с 21.03.2013 до 24.12.2013) — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании, аффилированное лицо которого — Председатель Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» Сечин И.И. является Президентом ОАО «РН Менеджмент» — управляющей организации ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Сечин И.И. (с 21.03.2013 до 24.12.2013) — член Совета директоров, Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть», Президент ОАО «РН Менеджмент» — управляющей организации ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Худайнатов Э.Ю. (с 27.06.2013 до 18.09.2013) — заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Каланда Л.В. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Калинин Ю.И. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Касими́ро Д. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Лазарев П.И. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Мухитов Н.М. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Рунье З. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Павлов И.В. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Майданник И.В. (с 19.07.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Славинский С.И. (с 18.09.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Шарипов Р.Р. (с 24.12.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Президент ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках

1	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый грузоотправитель) от ОАО «РН Холдинг» (грузоотправитель) прав и обязанностей грузоотправителя по договору транспортировки с ООО «В.Ф. ТАНКЕР» (перевозчик). Общий объем нефтепродуктов к транспортировке может составить до 370,0 тыс. тонн и общей суммой по договору до 574 552,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 574 552,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
---	---	--	------------

#### СДЕЛКИ, СТОРОНАМИ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЮТСЯ ОАО «РН ХОЛДИНГ» (ДО 30.07.2013 ОАО «ТНК-ВР ХОЛДИНГ») И ООО «НАВИГАТОРЪ»

Лица, заинтересованные в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» (с 21.03.2013 до 24.12.2013) — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании, аффилированное лицо которого — Председатель Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» Сечин И.И. является Президентом ОАО «РН Менеджмент» — управляющей организации ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Сечин И.И. (с 21.03.2013 до 24.12.2013) — член Совета директоров, Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть», Президент ОАО «РН Менеджмент» — управляющей организации ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Худайнатов Э.Ю. (с 27.06.2013 до 18.09.2013) — заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Каланда Л.В. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Калинин Ю.И. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Касими́ро Д. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Лазарев П.И. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Мухитов Н.М. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Рунье З. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Павлов И.В. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Майданник И.В. (с 19.07.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Славинский С.И. (с 18.09.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Шарипов Р.Р. (с 24.12.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Президент ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках

1	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый грузоотправитель) от ОАО «РН Холдинг» (грузоотправитель) прав и обязанностей грузоотправителя по договору транспортировки с ООО «Навигаторъ» (перевозчик). Общий объем нефтепродуктов к транспортировке может составить до 2 339,0 тыс. тонн и общей суммой по договору до 2 884 324,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 884 324,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
---	--	--	------------













№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНАМИ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЮТСЯ ОАО «РН ХОЛДИНГ» (ДО 30.07.2013 ОАО «ТНК-ВР ХОЛДИНГ») И ООО «ИНТЕРТЕК ТЕСТИНГ СЕРВИС — ЦЕНТР»</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» (с 21.03.2013 до 24.12.2013) — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании, аффилированное лицо которого — Председатель Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» Сечин И.И. является Президентом ОАО «РН Менеджмент» — управляющей организации ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Сечин И.И. (с 21.03.2013 до 24.12.2013) — член Совета директоров, Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть», Президент ОАО «РН Менеджмент» — управляющей организации ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Худайнатов Э.Ю. (с 27.06.2013 до 18.09.2013) — заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Каланда Л.В. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Калинин Ю.И. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Касими́ро Д. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Худайнатов Э.Ю. (с 27.06.2013 до 18.09.2013) — заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Каланда Л.В. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Рунье З. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Павлов И.В. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Майданник И.В. (с 19.07.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Славинский С.И. (с 18.09.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Шарипов Р.Р. (с 24.12.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Президент ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках</i>			
1	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый заказчик) от ОАО «РН Холдинг» (заказчик) прав и обязанностей заказчика по договору оказания услуг с ООО «Интертек Тестинг Сервис — Центр» (исполнитель). Общий объем сюрвейерских услуг по инспекции нефтегрузов, отгружаемых на экспорт через морской порт Кавказ и суда-накопители в Керченском проливе, может составить до 1,0 млн тонн с общей суммой по договору до 11 317 762,0 руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 11 317 762,0 руб. (с учетом НДС)	30.09.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании — сторона в сделках Сечин И.И. — член Совета директоров, Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — стороны в сделках Каланда Л.В. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», вр.и.о. генерального директора, член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — стороны в сделках</i>			
1	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» (арендатор) нежилого помещения, расположенного по адресу: Москва, Софийская наб., дом 26/1, стр. 1, общей площадью 214 кв. м, за плату в размере 332,16 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 332,16 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «РОСНЕФТЬ-САХАЛИН»</b>			
<i>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); Рунье З. (с 09.07.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ЗАО «Роснефть-Сахалин» — стороны в сделках</i>			
1	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ОАО «Роснефть-Сахалин» (займодавец) в размере 3 500 000,0 тыс. рублей сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 4 725 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 4 725 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «САМАРАНЕФТЕХИМПРОЕКТ»</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: Вотинов А.В. (с 25.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «Самаранефтехимпроект» — стороны в сделках; Павлов И.В. (с 25.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Самаранефтехимпроект» — стороны в сделках</i>			
1	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ОАО «Самаранефтехимпроект» (займодавец) в размере не более 1 100 000,0 тыс. руб. в части увеличения размера займа до 3 000 000,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 4 050 575,3 тыс. руб.	Цена сделки — 4 050 575,3 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «САРАТОВСКИЙ НПЗ»</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: Касими́ро Д. (с 21.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Саратовский нефтеперерабатывающий завод» — стороны в сделках; Павлов И.В. (с 21.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «Саратовский нефтеперерабатывающий завод» — стороны в сделках</i>			
1	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ОАО «Саратовский НПЗ» (покупатель) в количестве 1 384,0 тонн общей стоимостью 3 837,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 837,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.09.2013
2	Оказание ОАО «Саратовский НПЗ» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по переработке 2 751,2 тыс. тонн нефти за вознаграждение на общую сумму 6 330 511,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 6 330 511,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.09.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «СРЕДНЕВОЛЖСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ПО НЕФТЕПЕРЕРАБОТКЕ» (ОАО «СВНИИМП»)</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Вотинов А.В. (с 26.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «СВНИИМП» — стороны в сделках</i>			
1	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ОАО «Средневожский научно-исследовательский институт по нефтепереработке» (займодавец) в размере не более 100 000,0 тыс. руб. в части увеличения размера займа до 300 000,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 405 057,5 тыс. руб.	Цена сделки — 405 057,5 тыс. руб.	24.12.2013
2	Оказание ОАО «Средневожский научно-исследовательский институт по нефтепереработке» (исполнитель) услуг (выполнение работ) ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) в рамках Сводного перечня Целевых инновационных проектов ОАО «НК «Роснефть» за вознаграждение в размере 72 003,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 72 003,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНОС»</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: Павлов И.В. (с 30.09.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «Славнефть ЯНОС» — стороны в сделках; Касими́ро Д. (с 30.09.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Славнефть ЯНОС» — стороны в сделках</i>			
1	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (Продавец) нефтепродуктов ОАО «Славнефть-ЯНОС» (Покупатель) в количестве 1,0 тыс. тонн общей стоимостью 15 340,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 15 340,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ТОМСКНЕФТЬ» ВНК</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: Гилаев Г.Г. (до 11.02.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «Томскнефть» ВНК — стороны в сделках; Рунье З. (с 28.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «Томскнефть» ВНК — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «Томскнефть» ВНК (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 1 140,5 тысяч рублей (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 140,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Предоставление ОАО «Томскнефть» ВНК (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) в размере до 17 000 000,0 тысяч рублей сроком на 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 22 950 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 22 950 000,0 тыс. руб.	30.08.2013
3	Совершение ОАО «Томскнефть» ВНК (агент) от своего имени по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) юридических и иных действий по организации составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД) на территории Томской области за вознаграждение в размере 53,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 53,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.11.2013
4	Поставка ОАО «Томскнефть» ВНК (поставщик) газа ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) в объеме 617,2 млн м куб. на общую сумму 1 279 557,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 279 557,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «УДМУРТНЕФТЬ»</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: Гилаев Г.Г. (до 11.02.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «Удмуртнефть» — стороны в сделках; Худайнатов Э.Ю. (с 21.06.2013 до 18.09.2013) — заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «Удмуртнефть» — стороны в сделках; Лирон Э.М. (с 14.11.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «Удмуртнефть» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «Удмуртнефть» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 2 625,8 тысяч рублей (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 625,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Поставка ОАО «Удмуртнефть» (поставщик) нефти ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) в объеме 2 331,4 тыс. тонн на общую стоимость 26 318 070,33 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 26 318 070,33 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (комиссионер) действий для ОАО «Удмуртнефть» (комитент), связанных с реализацией на внутреннем рынке сырой нефти, принадлежащей комитенту, в объеме 1 855,0 тыс. тонн, за вознаграждение в размере 37 669,51 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 37 669,51 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
4	Изменение условий сделки по приобретению ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) нефти у ОАО «Удмуртнефть» (поставщик) в части увеличения объема поставляемой нефти до 2 906,3 тыс. тонн и увеличения общей стоимости договора до 38 973 636,22 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 38 973 636,22 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «АРКТИЧЕСКИЙ НАУЧНЫЙ ЦЕНТР»</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»); Худайнатов Э.Ю. (до 30.04.2013) — заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Арктический научный центр» — стороны в сделках; Каланда Л.В. (до 30.04.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «Арктический научный центр» — стороны в сделках; Рунь З. (с 30.04.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «Арктический научный центр» — стороны в сделках</i>			
1	Оказание ООО «Арктический научный центр» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по проведению ледовых исследований в Карском море за вознаграждение в размере 360 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 360 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «Арктический научный центр» (арендатор) нежилого помещения, расположенного по адресу: Москва, Софийская наб., дом 26/1, стр. 1, общей площадью 22,2 кв. м за плату в размере 856,74 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 856,74 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
3	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «Арктический научный центр» (займодавец) в размере 650 000,0 тысяч рублей сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 878 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 878 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
4	Оказание ОАО «НК «Роснефть» и/или его аффилированными лицами услуг для ООО «Арктический научный центр» по предоставлению персонала за вознаграждение в размере 3 139 287 руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 139 287 руб. (с учетом НДС)	28.05.2013
5	Внесение ОАО «НК «Роснефть» (участник) вклада в имущество ООО «Арктический научный центр» (общество) денежными средствами в размере 6 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 6 000,0 тыс. руб.	28.05.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНАМИ КОТОРЫХ ЯВЛЯЮТСЯ ООО «АРКТИЧЕСКИЙ НАУЧНЫЙ ЦЕНТР» И КОМПАНИЯ «ЭКСОНМОБИЛ ОЙЛ КОРПОРЕЙШН»</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»); Худайнатов Э.Ю. (до 30.04.2013) — заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Арктический научный центр» — стороны в сделках; Каланда Л.В. (до 30.04.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «Арктический научный центр» — стороны в сделках; Рунь З. (с 30.04.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «Арктический научный центр» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление «ЭксонМобил Ойл Корпорейшн» и ОАО «НК «Роснефть» за вознаграждение технологий ООО «Арктический научный центр» (общество) для осуществления деятельности общества и разработке обществом технологий в рамках текущих и будущих совместных проектов ОАО «НК «Роснефть» и «ЭксонМобил Ойл Корпорейшн». Общая сумма сделки составляет 460 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 460 000,0 тыс. руб.	28.05.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «ВАЛ ШАТСКОГО»</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	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «Вал Шатского» (займодавец) в размере 200 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 270 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 270 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
2	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «Вал Шатского» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 1 216 966,05 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 582 055,8 тыс. руб.	Цена сделки — 1 582 055,8 тыс. руб.	06.05.2013
3	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «Вал Шатского» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 1 221 510,0 тыс. руб. в части уменьшения суммы займа до 869 268,8 тысяч рублей, введения процентной ставки, продления срока возврата займа и уменьшения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 1 140 052,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 140 052,0 тыс. руб.	30.08.2013
4	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) от ООО «Вал Шатского» (займодавец) процентного займа в размере не более 200 000,0 тыс. руб. в части увеличения размера займа до 400 000,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 540 076,7 тыс. руб.	Цена сделки — 540 076,7 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «ВОСТОК-ЭНЕРДЖИ»</b>			
<i>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); Рунь З. (с 25.04.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «Восток-Энерджи» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «Восток-Энерджи» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 246,8 тысяч рублей (с учетом НДС)	Цена сделки — 246,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «Восток-Энерджи» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 292 091,17 тыс. руб. сроком на 5 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 438 136,76 тыс. руб.	Цена сделки — 438 136,76 тыс. руб.	06.05.2013
3	Изменение условий сделки предоставлении ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «Восток-Энерджи» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 601 939,7 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 869 240,6 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 869 240,6 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «ДУБИНИНСКОЕ»</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	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «Дубининское» (займодавец) в размере 800 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 080 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 080 000,0 тыс. руб.	06.05.2013



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
2	Передача ООО «Дубининское» (арендодатель) во временное владение и пользование (аренду) ОАО «НК «Роснефть» (арендатор) движимого и недвижимого имущества — нежилого помещения общей площадью 17 591,54 кв. м, расположенного в административном здании по адресу: г. Москва, ул. Дубининская, д. 31А, а также имущества, входящего в состав оборудованных рабочих мест, расположенных в арендуемых помещениях, за плату в размере 485 526 539,64 руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 485 526 539,64 руб. (с учетом НДС)	06.05.2013
3	Внесение ОАО «НК «Роснефть» (участник) вклада в имущество ООО «Дубининское» (общество) денежными средствами в размере 3 921 047,0 тыс. руб. (НДС не облагается)	Цена сделки — 3 921 047,0 тыс. руб. (НДС не облагается)	19.06.2013
4	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «Дубининское» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 187 550,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 243 815,0 тыс. руб.	Цена сделки — 243 815,0 тыс. руб.	19.06.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «КНПЗ-СЕРВИС»</b>			
<i>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)</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «КНПЗ-Сервис» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 58,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 58,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «КНПЗ-Сервис» (займодавец) в размере 20 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 27 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 27 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»</b>			
<i>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); Гиляев Г.Г. (до 11.02.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 246,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 246,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (комиссионер) действий для ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ» (комитент), связанных с реализацией на экспорт сырой нефти, принадлежащей комитенту, в объеме до 60,0 тыс. тонн, за вознаграждение в размере 180 540,0 тысяч долларов США (с учетом НДС)	Цена сделки — 180 540,0 тыс. долл. США (с учетом НДС)	18.02.2013
3	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (комиссионер) от своего имени, по поручению и за счет ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ» (комитент) сделок по реализации на экспорт сырой нефти, принадлежащей ООО «Компания Полярное Сияние», в объеме 150 тыс. тонн +/- 10% во II–IV кварталах 2013 года и 180 тыс. тонн +/- 10% в 2014 году за вознаграждение в размере 743 400,0 долларов США (с учетом НДС)	Цена сделки — 743 400,0 долларов США (с учетом НДС)	06.05.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «КОМСОМОЛЬСКНЕФТЕЗАВОДРЕМСТРОЙ»</b>			
<i>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)</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 105,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 105,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «КРАСНОЛЕНИНСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД»</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: Вотинов А.В. (с 26.04.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «Красноленинский нефтеперерабатывающий завод» — стороны в сделках; Касими́ро Д. (с 26.04.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «Красноленинский нефтеперерабатывающий завод» — стороны в сделках; Павлов И.В. (с 26.04.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Красноленинский нефтеперерабатывающий завод» — стороны в сделках</i>			
1	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «Красноленинский нефтеперерабатывающий завод» (покупатель) в количестве 20,0 тонн общей стоимостью 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.09.2013
2	Оказание ООО «Красноленинский нефтеперерабатывающий завод» (исполнитель) ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) услуг по переработке 150,0 тыс. тонн нефти за вознаграждение на общую сумму 300 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 300 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.09.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «КЫНСКО-ЧАСЕЛЬСКОЕ НЕФТЕГАЗ»</b>			
<i>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)</i>			
1	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «Кынско-Часельское Нефтегаз» (займодавец) в размере 500 000,0 тысяч рублей сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 675 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 675 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «НГК «ИТЕРА»</b>			
<i>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); Худайнатов Э.Ю. (до 18.09.2013) — заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «НГК «ИТЕРА» — стороны в сделках; Касими́ро Д. (до 30.04.2013 и с 09.07.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «НГК «ИТЕРА» — стороны в сделках; Лазарев П.И. (с 09.07.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «НГК «ИТЕРА» — стороны в сделках</i>			
1	Совершение ООО «НГК «ИТЕРА» (агент) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с организацией транспортировки газа, в объеме 1 500,4 млн куб. м за вознаграждение в размере 1 559 459,65 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 559 459,65 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) природного и попутного газа ООО «НГК «ИТЕРА» (покупатель) в объеме 1 330,0 млн куб. м общей стоимостью 2 624 757,07 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 624 757,07 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
3	Приобретение ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) газа в объеме 1 500,4 млн куб. м ООО «НГК «ИТЕРА» (продавец) общей стоимостью 3 096 633,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 096 633,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
4	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «НГК «ИТЕРА» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере до 61 999 999 тыс. руб. Общая сумма сделки с учетом процентов составит 79 559 999 тыс. руб.	Цена сделки — 79 559 999 тыс. руб.	22.09.2013
5	Поставка ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) в адрес ООО «НГК «ИТЕРА» (покупатель) газа горючего природного сухого отбензиненного в объеме не более 88 000,0 тыс. м. куб. общей стоимостью 341 700,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 341 700,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.11.2013
6	Внесение ОАО «НК «Роснефть» (участник) дополнительного вклада в уставный капитал ООО «НГК «ИТЕРА» (общество) денежными средствами в размере 59 470 776 453,05 руб.	Цена сделки — 59 470 776 453,05 руб.	20.12.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «НЕФТЕПРОМЛИЗИНГ»</b>			
<i>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); Лазарев П.И. (с 09.07.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Нефтепромлизинг» — стороны в сделках</i>			
1	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «Нефтепромлизинг» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 33,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 33,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНАМИ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЮТСЯ ООО «НЕФТЕПРОМЛИЗИНГ», ЗАО «РОСНЕФТЕФЛОТ» И ОАО «ДЦСС»</b>			
<i>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); Лазарев П.И. (с 09.07.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Нефтепромлизинг» — стороны в сделках</i>			
1	Уступка ООО «Нефтепромлизинг» (заказчик) ОАО «НК «Роснефть» (новый заказчик) прав и обязанностей заказчика по договору на строительство морского судна стоимостью 3 872, 12 тыс. евро (с учетом НДС), заключенному между ООО «Нефтепромлизинг» (заказчик), ЗАО «Роснефтефлот» (грузополучатель) и ОАО «ДЦСС» (поставщик), за вознаграждение в размере 1,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1,0 тыс. руб.	24.12.2013
2	Уступка ООО «Нефтепромлизинг» (заказчик) ОАО «НК «Роснефть» (новый заказчик) прав и обязанностей заказчика по договору на строительство морского судна стоимостью 3 872,12 тыс. евро (с учетом НДС), заключенному между ООО «Нефтепромлизинг» (заказчик), ЗАО «Роснефтефлот» (грузополучатель) и ОАО «ДЦСС» (поставщик), за вознаграждение в размере 1,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1,0 тыс. руб.	24.12.2013
3	Уступка ООО «Нефтепромлизинг» (заказчик) ОАО «НК «Роснефть» (новый заказчик) прав и обязанностей заказчика по договору на строительство морского судна стоимостью 9 811,34 тыс. евро (с учетом НДС), заключенному между ООО «Нефтепромлизинг» (заказчик), ЗАО «Роснефтефлот» (грузополучатель) и ОАО «ДЦСС» (поставщик), за вознаграждение в размере 1,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1,0 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНАМИ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЮТСЯ ООО «НЕФТЕПРОМЛИЗИНГ» И ЗАО «РОСНЕФТЕФЛОТ»</b>			
<i>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); Лазарев П.И. (с 09.07.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Нефтепромлизинг» — стороны в сделках</i>			
1	Уступка ООО «Нефтепромлизинг» (заказчик) ОАО «НК «Роснефть» (новый заказчик) прав и обязанностей заказчика по договору по контролю и надзору за проектированием, изготовлением и постройкой морских судов, заключенному между ООО «Нефтепромлизинг» (заказчик) и ЗАО «Роснефтефлот» (исполнитель) на оказание услуг по контролю за процессом изготовления судов, судового и вспомогательного оборудования на общую сумму 1 095, 709 тыс. евро (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 095, 709 тыс. евро (с учетом НДС)	24.12.2013
2	Уступка ООО «Нефтепромлизинг» (заказчик) ОАО «НК «Роснефть» (новый заказчик) прав и обязанностей заказчика по договору по контролю и надзору за проектированием, изготовлением и постройкой морских судов, заключенному между ООО «Нефтепромлизинг» (заказчик), ЗАО «Роснефтефлот» (исполнитель) на оказание услуг по контролю за процессом изготовления судов, судового и вспомогательного оборудования на общую сумму 1 376, 271 тыс. евро (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 376, 271 тыс. евро (с учетом НДС)	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «НК «РОСНЕФТЬ»-НТЦ»</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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 5 908,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 5 908,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Оказание ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке и согласованию «Нормативов технологических потерь при добыче углеводородов по месторождениям на территории деятельности ОАО «НК «Роснефть» на 2014 г.» за вознаграждение в размере 4 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 4 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Оказание ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по оценке перспектив нефтегазоносности восточной части Собербаш-Гунайского синклиория за вознаграждение в размере 3 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2013
4	Оказание ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по формированию корпоративной базы данных актуальных действующих проектных показателей разработки месторождений ОАО «НК «Роснефть» за вознаграждение в размере 9 061,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 9 061,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2013
5	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» (займодавец) в размере 950 000,0 тыс. рублей сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 283 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 283 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
6	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 3 417,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 417,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
7	Внесение ОАО «НК «Роснефть» (участник) вклада в имущество ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» (общество) денежными средствами в размере 42 506,0 тыс. руб. (НДС не облагается)	Цена сделки — 42 506,0 тыс. руб. (НДС не облагается)	19.06.2013
8	Оказание ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» (исполнитель) за вознаграждение на общую сумму 110 000,0 тыс. рублей (с учетом НДС) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по выполнению работ (услуг), необходимых для строительства 2-й очереди Полигона научного центра в ЮФО: • геотехнический и гидрогеологический мониторинг, мониторинг опасных процессов и экологической среды, мониторинг подземных вод; • проектные, проектно-изыскательские работы, работы по авторскому надзору, корректировке проектных работ, по их сопровождению и согласованию в инспектирующих и надзорных организациях.	Цена сделки — 110 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
9	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» (заемщик) в размере 4 125 168,5 тысяч рублей сроком до 31.01.2015. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 5 230 826,6 тыс. руб.	Цена сделки — 5 230 826,6 тыс. руб.	19.06.2013
10	Оказание ООО «НК «Роснефть» — НТЦ» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке и согласованию «Нормативов технологических потерь при добыче углеводородов по месторождениям на территории деятельности ОАО «НК «Роснефть» на 2015 г.» за вознаграждение в размере 5 100,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 5 100,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.11.2013
11	Внесение ОАО «НК «Роснефть» (участник) дополнительного вклада в уставный капитал ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» (общество) денежными средствами в размере 4 743 729, 75 тыс. руб.	Цена сделки — 4 743 729, 75 тыс. руб.	24.12.2013
12	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» (займодавец) в размере не более 950 000,0 тыс. руб. в части увеличения размера займа до 3 000 000,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 4 050 575,3 тыс. руб.	Цена сделки — 4 050 575,3 тыс. руб.	24.12.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «НАЦИОНАЛЬНЫЙ НЕФТЯНОЙ КОНСОРЦИУМ» (ООО «ННК»)</b>			
<i>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), аффилированное лицо которого — Председатель Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» Сечин И.И. является Председателем Наблюдательного совета ООО «ПХК ЦСКА» — стороны в сделках; Сечин И.И. — член Совета директоров, Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Национальный нефтяной консорциум» — стороны в сделках; Сечин И.И. — член Совета директоров, Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Национальный нефтяной консорциум» — стороны в сделках</i>			
1	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «ННК» (заёмщик) в размере 398 517,4 тыс. руб. в части увеличения размера предоставляемого займа до 759 247,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 1 126 493,7 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 1 126 493,7 тыс. руб.	02.08.2013
2	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «ННК» (заёмщик) в размере 1 543 000,0 тыс. руб. в части увеличения размера предоставляемого займа до 6 388 852,8 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 9 480 576,2 тыс. руб.	Цена сделки — 9 480 576,2 тыс. руб.	02.08.2013
3	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «ННК» (заёмщик) в размере 398 517,4 тыс. руб. в части продления срока возврата займа и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 529 329,5 тыс. руб.	Цена сделки — 529 329,5 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «ОХАБАНК»</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	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) субординированного займа ООО «Охабанк» (заемщик) на сумму 60 000,0 тыс. руб. в части продления срока возврата займа, включения в договор новых обязательных требований к субординированным займам, утвержденных Банком России, и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 85 229,6 тыс. руб.	Цена сделки — 85 229,6 тыс. руб.	30.11.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «ПХК ЦСКА»</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании, аффилированное лицо которого — Председатель Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» Сечин И.И. является Председателем Наблюдательного совета ООО «ПХК ЦСКА» — стороны в сделках; Сечин И.И. — член Совета директоров, Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ООО «ПХК ЦСКА» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «ПХК ЦСКА» (заемщик) в размере 661 430,0 тыс. руб. сроком на 1 год. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 717 651,9 тыс. руб.	Цена сделки — 717 651,9 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-АБХАЗИЯ»</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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Абхазия» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 47,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 47,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) нефтепродуктов ООО «РН-Абхазия» (покупатель) в объеме 62,42 тыс. тонн общей стоимостью 2 200 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 200 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ООО «РН-Абхазия» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 278 220,0 тыс. руб. в части уменьшения суммы займа до 183 830,0 тыс. рублей изменения порядка начисления процентов, продления срока возврата займа и уменьшения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 260 445,3 тыс. руб.	Цена сделки — 260 445,3 тыс. руб.	30.08.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-АРХАНГЕЛЬСКНЕФТЕПРОДУКТ»</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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 1 045,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 045,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Оказание ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по приему, хранению и отпуску 151,181 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих заказчику, за вознаграждение в размере 193 897,192 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 193 897,192 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (покупатель) в объеме 205,551 тыс. тонн общей стоимостью 7 921 370,421 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 7 921 370,421 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
4	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (займодавец) в размере 500 000,0 тысяч рублей сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 675 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 675 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
5	Оказание ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по предоставлению причалов для осуществления погрузочных операций, а также по погрузке и выгрузке, хранению грузов, доставленных с целью дальнейшей бункеровки судов, в объеме 135,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 1 350,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 350,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	06.05.2013
6	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 177 645,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 177 645,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
7	Совершение ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Архангельской области за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
8	Совершение ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации землепользования и урегулирования земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Архангельской области за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
9	Оказание ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», невостребованных в производственном процессе, за вознаграждение в размере 81 929,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 81 929,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
10	Совершение ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть», либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий по организации выполнения работ (оказания услуг) по ликвидации и консервации объектов основных средств нефтеналивного терминала, принадлежащего ОАО «НК «Роснефть» и находящегося в регионе присутствия ООО «РН-Архангельскнефтепродукт», за вознаграждение в размере 175,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 175,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
11	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 220 000,0 тыс. руб. сроком до 2 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 264 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 264 000,0 тыс. руб.	19.06.2013
12	Оказание ОАО «НК «Роснефть» (исполнитель) услуг ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (заказчик), связанных со страхованием имущества заказчика, машин и механизмов от поломок, убытков от перерыва в производственной деятельности заказчика, организацией перестраховочной защиты за вознаграждение в размере 205,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 205,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	02.08.2013
13	Совершение ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (агент) от своего имени по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий в рамках морской экспедиции «Кара-лето 2013» за вознаграждение в размере 21 341,66 руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 21 341,66 руб. (с учетом НДС)	08.11.2013
14	Оказание ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (исполнитель) ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) услуг по перевалке нефтепродуктов в количестве до 1 400,0 тыс. тонн для их дальнейшей поставки за пределы Российской Федерации, включая экспедиторское обслуживание нефтепродуктов заказчика на сумму до 543 662,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 543 662,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.11.2013
15	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (займодавец) в размере не более 675 000,0 тыс. руб. в части увеличения размера займа до 1 000 000,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 1 350 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 350 000,0 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-АЭРО»</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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Аэро» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 494,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 494,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Аэро» (покупатель) в объеме 1176,058 тыс. тонн общей стоимостью 36 690 943,919 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 36 690 943,919 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Аэро» (займодавец) в размере 500 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 675 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 675 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
4	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Аэро» (заемщик) в размере 4 500 000,0 тыс. руб. сроком на 10 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 8 910 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 8 910 000,0 тыс. руб.	28.05.2013
5	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ООО «РН-Аэро» (покупатель) топлив ТС-1, РТ в объеме 1 820,0 тыс. тонн общей стоимостью 47 320 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 47 320 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
6	Изменение условий сделки по предоставлению ООО «РН-Аэро» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) в размере 500 000,0 тыс. руб. в части увеличения суммы займа до 1 100 000,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 1 485 211,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 485 211,0 тыс. руб.	08.11.2013
7	Изменение условий сделки по продаже ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Аэро» (покупатель) в части увеличения объема поставляемых нефтепродуктов до 2 449,42 тыс. тонн и увеличения общей стоимости договора до 68 583 760,0 тыс. руб.	Цена сделки — 68 583 760,0 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-БУНКЕР»</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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Бункер» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 2 353,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 353,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) бункерного топлива ООО «РН-Бункер» (покупатель) в объеме 1 293,438 тыс. тонн общей стоимостью 20 707 206,11 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 20 707 206,11 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
3	Изменение условий сделки по продаже ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Бункер» (покупатель) в части увеличения объема поставляемых нефтепродуктов до 2 000,0 тыс. тонн и увеличения общей стоимости договора до 41 000 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 41 000 000,0 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-БУРЕНИЕ»</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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Бурение» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 2 446,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 446,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Бурение» (займодавец) в размере 4 000 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 5 400 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 5 400 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
3	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-Бурение» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 10 500,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 10 500,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
4	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Бурение» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 8 462 050,3 тыс. руб. в части уменьшения суммы займа до 4 712 260,9 тысяч рублей, введения процентной ставки, продления срока возврата займа и уменьшения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 6 025 238,7 тыс. руб.	Цена сделки — 6 025 238,7 тыс. руб.	30.08.2013
5	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Бурение» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 1 481 240,0 тыс. руб. в части введения процентной ставки, продления срока возврата займа и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 1 926 017,8 тыс. руб.	Цена сделки — 1 926 017,8 тыс. руб.	30.08.2013
6	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Бурение» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 2 876 600,0 тыс. руб. в части уменьшения суммы займа до 1 899 999,9 тысяч рублей, введения процентной ставки, продления срока возврата займа и уменьшения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 2 470 520,5 тыс. руб.	Цена сделки — 2 470 520,5 тыс. руб.	30.08.2013
7	продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) дизельного топлива ООО «РН-Бурение» (покупатель) в объеме 3,85 тыс. тонн общей стоимостью 131 920,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 131 920,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.11.2013



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ВОСТОКНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: 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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Востокнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 1 279,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 279,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Оказание ООО «РН-Востокнефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по приему, хранению и отпуску 28,93 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих заказчику, за вознаграждение в размере 23 156,51 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 23 156,51 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендатор-ООО «РН-Востокнефтепродукт» (арендатор-прав и обязанностей арендатора по Договору аренды земельного участка в Приморском крае: г. Владивосток, п. Поспелова (о. Русский), заключенному между ОАО «НК «Роснефть» и ТУ ФАУГИ в Приморском крае. Цена сделки составляет 88,87 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 88,87 тыс. руб. (с учетом НДС)	06.05.2013
4	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-Востокнефтепродукт» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 5 388,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 5 388,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
5	Совершение ООО «РН-Востокнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Хабаровского края, за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
6	Совершение ООО «РН-Востокнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации землепользования и урегулирования земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Хабаровского края, за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
7	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ООО «РН-Востокнефтепродукт» (покупатель) нефтепродуктов в период июнь-декабрь 2013 года в объеме 956,02 тыс. тонн общей стоимостью 31 765 594 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 31 765 594 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ВОСТОЧНАЯ СИБИРЬ» (ДО 03.04.2013 — ООО «ТУАПСЕНЕФТЕПРОДУКТ-АВТОСЕРВИС»)</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: Вотинов А.В. (с 23.03.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», генеральный директор ООО «РН-Восточная Сибирь» — стороны в сделках</i>			
1	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Восточная Сибирь» (заемщик) в размере 13 500 000,0 тыс. руб. в части продления срока возврата займа и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 15 724 484,4 тыс. руб.	Цена сделки — 15 724 484,4 тыс. руб.	31.05.2013
2	Внесение ОАО НК «Роснефть» (участник) вклада в имущество ООО «РН-Восточная Сибирь» (общество) денежными средствами в размере 17 447,5 тыс. руб.	Цена сделки — 17 447,5 тыс. руб.	12.09.2013
3	Внесение ОАО НК «Роснефть» (участник) вклада в уставный капитал ООО «РН-Восточная Сибирь» (общество) денежными средствами в размере 13 166 928,0 тыс. руб.	Цена сделки — 13 166 928,0 тыс. руб.	12.09.2013
4	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Восточная Сибирь» (заемщик) сроком на 1 год в российских рублях по курсу ЦБ РФ на дату платежа в размере эквивалентном 1 833,8 млн долл. США. Общая сумма сделки с учетом процентов составит сумму, эквивалентную 1 907,2 млн долл. США	Цена сделки — 1 907,2 млн долл. США	18.09.2013
5	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Восточная Сибирь» (заемщик) сроком на 1 год в российских рублях по курсу ЦБ РФ на дату платежа в размере эквивалентном 220,0 млн долл. США. Общая сумма сделки с учетом процентов составит сумму, эквивалентную 251,31 млн долл. США	Цена сделки — 251,31 млн долл. США	18.09.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЕКАТЕРИНБУРГНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: 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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 435,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 435,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» (покупатель) в объеме 52,659 тыс. тонн общей стоимостью 1 660 649,293 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 660 649,293 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» (займодавец) в размере 500 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 675 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 675 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
4	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 235 100,0 тыс. руб. сроком до 2 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 282 120,0 тыс. руб.	Цена сделки — 282 120,0 тыс. руб.	19.06.2013
5	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 3 058,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 3 975,4 тыс. руб.	Цена сделки — 3 975,4 тыс. руб.	19.06.2013
6	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 77 011,5 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, изменения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 29 712,7 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 29 712,7 тыс. руб.	24.12.2013
7	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 271 000,0 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 137 197,5 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 137 197,5 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ИНГУШНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: 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 ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Ингушнефтепродукт» (покупатель) в объеме 124,9 тыс. тонн общей стоимостью 4 773 135,712 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 4 773 135,712 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Ингушнефтепродукт» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 29 000,0 тыс. руб. сроком на 3 года	Цена сделки — 29 000,0 тыс. руб.	06.05.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
3	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Ингушнефтепродукт» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 50 000,0 тыс. руб. сроком до 2 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 60 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 60 000,0 тыс. руб.	19.06.2013
4	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Ингушнефтепродукт» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 29 000,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 37 700,0 тыс. руб.	Цена сделки — 37 700,0 тыс. руб.	19.06.2013
5	предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Ингушнефтепродукт» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 1 305 900,0 тыс. руб. сроком на 3 года.	Цена сделки — 1 305 900,0 тыс. руб.	30.11.2013
6	заключение ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) с ООО «РН-Ингушнефтепродукт» (заемщик, должник) Соглашения о прощении долга, предметом которого является частичное освобождение ООО «РН-Ингушнефтепродукт» от обязательства по возврату ОАО «НК «Роснефть» задолженности по основному долгу в размере 110 000,0 тыс. руб. по договору займа на 394 790,0 тыс. руб.	Цена сделки — 394 790,0 тыс. руб.	30.11.2013
7	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Ингушнефтепродукт» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 61 871,0 тыс. руб. в части изменения общей суммы сделки до 22 180,0 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 22 180,0 тыс. руб.	24.12.2013
8	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Ингушнефтепродукт» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 104 917,4 тыс. руб. в части изменения общей суммы сделки до 81 811,6 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 81 811,6 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ИНОСТРАННЫЕ ИНВЕСТИЦИИ»</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	Внесение ОАО «НК «Роснефть» (участник) вклада в имущество ООО «РН-Иностранные инвестиции» (общество) денежными средствами в размере 3 000 тыс. руб. (НДС не облагается)	Цена сделки — 3 000 тыс. руб. (НДС не облагается)	29.12.2012
<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	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Информ» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 8 430,6 тысяч рублей (с учетом НДС)	Цена сделки — 8 430,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Оказание ООО «РН-Информ» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по обслуживанию оборудования за вознаграждение в размере 391 860,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 391 860,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Оказание ООО «РН-Информ» (исполнитель) телекоммуникационных услуг и услуг связи ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) за вознаграждение в размере 355 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 355 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
4	Оказание ООО «РН-Информ» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по приобретению и монтажу оборудованию в области ИТ, связи и метрологии за вознаграждение в размере 800 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 800 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
5	Оказание ООО «РН-Информ» (исполнитель) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) консультационных и информационно-справочных услуг, а также услуг по совершенствованию технологий организации управления за вознаграждение в размере 215 450,0 тысяч рублей (с учетом НДС)	Цена сделки — 215 450,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
6	Выполнение ООО «РН-Информ» (исполнитель) работ для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по созданию, внедрению и развитию информационных систем за вознаграждение в размере 2 418 170,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 418 170,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
7	Оказание ООО «РН-Информ» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по сопровождению информационных систем за вознаграждение в размере 1 730 290,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 730 290,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
8	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Информ» (займодавец) в размере 1 500 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 2 025 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 2 025 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
9	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-Информ» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 81 806,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 81 806,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
10	Оказание ООО «РН-Информ» (исполнитель) услуг связи ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) за вознаграждение в размере 112,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 112,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
11	Передача ООО «РН-Информ» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «НК «Роснефть» (арендатор) нежилого помещения в административном здании по адресу: ХМАО, г. Нефтеюганск, микрорайон 3, дом 25, за плату в размере 31,5 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 31,5 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	19.06.2013
12	Совершение ООО «РН-Информ» (агент) от своего имени по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с организацией приобретения имущества и результатов интеллектуальной деятельности, необходимых для обеспечения хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» в области информационных технологий за вознаграждение в размере 46 512,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 46 512,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013
13	Изменение условий сделки по оказанию ООО «РН-Информ» (исполнитель) услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по сопровождению информационных систем в части увеличения размера вознаграждения до 2 774 234,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 774 234,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013
14	Изменение условий сделки по оказанию ООО «РН-Информ» (исполнитель) услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по обслуживанию оборудования в части увеличения размера вознаграждения до 571 242,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 571 242,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013
15	Изменение условий сделки по оказанию ООО «РН-Информ» (исполнитель) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) телекоммуникационных услуг и услуг связи в части увеличения размера вознаграждения до 464 359,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 464 359,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013
16	Изменение условий сделки по оказанию ООО «РН-Информ» (исполнитель) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) консультационных, информационно-справочных услуг, услуг по совершенствованию технологий организации управления в части увеличения размера вознаграждения до 458 774,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 458 774,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-КЕМЕРОВОНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: 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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Кемеровонефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 317,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 317,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Кемеровонефтепродукт» (покупатель) в объеме 245,676 тыс. тонн общей стоимостью 8 579 816,472 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 8 579 816,472 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Кемеровонефтепродукт» (займодавец) в размере 950 000,0 тысяч рублей сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 283 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 283 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
4	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Кемеровонефтепродукт» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 59 000,0 тыс. руб. сроком на 3 года.	Цена сделки — 59 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
5	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Кемеровонефтепродукт» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 703 000,0 тыс. руб. сроком до 2 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 843 600,0 тыс. руб.	Цена сделки — 843 600,0 тыс. руб.	19.06.2013
6	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Кемеровонефтепродукт» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 59 000,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 76 700,0 тыс. руб.	Цена сделки — 76 700,0 тыс. руб.	19.06.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-КОМСОМОЛЬСКИЙ НПЗ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: 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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 2 997,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 997,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (покупатель) в объеме 23,337 тыс. тонн общей стоимостью 38 245,345 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 38 245,345 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Оказание ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по переработке 6 200,00 тыс. тонн нефти за вознаграждение в размере 9 876 600,00 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 9 876 600,00 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
4	Оказание ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (исполнитель) юридических услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) за вознаграждение в размере 1 929,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 929,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	06.05.2013
5	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (займодавец) в размере 150 000,0 тысяч рублей сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 203 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 203 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
6	Совершение ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Хабаровского края, за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
7	Совершение ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации землепользования и урегулирования земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Хабаровского края, за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
8	Совершение ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации реализации непрофильного имущества ОАО «НК «Роснефть», а также имущества, невостребованного в процессе производственной деятельности за вознаграждение в размере 20,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 20,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
9	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 3 044 211,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 044 211,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
10	Оказание ОАО «НК «Роснефть» (исполнитель) услуг ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (заказчик), связанных со страхованием имущества заказчика, машин и механизмов от поломок, убытков от перерыва в производственной деятельности заказчика, организацией перестраховочной защиты за вознаграждение в размере 1 073,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 073,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	02.08.2013
11	Изменение условий сделки по оказанию ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по переработке нефти в объеме 6 200,0 тыс. тонн в части увеличения объема переработки до 7 292,662 тыс. тонн нефти и размера вознаграждения до 12 052 364,004 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 12 052 364,004 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-КРАСНОДАРНЕФТЕГАЗ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: 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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 3 667,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 667,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) природного и попутного газа и ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (покупатель) в объеме 371,87 млн куб. м общей стоимостью 1 039 094,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 039 094,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Оказание ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по транспортировке нефти в объеме 31,8 тыс. тонн за вознаграждение в размере 984,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 984,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
4	Оказание ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат заказчику, нефти, газового конденсата, природного и попутного газа и передаче добытых ресурсов углеводородов заказчику для дальнейшей реализации, за вознаграждение в размере 9 596 749,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 9 596 749,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
5	Совершение ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (комиссионер) действий для ОАО «НК «Роснефть» (комитент), связанных с реализацией газа в объеме 362,518 млн куб. м, за вознаграждение в размере 12 544,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 12 544,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
6	Совершение ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (агент) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с подготовкой и проведением заключительных этапов Смотров-конкурсов на звание «Лучший по профессии», «Лучший геолог», «Лучший технолог» — 2012 среди рабочих специальностей дочерних обществ ОАО «НК «Роснефть», за вознаграждение в размере 12,907 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 12,907 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
7	Совершение ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (агент) за вознаграждение в размере 13 708,8 тыс. руб. (с учетом НДС) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с организацией на территории Краснодарского края: <ul style="list-style-type: none"> <li>• разработки проектов на ликвидацию (консервацию) скважин ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>• составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД), интегрированных проектов и текущего мониторинга за разработкой месторождений ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>• выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>	Цена сделки — 13 708,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2013
8	Оказание ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (исполнитель) юридических услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) за вознаграждение в размере 1 120,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 120,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	06.05.2013
9	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (займодавец) в размере 150 000,0 тыс. рублей сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 203 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 203 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
10	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 1 393 385,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 393 385,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
11	Совершение ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Краснодарского края, за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
12	Совершение ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации землепользования и урегулирования земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Краснодарского края, за вознаграждение в размере 1 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
13	Совершение ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации реализации непрофильного имущества ОАО «НК «Роснефть», а также имущества, не востребовавшего в процессе производственной деятельности за вознаграждение в размере 120,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 120,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
14	Оказание ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», не востребовавшихся в производственном процессе, за вознаграждение в размере 9 250,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 9 250,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
15	Совершение ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть», либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий по организации выполнения работ (оказания услуг) по ликвидации и консервации скважин и объектов основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть» и находящихся в регионе присутствия ООО «РН-Краснодарнефтегаз», за вознаграждение в размере 2 051,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 051,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
16	Оказание ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (хранитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (поклажедатель) по хранению документов представительства ОАО «НК «Роснефть» на Северном Кавказе за вознаграждение в размере 560,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 560,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
17	Оказание ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (исполнитель) услуг (выполнение работ) ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по поддержанию надлежащего эксплуатационного состояния нежилых помещений, расположенных по адресу: г. Краснодар, ул. Кубанская набережная, д. 47, и принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за вознаграждение в размере 3 641,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 641,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
18	Совершение ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (агент) от своего имени по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) за вознаграждение в размере 1 336,2 тыс. руб. (с учетом НДС) действий по организации: <ul style="list-style-type: none"> <li>• обезвреживания (переработки) и конечному размещению не менее 26,357 тыс. тонн нефтесодержащих отходов;</li> <li>• рекультивации нарушенных земель после ликвидации не менее 2-х временных шламонакопителей общей площадью не менее 2,74 га и сдачи рекультивированных участков землепользователям и собственникам (при необходимости);</li> <li>• разработки проектов рекультивации амбаров и прудов — отстойников пластовой воды в количестве не менее 17 проектов;</li> <li>• супервайзинга по обезвреживанию и конечному размещению нефтесодержащих отходов, ликвидации и рекультивации временных шламонакопителей.</li> </ul>	Цена сделки — 1 336,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
19	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) природного и попутного газа ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (покупатель) в объеме 258,6 млн куб. м общей стоимостью 743 467,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 743 467,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013
20	Совершение ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (комиссионер) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (комитент) действий по реализации газа в объеме 14,9 млн куб. м за вознаграждение в размере 769,76 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 769,76 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-КРАСНОЯРСКНЕФТЕПРОДУКТ»</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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Красноярскнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 489,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 489,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Красноярскнефтепродукт» (покупатель) в объеме 1 080,063 тыс. тонн общей стоимостью 37 297 148,735 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 37 297 148,735 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Красноярскнефтепродукт» (займодавец) в размере 900 000,0 тысяч рублей сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 215 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 215 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
4	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Красноярскнефтепродукт» (покупатель) в объеме 516,900 тыс. тонн общей стоимостью 13 314 871,300 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 13 314 871,300 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-КРАСНОЯРСКНИПИНЕФТЬ»</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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 9 011,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 9 011,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Изменение условий сделки по оказанию ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнению работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке технологий геомеханического моделирования для оптимизации процессов бурения и разработки трещиноватых коллекторов в части увеличения размера вознаграждения исполнителя до 62 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 62 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
3	Оказание ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по загрузке и хранению сейсмической информации в Корпоративном Центре Хранения Сейсмической Информации ОАО «НК «Роснефть» за вознаграждение в размере 7 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 7 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2013



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
4	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть» (займодавец) в размере 500 000,0 тысяч рублей сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 675 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 675 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
5	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 180,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 180,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
6	Оказание ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по загрузке, хранению и техническому обслуживанию результатов обработки сейсмической информации Арктического шельфа в Центр хранения сейсмической информации ОАО «НК «Роснефть» за вознаграждение в размере 1 017,55 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 017,55 тыс. руб. (с учетом НДС)	08.11.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-НАХОДКАНЕФТЕПРОДУКТ»</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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Находканефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 2 061,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 061,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Оказание ООО «РН-Находканефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по предоставлению причалов для осуществления погрузочных операций при экспорте нефтепродуктов, а также по погрузке, выгрузке и хранению нефтепродуктов, поставляемых на экспорт, в общем объеме 3,475 млн тонн за вознаграждение в размере 910 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 910 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Оказание ООО «РН-Находканефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов в количестве 703,172 тыс. тонн за вознаграждение в размере 21 573,317 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 21 573,317 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
4	Оказание ООО «РН-Находканефтепродукт» (исполнитель) юридических услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) за вознаграждение в размере 1 950,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 950,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	06.05.2013
5	Оказание ООО «РН-Находканефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по предоставлению причалов для осуществления погрузочных операций, а также по погрузке и выгрузке, хранению грузов, доставленных с целью дальнейшей бункеровки судов, в объеме 1,2 млн тонн за вознаграждение в размере 350 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 350 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	06.05.2013
6	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-Находканефтепродукт» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 491 940,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 491 940,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
7	Совершение ООО «РН-Находканефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Приморского края, за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
8	Совершение ООО «РН-Находканефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации землепользования и урегулирования земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Приморского края, за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
9	Совершение ООО «РН-Находканефтепродукт» (агент) по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по поддержанию в надлежащем состоянии недвижимого имущества — «защитное сооружение — убежище» и осуществление иных действий, связанных с исполнением ОАО «НК «Роснефть» обязательств по договору о правах и обязанностях в отношении объектов и имущества гражданской обороны, а также на выполнение мероприятий гражданской обороны, за вознаграждение в размере 8 288,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 8 288,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
10	Совершение ООО «РН-Находканефтепродукт» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть», либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий по организации выполнения работ (оказания услуг) по ликвидации и консервации АЗС и объектов основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть» и находящихся в регионе присутствия ООО «РН-Находканефтепродукт», за вознаграждение в размере 793,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 793,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
11	Передача ОАО «НК «Роснефть» (продавец) в собственность ООО «РН-Находканефтепродукт» (покупатель) движимого имущества, принадлежащего ОАО «НК «Роснефть» за плату в размере 1 521,52 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 521,52 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
12	Оказание ОАО «НК «Роснефть» (исполнитель) услуг ООО «РН-Находканефтепродукт» (заказчик), связанных со страхованием имущества заказчика, машин и механизмов от поломок, убытков от перерыва в производственной деятельности заказчика, организацией перестраховочной защиты за вознаграждение в размере 169,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 169,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	02.08.2013
13	Оказание ООО «РН-Находканефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по перевалке нефтепродуктов в объеме до 6 000,0 тыс. тонн для их дальнейшей поставки за пределы Российской Федерации за вознаграждение в размере до 1 550 500,0 тысяч рублей (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 550 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.11.2013
14	Изменение условий сделки по оказанию ООО «РН-Находканефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по перевалке, предоставлению причалов для осуществления погрузочных операций, хранению грузов, доставленных с целью дальнейшей бункеровки судов в объеме 1,2 млн тонн в части увеличения объема переваливаемых грузов до 1,95 млн тонн и размера вознаграждения исполнителя до 600 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 600 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.11.2013
15	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Находканефтепродукт» (займодавец) в размере 1 000 000,0 тысяч рублей на срок до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составит 1 350 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 350 000,0 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-НОВОСИБИРСКНЕФТЕПРОДУКТ»</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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 376,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 376,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» (покупатель) в объеме 82,014 тыс. тонн общей стоимостью 1 938 042,747 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 938 042,747 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» (займодавец) в размере 500 000,0 тысяч рублей сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 675 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 675 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
4	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 619 800,0 тыс. руб. сроком до 2 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 743 760,0 тыс. руб.	Цена сделки — 743 760,0 тыс. руб.	19.06.2013
5	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 341 297,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 443 686,1 тыс. руб.	Цена сделки — 443 686,1 тыс. руб.	19.06.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
6	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 274 080,6 тыс. руб. в части установления процентной ставки, изменения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 55 726,0 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 55 726,0 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ»</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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Пожарная безопасность» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 200,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 200,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Пожарная безопасность» (займодавец) в размере 450 000,0 тысяч рублей сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 608 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 608 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
3	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-Пожарная безопасность» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 12 500,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 12 500,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
4	Внесение ОАО «НК «Роснефть» (участник) вклада в имущество ООО «РН-Пожарная безопасность» (общество) денежными средствами в размере 185 935 330,92 руб. (НДС не облагается)	Цена сделки — 185 935 330,92 руб. (НДС не облагается)	08.11.2013
<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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Приморский НПЗ» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 140,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 140,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ПУРНЕФТЕГАЗ»</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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Пурнефтегаз» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 6 316,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 6 316,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) природного газа ООО «РН-Пурнефтегаз» (покупатель) в объеме 453,0 млн куб. м общей стоимостью 422 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 422 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Совершение ООО «РН-Пурнефтегаз» (комиссионер) действий для ОАО «НК «Роснефть» (комитент), связанных с реализацией нефти в объеме 21,5 тыс. тонн, за вознаграждение в размере 2 722,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 722,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
4	Совершение ООО «РН-Пурнефтегаз» (комиссионер) действий для ОАО «НК «Роснефть» (комитент), связанных с реализацией газа в объеме 112,0 млн куб. м, за вознаграждение в размере 960,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 960,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
5	Оказание ООО «РН-Пурнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по добыче на нефтегазовых месторождения, лицензии на разработку которых принадлежат заказчику, нефти, газового конденсата, природного и попутного газа и передаче добытых ресурсов углеводородов заказчику для дальнейшей реализации, за вознаграждение в размере 42 277 074,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 42 277 074,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
6	Совершение ООО «РН-Пурнефтегаз» (агент) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с организацией выполнения опытно-промышленных работ в рамках Целевых инновационных проектов за вознаграждение в размере 15 581,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 15 581,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
7	Совершение ООО «РН-Пурнефтегаз» (агент) за вознаграждение в размере 22 301,0 тыс. руб. (с учетом НДС) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с организацией на территории Ямало-Ненецкого автономного округа: <ul style="list-style-type: none"> <li>• составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД), интегрированных проектов и текущего мониторинга за разработкой месторождений ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>• выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>	Цена сделки — 22 301,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2013
8	Оказание ООО «РН-Пурнефтегаз» (исполнитель) юридических услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) за вознаграждение в размере 4 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 4 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	06.05.2013
9	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Пурнефтегаз» (займодавец) в размере 1 500 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 2 025 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 2 025 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
10	Совершение ООО «РН-Пурнефтегаз» (агент) от своего имени по поручению и за счет средств ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации опытно-промышленной разработки пласта ПК1 Северо-Комсомольского месторождения, за вознаграждение в размере 8 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 8 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
11	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендатор) во временное владение и пользование ООО «РН-Пурнефтегаз» (субарендатор) скважин, находящихся в федеральной собственности и расположенных на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, за плату в размере 47 000,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 47 000,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
12	Совершение ООО «РН-Пурнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
13	Совершение ООО «РН-Пурнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации землепользования и урегулирования земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, за вознаграждение в размере 9 120,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 9 120,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
14	Совершение ООО «РН-Пурнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации реализации непрофильного имущества ОАО «НК «Роснефть», а также имущества, невостребованного в процессе производственной деятельности, за вознаграждение в размере 170,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 170,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
15	Оказание ООО «РН-Пурнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», невостребованных в производственном процессе, за вознаграждение в размере 268 948,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 268 948,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
16	Совершение ООО «РН-Пурнефтегаз» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть», либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий по организации выполнения работ (оказания услуг) по ликвидации и консервации скважин и объектов основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть» и находящихся в регионе присутствия ООО «РН-Пурнефтегаз», за вознаграждение в размере 2 720,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 720,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
17	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-Пурнефтегаз» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 15 401 513,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 15 401 513,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
18	Передача ОАО «НК «Роснефть» (продавец) в собственность ООО «РН-Пурнефтегаз» (покупатель) движимого имущества, принадлежащего ОАО «НК «Роснефть» за плату в размере 1 180,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 180,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
19	Оказание ОАО «НК «Роснефть» (исполнитель) услуг ООО «РН-Пурнефтегаз» (заказчик), связанных со страхованием имущества заказчика, машин и механизмов от поломок, убытков от перерыва в производственной деятельности заказчика, организацией перестраховочной защиты за вознаграждение в размере 783,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 783,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	02.08.2013
20	Совершение ООО «РН-Пурнефтегаз» (агент) от своего имени по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) за вознаграждение в размере 2 465,7 тыс. руб. (с учетом НДС) действий по организации: <ul style="list-style-type: none"> <li>инвентаризации (не менее 11 шт. шламовых амбаров) мест размещения отходов (бурового шлама);</li> <li>рекультивации не менее 11 шламовых амбаров общей площадью не менее 4,662 га с переработкой не менее 47,609 тыс. куб. м (71,420 тыс. т) бурового шлама;</li> <li>супервайзинга за выполнением работ по рекультивации шламовых амбаров (в том числе переработке буровых шламов)</li> </ul>	Цена сделки — 2 465,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
21	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) природного и попутного газа ООО «РН-Пурнефтегаз» (покупатель) в объеме 427,7 млн куб. м общей стоимостью 428 892,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 428 892,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013
22	Совершение ООО «РН-Пурнефтегаз» (комиссионер) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (комитента) действий по реализации газа в объеме 118,5 млн куб. м за вознаграждение в размере 3 116,46 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 116,46 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-САХАЛИНМОРНЕФТЕГАЗ»</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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 3 233,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 233,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) сырой нефти ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (покупатель) в объеме 0,345 тыс. тонн общей стоимостью 4 388,12 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 4 388,12 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) природного и попутного газа ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (покупатель) в объеме 154,0 млн куб. м общей стоимостью 325 104,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 325 104,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
4	Совершение ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (комиссионер) действий для ОАО «НК «Роснефть» (комитент), связанных с реализацией нефти в объеме 8,3 тыс. тонн, за вознаграждение в размере 2 118,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 118,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
5	Совершение ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (комиссионер) действий для ОАО «НК «Роснефть» (комитент), связанных с реализацией газа в объеме 239,0 млн куб. м, за вознаграждение в размере 2 408,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 408,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
6	Оказание ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по транспортировке нефти в объеме 1 549,05 тыс. тонн за вознаграждение в размере 1 529 361,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 529 361,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
7	Оказание ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по транспортировке газа в объеме 393,0 млн куб. м по газопроводам, принадлежащим исполнителю, за вознаграждение в размере 47 060,85 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 47 060,85 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
8	Оказание ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат заказчику, нефти, газового конденсата, природного и попутного газа и передаче добытых ресурсов углеводородов заказчику для дальнейшей реализации, за вознаграждение в размере 11 374 988,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 11 374 988,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
9	Совершение ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (агент) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с организацией выполнения опытно-промышленных работ в рамках Целевых инновационных проектов за вознаграждение в размере 1 313,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 313,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
10	Совершение ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (агент) за вознаграждение в размере 7 528,1 тыс. руб. (с учетом НДС) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с организацией: <ul style="list-style-type: none"> <li>составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД), интегрированных проектов и текущего мониторинга за разработкой месторождений ОАО «НК «Роснефть» на Дальнем Востоке;</li> <li>выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории Сахалинской области</li> </ul>	Цена сделки — 7 528,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2013
11	Оказание ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (исполнитель) юридических услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) за вознаграждение в размере 420,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 420,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	06.05.2013
12	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (займодавец) в размере 100 000,0 тысяч рублей сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 135 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 135 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
13	Совершение ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Сахалинской области за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
14	Совершение ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации землепользования и урегулирования земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Сахалинской области, за вознаграждение в размере 1 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
15	Оказание ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», неволеобремененных в производственном процессе, за вознаграждение в размере 2 644,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 644,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
16	Совершение ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть», либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий по организации выполнения работ (оказания услуг) по ликвидации и консервации скважин и объектов основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть» и находящихся в регионе присутствия ООО «РН-Сахалинморнефтегаз», за вознаграждение в размере 3 192,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 192,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
17	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 3 296 560,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 296 560,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
18	Совершение ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (агент) от своего имени по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) за вознаграждение в размере 4 285,0 тыс. руб. (с учетом НДС) действий по организации: <ul style="list-style-type: none"> <li>рекультивации нефтезагрязненных земель общей площадью не менее 12 га;</li> <li>обезвреживания (переработки) не менее 30 тыс. куб. м (42 тыс. т) нефтешламов;</li> <li>супервайзинга выполнения работ по переработке нефтешламов и рекультивации нефтезагрязненных земель;</li> <li>комплексной эксплуатации и обслуживания очистных сооружений</li> </ul>	Цена сделки — 4 285,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
19	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) природного и попутного газа ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (покупатель) в объеме 145,633 млн куб. м общей стоимостью 353 665,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 353 665,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013
20	Оказание ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по транспортировке газа в объеме 414,0 млн куб. м по газопроводам, принадлежащим ООО «РН-Сахалинморнефтегаз», за вознаграждение в размере 80 607,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 80 607,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013
21	Совершение ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (комиссионер) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (комитент) действий по реализации газа в объеме 266,65 млн куб. м за вознаграждение в размере 2 950,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 950,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ»</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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 5 178,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 5 178,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Оказание ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке концепции развития ресурсной базы углеводородов на Северном Сахалине за вознаграждение в размере 4 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 4 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2013
3	Оказание ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по региональному изучению Арктического и Дальневосточного шельфов РФ за вознаграждение в размере 94 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 94 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2013
4	Оказание ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по формированию корпоративной базы данных актуальных действующих проектных показателей разработки месторождений ОАО «НК «Роснефть» за вознаграждение в размере 3 521,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 521,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2013
5	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» (займодавец) в размере 500 000,0 тысяч рублей сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 675 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 675 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
6	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 6 408,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 6 408,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-СЕВЕРНАЯ НЕФТЬ»</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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Северная нефть» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 4 174,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 4 174,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) сырой нефти ООО «РН-Северная нефть» (покупатель) в объеме 8,6 тыс. тонн общей стоимостью 107 492,33 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 107 492,33 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) попутного газа ООО «РН-Северная нефть» (покупатель) в объеме 246,162 млн куб. м общей стоимостью 84 236,64 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 84 236,64 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
4	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Северная нефть» (покупатель) в объеме 21,18 тыс. тонн общей стоимостью 838 310,527 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 838 310,527 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
5	Совершение ООО «РН-Северная нефть» (комиссионер) действий для ОАО «НК «Роснефть» (комитент), связанных с реализацией нефти в объеме 6,4 тыс. тонн, за вознаграждение в размере 2 916,92 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 916,92 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
6	Оказание ООО «РН-Северная нефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по переработке 81,525 тыс. тонн нефти за вознаграждение в размере 130 831,32 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 130 831,32 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
7	Оказание ООО «РН-Северная нефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат заказчику, нефти и попутного газа и передаче добытых ресурсов углеводородов заказчику для дальнейшей реализации, за вознаграждение в размере 14 206 979,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 14 206 979,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
8	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) нефтепродуктов ООО «РН-Северная нефть» (покупатель) в объеме 20,115 тыс. тонн общей стоимостью 824 358,83 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 824 358,83 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2013
9	Совершение ООО «РН-Северная нефть» (агент) за вознаграждение в размере 22 736,3 тыс. руб. (с учетом НДС) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с организацией на территории Ненецкого автономного округа и Республики Коми: <ul style="list-style-type: none"> <li>составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД), интегрированных проектов и текущего мониторинга за разработкой месторождений ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть»</li> </ul>	Цена сделки — 22 736,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2013
10	Оказание ООО «РН-Северная нефть» (исполнитель) юридических услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) за вознаграждение в размере 1 020,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 020,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	06.05.2013



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
11	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Северная нефть» (займодавец) в размере 200 000,0 тыс. рублей сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 270 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 270 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
12	Совершение ООО «РН-Северная нефть» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Республики Коми за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
13	Совершение ООО «РН-Северная нефть» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации землепользования и урегулирования земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Ненецкого автономного округа и Республики Коми, за вознаграждение в размере 600,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 600,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
14	Совершение ООО «РН-Северная нефть» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации реализации непрофильного имущества ОАО «НК «Роснефть», а также имущества, невостребованного в процессе производственной деятельности, за вознаграждение в размере 920,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 920,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
15	Оказание ООО «РН-Северная нефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», невостребованных в производственном процессе, за вознаграждение в размере 1 643,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 643,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
16	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-Северная нефть» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 5 679 335,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 5 679 335,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
17	Оказание ОАО «НК «Роснефть» (исполнитель) услуг ООО «РН-Северная нефть» (заказчик), связанных со страхованием имущества заказчика, машин и механизмов от поломок, убытков от перерыва в производственной деятельности заказчика, организацией перестраховочной защиты за вознаграждение в размере 346,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 346,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	02.08.2013
18	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ООО «РН-Северная нефть» (покупатель) попутного газа в объеме 233,7 млн куб. м общей стоимостью 83 005,57 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 83 005,57 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013

#### 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	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Сервис» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 1 073,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 073,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Сервис» (займодавец) в размере 2 000 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 2 700 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 2 700 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
3	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-Сервис» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 110 259,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 110 259,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
4	Оказание ООО «РН-Сервис» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», невостребованных в производственном процессе, за вознаграждение в размере 17 834,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 17 834,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
5	Оказание ООО «РН-Сервис» (хранитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (поклажедатель) по хранению законсервированного движимого имущества, невостребованного в производственном процессе, принадлежащего ОАО «НК «Роснефть», за вознаграждение в размере 1 330,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 330,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
6	Совершение ООО «РН-Сервис» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть», либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий по организации выполнения работ (оказания услуг) по ликвидации и консервации скважин и объектов основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть» и находящихся в регионе присутствия ООО «РН-Сервис», за вознаграждение в размере 360,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 360,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
7	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Сервис» (заемщик) в размере 600 000,0 тыс. руб. сроком до 20.12.2013. Общая сумма сделки с учетом процентов составит 613 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 613 000,0 тыс. руб.	30.09.2013
8	Внесение ОАО «НК «Роснефть» (участник) вклада в уставный капитал ООО «РН-Сервис» (общество) денежными средствами в размере 1 353 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 353 000,0 тыс. руб.	30.09.2013
9	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Сервис» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 12 513,4 тыс. руб. в части установления процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 13 764,7 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 13 764,7 тыс. руб.	24.12.2013

#### СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-СТАВРОПОЛЬНЕФТЕГАЗ»

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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 3 449,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 449,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) природного газа ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (покупатель) в объеме 40,764 млн куб. м, общей стоимостью 124 094,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 124 094,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Оказание ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат заказчику, нефти, газового конденсата, природного и попутного газа и передаче добытых ресурсов углеводородов заказчику для дальнейшей реализации, за вознаграждение в размере 6 059 697,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 6 059 697,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
4	Совершение ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (агент) за вознаграждение в размере 8 599,9 тыс. руб. (с учетом НДС) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с организацией на территории Ставропольского края: <ul style="list-style-type: none"> <li>• составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД), интегрированных проектов и текущего мониторинга за разработкой месторождений ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>• выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть»</li> </ul>	Цена сделки — 8 599,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2013
5	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (займодавец) в размере 1 000 000,0 тысяч рублей сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 350 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 350 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
6	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 675 735,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 675 735,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
7	Совершение ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Ставропольского края за вознаграждение в размере 64,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 64,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
8	Совершение ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации реализации непрофильного имущества ОАО «НК «Роснефть», а также имущества, невостребованного в процессе производственной деятельности за вознаграждение в размере 1 276,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 276,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
9	Совершение ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации реализации непрофильного имущества ОАО «НК «Роснефть», невостребованного в процессе производственной деятельности за вознаграждение в размере 120,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 120,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
10	Оказание ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», невостребованных в производственном процессе, за вознаграждение в размере 284,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 284,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
11	Совершение ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть», либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий по организации выполнения работ (оказания услуг) по ликвидации и консервации скважин и объектов основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть» и находящихся в регионе присутствия ООО «РН-Ставропольнефтегаз», за вознаграждение в размере 462,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 462,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
12	Совершение ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (агент) от своего имени по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) за вознаграждение в размере 867,5 тыс. руб. (с учетом НДС) действий по организации: <ul style="list-style-type: none"> <li>• инвентаризации (не менее 34-х шт. шламонакопителей) мест размещения отходов (нефтяного шлама);</li> <li>• переработки не менее 19,50 тыс. куб. м (25,35 тыс. т) нефтешламов, накопленных в 34-х временных шламонакопителей;</li> <li>• рекультивации не менее 34 временных шламонакопителей общей площадью 2,15 га;</li> <li>• супервайзинга за выполнением работ по переработке нефтешламов и рекультивации временных шламонакопителей</li> </ul>	Цена сделки — 867,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
13	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) природного, попутного газа и СОГ ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (покупатель) в объеме 33,3 млн куб. м общей стоимостью 121 735,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 121 735,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-СТРОЙ»</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); Вотинов А.В. (с 12.02.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», и.о. генерального директора ООО «РН-Строй» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Строй» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 140,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 140,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ТРЕЙД»</b>			
<i>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); Касимири Д. (с 30.04.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «РН-Трейд» — стороны в сделках; Лазарев П.И. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «РН-Трейд» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Трейд» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 730,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 730,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Трейд» (покупатель) в объеме 118,423 тыс. тонн общей стоимостью 4 867 528,435 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 4 867 528,435 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
3	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Трейд» (займодавец) в размере 10 000 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 13 500 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 13 500 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
4	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-Трейд» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 6 380,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 6 380,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ТУАПСЕНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>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); Вотинов А.В. (с 11.02.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», генеральный директор, Председатель Правления ООО «РН-Туапсенефтепродукт» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 503,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 503,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Совершение ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (агент) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с подготовкой и проведением заключительных этапов Смотров-конкурсов на звание «Лучший по профессии» — 2012, за вознаграждение в размере 2,346 тысяч рублей (с учетом НДС)	Цена сделки — 2,346 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Оказание ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по перевалке нефтепродуктов на экспорт железнодорожным транспортом в объеме 40,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 19 541,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 19 541,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
4	Оказание ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по перевалке нефтепродуктов на экспорт морским транспортом в объеме 11 933,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 3 180 725,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 180 725,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
5	Оказание ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по отгрузке и хранению нефтепродуктов в объеме 100,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 48 852,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 48 852,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
6	Оказание ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (исполнитель) юридических услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) за вознаграждение в размере 2 049,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 049,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	06.05.2013
7	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (займодавец) в размере 1 200 000,0 тысяч рублей сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 620 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 620 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
8	Совершение ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Краснодарского края, за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
9	Совершение ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации землепользования и урегулирования земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Краснодарского края за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
10	Совершение ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации реализации непрофильного имущества ОАО «НК «Роснефть», а также имущества, невостребованного в процессе производственной деятельности, за вознаграждение в размере 50,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 50,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
11	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 2 430 892,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 430 892,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
12	Оказание ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (хранитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (поклажедатель) по хранению документов представительства ОАО «НК «Роснефть» на Северном Кавказе за вознаграждение в размере 78,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 78,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
13	Оказание ОАО «НК «Роснефть» (исполнитель) услуг ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (заказчик), связанных со страхованием имущества заказчика, машин и механизмов от поломок, убытков от перерыва в производственной деятельности заказчика, организацией перестраховочной защиты за вознаграждение в размере 417,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 417,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	02.08.2013
14	Внесение ОАО «НК «Роснефть» (участник) вклада в имущество ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (общество) денежными средствами в размере 1 727 302,5 тыс. руб.	Цена сделки — 1 727 302,5 тыс. руб.	12.09.2013
15	оказание ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по приему, отгрузке и хранению нефтепродуктов в объеме до 20,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 23 600,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 23 600,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.11.2013
16	оказание ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по перевалке на экспорт железнодорожным транспортом нефтепродуктов и оформлению перевозочных документов в объеме до 20,7 тыс. тонн за вознаграждение в размере 10 877,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 10 877,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.11.2013

#### СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ 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); **Вотинов А.В.** (с 11.02.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», генеральный директор, Председатель Правления ООО «РН-Туапсинский НПЗ» — стороны в сделках

1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Туапсинский НПЗ» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 3 790,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 790,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Совершение ООО «РН-Туапсинский НПЗ» (агент) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с подготовкой и проведением заключительных этапов Смотров-конкурсов на звание «Лучший по профессии», «Лучший геолог», «Лучший технолог» — 2012 среди рабочих специальностей дочерних обществ ОАО «НК «Роснефть», за вознаграждение в размере 2,005 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2,005 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Оказание ООО «РН-Туапсинский НПЗ» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по переработке 7 850,0 тыс. тонн нефти за вознаграждение в размере 22 323 830,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 22 323 830,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
4	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Туапсинский НПЗ» (займодавец) в размере 250 000,0 тыс. рублей сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 338 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 338 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
5	Совершение ООО «РН-Туапсинский НПЗ» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Краснодарского края за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
6	Совершение ООО «РН-Туапсинский НПЗ» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации землепользования и урегулирования земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Краснодарского края, за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
7	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-Туапсинский НПЗ» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 18 483 709,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 18 483 709,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
8	Оказание ООО «РН-Туапсинский НПЗ» (хранитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (поклажедатель) по хранению документов представительства ОАО «НК «Роснефть» на Северном Кавказе за вознаграждение в размере 188,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 188,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
9	Оказание ОАО «НК «Роснефть» (исполнитель) услуг ООО «РН-Туапсинский НПЗ» (заказчик), связанных со страхованием имущества заказчика, машин и механизмов от поломок, убытков от перерыва в производственной деятельности заказчика, организацией перестраховочной защиты за вознаграждение в размере 547,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 547,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	02.08.2013

#### 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	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Уфанипинефть» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 7 268,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 7 268,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Выполнение ООО «РН-Уфанипинефть» (исполнитель) работ для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по созданию, внедрению и развитию информационных систем за вознаграждение в размере 88 552,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 88 552,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Оказание ООО «РН-Уфанипинефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по сопровождению информационных систем за вознаграждение в размере 5 298,44 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 5 298,44 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
4	Оказание ООО «РН-Уфанипинефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по созданию программного модуля «Долгосрочное планирование разработки месторождений» и модификации программного модуля «Дизайн РИР» разработанными ранее алгоритмами в составе программного комплекса «РН-КИН» за вознаграждение в размере 2 424,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 424,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
5	Оказание ООО «РН-Уфанипинефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по модификации программного модуля «Дизайн ОПЗ» программного комплекса «РН-КИН» средствами сбора данных по фактическому проведению ОПЗ на скважинах за вознаграждение в размере 4 620,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 4 620,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
6	Изменение условий сделки по оказанию ЗАО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнению работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке интегрированной платформы Центра удаленного мониторинга и оптимизации добычи в части уменьшения общей стоимости оказываемых услуг (выполняемых работ) до 22 314,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 22 314,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
7	Изменение условий сделки по оказанию ЗАО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнению работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке базового технического задания для создания «Центра удаленного мониторинга и оптимизации добычи» за вознаграждение в размере 7 100,0 тыс. руб. (с учетом НДС) в части продления сроков оказания услуг (выполнения работ) без изменения размера вознаграждения исполнителя	Цена сделки — изменение условий сделки не влечет изменение размера вознаграждения исполнителя	18.02.2013
8	Изменение условий сделки по оказанию ЗАО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнению работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по сопровождению организации Центра Удаленного Мониторинга и Оптимизации Добычи (ЦУМОД) в части продления сроков оказания услуг (выполнения работ) и увеличения размера вознаграждения исполнителя до 22 863,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 22 863,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
9	Изменение условий сделки по оказанию ЗАО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнению работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке разделов проектной документации на создание установки очистки пластовой воды методом ассиметричной флотации в части увеличения размера вознаграждения исполнителя до 9 100,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 9 100,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
10	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по созданию программного модуля «Сводная модель обустройства» для ПК «РН-КИН» за вознаграждение в размере 9 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 9 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
11	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по созданию программного модуля «Карты изученности» ПК «РН-КИН» на основе данных полевой сейсморазведки за вознаграждение в размере 1 306,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 306,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
12	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по совершенствованию алгоритмов оценки объемов УВ по западной классификации и модификация программного модуля «Оценка объемов УВ по западной классификации» ПК «РН-КИН» за вознаграждение в размере 3 432,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 432,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
13	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по модификации программного модуля «Симулятор БСКО» ПК «РН-КИН» средствами учета физико-химических особенностей воздействия классов реагентов на призабойную зону пласта за вознаграждение в размере 3 380,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 380,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
14	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по совершенствованию ПК «РН-КИН» в области пользовательского интерфейса и средствами анализа использования программных модулей за вознаграждение в размере 3 700,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 700,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
15	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по совершенствованию алгоритмов гидродинамического моделирования и модификации программных модулей ПК «РН-КИМ» усовершенствованными алгоритмами за вознаграждение в размере 21 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 21 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
16	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по тестированию программных модулей ПК «РН-КИМ» и подготовка обучающих курсов по работе с модулями за вознаграждение в размере 11 570,0 тыс. рублей (с учетом НДС)	Цена сделки — 11 570,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
17	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по созданию алгоритмов и программного модуля для выбора опорных скважин при геонавигации за вознаграждение в размере 11 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 11 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
18	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке методики интерпретации результатов гидродинамических исследований в горизонтальных скважинах с многостадийным ГРП и методики мониторинга работы горизонтальных скважин с многостадийным ГРП за вознаграждение в размере 12 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 12 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
19	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке методики подсчета запасов углеводородов в Баженовской свите за вознаграждение в размере 14 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 14 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
20	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по проведению экспериментальной оценки эффективности технологий тепловых методов воздействия на керогеносодержащие породы Баженовской свиты за вознаграждение в размере 12 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 12 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
21	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по обоснованию выбора участков для испытания технологии локализации запасов на территории деятельности ООО «РН-Юганскнефтегаз» за вознаграждение в размере 13 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 13 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
22	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке методики поиска и геометризации залежей углеводородов в нетрадиционных коллекторах Доманиковой толщи, поиску рентабельных технологий извлечения углеводородов за вознаграждение в размере 9 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 9 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
23	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по анализу, обобщению промысловых и лабораторных данных, полученных в ходе опытно-промышленных работ на туронской залежи и проведению на их основе технико-экономических расчетов, направленных на совершенствование решений по вводу в разработку отложений турона, за вознаграждение в размере 12 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 12 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
24	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке концепции и составлению технического задания на проектирование системы автоматического управления и мониторинга режима работы газовых скважин за вознаграждение в размере 10 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 10 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
25	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке комплекса исследовательских работ, направленных на подтверждение газоносности коньякской залежи Харампурского месторождения, за вознаграждение в размере 3 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
26	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по апробации разработанных ранее программных модулей в составе программного комплекса для мониторинга и проектирования разработки месторождений, а также по подготовке обучающих курсов по работе с модулями за вознаграждение в размере 5 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 5 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
27	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке эффективных технологий разработки низкопроницаемых песчано-алевритистых коллекторов за вознаграждение в размере 62 000,0 тысяч рублей (с учетом НДС)	Цена сделки — 62 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
28	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по развитию алгоритмов и созданию методик и программных модулей технологии выявления трещиновато-кавернозных резервуаров и определения их характеристик на основе методов сейсмической интерферометрии за вознаграждение в размере 40 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 40 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
29	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по апробации новой российской Классификации запасов и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов на месторождениях ОАО «НК «Роснефть» в ХМАО, сравнению и анализу изменения запасов нефти и газа Компании с действующей Классификацией запасов и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов и Классификацией PRMS и SEC за вознаграждение в размере 20 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 20 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2013



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
30	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) в области совершенствования ГДИС, разработки методологии малозатратных и безостановочных систем контроля и исследований скважин за вознаграждение в размере 4 000,00 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 4 000,00 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2013
31	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по формированию корпоративной базы данных актуальных действующих проектных показателей разработки месторождений ОАО «НК «Роснефть» за вознаграждение в размере 8 721,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 8 721,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2013
32	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-УфаНИПИнефть» (займодавец) в размере 900 000,0 тыс. рублей сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 215 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 215 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
33	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-УфаНИПИнефть» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 1 700,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 700,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
34	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по проведению лабораторных исследований с целью определения влияния технологических жидкостей на пластовые флюиды и породы Баженовской свиты различного литологического состава, определения остаточной проводимости проппантной пакки на реальных образцах ядерного материала Баженовской свиты за вознаграждение в размере 4 560,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 4 560,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
35	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по формированию плана развития технологий в области ремонтно-изоляционных работ в ОАО «НК «Роснефть» за вознаграждение в размере 2 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
36	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке и согласованию локального нормативного документа (ЛНД) ОАО «НК «Роснефть» «Порядок проведения лабораторных и опытно-промышленных испытаний реагентов (деэмульгаторов, ингибиторов коррозии, бактерицидов, ингибиторов солейотложений, депрессантов, эмульгаторов, гидрофобизаторов, детергентов и т.д.) на объектах добычи углеводородного сырья ОАО «НК «Роснефть» за вознаграждение в размере 2 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
37	Оказание ООО «РН-УфаНИПИнефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке и согласованию локального нормативного документа (ЛНД) ОАО «НК «Роснефть» «Единые Технические требования к применяемым в ОАО «НК «Роснефть» химическим реагентам» за вознаграждение в размере 5 000,00 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 5 000,00 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
38	Передача ООО «РН-УфаНИПИнефть» (правообладатель) ОАО «НК «Роснефть» (приобретатель) исключительных прав в полном объеме на программы для ЭВМ за вознаграждение в общем размере 599 364,45 руб. (НДС не облагается)	Цена сделки — 599 364,45 руб. (НДС не облагается)	08.11.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-УЧЕТ»</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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Учет» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 12 374,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 12 374,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Оказание ООО «РН-Учет» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по организации и ведению бухгалтерского, налогового и оперативного учета ОАО «НК «Роснефть» за вознаграждение на общую сумму в размере 573 564,24 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 573 564,24 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2013
3	Предоставление ООО «РН-Учет» (арендодатель) во временное пользование (аренду) ОАО «НК «Роснефть» (арендатор) серверной группировки с установленным программным обеспечением за вознаграждение в размере 260,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 260,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	05.03.2013
4	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Учет» (займодавец) в размере 1 000 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 350 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 350 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
5	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-Учет» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 708,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 708,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
6	Оказание ООО «РН-Учет» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по выполнению технических функций ведения договоров, связанных с распоряжением профильным имуществом ОАО «НК «Роснефть», за вознаграждение в размере 8 215,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 8 215,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.08.2013
7	Оказание ООО «РН-Учет» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по организации и проведению конкурса «Лучший бухгалтер ОАО «НК «Роснефть»-2013» за вознаграждение в размере 4 673,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 4 673,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.11.2013
8	Изменение условий сделки по оказанию ООО «РН-Учет (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) прочих услуг в области бухгалтерского и налогового учета ОАО «НК «Роснефть» в части увеличения объема предоставляемых услуг и общего размера вознаграждения исполнителя до 594 409,24 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 594 409,24 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.11.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЦИР»</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании, аффилированное лицо которого — Председатель Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» Сечин И.И. является Председателем Совета директоров ООО «РН-ЦИР» — стороны в сделках; Сечин И.И. — член Совета директоров, Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «РН-ЦИР» — стороны в сделках; Гилаев Г.Г. (до 11.02.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «РН-ЦИР» — стороны в сделках; Вотинов А.В. (с 30.04.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «РН-ЦИР» — стороны в сделках; Касимиро Д. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «РН-ЦИР» — стороны в сделках; Мухитов Н.М. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «РН-ЦИР» — стороны в сделках; Павлов И.В. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «РН-ЦИР» — стороны в сделках; Рунье Э. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «РН-ЦИР» — стороны в сделках</i>			
1	Выполнение ООО «РН-ЦИР» (исполнитель) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) исследований каталитических превращений углеводородов для создания продуктов нефтепереработки и нефтехимии высокой добавленной стоимости за вознаграждение в размере 310 909, тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 310 909, тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
2	Оказание ООО «РН-ЦИР» (исполнитель) следующих услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) за вознаграждение на общую сумму в размере 996 348,0 тыс. руб. (без учета НДС): <ul style="list-style-type: none"> <li>по разработке легкого полимерного пропанта сферической формы на основе полидициклопентадиена для использования в технологии ГРП при освоении трудноизвлекаемых запасов углеводородов;</li> <li>по разработке технологии производства альдегидов C4/C5 и переработке n-бутирала в этриол;</li> <li>по разработке катализатора и способа осуществления процесса ароматизации метана;</li> <li>по разработке технологии гидроформилирования олефинов синтетической нефти процесса GTL с получением компонентов нефтепродуктов;</li> <li>по разработке технологии получения глубокодеароматизированных белых масел и основ масел с низкой температурой застывания;</li> <li>по разработке технологии получения высокоиндексных низкозастывающих базовых масел;</li> <li>по разработке способа получения высококонцентрированного дициклопентадиена и изопренсодержащей фракции из C5 фракции пиролиза;</li> <li>по разработке материалов на основе полидициклопентадиена и катализаторов для их производства за вознаграждение;</li> <li>по исследованию и разработке высокоселективного каталитического процесса получения 1-гексена из этилена за вознаграждение;</li> <li>по обследованию технического состояния основного технологического оборудования производства катализаторов гидроочистки в ООО «НЗК» и ОАО «АЗКИОС»;</li> <li>по разработке катализаторов гидроочистки дизельных фракций и предгидроочистки бензиновых фракций и технологий их приготовления;</li> <li>по разработке катализатора циклизации нормальных алканов в нафтоновые и ароматические углеводороды — компоненты топлив и масел;</li> <li>по разработке технологий приготовления цеолитов и высокоэффективных катализаторов на их основе для процессов переработки углеводородного сырья в компоненты топлив и масел;</li> <li>по анализу потенциала ОАО «НК «Роснефть» по выработке и переработке вакуумных газойлей и современных достижений в области создания катализаторов гидрооблагораживания вакуумных газойлей;</li> <li>по анализу производственных мощностей и определению сырьевого потенциала ОАО «АНХК» по выработке трансформаторного масла марки ГК;</li> <li>по разработке компонентного состава катализаторов стадий изодепарафинизации и гидрофинишинга в производстве трансформаторного масла ГК;</li> <li>по анализу производственных мощностей секции 300/1 установки ЛК-6УС АНПЗ ВНК и разработке катализатора стадии изодепарафинизации дизельной фракции;</li> <li>по разработке материала на основе полидициклопентадиена с повышенной термической и механической прочностью для использования в качестве герметизирующих изоляторов в геофизических приборах</li> </ul>	Цена сделки — 996 348,0 тыс. руб. (без учета НДС)	19.06.2013
3	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-ЦИР» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 63 000,0 тыс. руб. в части уменьшения суммы займа до 60 400,0 тыс. руб., продления срока возврата займа и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 71 010,1 тыс. руб.	Цена сделки — 71 010,1 тыс. руб.	30.08.2013
4	Оказание ООО «РН-ЦИР» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) в рамках Сводного перечня Целевых инновационных проектов ОАО «НК «Роснефть» за вознаграждение на общую сумму 353 500,0 тыс. руб.	Цена сделки — 353 500,0 тыс. руб.	08.11.2013
5	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-ЦИР» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 54 100,0 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 63 869,3 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 63 869,3 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЧЕЛЯБИНСКНЕФТЕПРОДУКТ»</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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Челябинскнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 419,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 419,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Челябинскнефтепродукт» (покупатель) в объеме 59,577 тыс. тонн общей стоимостью 1 742 334,893 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 742 334,893 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Челябинскнефтепродукт» (займодавец) в размере 500 000,0 тысяч рублей сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 675 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 675 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
4	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Челябинскнефтепродукт» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 154 000,0 тыс. руб. сроком до 2 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 184 800,0 тыс. руб.	Цена сделки — 184 800,0 тыс. руб.	19.06.2013
5	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Челябинскнефтепродукт» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 6 000,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 7 800,0 тыс. руб.	Цена сделки — 7 800,0 тыс. руб.	19.06.2013
6	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Челябинскнефтепродукт» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 109 351,2 тыс. руб. в части установления процентной ставки, изменения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 64 985,1 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 64 985,1 тыс. руб.	24.12.2013
7	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Челябинскнефтепродукт» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 66 300,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 72 930,0 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 72 930,0 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЧЕЧЕННЕФТЕПРОДУКТ»</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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Чеченнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 329,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 329,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Чеченнефтепродукт» (покупатель) в объеме 140,1 тыс. тонн общей стоимостью 3 979 616,252 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 979 616,252 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Заключение ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) с ООО «РН-Чеченнефтепродукт» (заемщик, должник) Соглашения о прощении долга, предметом которого является полное / частичное освобождение ООО «РН-Чеченнефтепродукт» от обязательства по возврату ОАО «НК «Роснефть» задолженности по основному долгу на общую сумму 15 000,0 тыс. руб., в том числе: <ul style="list-style-type: none"> <li>— 13 615,9 тыс. руб. по договору займа на 16 515,9 тыс. руб.</li> <li>— 1 384,1 тыс. руб. по договору займа на 104 530,0 тыс. руб.</li> </ul>	Цена сделки — 15 000,0 тыс. руб.	30.11.2013
4	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Чеченнефтепродукт» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 104 530,0 тыс. руб. в части изменения общей суммы сделки до 36 384,1 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 36 384,1 тыс. руб.	24.12.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ШЕЛЬФ АБХАЗИИ»</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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Шельф Абхазии» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 351,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 351,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Шельф Абхазии» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 747 693,51 тыс. руб. сроком на 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 121 540,26 тыс. руб.	Цена сделки — 1 121 540,26 тыс. руб.	06.05.2013
3	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Шельф Абхазии» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 13 200,0 тыс. руб. в части введения процентной ставки, продления срока возврата займа и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 27 607,9 тыс. руб.	Цена сделки — 27 607,9 тыс. руб.	30.08.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ШЕЛЬФ АРКТИКА»</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	Совершение ООО «РН-Шельф Арктика» (агент) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с организацией выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках шельфов Баренцева и Печерского морей, за вознаграждение на общую сумму в размере 576 322,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 576 322,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
2	Совершение ООО «РН-Шельф Арктика» (агент) по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на шельфе Печорского, Карского и Баренцева морей за вознаграждение на общую сумму 95 602,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 95 602,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЭКСПЛОРЕЙШН»</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); Рунь З. (с 30.04.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «РН-Эксплорейшн» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Эксплорейшн» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 783,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 783,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Совершение ООО «РН-Эксплорейшн» (агент) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с организацией выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках шельфа Черного моря, за вознаграждение на общую сумму в размере 315 425,28 тысяч рублей (с учетом НДС)	Цена сделки — 315 425,28 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
3	Совершение ООО «РН-Эксплорейшн» (агент) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с организацией выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории Иркутской области и Красноярского края, за вознаграждение в размере 277 544,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 277 544,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2013
4	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Эксплорейшн» (займодавец) в размере 500 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 675 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 675 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
5	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Эксплорейшн» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 275 035,57 тыс. руб. сроком на 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 412 553,36 тыс. руб.	Цена сделки — 412 553,36 тыс. руб.	06.05.2013
6	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Эксплорейшн» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 291 666,48 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 379 166,42 тыс. руб.	Цена сделки — 379 166,42 тыс. руб.	06.05.2013
7	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Эксплорейшн» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 129 918,2 тыс. руб. в части уменьшения суммы займа до 66 154,6 тыс. рублей, продления срока возврата займа и уменьшения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 79 443,5 тыс. руб.	Цена сделки — 79 443,5 тыс. руб.	30.08.2013
8	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Эксплорейшн» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 2 243 637,0 тыс. руб. в части уменьшения суммы займа до 2 117 565,7 тыс. руб., продления срока возврата займа и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 2 975 150,9 тыс. руб.	Цена сделки — 2 975 150,9 тыс. руб.	30.08.2013
9	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Эксплорейшн» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 398 558,6 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, изменения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 211 136,6 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 211 136,6 тыс. руб.	24.12.2013
<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	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Юганскнефтегаз» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 10 169,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 10 169,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) природного и попутного газа ООО «РН-Юганскнефтегаз» (покупатель) в объеме 1 121,216 млн кубических метров общей стоимостью 2 033 162,11 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 033 162,11 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Юганскнефтегаз» (покупатель) в объеме 141,0 тыс. тонн общей стоимостью 5 582 592,002 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 5 582 592,002 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
4	Совершение ООО «РН-Юганскнефтегаз» (комиссионер) действий для ОАО «НК «Роснефть» (комитент), связанных с реализацией нефти в объеме 82,8 тыс. тонн, за вознаграждение в размере 12 213,65 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 12 213,65 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
5	Совершение ООО «РН-Юганскнефтегаз» (комиссионер) действий для ОАО «НК «Роснефть» (комитент), связанных с реализацией СЛУМ (смесь легких углеводородов многокомпонентная) в объеме 7,59 тыс. куб. м, за вознаграждение в размере 2 335,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 335,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
6	Совершение ООО «РН-Юганскнефтегаз» (агент) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с организацией выполнения опытно-промышленных работ в рамках Целевых инновационных проектов за вознаграждение в размере 11 552,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 11 552,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
7	Совершение ООО «РН-Юганскнефтегаз» (агент) за вознаграждение в размере 34 516,0 тыс. руб. (с учетом НДС) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с организацией на территории Ханты-Мансийского автономного округа — Югра: <ul style="list-style-type: none"> <li>составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД), интегрированных проектов и текущего мониторинга за разработкой месторождений ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть»</li> </ul>	Цена сделки — 34 516,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
8	Оказание ООО «РН-Юганскнефтегаз» (исполнитель) юридических услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) за вознаграждение в размере 7 626,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 7 626,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	06.05.2013
9	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «РН-Юганскнефтегаз» (займодавец) в размере 300 000,0 тыс. рублей сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 405 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 405 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
10	Совершение ООО «РН-Юганскнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации землепользования и урегулирования земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории ХМАО-Югры, за вознаграждение в размере 15 184,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 15 184,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
11	Совершение ООО «РН-Юганскнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории ХМАО-Югры за вознаграждение в размере 1 920,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 920,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
12	Совершение ООО «РН-Юганскнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации реализации непрофильного имущества ОАО «НК «Роснефть», а также имущества, невостребованного в процессе производственной деятельности, за вознаграждение в размере 3 050,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 050,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
13	Оказание ООО «РН-Юганскнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», невостребованных в производственном процессе, за вознаграждение в размере 45 028,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 45 028,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
14	Оказание ООО «РН-Юганскнефтегаз» (хранитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (поклажедатель) по хранению законсервированного движимого имущества, невостребованного в производственном процессе, принадлежащего ОАО «НК «Роснефть», за вознаграждение в размере 6 397,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 6 397,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
15	Совершение ООО «РН-Юганскнефтегаз» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть», либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий по организации выполнения работ (оказания услуг) по ликвидации и консервации скважин и объектов основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть» и находящихся в регионе присутствия ООО «РН-Юганскнефтегаз», за вознаграждение в размере 10 783,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 10 783,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
16	Передача ООО «РН-Юганскнефтегаз» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «НК «Роснефть» (арендатор) движимого имущества за плату в размере 8,4 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 8,4 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	19.06.2013
17	Оказание ОАО «НК «Роснефть» (исполнитель) услуг ООО «РН-Юганскнефтегаз» (заказчик), связанных со страхованием имущества заказчика, машин и механизмов от поломок, убытков от перерыва в производственной деятельности заказчика, организацией перестраховочной защиты за вознаграждение в размере 2 352,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 352,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	02.08.2013
18	Совершение ООО «РН-Юганскнефтегаз» (агент) от своего имени по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) за вознаграждение в размере 12 314,6 тыс. руб. (с учетом НДС) действий по организации: <ul style="list-style-type: none"> <li>• инвентаризации мест размещения отходов (бурового шлама) не рекультивированных шламовых амбаров и дальнейшей реализации инвентаризированных отходов (бурового шлама);</li> <li>• рекультивации не менее 133 временных шламонакопителей и последующей сдачи рекультивированных участков контролирующим органам;</li> <li>• разработки и оформления проектов производства работ по рекультивации не менее 218 га нефтезагрязненных земель;</li> <li>• рекультивации не менее 450 га нефтезагрязненных земель и последующей сдаче рекультивированных участков по срокам не позднее обозначенных в проектах производства работ;</li> <li>• супервайзинга работ по рекультивации земель;</li> <li>• оформления аренды, характеристик и проектов освоения лесов, расположенных на землях;</li> <li>• уплаты арендных платежей за нефтезагрязненные земли;</li> <li>• обезвреживания не менее 100 тыс. куб. м. нефтесодержащих отходов, нефтезагрязненных грунтов (нефтешламов вязкой и твердой фракции) с последующим конечным размещением отходов, получаемых в результате обезвреживания;</li> <li>• пополнения электронной базы экологической документации КГИС информацией по результатам проведенной инвентаризации нефтезагрязненных земель и ее интеграции в систему ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>• заключения договора об оказании услуг по предоставлению персонала для организации выполнения работ с договорной документацией</li> </ul>	Цена сделки — 12 314,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
19	Приобретение ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) у ООО «РН-Юганскнефтегаз» (продавец) проектно-сметной документации (ПСД) по объектам ликвидации выработанных участков общераспространенных полезных ископаемых. Сумма сделки — 1 880,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 880,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	08.11.2013
20	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) природного и попутного газа ООО «РН-Юганскнефтегаз» (покупатель) в объеме 1 192,684 млн куб. м общей стоимостью 2 133 301,31 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 133 301,31 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013

#### СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «САМАРАНИПИНЕФТЬ»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: **Вотинов А.В.** (с 30.04.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «СамараНИПнефть» — стороны в сделках

1	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО «СамараНИПнефть» (займодавец) в размере не более 550 000,0 тыс. руб. в части увеличения суммы займа до 1 000 000,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 1 350 191,8 тыс. руб.	Цена сделки — 1 350 191,8 тыс. руб.	24.12.2013
---	---	-------------------------------------	------------

#### СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «САНАТОРИЙ «НЕФТЯНИК КУБАНИ»

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 ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 22 040,34 тыс. руб. сроком до 2 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 26 449,20 тыс. руб.	Цена сделки — 26 449,20 тыс. руб.	19.06.2013
2	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 1 350 000,0 тыс. руб. в части уменьшения суммы займа до 76 860,5 тыс. руб., изменения порядка начисления процентов, продления срока возврата займа и уменьшения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 88 591,1 тыс. руб.	Цена сделки — 88 591,1 тыс. руб.	30.08.2013
3	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 63 000,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составит 81 900,0 тыс. руб.	Цена сделки — 81 900,0 тыс. руб.	08.11.2013
4	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани» (заемщик) на финансирование операционной деятельности в размере 154 963,8 тыс. руб. в части установления процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 155 091,5 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 155 091,5 тыс. руб.	24.12.2013



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «ТААС-ЮРЯХ НЕФТЕГАЗОДОБЫЧА»</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: Худайнатов Э.Ю. (до 18.09.2013) — Заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» — стороны в сделках; Лирон Э.М. (с 14.10.2013) — Заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» (заемщик) сроком на 1 год в российских рублях по курсу ЦБ РФ на дату платежа в размере эквивалентном 4,43 млн долл. США. Общая сумма сделки с учетом процентов составит сумму, эквивалентную 5,06 млн долл. США	Цена сделки — 5,06 млн долл. США	18.09.2013
2	Изменение условий сделки по предоставлению процентных займов ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» (должник), право требования по которым приобретено ОАО «НК «Роснефть» (новый кредитор) у «Вэйнголд Лимитед» (Кипр) (текущий кредитор), на общую сумму до 1 344,3 млн долл. США в части изменения размера процентной ставки	Цена сделки — 1 344,3 млн долл. США	18.09.2013
3	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» (заемщик) на финансирование инвестиционной деятельности в размере 4 516 187,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составит до 5 681 363,25 тыс. руб.	Цена сделки — 5 681 363,25 тыс. руб.	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «ТААС-ЮРЯХ НЕФТЕГАЗОДОБЫЧА» И ВЭЙНГОЛД ЛИМИТЕД (КИПР)</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: Худайнатов Э.Ю. (до 18.09.2013) — Заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» — стороны в сделках; Лирон Э.М. (с 14.10.2013) — Заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» — стороны в сделках</i>			
1	Приобретение ОАО «НК «Роснефть» (новый кредитор) прав требования по договорам займа между «Вэйнголд Лимитед» (Кипр) (текущий кредитор) и ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» (должник) на общую сумму в размере до 1 344,3 млн долл. США	Цена сделки — 1 344,3 млн долл. США	18.09.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-УВАТНЕФТЕГАЗ» (ДО 14.11.2013) ООО «ТНК-УВАТ»</b>			
<i>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); Лирон Э.М. (с 18.09.2013 по 05.11.2013) — Заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» — стороны в сделках</i>			
1	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «ТНК-Уват» (займодавец) в размере до 38 000 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составит до 49 400 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 49 400 000,0 тыс. руб.	21.03.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «ФУТБОЛЬНЫЙ КЛУБ «ТОМЬ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Худайнатов Э.Ю. (до 18.09.2013) — заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «Футбольный клуб «Томь» — стороны в сделках</i>			
1	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «Футбольный клуб «Томь» на финансирование операционной деятельности в размере 100 000,0 тыс. руб. в части изменения порядка начисления процентов, продления срока возврата займа и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 118 060,5 тыс. руб.	Цена сделки — 118 060,5 тыс. руб.	30.08.2013
2	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «Футбольный клуб «Томь» на финансирование операционной деятельности в размере 100 000,0 тыс. руб. в части изменения порядка начисления процентов, продления срока возврата займа и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 118 859,6 тыс. руб.	Цена сделки — 118 859,6 тыс. руб.	30.08.2013
3	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «Футбольный клуб «Томь» на финансирование операционной деятельности в размере 7 500,0 тыс. руб. в части изменения порядка начисления процентов, продления срока возврата займа и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 8 822,2 тыс. руб.	Цена сделки — 8 822,2 тыс. руб.	30.08.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО ЧОП «РН-ОХРАНА»</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 ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО ЧОП «РН-Охрана» (лицензиат) права пользования программным обеспечением и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения. Общая стоимость договора составляет 246,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 246,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
2	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от ООО ЧОП «РН-Охрана» (займодавец) в размере 200 000,0 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 270 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 270 000,0 тыс. руб.	06.05.2013
3	Оказание ООО ЧОП «РН-Охрана» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по техническому обслуживанию инженерно-технических средств охраны в офисах ОАО «НК «Роснефть» в г. Москве за вознаграждение в размере 19 052,804 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 19 052,804 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
4	Оказание ООО ЧОП «РН-Охрана» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по охране имущества ОАО «НК «Роснефть», в том числе при его транспортировке, а также услуг по охране проведения корпоративных мероприятий за вознаграждение в размере 998 936,92 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 998 936,92 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.05.2013
5	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО ЧОП «РН-Охрана» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 564,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 564,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	31.05.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ NOVY INVESTMENTS LIMITED</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Худайнатов Э.Ю. (с 21.03.2013 до 18.09.2013) — заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров Novy Investments Limited — стороны в сделках</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа Novy Investments Limited (заемщик) сроком до 3 лет в размере 1 800 000,0 тыс. долларов США. Общая сумма сделки с учетом процентов составит 1 962 000,0 тыс. долл. США	Цена сделки — 1 962 000,0 тыс. долл. США	18.09.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ROSNEFT TRADING S.A. (ШВЕЙЦАРИЯ)</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Касимиро Д. (с 06.05.2013) — заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров Rosneft Trading S.A. — стороны в сделках</i>			
1	Поставка ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) в адрес Rosneft Trading SA (покупатель) бензина в объеме до 30,0 тыс. тонн общей стоимостью до 30 000,0 тыс. долларов США на условиях СРТ «Находка-Восточная»	Цена сделки — 30 000,0 тыс. долларов США	24.12.2013
2	Поставка ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) в адрес Rosneft Trading S.A. (покупатель) дизельного топлива до 23,505 тыс. тонн общей стоимостью до 25 000,0 тыс. долларов США на условиях СРТ «Находка-Восточная»	Цена сделки — 25 000,0 тыс. долларов США	24.12.2013
3	Поставка ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) в адрес Rosneft Trading S.A. (покупатель) мазута в объеме до 1 200,0 тыс. тонн общей стоимостью до 890 400,0 тыс. долларов США на условиях FOB Туапсе	Цена сделки — 890 400,0 тыс. долларов США	24.12.2013
4	Поставка ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) в адрес Rosneft Trading S.A. (покупатель) мазута в объеме до 2 400,0 тыс. тонн общей стоимостью до 1 780 000,0 тыс. долларов США на условиях FOB Порты Балтийского моря	Цена сделки — 1 780 000,0 тыс. долларов США	24.12.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ROSNEFT INDUSTRIAL HOLDINGS LIMITED (ДО 26.11.2013 — TNK INDUSTRIAL HOLDINGS LIMITED)</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: Худайнатов Э.Ю. (с 21.03.2013 до 18.09.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров Rosneft Industrial Holdings Limited — стороны в сделках; Лазарев П.И. (с 21.03.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров Rosneft Industrial Holdings Limited — стороны в сделках</i>			
1	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от TNK Industrial Holding Limited (займодавец) в размере до 1 200 000,0 тысяч долларов США сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составит до 1 500 000,0 тыс. долл. США	Цена сделки — 1 500 000,0 тыс. долл. США	21.03.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ROSNEFT TRADE LIMITED (ДО 05.11.2013 — TNK TRADE LIMITED)</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Касими́ро Д. (с 21.03.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров Rosneft Trade Limited — стороны в сделках</i>			
1	Оказание ОАО «НК «Роснефть» (Исполнитель) услуг TNK Trade Limited (Заказчик) по организации транспортировки, перевалки нефти и нефтепродуктов в количестве 1 170,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 66,381 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 66,381 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
2	Оказание ОАО «НК «Роснефть» (Исполнитель) услуг TNK Trade Limited (Заказчик) по организации перевалки и транспортировки нефти и нефтепродуктов за вознаграждение в размере 45,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 45,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
3	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) TNK Trade Limited (покупатель) нефтепродуктов в объеме 400,0 тыс. тонн общей стоимостью 13 255 680,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 13 255 680,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
4	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) TNK Trade Limited (покупатель) вакуумного газойля в объеме 540,0 тыс. тонн общей стоимостью 14 743 296,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 14 743 296,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
5	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентного займа от TNK Trade Limited (займодавец) в размере не более 1 200 000,0 тыс. долларов США сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 500 000,0 тыс. долл. США	Цена сделки — 1 500 000,0 тыс. долл. США	19.06.2013
6	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) TNK Trade Limited (покупатель) бензина газового стабильного БГС (Нафта) в объеме 1 007,5 тыс. тонн общей стоимостью 33 542 496,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 33 542 496,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
7	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) TNK Trade Limited (покупатель) топлива дизельного Евро 350 PPM в объеме 600,0 тыс. тонн общей стоимостью 19 883 520,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 19 883 520,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
8	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) TNK Trade Limited (покупатель) топлива дизельного Евро 10 PPM в объеме 1 800,0 тыс. тонн общей стоимостью 59 650 560,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 59 650 560,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
9	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) TNK Trade Limited (покупатель) мазута на условиях FOB Саратов и/или порт Черного моря в объеме 3 500,0 тыс. тонн общей стоимостью 75 398 400,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 75 398 400,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
10	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) TNK Trade Limited (покупатель) вакуумного газойля на условиях FOB Саратов и/или порт Черного моря в объеме 720,0 тыс. тонн общей стоимостью 19 657 728,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 19 657 728,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
11	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) TNK Trade Limited (покупатель) мазута на условиях FOB порт Балтийского моря в объеме 3 500,0 тыс. тонн общей стоимостью 75 398 400,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 75 398 400,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
12	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) TNK Trade Limited (покупатель) нефти на условиях FOB в объеме 2 750,0 тыс. тонн общей стоимостью 76 560 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 76 560 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
13	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) TNK Trade Limited (покупатель) нефти на условиях DAF в объеме 2 750,0 тыс. тонн общей стоимостью 76 560 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 76 560 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	19.06.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ROSNEFT TRADE LIMITED (ДО 05.11.2013 — TNK TRADE LIMITED) И КОМПАНИЯ BP OIL INTERNATIONAL LIMITED (ВЕЛИКОБРИТАНИЯ)</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: Дадли Р. (с 20.06.2013) — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (Общество является аффилированным лицом Дадли Р. и стороной в сделках); Касими́ро Д. (с 21.03.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров Rosneft Trade Limited — стороны в сделках</i>			
1	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый поставщик) от TNK Trade Limited (поставщик) прав и обязанностей поставщика по контракту с BP Oil International Limited (покупатель) на поставку мазута в объеме 1 200,0 тыс. тонн общей стоимостью 25 850 880,0 тыс. руб.	Цена сделки — 25 850 880,0 тыс. руб.	30.08.2013
2	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый поставщик) от TNK Trade Limited (поставщик) прав и обязанностей поставщика по контракту с BP Oil International Limited (покупатель) на поставку вакуумного газойля в объеме 720,0 тыс. тонн общей стоимостью 19 657 728,0 тыс. руб.	Цена сделки — 19 657 728,0 тыс. руб.	30.08.2013
3	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый поставщик) от TNK Trade Limited (поставщик) прав и обязанностей поставщика по контракту с BP Oil International Limited (покупатель) на поставку БГС (нафта) в объеме 52,5 тыс. тонн общей стоимостью 1 747 872,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 747 872,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
4	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый поставщик) от TNK Trade Limited (поставщик) прав и обязанностей поставщика по контракту с BP Oil International Limited (покупатель) на поставку дизельного топлива в объеме 300,0 тыс. тонн общей стоимостью 9 941 760,0 тыс. рублей (с учетом НДС)	Цена сделки — 9 941 760,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ROSNEFT TRADE LIMITED (ДО 05.11.2013 — TNK TRADE LIMITED) И КОМПАНИЯ DAXIN PETROLEUM PTE LTD.</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Касими́ро Д. (с 21.03.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров Rosneft Trade Limited — стороны в сделках</i>			
1	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый поставщик) от TNK Trade Limited (поставщик) прав и обязанностей поставщика по контракту с DAXIN PETROLEUM PTE LTD. (покупатель) на поставку БГС (нафта) в объеме 80,0 тыс. тонн общей стоимостью 2 663 424,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 663 424,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ROSNEFT TRADE LIMITED (ДО 05.11.2013 — TNK TRADE LIMITED) И КОМПАНИЯ ENI TRADING AND SHIPPING S.P.A</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Касими́ро Д. (с 21.03.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров Rosneft Trade Limited — стороны в сделках</i>			
1	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый поставщик) от TNK Trade Limited (поставщик) прав и обязанностей поставщика по контракту с ENI TRADING AND SHIPPING S.P.A (покупатель) на поставку нефти в объеме 1 056,0 тыс. тонн общей стоимостью 29 399 040,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 29 399 040,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ROSNEFT TRADE LIMITED (ДО 05.11.2013 — TNK TRADE LIMITED) И КОМПАНИЯ GALAXY ENERGY INTERNATIONAL LIMITED</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Касими́ро Д. (с 21.03.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров Rosneft Trade Limited — стороны в сделках</i>			
1	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый поставщик) от TNK Trade Limited (поставщик) прав и обязанностей поставщика по контракту с GALAXY ENERGY INTERNATIONAL LIMITED (покупатель) на поставку мазута в объеме 1 200,0 тыс. тонн общей стоимостью 25 850 880,0 тыс. руб.	Цена сделки — 25 850 880,0 тыс. руб.	30.08.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ROSNEFT TRADE LIMITED (ДО 05.11.2013 — TNK TRADE LIMITED) И КОМПАНИЯ GUNVOR S.A.</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Касими́ро Д. (с 21.03.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров Rosneft Trade Limited — стороны в сделках</i>			
1	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый поставщик) от TNK Trade Limited (поставщик) прав и обязанностей поставщика по контракту с GUNVOR S.A. (покупатель) на поставку мазута в объеме 1 380,0 тыс. тонн общей стоимостью 29 728 512,0 тыс. руб.	Цена сделки — 29 728 512,0 тыс. руб.	30.08.2013
2	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый поставщик) от TNK Trade Limited (поставщик) прав и обязанностей поставщика по контракту с GUNVOR S.A. (покупатель) на поставку БГС (нафта) в объеме 426 тыс. тонн общей стоимостью 14 182 732,800 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 14 182 732,800 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ROSNEFT TRADE LIMITED (ДО 05.11.2013 — TNK TRADE LIMITED) И КОМПАНИЯ HOLT GLOBAL LIMITED</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Касими́ро Д. (с 21.03.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров Rosneft Trade Limited — стороны в сделках</i>			
1	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый поставщик) от TNK Trade Limited (поставщик) прав и обязанностей поставщика по контракту с Holt Global Limited (покупатель) на поставку мазута в объеме 3 600,0 тыс. тонн общей стоимостью 77 552 640,0 тыс. руб.	Цена сделки — 77 552 640,0 тыс. руб.	30.08.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ROSNEFT TRADE LIMITED (ДО 05.11.2013 — TNK TRADE LIMITED) И КОМПАНИЯ SHELL INTERNATIONAL TRADING AND SHIPPING COMPANY LIMITED</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Касими́ро Д. (с 21.03.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров Rosneft Trade Limited — стороны в сделках</i>			
1	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый поставщик) от TNK Trade Limited (поставщик) прав и обязанностей поставщика по контракту с SHELL INTERNATIONAL TRADING AND SHIPPING COMPANY LIMITED (покупатель) на поставку нефти в объеме 1 188,0 тыс. тонн общей стоимостью 33 073 920,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 33 073 920,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ROSNEFT TRADE LIMITED (ДО 05.11.2013 — TNK TRADE LIMITED) И КОМПАНИЯ SMANN S. A.</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Касими́ро Д. (с 21.03.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров Rosneft Trade Limited — стороны в сделках</i>			
1	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый поставщик) от TNK Trade Limited (поставщик) прав и обязанностей поставщика по контракту с Smann S.A. (покупатель) на поставку БГС (нафта) в объеме 10,0 тыс. тонн общей стоимостью 332 928,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 332 928,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ROSNEFT TRADE LIMITED (ДО 05.11.2013 — TNK TRADE LIMITED) И КОМПАНИЯ STATOIL ASA</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Касими́ро Д. (с 21.03.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров Rosneft Trade Limited — стороны в сделках</i>			
1	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый поставщик) от TNK Trade Limited (поставщик) прав и обязанностей поставщика по контракту с STATOIL ASA (покупатель) на поставку нефти в объеме 1 980,0 тыс. тонн общей стоимостью 55 123 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 55 123 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ROSNEFT TRADE LIMITED (ДО 05.11.2013 — TNK TRADE LIMITED) И КОМПАНИЯ SVL COMMODITIES LTD.</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Касими́ро Д. (с 21.03.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров Rosneft Trade Limited — стороны в сделках</i>			
1	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый принципал) от TNK Trade Limited (принципал) прав и обязанностей принципала по договору с SVL Commodities Ltd. (агент) на организацию рейдовой перевалки с привлечением танкеров-накопителей. Общий объем нефтепродуктов к перевалке может составить до 1 750,0 тыс. тонн и общей суммой по договору до 435 600,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 435 600,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
2	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый принципал) от TNK Trade Limited (принципал) прав и обязанностей принципала по договору с SVL Commodities Ltd. (агент) на организацию транспортировки. Общий объем нефтепродуктов к транспортировке может составить до 440,0 тыс. тонн и общей суммой по договору до 246 600,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 246 600,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
3	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый принципал) от TNK Trade Limited (принципал) прав и обязанностей принципала, с одновременным принятием SVL Commodities Ltd. (новый агент) прав и обязанностей агента по договору с SVL Activ Trading Ltd. (агент) на перевозку груза. Общий объем нефтепродуктов к транспортировке может составить до 1 040,0 тыс. тонн и общей суммой по договору до 1 357 620,0 тысяч рублей (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 357 620,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ROSNEFT TRADE LIMITED (ДО 05.11.2013 — TNK TRADE LIMITED) И КОМПАНИЯ TINTRADE LTD.</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Касими́ро Д. (с 21.03.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров Rosneft Trade Limited — стороны в сделках</i>			
1	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый поставщик) от TNK Trade Limited (поставщик) прав и обязанностей поставщика по контракту с Tintrade Ltd. (покупатель) на поставку вакуумного газойля в объеме 540,0 тыс. тонн общей стоимостью 14 743 296,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 14 743 296,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ROSNEFT TRADE LIMITED (ДО 05.11.2013 — TNK TRADE LIMITED) И КОМПАНИЯ TOTSА TOTAL OIL TRADING SA</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Касими́ро Д. (с 21.03.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров Rosneft Trade Limited — стороны в сделках</i>			
1	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый поставщик) от TNK Trade Limited (поставщик) прав и обязанностей поставщика по контракту с TOTSА Total Oil Trading SA (покупатель) на поставку нефти в объеме 1 980,0 тыс. тонн общей стоимостью 55 123 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 55 123 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
2	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый поставщик) от TNK Trade Limited (поставщик) прав и обязанностей поставщика по контракту с TOTSА Total Oil Trading SA (покупатель) мазута в объеме 630,0 тыс. тонн общей стоимостью 13 571 712,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 13 571 712,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ROSNEFT TRADE LIMITED (ДО 05.11.2013 — TNK TRADE LIMITED) И КОМПАНИЯ TRAFIGURA PTE LTD.</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Касими́ро Д. (с 21.03.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров Rosneft Trade Limited — стороны в сделках</i>			
1	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый поставщик) от TNK Trade Limited (поставщик) прав и обязанностей поставщика по контракту с Trafigura Pte Ltd (покупатель) на поставку нефти в объеме 1 320,0 тыс. тонн общей стоимостью 36 748 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 36 748 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ROSNEFT TRADE LIMITED (ДО 05.11.2013 — TNK TRADE LIMITED) И КОМПАНИЯ VITOL S.A.</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: Касими́ро Д. (с 21.03.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров Rosneft Trade Limited — стороны в сделках</i>			
1	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый поставщик) от TNK Trade Limited (поставщик) прав и обязанностей поставщика по контракту с Vitol S.A. (покупатель) на поставку БГС (нафта) в объеме 440,0 тыс. тонн общей стоимостью 14 648 832,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 14 648 832,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
2	Принятие ОАО «НК «Роснефть» (новый поставщик) от TNK Trade Limited (поставщик) прав и обязанностей поставщика по контракту с Vitol S.A. (покупатель) на поставку дизельного топлива в объеме 300,0 тыс. тонн общей стоимостью 9 941 760,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 9 941 760,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ROSNEFT FINANCE S.A. (ДО 11.06.2013 — TNK-BP FINANCE S.A.)</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: Лазарев П.И. (с 21.03.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров Rosneft Finance S.A. — стороны в сделках</i>			
1	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от TNK-BP Finance S.A. (займодавец) в размере до 1 200 000,0 тыс. долл. США сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составит до 1 500 000,0 тыс. долл. США	Цена сделки — 1 500 000,0 тыс. долл. США	21.03.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ROSNEFT INTERNATIONAL HOLDINGS LIMITED (ДО 06.06.2013 — TNK-BP INTERNATIONAL LIMITED, С 06.06.2013 ДО 28.06.2013 — TNK INTERNATIONAL LIMITED)</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: Худайнатов Э.Ю. (с 21.03.2013 по 18.09.2013) — заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров Rosneft International Holdings Limited — стороны в сделках; Лазарев П.И. (с 21.03.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров Rosneft International Holdings Limited — стороны в сделках</i>			
1	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от TNK-BP International Limited (займодавец) в размере до 1 200 000,0 тысяч долларов США сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составит до 1 500 000,0 тыс. долл. США.	Цена сделки — 1 500 000,0 тыс. долл. США	21.03.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ TOC INVESTMENTS CORPORATION</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: Лазарев П.И. (с 21.03.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров TOC Investments Corporation — стороны в сделках</i>			
1	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от TOC Investments Corporation (займодавец) в размере до 1 200 000,0 тысяч долларов США сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составит до 1 500 000,0 тыс. долл. США	Цена сделки — 1 500 000,0 тыс. долл. США	21.03.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ КОМПАНИЯ «БАРЕНЦМОРНЕФТЕГАЗ С.А.Р.Л.»</b>			
<i>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)</i>			
1	Оказание ОАО «НК «Роснефть» (исполнитель) услуг компании «Баренцморнефтегаз С.А.Р.Л.» (заказчик) в области общего управления проектом; проведения геологических и геофизических исследований; надзор, проектирование, планирование, управление и осуществление работ по бурению; ведение бухгалтерского и налогового учета, взаимодействия с государственными органами, поддержки связей с общественностью; юридических услуг; охране труда, окружающей среды и техника безопасности; прочих услуг. Сделка не имеет стоимостной оценки	Цена сделки — сделка не имеет стоимостной оценки	19.06.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ КОМПАНИЯ «КАРМОРНЕФТЕГАЗ С.А.Р.Л.»</b>			
<i>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)</i>			
1	Оказание ОАО «НК «Роснефть» (исполнитель) услуг компании «Карморнефтегаз С.А.Р.Л.» (заказчик) в области проведения геологических и геофизических исследований; ведения бухгалтерского и налогового учета, взаимодействия с государственными органами, охраны труда, окружающей среды и техники безопасности; поддержки связей с общественностью; юридических услуг; прочих услуг. Сделка не имеет стоимостной оценки.	Цена сделки — сделка не имеет стоимостной оценки	19.06.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ КОМПАНИЯ «КАШЕВАРМОРНЕФТЕГАЗ С.А.Р.Л.»</b>			
<i>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)</i>			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) после окончания периода геологоразведки займов компании «Кашеварморнефтегаз С.А.Р.Л.» (заемщик) в размере 66,67% от необходимой суммы финансирования затрат на создание вспомогательных активов, связанных с разработкой и добычей, в рамках проекта «Кашеваровский». Общая сумма сделки с учетом процентов не превысит 2% балансовой стоимости активов ОАО «НК «Роснефть»	Цена сделки — 66,67% от необходимой суммы финансирования затрат на создание вспомогательных активов, связанных с разработкой и добычей, в рамках проекта «Кашеваровский»	12.09.2013
2	Оказание ОАО «НК «Роснефть» (исполнитель) услуг компании «Кашеварморнефтегаз С.А.Р.Л.» (оператор) в вопросах управления, координационной деятельности, охраны труда и защиты окружающей среды, взаимодействия с государственными органами и иными лицами, информационных технологий, безопасности, поддержки бизнеса и иных вопросах деятельности «Кашеварморнефтегаз С.А.Р.Л.» путем направления для работы в согласованном месте персонала ОАО «НК «Роснефть» на согласованный срок за вознаграждение в размере не более 250,0 млн руб. в год и не более 750,0 млн руб. на период ГРП	Цена сделки — не более 250,0 млн руб. в год и не более 750,0 млн руб. на период ГРП	24.12.2013
3	Изменение условий сделки по предоставлению компании «Кашеварморнефтегаз С.А.Р.Л.» (оператор) услуг ОАО «НК «Роснефть» (держатель лицензии) в рамках реализации проекта на Кашеваровском лицензионном участке в Охотском море в части уточнения положений об ответственности «Кашеварморнефтегаз С.А.Р.Л.» перед ОАО «НК «Роснефть» (без изменения стоимости услуг, оказываемых оператором)	Цена сделки — изменение условий сделки не влечет изменение стоимости услуг, оказываемых оператором	24.12.2013



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ КОМПАНИЯ «ЛИСЯНСКОМОРНЕФТЕГАЗ С.А.Р.Л.»</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 ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) после окончания периода геологоразведки займов компании «Лисянскморнефтегаз С.А.Р.Л.» (заемщик) в размере 66,67% от необходимой суммы финансирования затрат на создание вспомогательных активов, связанных с разработкой и добычей, в рамках проекта «Лисянский». Общая сумма сделки с учетом процентов не превысит 2% балансовой стоимости активов ОАО «НК «Роснефть»	Цена сделки — 66,67% от необходимой суммы финансирования затрат на создание вспомогательных активов, связанных с разработкой и добычей, в рамках проекта «Лисянский»	12.09.2013
2	Оказание ОАО «НК «Роснефть» (исполнитель) услуг компании «Лисянскморнефтегаз С.А.Р.Л.» (оператор) в вопросах управления, координационной деятельности, охраны труда и защиты окружающей среды, взаимодействия с государственными органами и иными лицами, информационных технологий, безопасности, поддержки бизнеса и иных вопросах деятельности «Лисянскморнефтегаз С.А.Р.Л.» путём направления для работы в согласованном месте персонала ОАО «НК «Роснефть» на согласованный срок за вознаграждение в размере не более 250,0 млн руб. в год и не более 750,0 млн руб. на период ГРП	Цена сделки — размере не более 250,0 млн руб. в год и не более 750,0 млн руб. на период ГРП	24.12.2013
3	Изменение условий сделки по предоставлению компании «Лисянскморнефтегаз С.А.Р.Л.» (оператор) услуг ОАО «НК «Роснефть» (держатель лицензии) в рамках реализации проекта на Лисянском лицензионном участке в Охотском море в части уточнения положений об ответственности «Лисянскморнефтегаз С.А.Р.Л.» перед ОАО «НК «Роснефть» (без изменения стоимости услуг, оказываемых оператором)	Цена сделки — изменение условий сделки не влечет изменение стоимости услуг, оказываемых оператором	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ КОМПАНИЯ «МАГАДАНМОРНЕФТЕГАЗ С.А.Р.Л.»</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 ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) после окончания периода геологоразведки займов компании «Магаданморнефтегаз С.А.Р.Л.» (заемщик) в размере 66,67% от необходимой суммы финансирования затрат на создание вспомогательных активов, связанных с разработкой и добычей, в рамках проекта «Магадан 1». Общая сумма сделки с учетом процентов не превысит 2% балансовой стоимости активов ОАО «НК «Роснефть»	Цена сделки — 66,67% от необходимой суммы финансирования затрат на создание вспомогательных активов, связанных с разработкой и добычей, в рамках проекта «Магадан 1»	12.09.2013
2	Оказание ОАО «НК «Роснефть» (исполнитель) услуг компании «Магаданморнефтегаз С.А.Р.Л.» (оператор) в вопросах управления, координационной деятельности, охраны труда и защиты окружающей среды, взаимодействия с государственными органами и иными лицами, информационных технологий, безопасности, поддержки бизнеса и иных вопросах деятельности «Магаданморнефтегаз С.А.Р.Л.» путём направления для работы в согласованном месте персонала ОАО «НК «Роснефть» на согласованный срок за вознаграждение в размере не более 250,0 млн руб. в год и не более 750,0 млн руб. на период ГРП	Цена сделки — не более 250,0 млн руб. в год и не более 750,0 млн руб. на период ГРП	24.12.2013
3	Изменение условий сделки по предоставлению компании «Магаданморнефтегаз С.А.Р.Л.» (оператор) услуг ОАО «НК «Роснефть» (держатель лицензии) в рамках реализации проекта на лицензионном участке «Магадан-1» в Охотском море в части уточнения положений об ответственности «Магаданморнефтегаз С.А.Р.Л.» перед ОАО «НК «Роснефть» (без изменения стоимости услуг, оказываемых оператором)	Цена сделки — изменение условий сделки не влечет изменение стоимости услуг, оказываемых оператором	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ КОМПАНИЯ «ПЕРСЕЙМОРНЕФТЕГАЗ С.А.Р.Л.»</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 ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) после окончания периода геологоразведки займов компании «Персейморнефтегаз С.А.Р.Л.» (заемщик) в размере 66,67% от необходимой суммы финансирования затрат на создание вспомогательных активов, связанных с разработкой и добычей, в рамках проекта в Баренцевом море. Общая сумма сделки с учетом процентов не превысит 2% балансовой стоимости активов ОАО «НК «Роснефть»	Цена сделки — 66,67% от необходимой суммы финансирования затрат на создание вспомогательных активов, связанных с разработкой и добычей, в рамках проекта в Баренцевом море	12.09.2013
2	Оказание ОАО «НК «Роснефть» (исполнитель) услуг компании «Персейморнефтегаз С.А.Р.Л.» (оператор) в вопросах управления, координационной деятельности, охраны труда и защиты окружающей среды, взаимодействия с государственными органами и иными лицами, информационных технологий, безопасности, поддержки бизнеса и иных вопросах деятельности «Персейморнефтегаз С.А.Р.Л.» путём направления для работы в согласованном месте персонала ОАО «НК «Роснефть» на согласованный срок за вознаграждение в размере не более 250,0 млн руб. в год и не более 750,0 млн руб. на период ГРП	Цена сделки — не более 250,0 млн руб. в год и не более 750,0 млн руб. на период ГРП	24.12.2013
3	Изменение условий сделки по предоставлению компании «Персейморнефтегаз С.А.Р.Л.» (оператор) услуг ОАО «НК «Роснефть» (держатель лицензии) в рамках реализации проекта на Персеевском лицензионном участке в Баренцевом море в части уточнения положений об ответственности «Персейморнефтегаз С.А.Р.Л.» перед ОАО «НК «Роснефть» (без изменения стоимости услуг, оказываемых оператором)	Цена сделки — изменение условий сделки не влечет изменение стоимости услуг, оказываемых оператором	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ КОМПАНИЯ «ТРИЗНЕФТЬ ПИЛОТ С.А.Р.Л.»</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	Передача ОАО «НК «Роснефть» (владелец лицензий) компании «Тризнефть Пилот С.А.Р.Л.» (оператор) эксклюзивного права на осуществление программы опытных работ в отношении Ачимовских и Баженевских отложений на лицензионных участках в Западной Сибири, а также получение ОАО «НК «Роснефть» (владелец лицензий) от «Тризнефть Пилот С.А.Р.Л.» (оператор) производственных услуг в отношении горизонтальных скважин, консалтинговых услуг в отношении вертикальных скважин, услуг по проведению геолого-геофизических исследований и оценки	Цена сделки — 178 800,0 тыс. долл. США	10.12.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
2	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) займа от компании «Тризнефть Пилот С.А.Р.Л» (займодавец) в размере, необходимом на оплату расходов ОАО «НК «Роснефть» на осуществление Программы опытных работ в соответствии с условиями Акционерного и операционного соглашения с выплатой основной суммы долга и начисленных процентов из последующих поступлений при условии успешной реализации Проекта	Цена сделки — 197 000,0 тыс. долл. США	10.12.2013
3	Оказание ОАО «НК «Роснефть» (исполнитель) услуг для компании «Тризнефть Пилот С.А.Р.Л» (оператор) в соответствии с отдельными меморандумами об услугах, которые будут содержать список оказываемых услуг и их стоимость	Цена сделки — на момент совершения сделки не имеет стоимостной оценки (цена услуг будет определяться в соответствии с отдельными меморандумами об услугах)	10.12.2013
4	Оказание ОАО «НК «Роснефть» (исполнитель) услуг компании «Тризнефть Пилот С.А.Р.Л» (оператор) по комплектованию кадров в соответствии с отдельными спецификациями, которые будут содержать назначение и объем услуг, период их оказания, количество персонала и требуемые квалификации, знания, опыт, а также местоположение оказания услуг	Цена сделки — на момент совершения сделки не имеет стоимостной оценки (цена услуг будет определяться в соответствии с отдельными спецификациями)	10.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ КОМПАНИЯ «ТУАПСЕМОРНЕФТЕГАЗ С.А.Р.Л.»</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 ОАО «НК «Роснефть» (исполнитель) услуг компании «Туапсеморнефтегаз С.А.Р.Л.» (заказчик) в области проведения геологических и геофизических исследований; ведение бухгалтерского и налогового учета, взаимодействия с государственными органами, поддержки связей с общественностью; юридических услуг; охраны труда, окружающей среды и техники безопасности; прочих услуг. Сделка не имеет стоимостной оценки	Цена сделки — сделка не имеет стоимостной оценки	19.06.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ КОМПАНИЯ «ФЕДЫНСКОРНЕФТЕГАЗ С.А.Р.Л.»</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 ОАО «НК «Роснефть» (исполнитель) услуг компании «Федынскморнефтегаз С.А.Р.Л.» (заказчик) в области общего управления проектом; проведения геологических и геофизических исследований; надзора, проектирования, планирования, управления и осуществления работ по бурению; ведения бухгалтерского и налогового учета, взаимодействия с государственными органами, поддержки связей с общественностью; юридических услуг; охраны труда, окружающей среды и техника безопасности; прочие услуги. Сделка не имеет стоимостной оценки	Цена сделки — сделка не имеет стоимостной оценки	19.06.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ КОМПАНИЯ «ШАТСКМОРНЕФТЕГАЗ С.А.Р.Л.»</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 ОАО «НК «Роснефть» (исполнитель) услуг компании «Шатскморнефтегаз С.А.Р.Л.» (заказчик) в области общего управления проектом; проведения геологических и геофизических исследований; надзора, проектирования, планирования, управления и осуществления работ по бурению; ведения бухгалтерского и налогового учета, взаимодействия с государственными органами, охраны труда, окружающей среды и техника безопасности; поддержки связей с общественностью; юридических услуг; прочих услуг. Сделка не имеет стоимостной оценки	Цена сделки — сделка не имеет стоимостной оценки	19.06.2013
<b>СДЕЛКИ, ВЫГОДОПРИОБРЕТАТЕЛЯМИ ПО КОТОРЫМ ЯВЛЯЮТСЯ ООО «РН-АЭРО» И ООО «РН-ТРЕЙД»</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 ОАО «НК «Роснефть» (гарант) AERO-UTK LIMITED (продавец) гарантии надлежащего выполнения ООО «РН-Аэро» и ООО «РН-Трейд» (покупатели) всех обязательств, гарантий и обязательств по возмещению убытков (индемнити) по всем документам по сделке, а также принятие ОАО «НК «Роснефть» на себя обязательства об обеспечении исполнения ООО «БАТО» (принципал) требований по оплате минимальных концессионных платежей в пользу ОАО «Аэропорт Анапа», ОАО «Международный Аэропорт Краснодар» и ОАО «Международный Аэропорт Сочи» и других обязательств, связанных с действующими концессионными соглашениями. Сумма гарантии — 6 966 117,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 6 966 117,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	28.05.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ BP OIL INTERNATIONAL LIMITED (ВЕЛИКОБРИТАНИЯ)</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Дадли Р. (с 20.06.2013) — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (Общество является аффилированным лицом Дадли Р. и стороной в сделках)</i>			
1	Поставка ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) сырой нефти сорта «Юралс» BP Oil International Limited (покупатель) в объеме до 3 000,0 тысяч тонн (+/- 5%) общей стоимостью до 2 400 000,0 тыс. долларов США на условиях FOB-порт Приморск	Цена сделки — 2 400 000,0 тыс. долларов США	30.09.2013
2	Поставка ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) сырой нефти сорта «Юралс» BP Oil International Limited (покупатель) в объеме до 1 680,0 тыс. тонн (+/- 5%) общей стоимостью до 1 344 000,0 тыс. долларов США на условиях FOB-порт Новороссийск	Цена сделки — 1 344 000,0 тыс. долларов США	30.09.2013
3	Поставка ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) мазута BP Oil International Limited (покупатель) в объеме до 840,0 тыс. тонн общей стоимостью до 620 000,0 тыс. долларов США на условиях FOB-порт Туапсе	Цена сделки — 620 000,0 тыс. долларов США	30.09.2013
4	Поставка ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) в адрес BP Oil International Limited (покупатель) БГС (Naphtha) в объеме до 60,0 тыс. тонн общей стоимостью до 65 000,0 тыс. долларов США на условиях FOB Туапсе	Цена сделки — 65 000,0 тыс. долларов США	08.11.2013
5	Поставка ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) в адрес BP Oil International Limited (покупатель) мазута в объеме до 2 040,0 тыс. тонн общей стоимостью до 1 615 000,0 тыс. долл. США на условиях FOB Усть-Луга	Цена сделки — 1 615 000,0 тыс. долл. США	08.11.2013
6	Поставка ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) в адрес BP Oil International Limited (покупатель) дизельного топлива в объеме до 1 440,0 тыс. тонн общей стоимостью до 1 770 000,0 тыс. долл. США на условиях FOB-порт Туапсе	Цена сделки — 1 770 000,0 тыс. долл. США	08.11.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
7	Поставка ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) в адрес BP Oil International Limited (покупатель) дизельного топлива Евро (10 ppm) в объеме до 1 800,0 тыс. тонн общей стоимостью до 1 900 000,0 тыс. долларов США на условиях FOB Приморск	Цена сделки — 1 900 000,0 тыс. долларов США	30.11.2013
8	Поставка ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) в адрес BP Oil International Limited (покупатель) БГС (Naphtha) в объеме до 660,0 тыс. тонн общей стоимостью до 700 000,0 тыс. долларов США на условиях FOB-порт Туапсе	Цена сделки — 700 000,0 тыс. долларов США	24.12.2013
9	Поставка ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) в адрес BP Oil International Limited (покупатель) мазута в объеме до 1 260,0 тыс. тонн общей стоимостью до 940 275,0 тыс. долларов США на условиях FOB Туапсе	Цена сделки — 940 275,0 тыс. долларов США	24.12.2013
10	Поставка ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) в адрес BP Oil International Limited (покупатель) вакуумного газойля в объеме до 1 323,0 тыс. тонн общей стоимостью до 1 232 000,0 тыс. долларов США на условиях FOB порты Черного моря/FOB танкер-накопитель	Цена сделки — 1 232 000,0 тыс. долларов США	24.12.2013

#### СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ BP SINGAPORE PTE. LIMITED (СИНГАПУР)

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Дадли Р. (с 20.06.2013) — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (Общество является аффилированным лицом Дадли Р. и стороной в сделках)

1	Поставка ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) мазута BP Singapore Pte. Limited в объеме до 1100,0 тыс. тонн общей стоимостью до 920 000,0 тысяч долларов США на условиях FOB-порт Находка	Цена сделки — 920 000,0 тыс. долларов США	30.09.2013
2	Поставка ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) в адрес BP Singapore Pte. Ltd. (покупатель) мазута в объеме до 3 200,0 тыс. тонн общей стоимостью до 2 634 656,0 тыс. долл. США на условиях FOB Находка и/или FOB Ванино	Цена сделки — 2 634 656,0 тыс. долл. США	08.11.2013
3	Поставка ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) в адрес BP Singapore PTE Ltd. (покупатель) сырой нефти в объеме до 200,0 тыс. тонн общей стоимостью до 175 000,0 тыс. долларов США на условиях FOB-порт Козьмино	Цена сделки — 175 000,0 тыс. долларов США	30.11.2013
4	Поставка ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) в адрес BP Singapore PTE Ltd. (покупатель) сырой нефти в объеме до 200,0 тыс. тонн общей стоимостью до 170 000,0 тыс. долларов США на условиях FOB-порт Козьмино	Цена сделки — 170 000,0 тыс. долларов США	30.11.2013

#### СДЕЛКИ, ВЫГОДОПРИБРЕТАТЕЛЕМ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «НЕФТЕПРОМЛИЗИНГ»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Лазарев П.И. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного Совета ООО «Нефтепромлизинг» — стороны в сделках

1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (поручитель) поручительства перед ОАО «Нордеа Банк» (кредитор) за ООО «Нефтепромлизинг» за исполнение ООО «Нефтепромлизинг» его обязательств перед ОАО «Нордеа Банк» из договора об открытии кредитной линии в размере 160 000,0 тыс. долларов США сроком на 5 лет. Общая сумма сделки с учетом комиссии и процентных платежей составит 180 800,0 тыс. долларов США	Цена сделки — 180 800,0 тыс. долларов США	10.12.2013
---	---	---	------------

#### СДЕЛКИ, ВЫГОДОПРИБРЕТАТЕЛЕМ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ «РН «НОРДИК ОЙЛ АС»

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 ОАО «НК «Роснефть» (гарант) государственным и муниципальным органам Норвегии (кредиторы) гарантии в отношении выполнения обязательств «РН Нордик Ойл АС» (выгодоприобретатель) в связи с недропользованием на норвежском континентальном шельфе. Цена сделки — 22 209 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 22 209 000,0 тыс. руб.	31.05.2013
---	--	--------------------------------------	------------

#### СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ КОМПАНИЯ «Ю СИ ПИ ДЖИ ПИ IV ЛИМИТЕД»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Щербович И.В. (до 20.06.2013) — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций/паев/долей «Ю СИ ПИ ДЖИ ПИ IV Лимитед» — стороны в сделке

1	Изменение условий сделки по оказанию Компанией «Ю СИ ПИ ДЖИ ПИ IV Лимитед» (управляющий) услуг ОАО «НК «Роснефть» (клиент) по управлению активами, в части увеличения общей суммы передаваемых в управление активов до 31 258 650,0 тыс. руб.	Цена сделки — 31 258 650,0 тыс. руб.	19.06.2013
---	---	--------------------------------------	------------

#### СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО БАНК ВТБ

Лица, заинтересованные в совершении сделок: Варниг М. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО Банк ВТБ — стороны в сделках  
Костин А.Л. (с 20.06.2013) — Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент — Председатель Правления, член Наблюдательного совета ОАО Банк ВТБ — стороны в сделках

1	Совершение ОАО «НК «Роснефть» следующих взаимосвязанных сделок общей стоимостью 1 592 528,0 долларов США (с учетом НДС), направленных на обеспечение технических возможностей для выполнения ОАО «НК «Роснефть» расчетов по Кредитному договору от 22.03.2013 с Корпорацией «Китайский Банк Развития»: Договор залога банковского счета между ОАО «НК «Роснефть», ОАО Банк ВТБ в качестве залогодателей и Корпорацией «Китайский Банк Развития» в качестве агента по обеспечению и банка счета. Договор не имеет стоимостной оценки. Четырехстороннее соглашение между Корпорацией «Китайский Банк Развития» в качестве агента, агента по обеспечению и банка счета, ОАО «НК «Роснефть» в качестве заемщика, ОАО Банк ВТБ в качестве паспортного банка и Китайской Национальной нефтегазовой корпорацией в качестве импортера по договору о купле-продаже 9 000 000 тонн сырой нефти в год от 17.02.2009 года и Кредитному договору от 22.03.2013. Соглашение не имеет стоимостной оценки. Дополнительное соглашение к агентскому договору между ОАО Банк ВТБ в качестве агента и ОАО «НК «Роснефть» в качестве принципала в целях, в том числе, уточнения состава кредитной документации, положений о процедуре списания средств на условии заранее данного акцепта и размера и порядка выплаты вознаграждения агенту. Цена сделки (дополнительного соглашения) составляет 1 592 528,0 долларов США (с учетом НДС). Дополнительное соглашение к договору банковского счета в иностранной валюте между ОАО Банк ВТБ в качестве банка и ОАО «НК «Роснефть» в качестве клиента в целях, в том числе, уточнения состава кредитной документации и положений о списании средств с банковского счета на условии заранее данного акцепта. Дополнительное соглашение не имеет стоимостной оценки.	Цена сделки — 1 592 528,0 долларов США (с учетом НДС)	06.05.2013
---	---	---	------------

#### СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «АБ «РОССИЯ»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Варниг М. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «АБ «Россия» — стороны в сделках

1	Оказание ОАО «АБ «РОССИЯ» (банк) услуг ОАО «НК «Роснефть» (клиент) по открытию расчетного счета в рублях РФ и осуществлению расчетно-кассового обслуживания за вознаграждение в размере до 936,1 тыс. руб. в год (НДС не облагается)	Цена сделки — 936,1 тыс. руб. в год	02.08.2013
2	Оказание ОАО «АБ «РОССИЯ» (банк) услуг ОАО «НК «Роснефть» (клиент) по открытию расчетного счета в иностранной валюте и транзитного валютного счета и осуществлению расчетно-кассового обслуживания за вознаграждение в размере 1 903,3 тыс. руб. в год (НДС не облагается)	Цена сделки — 1 903,3 тыс. руб. в год	02.08.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Варниг М. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» — стороны в сделках</i>			
1	Оказание ОАО «АК «Транснефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по транспортировке нефтепродуктов по системе магистральных нефтепродуктопроводов на экспорт и внутренний рынок в объеме 4 274,6 тыс. тонн за вознаграждение в размере 4 900 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 4 900 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2012
2	Оказание ОАО «АК «Транснефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик), связанных с приемом и хранением нефти с обезличием в резервуарном парке системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть», за вознаграждение в размере 14 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 14 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
3	Оказание ОАО «АК «Транснефть» (исполнитель) информационных услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик), связанных с предоставлением оперативных сводок по приему нефти, оформлению и исполнению маршрутных поручений, сдачи нефти, принадлежащей заказчику, за вознаграждение в размере 24 029,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 24 029,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
4	Оказание ОАО «АК «Транснефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по компаундированию высокопарафинистой нефти в объеме до 3 300,0 тыс. тонн на общую сумму 428 340,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 428 340,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
5	Оказание ОАО «АК «Транснефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по компаундированию высокосернистой (тяжелой) и особо высокосернистой (битуминозной) нефти в объеме до 6 700,0 тыс. тонн на общую сумму 893 260,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 893 260,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
6	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» гарантии компенсации расходов ОАО «АК «Транснефть» в размере 2 180 940 тыс. руб. (с учетом НДС) на проектно-изыскательские работы	Цена сделки — 2 180 940 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.02.2013
7	Совершение взаимосвязанных сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, между ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «АК «Транснефть»: • о сотрудничестве в целях увеличения поставок нефти в КНР по нефтепроводу «Сковородино-Мох»; • об установлении долгосрочного тарифа на оплату ОАО «НК «Роснефть» услуг ОАО «АК «Транснефть» по транспортировке 46 800,0 тысяч тонн нефти; Общая стоимость взаимосвязанных сделок — 5 974 999,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 5 974 999,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.10.2013
8	Изменение условий сделки об установлении тарифа на оплату ОАО «НК «Роснефть» услуг ОАО «АК «Транснефть» по транспортировке 12,0 млн тонн нефти в год в части увеличения ставки тарифа и общей суммы сделки до 20 116 640,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 20 116 640,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	18.10.2013
9	Изменение условий сделки по оказанию ОАО «АК «Транснефть» (исполнитель) информационных услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по предоставлению оперативных сводок по приему нефти, оформлению и исполнению маршрутных поручений, принадлежащей Компании, за вознаграждение в размере 24 029,2 тыс. руб. в части увеличения объема предоставляемых услуг и общего размера вознаграждения до 30 637,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 30 637,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	08.11.2013
10	Изменение условий сделки по оказанию ОАО «АК «Транснефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» по транспортировке нефтепродуктов по системе магистральных нефтепродуктопроводов на экспорт и внутренний рынок в объеме 4 274,6 тыс. тонн в части увеличения объема транспортируемых нефтепродуктов до 6 413,4 тыс. тонн и размера вознаграждения до 6 900 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — до 6 900 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	08.11.2013
11	Изменение условий сделки по оказанию ОАО «АК «Транснефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по организации услуг по приему и хранению нефти с обезличием в резервуарном парке системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» за вознаграждение в размере 14 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС) в части увеличения объема предоставляемых услуг и общего размера вознаграждения до 45 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 45 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ГАЗПРОМ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании, аффилированное лицо которого — Председатель Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» Акимов А.И. является членом Совета директоров ОАО «Газпром» — стороны в сделках</i>			
1	Изменение условий сделки по оказанию ОАО «Газпром» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по транспортировке газа по ГТС ОАО «Газпром» в период с 2013 г. по 2015 г. в объеме 6 902,0 млн куб. м в части увеличения объема транспортируемого газа до 11 964,0 млн куб. м и общего размера вознаграждения до 6 839 358 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 6 839 358 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.08.2013
2	Изменение условий сделки по оказанию ОАО «Газпром» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по транспортировке газа по ГТС ОАО «Газпром» в объеме 11 964,0 млн куб. м в части увеличения объема транспортировки газа до 30 775,09 млн куб. м и размера вознаграждения до 26 292 075,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 26 292 075,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «СОГАЗ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании, аффилированное лицо которого — член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» Иванов С.С. является Председателем Правления ОАО «СОГАЗ» — стороны в сделках</i>			
1	Оказание ОАО «СОГАЗ» (страховщик) услуг ОАО «НК «Роснефть» (страхователь) по страхованию недвижимого имущества, принадлежащего Компании, сроком на 12 месяцев. Общая сумма сделки (размер страховой премии) составляет 240,0 тыс. руб. (НДС не облагается)	Цена сделки — 240,0 тыс. руб. (НДС не облагается)	29.12.2012
2	Оказание ОАО «СОГАЗ» (страховщик) услуг ОАО «НК «Роснефть» (страхователь) по страхованию гражданской ответственности при эксплуатации рекламной конструкции, расположенной на фасаде здания по адресу: г. Москва, Софийская наб., д. 26/1, стр. 1, сроком на 12 месяцев. Общая сумма сделки (размер страховой премии) составляет 7,5 тыс. руб. (НДС не облагается)	Цена сделки — 7,5 тыс. руб. (НДС не облагается)	29.12.2012
3	Оказание ОАО «СОГАЗ» (страховщик) услуг ОАО «НК «Роснефть» (страхователь) по добровольному медицинскому страхованию работников, членов их семей и пенсионеров ОАО «НК «Роснефть». Срок страхования — 1 год. Общий размер страховой премии — 150 000,0 тысяч рублей (НДС не облагается)	Цена сделки — 150 000,0 тыс. руб. (НДС не облагается)	05.03.2013
4	Изменение условий сделки по оказанию ОАО «СОГАЗ» (страховщик) за страховую премию в размере 129 267,002 тыс. руб. (НДС не облагается) услуг ОАО «НК «Роснефть» (страхователь) услуг по добровольному медицинскому страхованию работников, членов их семей и пенсионеров ОАО «НК «Роснефть» в части уменьшения количества застрахованных, страховой суммы и страховой премии до размера 128 909,271 тыс. руб. (НДС не облагается)	Цена сделки — 128 909,271 тыс. руб. (НДС не облагается)	05.03.2013
5	Изменение условий сделки по оказанию ОАО «СОГАЗ» (страховщик) услуг ОАО «НК «Роснефть» (страхователь) по добровольному медицинскому страхованию работников Филиала ОАО «НК «Роснефть» на территории Чеченской Республики в части уменьшения количества застрахованных, страховой суммы и страховой премии до размера 954,523 тыс. руб. (НДС не облагается)	Цена сделки — 954,523 тыс. руб. (НДС не облагается)	31.05.2013
6	Оказание ОАО «СОГАЗ» (страховщик) услуг ОАО «НК «Роснефть» (страхователь) по добровольному медицинскому страхованию работников представительства ОАО «НК «Роснефть» на Северном Кавказе. Срок страхования — 1 год. Сумма сделки (страховая премия) — 428,0 тыс. руб. (НДС не облагается)	Цена сделки — 428,0 тыс. руб. (НДС не облагается)	19.06.2013
7	Оказание ОАО «СОГАЗ» (страховщик) услуг ОАО «НК «Роснефть» (страхователь) по добровольному медицинскому страхованию работников филиала ОАО «НК «Роснефть» на территории Чеченской Республики. Срок страхования — 1 год. Сумма сделки (страховая премия) — 850,0 тыс. руб. (НДС не облагается)	Цена сделки — 850,0 тыс. руб. (НДС не облагается)	19.06.2013



## Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренные Общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть»

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «ВАНКОРНЕФТЬ»</b>			
<i>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)</i>			
1	Поставка ЗАО «Ванкорнефть» (продавец) ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) сырой нефти в объеме 25 600,0 тыс. тонн на общую предельную сумму до 384 000 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 384 000 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	20.06.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ВБРР»</b>			
<i>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); Каланда Л.В. (до 29.01.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «ВБРР» — стороны в сделках; Славинский С.И. (с 11.07.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «ВБРР» — стороны в сделках; Лазарев П.И. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «ВБРР» — стороны в сделках</i>			
1	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) в рамках Генерального соглашения об общих условиях совершения депозитных операций сделок с ОАО «ВБРР» (банк) по размещению ОАО «НК «Роснефть» денежных средств в рублях и/или долларах США, и/или евро на общую предельную сумму 493 000 000,0 тыс. руб. на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> <li>срок — от одного дня до трех лет;</li> <li>процентная ставка: <ul style="list-style-type: none"> <li>по рублям — не ниже чем MosPrime (MIBOR) на соответствующий срок минус 15%;</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>	Цена сделки — 493 000 000,0 тыс. рублей	20.06.2013
2	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) в рамках Генерального соглашения об общих условиях совершения конверсионных операций сделок с ОАО «ВБРР» (банк) по купле-продаже иностранной валюты (конверсионных операций) с валютными парами доллар США/рубли, евро/рубли, евро/доллар США на общую предельную сумму 476 000 000,0 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-РТС на день расчетов минус 0,7 руб.;</li> <li>по сделкам по паре евро/рубли — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ-РТС на день расчетов минус 0,8 руб.;</li> <li>по сделкам по паре евро/доллар США — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ-РТС на день расчетов минус 0,05 евро</li> </ul>	Цена сделки — 476 000 000,0 тыс. рублей	20.06.2013
3	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) сделок с ОАО «ВБРР» (банк) по привлечению ОАО «НК «Роснефть» краткосрочных кредитов в рублях и/или долларах США и/или евро на общую предельную сумму 432 000 000,0 тыс. руб. на следующих условиях: <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 MosPrime (MIBOR) на соответствующий срок плюс 15%;</li> <li>по долларам США — не выше чем Libor на соответствующий срок плюс 10%;</li> <li>по евро — не выше чем Libor (евро) на соответствующий срок плюс 10%</li> </ul> </li> </ul>	Цена сделки — 432 000 000,0 тыс. рублей	20.06.2013
4	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) с ОАО «ВБРР» (банк) сделок по купле-продаже опционов, форвардов, опционных структур, смешанных (форварды и опционы) структур на сумму 396 000 000,0 тыс. руб. или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> <li>предмет — хеджирование валютных и ценовых рисков на базисные активы;</li> <li>базисный актив — валютные пары;</li> <li>экономический результат — фиксирование цен на базисные активы на уровне не ниже цен, зафиксированных в бизнес-плане ОАО «НК «Роснефть» на 2013 г. и на 2014 г.</li> <li>срок — до одного года</li> </ul>	Цена сделки — 396 000 000,0 тыс. рублей	20.06.2013
5	Совершение сделок между ОАО «НК «Роснефть» (клиент) и ОАО «ВБРР» (банк) по операциям РЕПО на сумму 100 000 000,0 тыс. рублей или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> <li>предмет — двусторонняя продажа (покупка) ценных бумаг;</li> <li>доходность — не ниже средней депозитной ставки на соответствующий срок по итогам анализа предложений не менее четырех банков на момент заключения сделки;</li> <li>срок — до одного года</li> </ul>	Цена сделки — 100 000 000,0 тыс. рублей	20.06.2013
6	Совершение сделок между ОАО «НК «Роснефть» (клиент) и ОАО «ВБРР» (банк) по купле-продаже облигаций, векселей на сумму 493 000 000,0 тыс. руб. или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> <li>предмет — облигации, векселя различных эмитентов;</li> <li>доходность — не ниже средней депозитной ставки на соответствующий срок по итогам анализа предложений не менее четырех банков на момент заключения сделки;</li> <li>срок — до одного года</li> </ul>	Цена сделки — 493 000 000,0 тыс. рублей	20.06.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНАМИ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЮТСЯ ОАО «РН ХОЛДИНГ» (ДО 30.07.2013 ОАО «ТНК-ВР ХОЛДИНГ»</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» (с 21.03.2013 до 24.12.2013) — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании, аффилированное лицо которого — Председатель Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» Сечин И.И. является Президентом ОАО «РН Менеджмент» — управляющей организации ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Сечин И.И. (с 21.03.2013 до 24.12.2013) — член Совета директоров, Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть», Президент ОАО «РН Менеджмент» — управляющей организации ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Худайнатов Э.Ю. (с 27.06.2013 до 18.09.2013) — заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Каланда Л.В. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Калинин Ю.И. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Касимиро Д. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Лазарев П.И. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Мухитов Н.М. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Рунье З. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Павлов И.В. (с 27.06.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Майданник И.В. (с 19.07.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Славинский С.И. (с 18.09.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках; Шарипов Р.Р. (с 24.12.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Президент ОАО «РН Холдинг» — стороны в сделках</i>			
1	Приобретение ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) нефти у ОАО «РН Холдинг» (продавец) в объеме до 72 000,0 тыс. тонн на общую предельную сумму до 1 341 763 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — до 1 341 763 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	20.06.2013
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефти ОАО «РН Холдинг» (покупатель) в объеме до 35 000,0 тыс. тонн на общую предельную сумму до 667 146 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — до 667 146 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	20.06.2013

№	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	Оказание ООО «РН-Юганскнефтегаз» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по добыче углеводородов на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат ОАО «НК «Роснефть», в том числе: <ul style="list-style-type: none"> <li>• нефти в объеме 65 451,1 тыс. тонн,</li> <li>• попутного газа в объеме 4 522,7 млн куб. м.</li> </ul> и передаче добытых ресурсов углеводородов ОАО «НК «Роснефть» для дальнейшей реализации, за вознаграждение на общую предельную сумму до 202 984 124,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — до 202 984 124,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	20.06.2013
2	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование (аренду) ООО «РН-Юганскнефтегаз» (арендатор) основных средств (согласно перечню), принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату на общую предельную сумму 96 000 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 96 000 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	20.06.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Варниг М. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» — стороны в сделках</i>			
1	Оказание ОАО «АК «Транснефть» (исполнитель) в 2014 году услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по транспортировке сырой нефти по магистральным нефтепроводам в объеме 180 716,23 тыс. тонн за вознаграждение на общую сумму 252 971 261,876 тыс. рублей (с учетом НДС) Сделка включает в себя объемы и стоимость услуг ОАО «АК «Транснефть», оказываемых для ОАО «НК «Роснефть», одобренные годовым (по итогам 2012 года) общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть», а также объемы поставки нефти, перешедшие к ОАО «НК «Роснефть» в результате приобретения активов ОАО «РН Холдинг» (до 30.07.2013 — ОАО «ТНК-ВР Холдинг», которые будут вынесены на одобрение годового (по итогам 2013 года) общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть».	Цена сделки — 252 971 261,876 тыс. руб. (с учетом НДС)	20.06.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ГПБ (ОАО)</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании, аффилированные лица которого: — член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» Акимов А.И. — является Заместителем Председателя Совета директоров, Председателем Правления ОАО «Газпромбанк» — стороны в сделках; Иванов С.С. — член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» . — является членом Совета директоров ОАО «Газпромбанк» — стороны в сделках</i>			
1	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) в рамках Генеральных соглашений о проведении депозитных операций и о проведении депозитных операций с конверсией сделок с ГПБ (ОАО) (банк) по размещению ОАО «НК «Роснефть» денежных средств в рублях и/или доллар США и/или евро на общую предельную сумму 1 000 000 000,0 тыс. руб. с возможной конвертацией депозита на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> <li>• срок — от одного дня до трех лет;</li> <li>• процентная ставка: <ul style="list-style-type: none"> <li>— по рублям — не ниже чем MosPrime (MIBOR) на соответствующий срок минус 15%;</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>	Цена сделки — 1 000 000 000,0 тыс. рублей	20.06.2013
2	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) с ГПБ (ОАО) (банк) сделок по купле-продаже иностранной валюты (конверсионных операций) с валютными парами доллар США/рубли, Евро/рубли, Евро/доллар США на общую предельную сумму 1 564 000 000,0 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-РТС на день расчетов минус 0,7 руб.,</li> <li>• по сделкам по паре евро/рубли — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ-РТС на день расчетов минус 0,8 руб.,</li> <li>• по сделкам по паре евро/доллар США — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ-РТС на день расчетов минус 0,05 евро</li> </ul>	Цена сделки — 1 564 000 000,0 тыс. рублей	20.06.2013
3	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) сделок с ГПБ (ОАО) (банк) по привлечению краткосрочных кредитов в рамках Соглашения о порядке заключения кредитных сделок с использованием системы «Рейтер-Дилинг» и других систем дистанционного банковского обслуживания, а также долгосрочных кредитов в рублях и/или долларах США и/или евро на общую предельную сумму 589 050 000,0 тыс. руб. на следующих условиях: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) краткосрочные кредиты: <ul style="list-style-type: none"> <li>• общая предельная сумма — 432 000 000,0 тыс. руб.;</li> <li>• срок — до 30 дней;</li> <li>• процентная ставка: <ul style="list-style-type: none"> <li>— по рублям — не выше чем MosPrime (MIBOR) на соответствующий срок плюс 15%;</li> <li>— по долларам США — не выше чем Libor (доллары США) на соответствующий срок плюс 10%;</li> <li>— по евро — не выше чем Libor (евро) на соответствующий срок плюс 10%.</li> </ul> </li> </ul> </li> <li>2) долгосрочные кредиты: <ul style="list-style-type: none"> <li>• общая предельная сумма — 157 050 000,0 тыс. руб.;</li> <li>• срок — от 31 дня до 7 лет;</li> <li>• процентная ставка не более 10% годовых;</li> <li>• комиссия за организацию финансирования — не более 1% от суммы кредита;</li> <li>• плата за пользование кредитом — не более 0,5% годовых</li> </ul> </li> </ol>	Цена сделки — 589 050 000,0 тыс. рублей	20.06.2013
4	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) с ГПБ (ОАО) (банк) сделок по купле-продаже опционов, форвардов, опционных структур, смешанных (форварды и опционы) структур на сумму 396 000 000,0 тыс. руб. или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> <li>• предмет — хеджирование валютных и ценовых рисков на базисные активы;</li> <li>• базисный актив — валютные пары;</li> <li>• экономический результат — фиксирование цен на базисные активы на уровне не ниже цен, зафиксированных в бизнес-плане ОАО «НК «Роснефть» на 2013 г. и на 2014 г.</li> <li>• срок — до одного года</li> </ul>	Цена сделки — 396 000 000,0 тыс. рублей	20.06.2013
5	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) с ГПБ (ОАО) (банк) сделок валютно-процентного (кросс-валютного) свопа на сумму 330 000 000,0 тыс. руб. или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> <li>• предмет — периодическая (единовременная) уплата каждой стороной денежных сумм в зависимости от изменения показателя базисного актива;</li> <li>• базисный актив — кредитные ставки в различных валютах, в т. ч. основанные на волатильных индикаторах (MosPrime (MIBOR), Libor (доллары США), EURibor), начисляемые на номинал процентного свопа, выраженного в разных валютах;</li> <li>• экономический результат — фиксация и/или снижение ставки привлечения по кредитам ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>• срок — до 7 лет</li> </ul>	Цена сделки — 330 000 000,0 тыс. рублей	20.06.2013
6	Совершение сделок между ОАО «НК «Роснефть» (клиент) и ГПБ (ОАО) (банк) по операциям РЕПО на сумму 200 000 000,0 тыс. руб. или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> <li>• предмет — двусторонняя продажа (покупка) ценных бумаг;</li> <li>• доходность — не ниже средней депозитной ставки на соответствующий срок по итогам анализа предложений не менее четырех банков на момент заключения сделки;</li> <li>• срок — до одного года</li> </ul>	Цена сделки — 200 000 000,0 тыс. рублей	20.06.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
7	Совершение сделок между ОАО «НК «Роснефть» (клиент) и ГПБ (ОАО) (банк) по купле-продаже облигаций, векселей на сумму 493 000 000,0 тыс. руб. или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> <li>предмет — облигации, векселя различных эмитентов;</li> <li>доходность — не ниже средней депозитной ставки на соответствующий срок по итогам анализа предложений не менее четырех банков на момент заключения сделки;</li> <li>срок — до одного года</li> </ul>	Цена сделки — 493 000 000,0 тыс. рублей	20.06.2013
8	Совершение сделок между ОАО «НК «Роснефть» (клиент) и ГПБ (ОАО) (банк) по купле/продаже структурных кредитных нот (CLN — Credit Linked Notes) на сумму 100 000 000,0 тыс. руб. или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> <li>предмет — купля-продажа эмиссионных ценных бумаг (структурных кредитных нот), имеющих идентификационный номер в Европейском депозитарно-клиринговом центре Euroclear;</li> <li>доходность — не ниже средней депозитной ставки на соответствующий срок по итогам анализа предложений не менее четырех банков на момент заключения сделки;</li> <li>срок — до одного года</li> </ul>	Цена сделки — 100 000 000,0 тыс. рублей	20.06.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «АБ «РОССИЯ»</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</i> Варниг М. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «АБ «Россия» — стороны в сделках			
1	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) в рамках Генерального соглашения об общих условиях проведения депозитных операций сделок с ОАО «АБ «Россия» (банк) по размещению ОАО «НК «Роснефть» денежных средств в рублях и/или долларах США и/или евро на предельную сумму 493 000 000,0 тыс. руб. на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> <li>срок — от одного дня до трех лет;</li> <li>процентная ставка: <ul style="list-style-type: none"> <li>по рублям — не ниже чем MosPrime (MIBOR) на соответствующий срок минус 15%;</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>	Цена сделки — 493 000 000,0 тыс. рублей	20.06.2013
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО БАНК ВТБ</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</i> Варниг М. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО Банк ВТБ — стороны в сделках; Костин А.Л. (с 20.06.2013) — Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент — Председатель Правления, член Наблюдательного совета ОАО Банк ВТБ — стороны в сделках			
1	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) в рамках Генерального соглашения об общих условиях проведения депозитных операций сделок с ОАО Банк ВТБ (банк) по размещению ОАО «НК «Роснефть» денежных средств в рублях и/или долларах США и/или евро на общую предельную сумму 1 000 000 000,0 тыс. руб. на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> <li>срок — от одного дня до трех лет;</li> <li>процентная ставка: <ul style="list-style-type: none"> <li>по рублям — не ниже чем MosPrime (MIBOR) на соответствующий срок минус 15%;</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>	Цена сделки — 1 000 000 000,0 тыс. рублей	20.06.2013
2	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) в рамках Генерального соглашения о срочных сделках на финансовых рынках и Генерального соглашения об общих условиях проведения конверсионных операций с использованием электронных средств связи сделок с ОАО Банк ВТБ (банк) по купле-продаже иностранной валюты (конверсионных операций) с валютными парами доллар США/ рубль, евро/рубль, евро/доллар США на общую предельную сумму 1 564 000 000,0 тыс. руб. по следующему обменному курсу: <ul style="list-style-type: none"> <li>по сделкам по паре доллар США/рубль — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ-РТС на день расчетов минус 0,7 руб.,</li> <li>по сделкам по паре евро/рубль — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ-РТС на день расчетов минус 0,8 руб.,</li> <li>по сделкам по паре евро/доллар США — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ-РТС на день расчетов минус 0,05 евро</li> </ul>	Цена сделки — 1 564 000 000,0 тыс. рублей	20.06.2013
3	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) сделок с ОАО Банк ВТБ (банк) по привлечению краткосрочных кредитов в рамках Соглашения о порядке заключения кредитных сделок с использованием системы «Рейтер-Дилинг» и других систем дистанционного банковского обслуживания, а также долгосрочных кредитов в рублях и/или долларах США и/или евро на общую предельную сумму 589 050 000,0 тыс. руб. на следующих условиях: 1) краткосрочные кредиты: <ul style="list-style-type: none"> <li>общая предельная сумма — 432 000 000,0 тыс. руб.;</li> <li>срок — до 30 дней;</li> <li>процентная ставка: <ul style="list-style-type: none"> <li>по рублям — не выше чем MosPrime (MIBOR) на соответствующий срок плюс 15%;</li> <li>по долларам США — не выше чем Libor (доллары США) на соответствующий срок плюс 10%;</li> <li>по евро — не выше чем Libor (евро) на соответствующий срок плюс 10%.</li> </ul> </li> </ul> 2) долгосрочные кредиты: <ul style="list-style-type: none"> <li>общая предельная сумма — 157 050 000,0 тыс. руб.;</li> <li>срок — от 31 дня до 7 лет;</li> <li>процентная ставка не более 10% годовых;</li> <li>комиссия за организацию финансирования — не более 1% от суммы кредита;</li> <li>плата за пользование кредитом — не более 0,5% годовых</li> </ul>	Цена сделки — 589 050 000,0 тыс. рублей	20.06.2013
4	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) с ОАО Банк ВТБ (банк) сделок по купле-продаже опционов, форвардов, опционных структур, смешанных (форварды и опционы) структур на сумму 396 000 000,0 тыс. руб. или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> <li>предмет — хеджирование валютных и ценовых рисков на базисные активы;</li> <li>базисный актив — валютные пары;</li> <li>экономический результат — фиксирование цен на базисные активы на уровне не ниже цен, зафиксированных в бизнес-плане ОАО «НК «Роснефть» на 2013 г. и на 2014 г.</li> <li>срок — до одного года</li> </ul>	Цена сделки — 396 000 000,0 тыс. рублей	20.06.2013
5	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) с ОАО Банк ВТБ (банк) в рамках Генерального соглашения о проведении операций с использованием производных финансовых инструментов сделок валютно-процентного (кросс-валютного) свопа на сумму 330 000 000,0 тыс. рублей или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> <li>предмет — периодическая (единовременная) уплата каждой стороной денежных сумм в зависимости от изменения показателя базисного актива;</li> <li>базисный актив — кредитные ставки в различных валютах, в т. ч. основанные на волатильных индикаторах (MosPrime (MIBOR), Libor (доллары США), EURibor), начисляемые на номинал процентного свопа, выраженного в разных валютах;</li> <li>экономический результат — фиксация и/или снижение ставки привлечения по кредитам ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>срок — до 7 лет</li> </ul>	Цена сделки — 330 000 000,0 тыс. рублей	20.06.2013
6	Совершение сделок между ОАО «НК «Роснефть» (клиент) и ОАО Банк ВТБ (банк) по операциям РЕПО на сумму 200 000 000,0 тыс. рублей или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> <li>предмет — двусторонняя продажа (покупка) ценных бумаг;</li> <li>доходность — не ниже средней депозитной ставки на соответствующий срок по итогам анализа предложений не менее четырех банков на момент заключения сделки;</li> <li>срок — до одного года</li> </ul>	Цена сделки — 200 000 000,0 тыс. рублей	20.06.2013

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
7	Совершение сделок между ОАО «НК «Роснефть» (клиент) и ОАО Банк ВТБ (банк) по купле-продаже облигаций, векселей на сумму 493 000 000,0 тыс. руб. или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях: • предмет — облигации, векселя различных эмитентов; • доходность — не ниже средней депозитной ставки на соответствующий срок по итогам анализа предложений не менее четырех банков на момент заключения сделки; • срок — до одного года	Цена сделки — 493 000 000,0 тыс. рублей	20.06.2013
8	Совершение сделок между ОАО «НК «Роснефть» (клиент) и ОАО Банк ВТБ (банк) по купле/продаже структурных кредитных нот (CLN — Credit Linked Notes) на сумму 100 000 000,0 тыс. руб. или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях: • предмет — купля-продажа эмиссионных ценных бумаг (структурных кредитных нот), имеющих идентификационный номер в Европейском депозитарно-клиринговом центре Euroclear; • доходность — не ниже средней депозитной ставки на соответствующий срок по итогам анализа предложений не менее четырех банков на момент заключения сделки; • срок — до одного года	Цена сделки — 100 000 000,0 тыс. рублей	20.06.2013

#### СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «СОГАЗ»

Лица, заинтересованные в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании, аффилированные лица которого: Председатель Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» Сечин И.И. и член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», лицо, осуществляющее полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» (ВРИО генерального директора ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ») Каланда Л.В.; являются застрахованными лицами (выгодоприобретателями) по сделке; Иванов С.С. — член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» является Председателем Правления ОАО «СОГАЗ» — стороны в сделке.

Сечин И.И. — Заместитель Председателя Совета директоров, Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть» — застрахованное лицо (выгодоприобретатель) по сделке; Варниг М. Дадли Р., Костин А.Л., Лавров Н.П., Мак Д., Некипелов А.Д., Хамфриз Д., Чemezov С.В. — члены Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» — застрахованные лица (выгодоприобретатели) по сделке; Худайнатов Э.Ю. (до 18.09.2013), Вотинов А.В., Каланда Л.В., Калинин Ю.И., Касмиро Д., Лазарев П.И., Мухитов Н.М., Павлов И.В., Руньес З. — члены Правления ОАО «НК «Роснефть» — застрахованные лица (выгодоприобретатели) по сделке.

1	Договор страхования ответственности ОАО «НК «Роснефть», любой дочерней компании ОАО «НК «Роснефть», членов Совета директоров, менеджмента и сотрудников ОАО «НК «Роснефть» (далее — Договор) между ОАО «НК «Роснефть» (страхователь) и ОАО «СОГАЗ» (страховщик) на следующих условиях: Предмет Договора: с учетом всех положений Договора Страховщик обязуется при наступлении любого из указанных в Договоре страховых случаев выплатить страховое возмещение соответствующему застрахованному лицу и/или выгодоприобретателю и/или любому третьему лицу, имеющему право на получение такого возмещения. Застрахованные лица: 1. ОАО «НК «Роснефть»; 2. любая дочерняя компания ОАО «НК «Роснефть» (как это указано в Договоре); 3. любое лицо, которое было до начала периода, является на момент начала периода страхования или в течение периода страхования становится членом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», а также директором по проспекту эмиссии ценных бумаг или должностным лицом, упомянутым в качестве такового в любых сведениях о листинге или проспекте эмиссии ценных бумаг, выпущенных ОАО «НК «Роснефть»; 4. любое лицо, которое было до начала периода, является на момент начала периода страхования или в течение периода страхования становится (а) директором или должностным лицом (включая, но не ограничиваясь: членом коллегиального исполнительного органа, единоличным исполнительным органом) ОАО «НК «Роснефть», кроме внешнего аудитора или конкурсного управляющего, (б) работником, (в) теневым или де-факто директором, (г) директором обособленного/дочернего юридического лица и/или представительства/филиала, (е) главным бухгалтером, а также (ж) лицом, которое занимало/занимает/займет пост директора/должностного лица ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» в части действия (бездействия) по принятию управленческих решений в отношении Страхователя, вытекающих из владения ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» ценными бумагами Страхователя, (з) супругом/супругой или партнером в гражданском браке застрахованного лица, а также (и) внешним управляющим, наследником, законным представителем или душеприказчиком покойного, недееспособного или обанкротившегося застрахованного лица в отношении убытков, возникающих вследствие требования защиты в связи с неверным действием такого Застрахованного лица. Выгодоприобретатели по Договору: Застрахованные лица, Страхователь, а также любые третьи лица, которым может быть причинен вред/убытки. Цена Договора (размер страховой премии): 1 320 000 долларов США. Период страхования: с 10 июля 2013 года до 10 июля 2014 года, при этом действие настоящего Договора распространяется на события/действия/обстоятельства, произошедшие/совершенные начиная с 10 июля 2006 года (дата начала непрерывности действия страхового покрытия). Страховая сумма по Договору (лимит ответственности): 150 000 000 (сто пятьдесят миллионов) долларов США. Дополнительные лимиты для независимых директоров (сверх общего лимита ответственности): 1 000 000 (один миллион) долларов США — специальный дополнительный лимит на каждого независимого директора, 6 000 000 (шесть миллионов) долларов США — дополнительная страховая сумма для всех независимых директоров. Объекты страхования: имущественные интересы Застрахованных лиц, связанные с обязанностью возместить убытки, понесенные выгодоприобретателями и/или другими лицами, а также связанные с несением любых расходов и издержек Застрахованными лицами. Страховые случаи по Договору: наступление всех следующих обстоятельств: (а) возникновение у Застрахованных лиц обязанности возместить денежный или неденежный ущерб или любое другое правомерное или объективное возмещение в связи с неверными действиями Застрахованных лиц в любой юрисдикции, (б) предъявление к Застрахованным лицам требования в связи с убытками других лиц, указанными в п. (а) выше. Франшиза (подлежит вычету в случае, когда Страхователь оплачивает возмещение по требованиям к застрахованным лицам или к самому Застрахованному лицу): • в отношении требований по ценным бумагам, предъявленным в США или Канаде: 500 000 долларов США; • в отношении требований по ценным бумагам, предъявленным в других странах: 250 000 долларов США; • в отношении всех остальных требований, предъявленных в США и Канаде: 100 000 долларов США; • в отношении всех остальных требований, предъявленных по всему миру, за исключением США и Канады: 100 000 долларов США.	Цена сделки — 1 320 000 долларов США	20.06.2013
---	---	--------------------------------------	------------

**ВЗАИМОСВЯЗАННЫЕ СДЕЛКИ, СТОРОНАМИ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЮТСЯ КОМПАНИЯ «ЭКСОНМОБИЛ ОЙЛ КОРПОРЕЙШН», КОМПАНИЯ «ЭКСОНМОБИЛ РАША РЕСЕРЧ Б.В.», КОМПАНИЯ «ЭКСОНМОБИЛ РАША БЛЭК СИ ХОЛДИНГ Б.В.», КОМПАНИЯ «ЭКСОНМОБИЛ РАША КАРА СИ ХОЛДИНГ Б.В.», КОМПАНИЯ «РОСНЕФТЬ ДЖЕЙВИ ПРОДЖЕКС С.А.», КОМПАНИЯ «KARMORNEFTEGAZ HOLDING SARL», КОМПАНИЯ «TUAPSERNEFTEGAZ HOLDING SARL», КОМПАНИЯ «КАРМОРНЕФТЕГАЗ С.А.Р.Л.», КОМПАНИЯ «ТУАПСЕМОРНЕФТЕГАЗ С.А.Р.Л.»**

Лицо, заинтересованное в совершении взаимосвязанных сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Заключение ОАО «НК «Роснефть» (далее — Общество), аффилированными лицами Общества, компанией «ЭксонМобил Ойл Корпорейшн» и ее аффилированными лицами (далее совместно — «ЭксонМобил») следующих взаимосвязанных сделок, в совершении которых имеется заинтересованность: (i) соглашения материнских компаний, (ii) операторских соглашений, (iii) договоров о платежах в счет финансирования, (iv) договоров купли-продажи сырой нефти и СПБТ, (v) соглашений о создании Центра арктических технологий (далее — «ЦАТ»), и (vi) договора купли-продажи природного газа (далее указанные соглашения совместно именуется — «Сделка»). Стоимость имущества, которое может приобретаться или отчуждаться Обществом в связи с заключением Сделки может составить до 775,1 (семьсот семьдесят пять и 1/10) млрд. рублей. Предметом Сделки является регулирование отношений сторон в связи с осуществлением геологоразведки, разработки месторождений и добычи углеводородов на лицензионных участках континентального шельфа Российской Федерации: (i) Восточно-Приновоземельском 1, 2, 3 в Карском море и (ii) Туапсинском прогибе в Черном море, а также создания Центра арктических технологий.	Цена сделки — до 775,1 млрд руб.	18.06.2013
---	---	----------------------------------	------------



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>ВЗАИМОСВЯЗАННЫЕ СДЕЛКИ, СТОРОНАМИ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЮТСЯ КОМПАНИЯ «ENI S.P.A.», КОМПАНИЯ «ENI ENERGY RUSSIA BV», КОМПАНИЯ «РОСНЕФТЬ ДЖЕЙВИ ПРОДЖЕКС С.А.», КОМПАНИЯ «ФЕДЫНСКОМОРНЕФТЕГАЗ С.А.Р.Л.», КОМПАНИЯ «ШАТСКМОРНЕФТЕГАЗ С.А.Р.Л.», КОМПАНИЯ «БАРЕНЦМОРНЕФТЕГАЗ С.А.Р.Л.»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении взаимосвязанных 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	<p>Заключение ОАО «НК «Роснефть» (далее — «Общество»), а также ее аффилированными лицами и компанией ENI S.p.A. (далее — «ENI») а также ее аффилированными лицами следующих взаимосвязанных сделок, в совершении которых имеется заинтересованность: (i) соглашения об оказании услуг на условиях риска, (ii) соглашение о финансировании геологоразведки, (iii) соглашение о гарантиях материнской компании, и (iv) гарантия уплаты бонуса коммерческого открытия (далее указанные соглашения совместно именуется — «Сделка»). Цена взаимосвязанных сделок может составить до 268,9 млрд. рублей. Предметом Сделки является регулирование отношений сторон в связи с реализацией совместных проектов Общества и ENI по геологическому изучению, разведке, добыче и реализации углеводородов на континентальном шельфе Российской Федерации (i) на Центрально-Баренцевском лицензионном участке в Баренцевом море, (ii) на Федынском лицензионном участке в Баренцевом море; и (iii) на Лицензионном участке «Западно-Черноморская площадь» в Черном море.</p>	Цена сделки — до 268,9 млрд руб.	20.06.2013
<b>ВЗАИМОСВЯЗАННЫЕ СДЕЛКИ, СТОРОНАМИ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЮТСЯ КОМПАНИЯ «STATOIL ASA», КОМПАНИЯ «СТАТОЙЛ ЭПСИЛОН НЕДЕРЛАНДС Б.В.», КОМПАНИЯ «РОСНЕФТЬ ДЖЕЙВИ ПРОДЖЕКС С.А.», КОМПАНИЯ «КАШЕВАРМОРНЕФТЕЗ С.А.Р.Л.», КОМПАНИЯ «ЛИСЯНСКОМОРНЕФТЕЗ С.А.Р.Л.», КОМПАНИЯ «МАГАДАНМОРНЕФТЕЗ С.А.Р.Л.» КОМПАНИЯ «ПЕРСЕЙМОРНЕФТЕЗ С.А.Р.Л.»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении взаимосвязанных 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	<p>Заключение ОАО «НК «Роснефть» (далее — «Общество»), а также ее аффилированными лицами и компанией Statoil ASA (далее — «Statoil») а также ее аффилированными лицами следующих взаимосвязанных сделок, в совершении которых имеется заинтересованность: (i) операторские соглашения на условиях риска, (ii) договоры финансирования (кэрри), и (iii) договоры гарантии материнских компаний (далее указанные соглашения совместно именуется — «Сделка»). Цена взаимосвязанных сделок может составить до 92,5 млрд. рублей. Предметом Сделки является регулирование отношений сторон в связи с реализацией совместных проектов Общества и Statoil по геологическому изучению, разведке, добыче и реализации углеводородов на континентальном шельфе Российской Федерации (i) на Персеевском лицензионном участке в Баренцевом море, (ii) на Кашеваровском лицензионном участке в Охотском море; (iii) на Лисянском лицензионном участке в Охотском море; и (iv) на лицензионном участке Магадан-1 в Охотском море.</p>	Цена сделки — до 92,5 млрд руб.	20.06.2013

**Информация о выполнении  
поручений и указаний  
Президента РФ и поручений  
Правительства РФ**

## 1. СВЕДЕНИЯ В ОТНОШЕНИИ ФОРМИРОВАНИЯ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫХ КОМИТЕТОВ ПРИ СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ КОМПАНИИ, РАЗРАБОТКИ И ПРИНЯТИЯ ПОЛОЖЕНИЙ О ВОЗНАГРАЖДЕНИИ МЕНЕДЖМЕНТА (ОСНОВАННОМ НА СИСТЕМЕ КПЭ) И ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ КОМПАНИИ

В ОАО «НК «Роснефть» сформирован и действует Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям.

Функции, деятельность Комитета, а также порядок взаимодействия Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям с органами Общества установлены и регулируются Положением о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям (утв. решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 18.10.2008 г., протокол №5).

С 2009 г. в Компании действует система годового премирования для топ-менеджеров и руководителей самостоятельных подразделений, основанная на выполнении показателей эффективности. Положение о годовом премировании топ-менеджеров и руководителей самостоятельных подразделений утверждено Советом директоров 05.03.2009 г. (протокол №1), изменено 28.12.2011 г. (протокол №9). Коллективные показатели эффективности Компании и индивидуальные показатели эффективности топ-менеджеров для целей годового премирования утверждаются ежегодно и зависят от стратегии Компании и бизнес-задач на конкретный годовой период.

Годовое вознаграждение членов Совета директоров регламентируется Положением о порядке расчета и выплат вознаграждения и компенсаций расходов членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», утвержденным решением Совета директоров от 04.05.2009 протокол №4, с изменениями и дополнениями от 27.04.2012 г. (протокол №19) и от 06.05.2013 года (протокол №15).

## 2. О ВЫПЛАТАХ (ВОЗНАГРАЖДЕНИЯХ) РУКОВОДЯЩЕМУ СОСТАВУ КОМПАНИИ (ЕДИНОЛИЧНОМУ ИСПОЛНИТЕЛЬНОМУ ОРГАНУ / ПРЕДСЕДАТЕЛЮ КОЛЛЕГИАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА, ЗАМЕСТИТЕЛЮ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА, РУКОВОДИТЕЛЯМ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ, ЧЛЕНАМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ИМЕЮЩИМ ПРАВО НА ПОЛУЧЕНИЕ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ)

Годовая премия топ-менеджерам Компании выплачивается на основании решения Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с выполнением установленных им органами управления Компании показателей эффективности на отчетный год. Размер годовой премии единоличного исполнительного органа Компании — Президента ОАО «НК «Роснефть» определяется в зависимости от выполнения индивидуальных показателей эффективности, которые соответствуют ключевым показателям эффективности деятельности Компании. Годовая премия остальных топ-менеджеров зависит от выполнения коллективных показателей эффективности деятельности Компании и курируемых блоков, а также индивидуальных результатов.

Порядок и условия выплаты вознаграждения менеджменту Компании (Президент, Первый вице-президент, вице-президенты и приравненные к ним должности, и руководители самостоятельных подразделений ОАО «НК «Роснефть») определены в Положении о годовом премировании топ-менеджеров и руководителей самостоятельных подразделений ОАО «НК «Роснефть» (утв. решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (протокол №9 от 10.01.2012 г.).

Критерии определения вознаграждения членам Совета директоров устанавливаются Положением о порядке расчета и выплат вознаграждения и компенсаций расходов членам Совета директоров, утвержденным решением Совета директоров от 28.04.2009 г. (протокол №4), с изменениями и дополнениями от 27.04.2012 г. (протокол №19) и от 06.05.2013 г. (протокол №15). В соответствии с указанным Положением вознаграждение выплачивается членам Совета директоров, имеющим статус независимых, и членам Совета директоров, являющимися уполномоченными представителями интересов РФ в Совете директоров, за исключением членов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», имеющих статус государственных служащих, а также единоличного исполнительного органа НК «Роснефть» (Президента).

При определении итогового размера вознаграждения за работу в отчетном периоде учитываются:

- фактическое участие в работе в качестве Председателя Совета директоров и члена Совета директоров;
- фактическое участие в работе Комитета Совета директоров в качестве его Председателя и члена Комитета.

Решение о выплате вознаграждения членам Совета директоров было принято Общим собранием акционеров 20.06.2013 года.

## 3. О РЕШЕНИЯХ, НАПРАВЛЕННЫХ НА СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ СИСТЕМЫ ОПЛАТЫ ТРУДА РАБОТНИКОВ

В связи с проведением в 2013 году интеграции предприятий Группы ТНК-ВР в ОАО «НК «Роснефть» показатели эффективности по направлениям бизнеса были установлены руководителям Компании с учетом синергетического эффекта. Соответствующие показатели использовались для целей премирования руководителей Компании (Аппарат управления, Общества Группы) за 2013 год.

Кроме того, с целью повышения эффективности деятельности в области капитальных затрат в перечни показателей эффективности менеджмента Компании добавлены удельные показатели, отражающие эффективность затрат на геологоразведку и бурение. Также установлены более напряженные критерии достижения по показателю, оценивающему уровень промышленной безопасности и охраны труда.

## 4. О ПРЕДСТАВЛЕНИИ В ПОЛНОМ ОБЪЕМЕ СПРАВОК О ДОХОДАХ, ОБ ИМУЩЕСТВЕ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВАХ ИМУЩЕСТВЕННОГО ХАРАКТЕРА РУКОВОДЯЩЕГО СОСТАВА АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОРГАН ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ ВЛАСТИ

ОАО «НК «Роснефть» в своей деятельности руководствуется принципами обеспечения прозрачности финансово-хозяйственной деятельности, предотвращения случаев конфликта интересов между руководством Компании (в т. ч. членами ее органов управления) и Компанией, а также иных злоупотреблений, связанных с занимаемой должностью.

## 5. О СОВЕРШЕНСТВОВАНИИ СИСТЕМЫ КЛЮЧЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

С 2009 года в ОАО «НК «Роснефть» введена и действует система годового премирования руководителей Компании, основанная на выполнении показателей эффективности деятельности.

Принципы формирования показателей эффективности на отчетный период и критерии определения вознаграждения установлены Положением о годовом премировании топ-менеджеров и руководителей самостоятельных подразделений (утв. Советом директоров от 05.03.2009 протокол №1, с изменениями от 10.01.2012 г., протокол №9).

Система годового премирования, основанная на выполнении показателей эффективности, распространена на все категории руководителей ОАО «НК «Роснефть» — топ-менеджеры, руководители самостоятельных структурных подразделений, руководители среднего звена, генеральные директора Обществ Группы и их заместители.

Показатели эффективности для целей годового премирования утверждаются органами управления Компании (Совет директоров, Правление, Президент) ежегодно с учетом утвержденного бизнес-плана и приоритетных задач, стоящих перед Компанией, блоком и конкретными подразделениями на отчетный период.

В ОАО «НК «Роснефть» функции формирования сбалансированной системы показателей эффективности возложены на Финансово-экономический блок.

## 6. О РЕАЛИЗАЦИИ СТРАТЕГИИ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

### А) Потребление топливно-энергетических ресурсов

ОАО «НК «Роснефть» является третьим по величине крупнейшим потребителем топливно-энергетических ресурсов в Российской Федерации и занимает более 3% в энергобалансе страны.

Суммарный объем потребления топливно-энергетических ресурсов по Компании<sup>3</sup> за 2013 год составил 23 947 тыс. т.у.т., что, к примеру, сравнимо с годовым потреблением Волгоградской или Оренбургской областей.

Распределение энергопотребления за 2013 год по направлениям производственной деятельности представлено в Таблице 1.

Таблица 1

Направление деятельности	Потребление топливно-энергетических ресурсов, тыс. т.у.т	Доля, %
Добыча нефти и газа	13 196	56
Переработка нефти	7 272	31
Нефтехимия и газопереработка	2 948	12
Нефтепродуктообеспечение	135	1
Сервис	156	1
<b>ИТОГО</b>	<b>23 706</b>	<b>100</b>

### Б) Реализация Программы энергосбережения

В 2013 году Компания завершила реализацию «Программы энергосбережения ОАО «НК «Роснефть» на 2009–2013 гг.»<sup>2</sup>, утвержденную Советом директоров в марте 2009 года. В рамках Программы реализованы мероприятия по повышению эффективности использования электрической и тепловой энергии, а также котельно-печного топлива по основным направлениям производственной деятельности. Экономия топливно-энергетических ресурсов за 2013 год и 2009–2013 годы представлена в Таблице 2,3.

1. Данные по активам, входящим в состав ОАО «НК «Роснефть» на 31.12.2013 г.  
2. Данные по активам, входящим в состав ОАО «НК «Роснефть» до марта 2013 г.

Таблица 2

Направление деятельности	Экономия за 2013 год			Приведено к тыс. т.у.т.	Доля от общей экономии, %
	Электроэнергия, тыс. кВт*ч	Теплоэнергия, тыс. Гкал	Топливо, тыс. тонн		
Добыча нефти и газа	1 032 438	12	—	337	84,0
Переработка нефти	24 025	250	15	64	15,9
Нефтепродуктообеспечение	639	—	—	208	0,1
<b>ИТОГО</b>	<b>1 057 102</b>	<b>262</b>	<b>15</b>	<b>402</b>	<b>100</b>

Таблица 3

Направление деятельности	Экономия за 2009–2013 годы			Приведено к тыс. т.у.т.	Доля от общей экономии, %
	Электроэнергия, тыс. кВт*ч	Теплоэнергия, тыс. Гкал	Топливо, тыс. тонн		
Добыча нефти и газа	4 603 344	54	—	1 504	81
Переработка нефти	194 549	1 561	27	333	18
Нефтепродуктообеспечение	17 670	2,3	17	55	3
<b>ИТОГО</b>	<b>4 815 563</b>	<b>1 617 322</b>	<b>44</b>	<b>1 868</b>	<b>100</b>

Общая экономия топливно-энергетических ресурсов за 5 лет составила 1 868 тыс. т.у.т, или в денежном выражении 11 872 млн руб.

Также в 2013 году определена методология формирования Программы энергосбережения и оценки фактического энергосберегающего эффекта от реализации типовых мероприятий. В соответствии с новой методологией разработана и утверждена Советом директоров «Программа энергосбережения ОАО «НК «Роснефть» на 2014–2018 гг.». В состав Программы вошли 93 дочерних общества Компании, от реализации которой планируется получение экономии топливно-энергетических ресурсов в объеме более 4 500 тыс. т.у.т.

#### В) Реализация Политики в области повышения энергоэффективности и энергосбережения

В 2013 году руководством Компании принято решение о внедрении в производственную деятельность Системы энергетического менеджмента, в соответствии с требованиями ГОСТ Р ИСО 50001:2012. Реализация данного решения позволит использовать лучший международный опыт по снижению энергозатрат и перейти на качественно новый уровень управления процессом повышения энергоэффективности и энергосбережения в Компании.

Методическое и организационное сопровождение данного проекта возложено на вновь созданную в Компании Комиссию по энергоэффективности, в состав которой входят руководители структурных подразделений аппарата управления, отвечающие за технико-экономические показатели производственной деятельности.

Комиссией по энергоэффективности в 2013 году утверждена «Дорожная карта по повышению энергоэффективности в ОАО «НК «Роснефть» на 2014–2016 годы», реализация которой позволит к 2017 году сертифицировать Систему энергетического менеджмента в Компании.

#### 7. О СТРАХОВАНИИ ОТВЕТСТВЕННОСТИ НЕЗАВИСИМЫХ ДИРЕКТОРОВ — ПРЕДСТАВИТЕЛЕЙ ИНТЕРЕСОВ ГОСУДАРСТВА В ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ

В ОАО «НК «Роснефть» осуществляется страхование ответственности членов органов управления Компании, включая независимых членов Совета директоров. Страхование направлено на обеспечение возмещения Компании, акционерам, кредиторам и иным лицам ущерба, причиненного в результате непреднамеренных ошибочных действий (бездействия) застрахованных лиц при осуществлении ими управленческой деятельности.

В 2013 году страховая сумма (лимит ответственности) по договору страхования составляла 150 млн долл. США, а также 1 млн долл. США — специальный дополнительный лимит на каждого независимого директора и 6 млн долл. США — дополнительная страховая сумма для всех независимых директоров.

#### 8. О ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ОТЧУЖДЕНИЯ ПРОФИЛЬНЫХ АКТИВОВ В СЕКТОРАХ ЭКОНОМИКИ С ДОСТАТОЧНЫМ УРОВНЕМ КОНКУРЕНЦИИ. О РЕАЛИЗАЦИИ НЕПРОФИЛЬНЫХ АКТИВОВ

В 2013 году ОАО «НК «Роснефть» продолжило работу по оптимизации состава активов, находящихся в собственности Компании и ее дочерних обществ.

На основании укрупненного портфельного анализа активов Компании был определен перечень активов, планируемых к отчуждению. В настоящее время профильные подразделения Компании осуществляют подготовку детального анализа портфеля в разрезе бизнес-сегментов.

Также прорабатывается вопрос о возможности продажи пакетов акций ряда энергетических предприятий, которыми владеет Компания.

В 2013 г. продолжена реализация политики по оптимизации имущественного комплекса и активов группы НК «Роснефть». В рамках указанной работы в соответствии с утвержденным Советом директоров Стандартом «Управление непрофильными и неэффективными активами» были проведены следующие мероприятия:

- Советом директоров Компании утвержден Сводный перечень и Программа (план) мероприятий в отношении 17 Обществ Группы, подлежащих ликвидации;
- в течение 2013 г. ликвидированы следующие Общества Группы: ОАО «Московская газовая компания», ЗАО «Заречье», ООО «Сальмбурнефть», ООО «Самаранефтеавтоматика», ООО «ЮганскСпецСтрой», ООО «Учет и Отчетность», ООО «Нягань-Медиа», ООО «Транспорт-Богучаны», ООО «Нефтебитсервис», ООО «ЧОП «Гарант-Ижевск», ОАО «Восточно-Сибирская газовая компания», ОАО «РУСИА Петролеум», ОАО «Енисейнефтегаз», Femco Golf Limited (Кипр), Neftcon Shipping Limited (Кипр), Spets Navigation Limited (Кипр), Katangly Shipping Limited (Кипр);
- Советом директоров Компании был утвержден сводный перечень Обществ Группы, подлежащих реорганизации, и программа (план) мероприятий по обществам Группы, подлежащим реорганизации (51 общество, в том числе 7 обществ — энергетический блок, 40 обществ — сбытовой блок и 4 общества — блок учетной функции). Реализация мероприятий запланирована на 2014–2015 гг.

В рамках работ по интеграции с ТНК-ВР проводился анализ вновь приобретенных активов с целью выявления обществ, подлежащих реализации.

После формирования Сводного перечня обществ к реализации будут проведены мероприятия по реализации Обществ Группы, в том числе получение одобрения Совета директоров (Правления) Компании.

В 2014 г. Компанией будет продолжена работа по выполнению мероприятий по ликвидации, реорганизации и реализации непрофильных и неэффективных обществ Группы, в том числе мероприятий по реструктуризации зарубежных активов Компании.

#### 9. МЕРОПРИЯТИЯ ПО УВЕЛИЧЕНИЮ ЗАКУПОК ПРОДУКЦИИ РОССИЙСКОГО ПРОИЗВОДСТВА

В целях единообразного подхода к выбору поставщиков товаров, работ и услуг, в Компании применяется:

- Стандарт «Порядок организации поставок материально-технических ресурсов для дочерних обществ»;
- Политика ОАО «НК «Роснефть» в области закупочной деятельности, утвержденная Советом директоров Компании 21.12.2011 г. (протокол №8);
- Приказ от 13.07.2011 г. №383 «Об организации работ по совершенствованию закупочной деятельности ОАО «НК «Роснефть».

При выборе поставщиков товаров, работ и услуг все дочерние общества и структурные подразделения НК «Роснефть» при прочих равных условиях по техническим характеристикам, цене и качеству с учетом необходимых сроков поставки отдают приоритет продукции российского производства.

Закупка импортного оборудования проводится в случае, если технические характеристики импортного оборудования значительно превышают характеристики российских аналогов или на рынке РФ отсутствует аналогичное оборудование российского производства, и только при предоставлении необходимого обоснования.

В целях сокращения импортных закупок в Компании проводится работа по изучению новых разработок отечественных производителей, проведению промышленного испытания и дальнейшего использования данных разработок в производстве.

Объем закупок МТР российского производства в 2013 году по контуру активов ОАО «НК «Роснефть» составил 168,8 млрд рублей по сравнению со 178,1 млрд рублей в 2012 году. Рост закупок импортного оборудования обусловлен продолжающейся реализацией программы технического перевооружения НПЗ, в рамках которой в 2013 году состоялись крупные сделки по закупке оборудования для гидрокрекинга (лицензиар — компания CHEVRON (США)) и установок риформинга (лицензиар — UOP (США)). Данное оборудование в России не производится.

Потенциальные контрагенты проходят процедуру квалификационного отбора, позволяющую отсеять недобросовестных подрядчиков и исключить экономически необоснованные структуры. Помимо этого, в Компании организован аудит основных производителей, в том числе с привлечением специализированных организаций.

С целью обеспечения открытости закупок, информация о планируемых закупочных процедурах на поставку материально-технических ресурсов размещается на корпоративном сайте ОАО «НК «Роснефть» и общегосударственном сайте закупок www.zakupki.gov.ru.



## 10. О РАСШИРЕНИИ ДОСТУПА СУБЪЕКТОВ МАЛОГО И СРЕДНЕГО ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА К ЗАКУПКАМ ИНФРАСТРУКТУРНЫХ МОНОПОЛИЙ И КОМПАНИЙ С ГОСУДАРСТВЕННЫМ УЧАСТИЕМ

Касательно исполнения распоряжения Правительства Российской Федерации от 29.05.2013 г. №867-р «Расширение доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к закупкам инфраструктурных монополий и компаний с государственным участием» ОАО «НК «Роснефть» не проводила мероприятий в 2013 году. Реализация мероприятий в соответствии с вышеуказанным распоряжением запланирована Компанией на 2014 год.

## 11. О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, НАПРАВЛЕННЫХ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИНФОРМАЦИОННОЙ ОТКРЫТОСТИ ЗАКУПНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПЕРЕХОДА НА ПРОВЕДЕНИЕ ЗАКУПОК В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПОЛОЖЕНИЙ, РЕГЛАМЕНТИРУЮЩИХ ПРОЦЕДУРЫ ЗАКУПОК ТОВАРОВ, РАБОТ И УСЛУГ

Компания неукоснительно соблюдает требования Федерального закона №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» от 18.07.2011 г., во исполнение которого был разработан и введен в действие комплект локально-нормативной документации, в том числе и в дочерних обществах, подпадающих под действие Федерального закона №223-ФЗ от 18.07.2011 г. В части соблюдения требований Федерального закона №223-ФЗ от 18.07.2011 г. ОАО «НК «Роснефть» публикует на общегосударственном сайте закупок ([www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru)) следующую информацию:

- план закупок;
- положение о закупке товаров, работ, услуг;
- информацию о закупках;
- сведения о количестве и об общей стоимости договоров, заключенных Компанией по результатам закупки товаров, работ, услуг.

Общества Компании, не подпадающие под действие Федерального закона №223-ФЗ от 18.07.2011 г., размещают информацию о закупках на корпоративном сайте Компании, что обеспечивает информационную открытость всех Обществ Группы ОАО «НК «Роснефть».

В настоящее время ОАО «НК «Роснефть» продолжает разрабатывать и внедрять систему автоматизации закупочной деятельности Компании на базе SAP SRM.

Разрабатывается собственная электронная торговая площадка, призванная повысить открытость, конкурентность и эффективность процедур при проведении закупок».

## 12. О СНИЖЕНИИ ЗАТРАТ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ ТОВАРОВ (РАБОТ, УСЛУГ) В РАСЧЕТЕ НА ЕДИНИЦУ ПРОДУКЦИИ НЕ МЕНЕЕ ЧЕМ НА 10% В ГОД В ТЕЧЕНИЕ ТРЕХ ЛЕТ В РЕАЛЬНОМ ВЫРАЖЕНИИ

В соответствии с подпунктом «е» пункта 1 Перечня поручений Президента Российской Федерации по осуществлению первоочередных мер, направленных на улучшение условий инвестиционного климата в Российской Федерации, от 02.04.2011 г. № Пр-846, акционерным обществом с государственным участием поручено провести мероприятия по снижению затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции не менее чем на 10% в год в течение трех лет в реальном выражении.

В Компании разработана Методика расчета и мониторинга показателей снижения затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции не менее чем на 10% в год в течение трех лет в реальном выражении в ценах 2010 г., согласованная Министерством энергетики Российской Федерации и утвержденная Советом директоров ОАО «НК «Роснефть», в соответствии с которой выполнен расчет снижения затрат в 2013 году.

При индексе-дефляторе 1,2954 к базе в 51,1 млрд рублей снижение цен на закупаемые МТР за 12 месяцев 2013 года по сравнению с 12 месяцами 2010 года в среднем по Компании составило 10%.

## 13. О ПРЕДЛОЖЕНИЯХ И РЕКОМЕНДАЦИЯХ, НАПРАВЛЕННЫХ НА СТИМУЛИРОВАНИЕ РАЗВИТИЯ МЕХАНИЗМОВ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ, БАЗИРУЮЩИХСЯ НА МЕЖДУНАРОДНЫХ СТАНДАРТАХ, В ТОМ ЧИСЛЕ ТАКИХ, КАК НЕФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ И СИСТЕМЫ ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ И МАРКИРОВКИ, ПОДЛЕЖАЩИЕ НЕЗАВИСИМОЙ ПРОВЕРКЕ И ЗАВЕРЕНИЮ

В целях подтверждения соответствия Интегрированной системы управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды требованиям международного стандарта ISO 14001:2004 «Система экологического менеджмента», в марте-апреле 2013 года сертифицирующим органом «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» проведен первый надзорный аудит, получен положительный результат аудита. В рамках его проведения расширена область действия сертификата ISO 14001:2004 Компании — проведена сертификация трех дополнительных Обществ Группы блока нефтепродуктообеспечения.

При проведении процесса интеграции ОАО «НК «Роснефть» и ТНК-ВР обеспечена реализация мер, направленных на гармонизацию систем менеджмента. В частности, проведен анализ систем менеджмента ТНК-ВР, синергетических возможностей в части сертификации Обществ Группы, в том числе бывшей ТНК-ВР, в рамках единых сертификатов ОАО «НК «Роснефть», формирования и внедрения лучших практик экологической направленности.

В целях совершенствования Интегрированной системы управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды переработан ряд локальных нормативных документов ОАО «НК «Роснефть», регламентирующих порядок проведения внутренних аудитов, реализации корректирующих и предупреждающих действий, управления документацией. В период с 2007 по 2012 гг. Отчеты в области устойчивого развития ОАО «НК «Роснефть» (далее — «Отчеты»), содержащие сведения и показатели в части экологической ответственности, публиковались Компанией на добровольной основе.

С 2012 года, согласно требованиям Директив Председателя Правительства РФ от 30.03.2012 № 1710п-П13, публикация данных показателей является обязательной для компаний с государственным участием. В связи с этим Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» было принято решение о ежегодной подготовке, публикации на корпоративном сайте, а также направлении в ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» Отчета в области устойчивого развития ОАО «НК «Роснефть» (протокол №4 Заседания Совета Директоров ОАО «НК «Роснефть» от 07 августа 2012 г.).

Требования к подготовке и публикации нефинансовых отчетов ОАО «НК «Роснефть» также определены Политикой Компании в области устойчивого развития, утвержденной приказом №574 от 16.11.2009 г. Политикой установлено, что Отчеты готовятся в соответствии с требованиями международного «Руководства по отчетности в области устойчивого развития» Глобальной инициативы по отчетности (Руководства GRI).

Ежегодный аудит отчетов с 2008 г. осуществляется независимым аудитором Ernst & Young. Отчеты в области устойчивого развития за 2008, 2009, 2010, 2011 и 2012 гг. соответствуют максимальному уровню «А+» раскрытия информации по стандартам Руководства GRI.

В настоящее время в Компании ведется подготовка Отчета в области устойчивого развития за 2013 г. в соответствии с международными стандартами отчетности GRI.

В 2013 г. в Компании началась подготовка к переходу требований Руководства GRI версии 4 (G4). В частности, разработана единая информационная база показателей, применимых к Компании и отрасли. Внедрение пилотного проекта запланировано на 2014–2015 гг.

## 14. СВЕДЕНИЯ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ

2013 год стал для Компании рекордным по производственным и финансовым показателям. Финансирование программы капитальных вложений составило 560 млрд руб<sup>1</sup>, что на 18% выше 2012 года. Ключевыми результатами реализации программы капитальных вложений являются:

- Стабилизация добычи углеводородов на зрелых активах и устойчивый рост добычи по новым проектам. Суммарная годовая добыча углеводородов достигла отметки 220 млн тонн нефтяного эквивалента<sup>1</sup>;
- Восполнение ресурсной базы. По результатам международного аудита доказанные запасы SEC увеличились на 74% (органический рост 11%) и составили 31 млрд баррелей нефтяного эквивалента<sup>1</sup>;
- Сохранение лидирующих позиций по сравнению с основными конкурентами по показателю «капитальные вложения в разведку и добычу» (7,1 долл. США/барр. в 2013 году);
- Реализация программы модернизации НПЗ в целях выполнения технического регламента и в рамках 4-стороннего соглашения;
- Ввод в эксплуатацию самой большой по производительности установкой первичной переработки нефти в РФ ЭЛОУ-АВТ-12 на Туапсинском НПЗ.

В 2013 году была продолжена работа по развитию шельфовых проектов и укреплению стратегических партнерств, что является одним из самых приоритетных направлений. По итогам года получено 17 новых лицензионных участков и подписаны окончательные соглашения с ExxonMobil, Eni, Statoil и Inpex. В настоящее время оценка суммарных ресурсов лицензий, принадлежащих Компании, превышает 45 млрд тонн нефтяного эквивалента.

Сумма инвестиций на новые приобретения 2013 года составила 1 495 млрд руб<sup>1</sup>, что позволило «Роснефти» стать лидером российской нефтяной отрасли и крупнейшей нефтегазовой компанией в мире. Наиболее значимые приобретения:

- Завершена сделка по приобретению 100% ТНК-ВР.
- Выполнена консолидация до 100% ООО «Таас-Юрях нефтегазодобыча» и ООО «НГК «ИТЕРА».

Все приобретенные активы интегрированы в единый процесс инвестиционных решений. В 2013 году на период 2014+ было санкционировано более 170 высокоэффективных проектов, удовлетворяющих стандартам Компании по возвратности на вложенный капитал, по следующим основным стратегическим направлениям деятельности Компании:

- увеличение объемов эксплуатационного бурения для поддержания добычи на действующих месторождениях, начало работ по разработке трудноизвлекаемых запасов (ТРИЗ);
- активное развитие новых крупных месторождений со сроком ввода в 2017–2018 гг. (Восточно-Уренгойское, Ново-Уренгойское, Харампурское, Кынско-Часельская группа, Сузунское, Тагульское, Русское);
- формирование и развитие новых кластеров нефтедобычи в Восточной Сибири на базе Ванкорского, Верхнечонского, Юрубчено-Тохомского и ряда других месторождений;
- начало реализации проекта по строительству 1-й очереди Восточной нефтехимической компании (ВНХК), направленного на покрытие регионального дефицита нефтепродуктов и развитие Дальневосточного нефтехимического кластера;

1. По данным Консолидированной финансовой отчетности за 2013 год.

- вхождение в активную фазу реализации программы модернизации нефтеперерабатывающих заводов в целях соответствия требованиям технического регламента в рамках 4-стороннего соглашения, которая предполагает рост глубины переработки с 66% в 2013 г. до 80% в 2018 г.

## 15. О ПРИСОЕДИНЕНИИ К АНТИКОРРУПЦИОННОЙ ХАРТИИ РОССИЙСКОГО БИЗНЕСА

Компания поддерживает решение о принятии Антикоррупционной хартии российского бизнеса и в своей деятельности неукоснительно руководствуется принципами противодействия коррупции, установленными федеральными законами и указами Президента Российской Федерации.

## 16. О РАЗРАБОТКЕ КОМПАНИЕЙ СРЕДНСРОЧНОЙ И ДОЛГОСРОЧНОЙ СТРАТЕГИИ РАЗВИТИЯ ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОГРАММЫ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ; О МЕРОПРИЯТИЯХ, НАПРАВЛЕННЫХ НА РАЗРАБОТКУ ПРОГРАММ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ В АО, ВКЛЮЧЕННЫХ В ПЕРЕЧЕНЬ ОРГАНИЗАЦИЙ, РАЗРАБАТЫВАЮЩИХ ПРОГРАММЫ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ, УТВЕРЖДЕННЫЙ РЕШЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВЕННОЙ КОМИССИИ ПО ВЫСОКИМ ТЕХНОЛОГИЯМ И ИННОВАЦИЯМ ОТ 3 АВГУСТА 2010 Г., ПРОТОКОЛ №4

В Компании разработана Программа инновационного развития, соответствующая требованиям нормативно-правовых и планово-программных документов национального, регионального и корпоративного уровней. Программа утверждена решением Совета директоров Компании 1 апреля 2011 г. и одобрена на заседании Рабочей группы по развитию частно-государственного партнерства в инновационной сфере при Правительственной комиссии по высоким технологиям и инновациям.

06.05.2013 г. Совет директоров Компании рассмотрел и утвердил Отчет о реализации Программы инновационного развития ОАО «НК «Роснефть» за 2012 г.

В 2013 г. инвестиции в осуществление исследований и разработок в рамках реализации Программы инновационного развития составили 23,2 млрд руб., что в 2 раза выше планового значения на 2013 г. 11,5 млрд руб. Увеличение инвестиций произошло в связи с объединением ОАО «НК «Роснефть» и ТНК-ВР.

Корпоративный центр Компании РН-ЦИР владеет технологиями GTL и завершает разработку технологий мини-GTL. Кроме того, ему принадлежат уникальные разработки технологий производства эффективных катализаторов для данного процесса. РН-ЦИР — один из ключевых резидентов «Сколково» с объемом годового финансирования 350 млн рублей. Основные направления деятельности центра — реализация прорывных исследований и разработки технологий в области нового поколения полимерных материалов, синтетических, моторных и реактивных топлив, уникальных катализаторов.

В рамках ведущихся исследований в Арктике в 2013 году проведены две уникальные экспедиции — КАРА-Зима 2013 и КАРА-Лето 2013 — по исследованию ледовой обстановки и гидрометеорологическим исследованиям для обеспечения выполнения проектов разведки и освоения ресурсов углеводородов в юго-западной части Карского моря. В результате экспедиций в т.ч. произведена установка автоматической метеостанции на м. Гессена, а также профилактика и ремонт двух ранее установленных станций на восточном побережье архипелага Новая Земля. В 2014 г. в рамках обширной программы по исследованию Арктического шельфа ОАО «НК «Роснефть» полностью восстановит систему метеонаблюдения в Карском море, планируется возведение еще одной станции на о. Уединения в Карском море, после чего в регионе будет работать эффективная метеорологическая сеть из 10 объектов.

В ходе реализации Целевых инновационных проектов в 2013 г. Компанией:

- разработана установка подготовки газа на основе 3S-сепарации производительностью 160 млн куб. м/год планируется ввод в эксплуатацию в ООО «РН-Юганскнефтегаз», выработка из попутного газа 11 тыс. куб. м/год стабильного газоконденсата;
- внедрена технология освоения низкопроницаемых коллекторов на месторождениях ООО «РН-Юганскнефтегаз», объем бурения в 2013 г. — 32 скважины, дополнительная добыча в 2013 г. — 167 тыс. тонн. Потенциал внедрения — ввод в разработку 100 млн тонн трудноизвлекаемых запасов;
- в 2013 году открыты новые нефтегазоконденсатные и газоконденсатные залежи на территории Иркутской области на Могдинском лицензионном участке. Получен приток газа и конденсата дебитом до 425 тыс. куб. м/сут. и нефти 90 куб. м/сут.

По результатам проектов системы новых технологий и опытно-промышленных испытаний 2010–2012 гг. в 2013 году организовано внедрение 132 успешно испытанных эффективных технологий общим бюджетом 13 445,8 млн руб. и доп. добычей нефти — 1078,9 тыс. тонн и эффектом от внедрения более 4 млрд руб.

Детальная информация о Программе инновационного развития и ее реализации в 2013 г. находится на с. 83 Годового отчета.

## 17. О ВНЕДРЕНИИ В ПРАКТИЧЕСКУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПРИНЦИПОВ СОИНВЕСТИРОВАНИЯ В РОССИЙСКИЕ И МЕЖДУНАРОДНЫЕ ВЕНЧУРНЫЕ ФОНДЫ

Компания считает важным поддержать предложенные принципы соинвестирования, их применение будет способствовать развитию инновационной деятельности Компании путем:

- привлечения с помощью фонда новых перспективных тем исследований и технологий мирового уровня для решения задач Компании;
- привлечения портфельных компаний фонда для реализации инновационных проектов;
- разработки и привлечения технологий (через инвестирование в фонд), необходимых дочерним или сервисным структурам Компании, принадлежащих компаниям — третьим лицам.

Программа инновационного развития ОАО «НК «Роснефть» на 2011–2015 гг., утвержденная Советом директоров Компании 01.04.2011 г., уже содержит мероприятия по возможному соинвестированию в венчурные фонды для содействия в доведении инновационных проектов до стадии серийного производства.

Учитывая, что принятие коллегиальными органами управления решений о соинвестировании Компанией в венчурные фонды должно осуществляться исходя из конкретных предложений по участию фондов в реализации инновационных проектов по тематикам Компании, вопрос о внедрении в НК «Роснефть» принципов соинвестирования в российские и международные венчурные фонды будет рассматриваться Советом директоров при поступлении таких предложений.

## 18. О ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ПРИМЕНЕНИЯ РЕКОМЕНДАЦИЙ ПО УПРАВЛЕНИЮ ПРАВАМИ НА РЕЗУЛЬТАТЫ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В 2012 году Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» утверждена Политика в области инновационной деятельности, в рамках которой определены основные принципы управления объектами интеллектуальной собственности в части:

- определения порядка распределения прав на результат интеллектуальной деятельности (РИД),
- правовой охраны РИД,
- подходов к внедрению и коммерциализации РИД.

Утвержден Стандарт Компании «Организация рационализаторской и изобретательской деятельности». В настоящее время разработан, проходит согласование проект Положения Компании по управлению объектами интеллектуальной собственности, который детализирует утвержденные Политикой принципы.

Функции в сфере управления интеллектуальной собственностью возложены на специалистов Департамента научно-технического развития и инноваций.

Ключевыми показателями эффективности деятельности в сфере интеллектуальной собственности и коммерциализации, в том числе для ДНТРИИ, являются показатели «Количество внедренных результатов Целевых инновационных проектов», «Количество поданных заявок на выдачу патентов и свидетельств о регистрации», «Количество патентов и свидетельств о регистрации, полученных за период».

В результате внедренных мероприятий в 2013 году Компанией подано 52 заявки на патенты и государственную регистрацию программных продуктов (рост с 2012 г. — 2,9 раза). На 01.01.2014 г. Компания является владельцем 380 патентов на изобретения и полезные модели и свидетельств о государственной регистрации ПО.

# Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности

# Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров ОАО «НК «Роснефть»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «НК «Роснефть», которая состоит из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 г. отчета о финансовых результатах за 2013 год и приложений к ним.

## Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство ОАО «НК «Роснефть» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

## Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы провели аудит с соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности, действующими в Российской Федерации, и международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом суждения аудитора, которое основывается на оценке риска существенных искажений бухгалтерской (финансовой) отчетности, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает в себя оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства представляют достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения.

## Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2013 г., результаты его финансово — хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

## Прочие сведения

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2011 и 2012 годы был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторские заключения с выражением немодифицированных мнений от 10 февраля 2012 г. и 8 февраля 2013 г.

Прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность не имеет своей целью представление финансового положения и результатов деятельности в соответствии с принципами или методами бухгалтерского учета, общепринятыми в странах и иных административно-территориальных образованиях, помимо Российской Федерации. Соответственно, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность не предназначена для лиц, не знакомых с принципами, процедурами и методами бухгалтерского учета, принятыми в Российской Федерации.

*Р.Г. Романенко*

Партнер

ООО «Эрнст энд Янг»

20 февраля 2014 года

## Сведения об аудируемом лице

Наименование: ОАО «Нефтяная компания «Роснефть»

Данные о регистрации в Едином государственном реестре юридических лиц о юридическом лице: 77N°004856711 от 12.08.2002 г.

Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

## Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.

Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.

ООО «Эрнст энд Янг» является членом Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР).

ООО «Эрнст энд Янг» зарегистрировано в реестре аудиторов и аудиторских организаций НП АПР за номером 3028, а также включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 10201017420.



# Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2013 года

Организация: ОАО «НК «Роснефть»  
Единица измерения: тыс. руб.

По-ясн.	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря		
			2013 г.	2012 г.	2011 г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>I. Внеоборотные активы</b>					
7	Нематериальные активы	1110	9 586 295	9 528 715	9 073 377
9	Результаты исследований и разработок	1120	1 952 071	1 284 250	253 905
8	Нематериальные поисковые активы	1130	36 457 262	28 960 090	34 783 222
8	Материальные поисковые активы	1140	5 558 235	5 138 375	4 884 176
6	Основные средства	1150	838 018 865	715 931 051	573 240 354
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	—	—	—
12	Финансовые вложения	1170	2 401 568 509	424 432 357	319 035 452
21	Отложенные налоговые активы	1180	11 394 511	9 061 468	7 075 802
10	Прочие внеоборотные активы	1190	45 420 305	41 493 556	40 442 804
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>3 349 956 053</b>	<b>1 235 829 862</b>	<b>988 789 092</b>
<b>II. Оборотные активы</b>					
11	Запасы, в том числе:	1210	96 060 770	50 246 678	43 945 312
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	11 643 068	7 432 302	7 347 438
	затраты в незавершенном производстве (издержки обращения)	1212	7 104 345	4 872 054	3 913 517
	готовая продукция и товары	1213	76 867 641	37 394 263	31 608 825
	расходы будущих периодов	1215	445 716	548 059	1 075 532
	прочие запасы и затраты	1219	—	—	—
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	59 707 919	20 034 996	17 660 321
15, 18	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	847 683 278	418 546 528	621 048 304
	Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1231	755 173 353	390 751 235	365 195 849
	Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1232	92 509 925	27 795 293	255 852 455
12	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	425 964 971	569 479 045	359 176 920
13	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1241	88 015	2 816 129	104 637
13	Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1242	773 849	1 660 150	—
14	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	199 904 615	233 428 067	102 020 000
	Прочие оборотные активы, в том числе:	1260	7 646	8 554	—
	не предъявленная к оплате начисленная выручка по договорам строительного подряда	1261	—	—	—
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>1 630 191 063</b>	<b>1 296 220 147</b>	<b>1 143 955 494</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>4 980 147 116</b>	<b>2 532 050 009</b>	<b>2 132 744 586</b>
<b>ПАССИВ</b>					
<b>III. Капитал и резервы</b>					
1, 19	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	105 982	105 982	105 982
19	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	—	(68 216 969)	—
	Переоценка внеоборотных активов	1340	15	15	15
19	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	113 276 744	113 276 492	113 277 035
19	Резервный капитал	1360	5 299	5 299	5 299
20	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 270 340 857	1 219 376 676	999 884 408
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>1 383 728 897</b>	<b>1 264 547 495</b>	<b>1 113 272 739</b>
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>					
16	Заемные средства	1410	1 729 241 793	905 695 447	622 715 207
21	Отложенные налоговые обязательства	1420	43 735 992	19 196 992	16 084 835
24	Оценочные обязательства	1430	38 242 591	45 298 397	39 172 235
	Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1440	—	—	—
	Прочие обязательства	1450	470 151 376	—	1 577 155
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>2 281 371 752</b>	<b>970 190 836</b>	<b>679 549 432</b>
<b>V. Краткосрочные обязательства</b>					
16	Заемные средства	1510	622 881 018	74 848 915	134 994 694
15, 18	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	671 344 718	211 561 388	190 978 173
	поставщики и подрядчики	1521	487 901 829	117 932 513	76 773 288
	задолженность перед персоналом организации	1522	32 421	1 014	1 944
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	1 071	506	84
	задолженность по налогам и сборам	1524	39 880 449	39 015 219	32 862 363
	прочие кредиторы	1529	143 528 948	54 612 136	81 340 494
	Доходы будущих периодов	1530	63 798	53 430	43 342
24	Оценочные обязательства	1540	14 820 150	10 318 055	9 916 391
13	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1545	5 688 020	357 811	3 889 237
	Прочие обязательства	1550	248 763	172 079	100 578
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>1 315 046 467</b>	<b>297 311 678</b>	<b>339 922 415</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>4 980 147 116</b>	<b>2 532 050 009</b>	<b>2 132 744 586</b>

Президент ОАО «НК «Роснефть» \_\_\_\_\_ И.И. Сечин

Генеральный директор ООО «РН-Учет»  
(Договор от 29.12.2012 №0002023/Р11Д) \_\_\_\_\_ В.А. Сурков

20 февраля 2014 г.

# Отчет о финансовых результатах за 2013 год

Организация: ОАО «НК «Роснефть»  
Единица измерения: тыс. руб.

Поясн.	Наименование показателя	Код строки	За январь-декабрь	
			2013	2012
2, 20, 26	Выручка	2110	3 544 443 140	2 595 672 292
20	Себестоимость продаж	2120	(1 969 312 483)	(1 293 592 537)
<b>20</b>	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>2100</b>	<b>1 575 130 657</b>	<b>1 302 079 755</b>
20	Коммерческие расходы	2210	(1 307 050 333)	(1 016 641 454)
20	Управленческие расходы	2220	(39 985 741)	(28 564 368)
20	Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	2230	(19 689 828)	(13 866 463)
<b>20</b>	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>208 404 755</b>	<b>243 007 470</b>
20	Доходы от участия в других организациях	2310	73 321 614	13 480 887
20	Проценты к получению	2320	57 949 838	77 515 765
16, 20	Проценты к уплате	2330	(67 752 187)	(53 948 854)
20	Доходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	2331	76 577 657	342 330 878
20	Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	2332	(84 043 732)	(266 645 710)
20	Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2333	18 925 153	10 499 503
20	Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2334	(28 003 373)	(2 730 443)
20	Налоговые платежи	2335	(8 203 310)	(7 142 502)
17, 20	Прочие доходы	2340	287 293 195	231 092 891
17, 20	Прочие расходы	2350	(379 689 964)	(247 212 979)
<b>20</b>	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>154 779 646</b>	<b>340 246 906</b>
	Текущий налог на прибыль	2410	(18 265 319)	(57 679 102)
21	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	7 005 983	11 732 817
	Налог на прибыль за предыдущие отчетные периоды	2425	17 588 742	6 479 886
	Налог на вмененный доход	2426	—	—
21	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(24 539 000)	(3 112 157)
21	Изменение отложенных налоговых активов	2450	2 333 043	1 985 666
	Прочее	2460	—	—
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	4 381 672	10 062 493
<b>22</b>	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>136 278 784</b>	<b>297 983 692</b>
<b>СПРАВОЧНО</b>				
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемых в чистую прибыль (убыток) периода	2510	—	—
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	253	(543)
	<b>Совокупный финансовый результат периода</b>	<b>2500</b>	<b>136 279 037</b>	<b>297 983 149</b>

Президент ОАО «НК «Роснефть»

И.И. Сечин

Генеральный директор ООО «РН-Учет»  
(Договор от 29.12.2012 №0002023/FR1JD)

В.А. Сурков

20 февраля 2014 г.

# Отчет об изменениях капитала за 2013 год

Организация: ОАО «НК «Роснефть»  
Единица измерения: тыс. руб.

## 1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3100	105 982	—	113 277 050	5 299	999 884 408	1 113 272 739
<b>ЗА 2012 Г.</b>							
Увеличение капитала — всего:	3210	—	—	4 141	—	297 983 692	297 987 833
в том числе							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	297 983 692	297 983 692
переоценка имущества	3212	x	x	—	x	—	—
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	4 141	x	—	4 141
дополнительный выпуск акций	3214	—	—	—	x	x	—
увеличение номинальной стоимости акций	3215	—	—	—	x	—	x
реорганизация юридического лица	3216	—	—	—	—	—	—
Уменьшение капитала — всего:	3220	—	(68 216 969)	(4 684)	—	(78 491 424)	(146 713 077)
в том числе							
убыток	3221	x	x	x	x	—	—
переоценка имущества	3222	x	x	—	x	—	—
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	(4 684)	x	—	(4 684)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	—	—	—	x	—	—
уменьшение количества акций	3225	—	(68 216 969)	—	x	—	(68 216 969)
реорганизация юридического лица	3226	—	—	—	—	—	—
дивиденды	3227	x	x	x	x	(78 491 424)	(78 491 424)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	—	—	—	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	—	—	x
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3200	105 982	(68 216 969)	113 276 507	5 299	1 219 376 676	1 264 547 495
<b>ЗА 2013 Г.</b>							
Увеличение капитала — всего:	3310	—	68 216 969	1 850	—	136 279 513	204 498 332
в том числе							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	136 278 784	136 278 784
переоценка имущества	3312	x	x	—	x	—	—
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	1 850	x	729	2 579
дополнительный выпуск акций, продажа собственных облигаций	3314	—	68 216 969	—	x	x	68 216 969
увеличение номинальной стоимости акций	3315	—	—	—	x	—	x
реорганизация юридического лица	3316	—	—	—	—	—	—
Уменьшение капитала — всего:	3320	—	—	(1 598)	—	(85 315 332)	(85 316 930)
в том числе							
убыток	3321	x	x	x	x	—	—
переоценка имущества	3322	x	x	—	x	—	—
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(1 598)	x	—	(1 598)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	—	—	—	x	—	—
уменьшение количества акций	3325	—	—	—	x	—	—
реорганизация юридического лица	3326	—	—	—	—	—	—
дивиденды	3327	x	x	x	x	(85 315 332)	(85 315 332)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	—	—	—	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	—	—	x
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3300	105 982	—	113 276 759	5 299	1 270 340 857	1 383 728 897

Президент ОАО «НК «Роснефть»

И.И. Сечин

Генеральный директор ООО «РН-Учет»  
(Договор от 29.12.2012 №0002023/FR1JD)

В.А. Сурков

20 февраля 2014 г.

# Отчет об изменениях капитала за 2013 год (продолжение)

Организация: ОАО «НК «Роснефть»  
Единица измерения: тыс. руб.

## 2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2011 г.	Изменения капитала за 2012 год		На 31 декабря 2012 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>КАПИТАЛ – ВСЕГО</b>					
до корректировок	3400	1 119 243 075	302 500 630	(147 786 806)	1 273 956 899
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(5 970 336)	(4 516 938)	1 077 870	(9 409 404)
исправлением ошибок	3420	—	—	—	—
после корректировок	3500	1 113 272 739	297 983 692	(146 708 936)	1 264 547 495
<b>В ТОМ ЧИСЛЕ:</b>					
<b>нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):</b>					
до корректировок	3401	1 005 987 734	302 500 630	(78 491 424)	1 229 996 940
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(6 103 326)	(4 516 938)	—	(10 620 264)
исправлением ошибок	3421	—	—	—	—
после корректировок	3501	999 884 408	297 983 692	(78 491 424)	1 219 376 676
<b>другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки (по статьям):</b>					
до корректировок	3402	113 255 341	—	(69 295 382)	43 959 959
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	132 990	—	1 077 870	1 210 860
исправлением ошибок	3422	—	—	—	—
после корректировок	3502	113 388 331	—	(68 217 512)	45 170 819

## 3. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Чистые активы	3600	1 383 792 695	1 264 600 925	1 113 316 081

Президент ОАО «НК «Роснефть»

И.И. Сечин

Генеральный директор ООО «РН-Учет»  
(Договор от 29.12.2012 №0002023/FR1JD)

В.А. Сурков

20 февраля 2014 г.



# Отчет о движении денежных средств

Организация: ОАО «НК «Роснефть»  
Единица измерения: млрд руб.

Наименование показателя	Код строки	за 2013 год	за 2012 год
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ТЕКУЩИХ ОПЕРАЦИЙ</b>			
<b>Поступления — всего</b>	<b>4110</b>	<b>4 128 296 069</b>	<b>2 744 433 447</b>
в том числе			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 700 180 153	2 323 730 232
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	89 070 731	72 922 138
от перепродажи финансовых вложений	4113	—	10 120 384
прочие поступления	4119	339 045 185	337 660 693
<b>Направлено денежных средств — всего</b>	<b>4120</b>	<b>(3 331 718 495)</b>	<b>(2 442 952 875)</b>
в том числе			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(2 718 801 264)	(1 837 129 276)
в связи с оплатой труда работников	4122	(15 933 017)	(13 764 786)
процентов по долговым обязательствам	4123	(56 354 154)	(27 283 748)
на расчеты по налогу на прибыль	4124	(39 363 208)	(83 446 302)
на расчеты по налогам и сборам (кроме налога на прибыль)	4125	(417 792 990)	(407 134 042)
на прочие платежи	4129	(83 473 862)	(74 194 721)
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>796 577 574</b>	<b>301 480 572</b>
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ОПЕРАЦИЙ</b>			
<b>Поступления — всего</b>	<b>4210</b>	<b>538 281 162</b>	<b>170 838 953</b>
в том числе			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	8 500 949	2 724 595
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	—	17 795 531
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	445 172 425	117 528 243
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	76 506 785	19 021 910
прочие поступления	4219	8 101 003	13 768 674
<b>Платежи — всего</b>	<b>4220</b>	<b>(2 558 967 878)</b>	<b>(423 330 922)</b>
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(221 358 627)	(208 475 183)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(1 805 166 139)	(8 173 406)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(441 984 735)	(161 671 752)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	—	—
прочие платежи	4229	(90 458 377)	(45 010 581)
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	<b>(2 020 686 716)</b>	<b>(252 491 969)</b>
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВЫХ ОПЕРАЦИЙ</b>			
<b>Поступления — всего</b>	<b>4310</b>	<b>1 964 382 985</b>	<b>523 087 621</b>
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	1 854 365 834	503 052 507
денежных вкладов собственников (участников)	4312	—	—
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	—	—
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	109 986 250	19 997 000
прочие поступления	4319	30 901	38 114
<b>Платежи — всего</b>	<b>4320</b>	<b>(786 967 237)</b>	<b>(436 236 136)</b>
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	—	(68 256 357)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(82 275 050)	(76 244 161)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(704 265 394)	(288 398 136)
прочие платежи	4329	(426 793)	(3 337 482)
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	<b>1 177 415 748</b>	<b>86 851 485</b>
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>(46 693 394)</b>	<b>135 840 088</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>4450</b>	<b>233 428 053</b>	<b>102 019 986</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>4500</b>	<b>199 904 499</b>	<b>233 428 053</b>
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	13 169 840	(4 432 021)

Президент ОАО «НК «Роснефть» \_\_\_\_\_ И.И. Сечин

Генеральный директор ООО «РН-Учет»  
(Договор от 29.12.2012 №0002023/Р11Д) \_\_\_\_\_ В.А. Сурков

20 февраля 2014 г.

# Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» за 2013 год

Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2013 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Отчетной датой данной бухгалтерской отчетности, по состоянию на которую она составлена, является 31 декабря 2013 года.

## 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 01 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 является юридическим лицом, действующим на основании устава и законодательства Российской Федерации.

### Юридический адрес Общества (место нахождения)

Юридический адрес Общества: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

### ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

#### Общее собрание акционеров Общества

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Компетенция, порядок созыва, проведения и работы общего собрания акционеров Общества определяются в соответствии с Уставом Общества и федеральным законодательством.

Адрес места проведения общего собрания акционеров в форме совместного присутствия акционеров определяется Советом директоров Общества.

Годовое общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

На общем собрании акционеров председательствует Председатель Совета директоров Общества, а если он отсутствует — один из членов Совета директоров по выбору членов Совета директоров.

#### Совет директоров Общества

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральным законодательством 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 30.11.2012 г. по 20.06.2013 г. и с 20.06.2013 г. по н.в., был утвержден решениями общих собраний акционеров Общества, проведенных 30.11.2012 г. и 20.06.2013 г. соответственно.

В Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31.12.2013 г. входят:

1. Некипелов Александр Дмитриевич	Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 13.09.2011), директор Московской школы экономики МГУ им. М.В. Ломоносова
2. Сечин Игорь Иванович	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 20.06.2013), Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть»
3. Костин Андрей Леонидович	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 20.06.2013), Президент — Председатель Правления, член Наблюдательного совета ОАО «Банк ВТБ»
4. Чemezov Сергей Викторович	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 20.06.2013), Генеральный директор, член Наблюдательного совета Государственной корпорации «Ростехнологии»
5. Дадли Роберт	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 20.06.2013), Директор и член Совета директоров, Председатель Исполнительного комитета Совета директоров, Президент группы компаний BP
6. Варниг Маттиас	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 13.09.2011), независимый директор, Управляющий директор «Норд Стрим АГ» (Швейцария)
7. Лаверов Николай Павлович	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 20.06.2013), независимый директор, Член Президиума Российской академии наук
8. Мак Джон	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 20.06.2013), независимый директор
9. Хамфриз Дональд	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 20.06.2013), независимый директор

В соответствии с Положением о Совете директоров вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается на основании решения общего собрания акционеров по итогам работы Общества за год.

Решением годового общего собрания акционеров 20.06.2013 г. (протокол б/н) было утверждено вознаграждение путем передачи пакета акций ОАО «НК «Роснефть» следующим членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в размере:

Варнигу Маттиасу — 76 373 шт. акций (за периоды с 20.06.2012 по 30.11.2012 и с 30.11.2012 по 20.06.2013);

Кузовлеву Михаилу Валерьевичу — 76 373 шт. акций (за периоды с 20.06.2012 по 30.11.2012 и с 30.11.2012 по 20.06.2013);

Лаверову Николаю Павловичу — 75 009 шт. акций (за периоды с 20.06.2012 по 30.11.2012 и с 30.11.2012 по 20.06.2013);

Некипелову Александру Дмитриевичу — 85 920 шт. акций (за периоды с 20.06.2012 по 30.11.2012 и с 30.11.2012 по 20.06.2013);

Рудлоффу Хансу-Йоргу — 79 101 шт. акций (за периоды с 20.06.2012 по 30.11.2012 и с 30.11.2012 по 20.06.2013);

Шишину Сергею Владимировичу — 79 101 шт. акций (за периоды с 20.06.2012 по 30.11.2012 и с 30.11.2012 по 20.06.2013);

Шугаеву Дмитрию Евгеньевичу — 72 282 шт. акций (за периоды с 20.06.2012 по 30.11.2012 и с 30.11.2012 по 20.06.2013);

Щербовичу Илье Викторовичу — 72 282 шт. акций (за периоды с 20.06.2012 по 30.11.2012 и с 30.11.2012 по 20.06.2013).

Обязательство Общества по выплате указанным членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» вознаграждения за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи им акций Общества по состоянию на 31.12.2013 г. исполнено.

#### Единоличный исполнительный орган Общества

Единоличным исполнительным органом Общества является Президент ОАО «НК «Роснефть».

С 24 мая 2012 года решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» Президентом Общества назначен Сечин Игорь Иванович (протокол Совета директоров № 22 от 23.05.2012).

#### Коллегиальный исполнительный орган Общества

Коллегиальным исполнительным органом Общества на основании Устава является Правление.

В состав Правления Общества по состоянию на 31.12.2013 г. входят:

1. Сечин Игорь Иванович	Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть», Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»
2. Шарипов Рашид Равелевич	Заместитель Председателя Правления, вице-президент — Руководитель Аппарата Президента ОАО «НК «Роснефть»
3. Лирон Эрик Морис	Первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть», курирующий вопросы блока добычи
4. Каланда Лариса Вячеславовна	Статс-секретарь — вице-президент ОАО «НК «Роснефть»
5. Вотинов Андрей Валерьевич	Вице-президент по капитальному строительству ОАО «НК «Роснефть»
6. Касимири Дидье	Вице-президент по коммерции и логистике ОАО «НК «Роснефть»

7.	Майданник Игорь Владимирович	Вице-президент по правовому обеспечению бизнеса ОАО «НК «Роснефть»
8.	Калинин Юрий Иванович	Вице-президент по кадровым и социальным вопросам ОАО «НК «Роснефть»
9.	Мухитов Наиль Мансурович	Вице-президент — руководитель Службы безопасности ОАО «НК «Роснефть»
10.	Павлов Игорь Владимирович	Вице-президент по нефтепереработке и нефтехимии ОАО «НК «Роснефть»
11.	Рунь Зелько	Вице-президент по шельфовым проектам ОАО «НК «Роснефть»
12.	Славинский Святослав Игоревич	Вице-президент по экономике и финансам ОАО «НК «Роснефть»
13.	Лазарев Петр Иванович	Финансовый директор ОАО «НК «Роснефть»

Членом Правления выплачивается заработная плата, предусмотренная их индивидуальными трудовыми договорами с Обществом, и не выплачивается дополнительное вознаграждение за исполнение функций членом Правления.

Совет директоров ОАО «НК «Роснефть» принимал следующие решения в отношении состава Правления Общества:

- о досрочном прекращении полномочий члена Правления Г.Г. Гиалаева и о назначении новых членов Правления Ю.И. Калинина, А.В. Вотинова (протокол №9 от 13.02.2013);
- о досрочном прекращении полномочий члена Правления Д.В. Авдеева и о назначении нового члена Правления И.В. Майданника (протокол №2 от 22.07.2013 г.);
- об увеличении количественного состава Правления с 11 до 13 членов, а также о досрочном прекращении полномочий члена Правления Э.Ю. Худайнатов и о назначении новых членов Правления Р.Р. Шарипова, Э. Лирона, С.И. Славинского (протокол №6 от 23.09.2013 г.).

#### Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется ревизионной комиссией. Порядок деятельности ревизионной комиссии определяется Положением о ревизионной комиссии Общества, утверждаемым общим собранием акционеров.

Ревизионная комиссия Общества избирается в составе 5 (пяти) членов общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2013 г. входят:

1.	Зенков Олег Сергеевич	Заместитель начальника Управления по организации работы территориальных органов, советник Заместителя Министра — Руководителя Росимущества
2.	Кузовлев Михаил Валерьевич	Президент-Председатель Правления, член Совета директоров ОАО «Банк Москвы»
3.	Мионов Алексей Борисович	Генеральный директор ООО «БГ»
4.	Нозадзе Георгий Автандилович	Референт Экспертного управления Президента Российской Федерации
5.	Югов Александр Сергеевич	

Члены Ревизионной комиссии Общества вознаграждение за работу в Ревизионной комиссии в 2013 году не получали.

#### Структура уставного капитала Общества

По состоянию на 31.12.2013 г. владельцами акций ОАО «НК «Роснефть» являлись:

- владельцем 7 365 816 383 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 69,5 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлось ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»;
- номинальным держателем 3 179 709 451 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 30,0% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлось НКО ЗАО «НРД»;
- владельцами и номинальными держателями 1 590 676 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 0,015% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлись прочие юридические лица, владеющие менее 1% акций;
- владельцами 51 061 306 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 0,48% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлись физические лица;
- 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.

#### 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:

1. Филиал на территории Чеченской Республики, расположенный по адресу: 364051, г. Грозный, проспект Революции, д. 7/84;
2. Представительство на Северном Кавказе, расположенное по адресу: 350610, г. Краснодар, ул. Красная, д. 54;
3. Представительство в Ямало-Ненецком автономном округе, расположенное по адресу: 629830, г. Губкинский, микрорайон 10, д. 3;
4. Представительство на Дальнем Востоке, расположенное по адресу: 693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д. 17;
5. Представительство в Ставропольском крае, расположенное по адресу: 356880, г. Нефтекумск, ул. 50 лет Пионерии, д. 5;
6. Представительство в Ханты-Мансийском автономном округе — Югре, расположенное по адресу: 628309, г. Нефтеюганск, ул. Ленина, д. 26;
7. Представительство в Республике Коми, расположенное по адресу: 169710, г. Усинск, ул. Приполярная, д. 1;
8. Представительство в Хабаровском крае, расположенное по адресу: 680007, г. Хабаровск, ул. Шевченко, д. 22;
9. Представительство в Азиатско-Тихоокеанском регионе, расположенное по адресу: КНР, 100022, г. Пекин, район Чаоянь, проспект Цзяньгоменвай, 6А, Центральный международный торговый центр, башня «Д»;
10. Представительство на Ближнем Востоке, расположенное по адресу: Объединенные Арабские Эмираты, г. Абу-Даби, район Батин, ул. Байнуна, Башня С6, сектор В35, офис А1101 (Office A 1101, Tower C6, Sector W35, Bainunah Street, Bateen area, Abu Dhabi, UAE).

## 2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЩЕСТВА

ОАО «НК «Роснефть», как владелец лицензий на добычу углеводородов, в 2013 году осуществляло добычу в Западной Сибири, Тимано-Печорской нефтегазовой провинции, Центральной России, южной части Европейской части России и на Дальнем Востоке силами девяти операторов — ООО «РН-Юганскнефтегаз», ООО «РН-Сахалинморнефтегаз», ООО «РН-Краснодарнефтегаз», ООО «РН-Ставропольнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «РН-Грознефтегаз», ОАО «Самаранефтегаз» (Маланинская группа месторождений) и ОАО «РН «Ингушнефть» (Серноводский лицензионный участок). В 2013 году добыто 79,149 млн тонн нефти.

Общий объем переработки сырья составил 71,245 млн тонн, что на 32,57 млн тонн больше по сравнению с прошлым годом, в том числе 70,857 млн тонн переработано на заводах, 0,388 млн тонн — на мини-НПЗ. По сравнению с 2012 годом объем первичной переработки увеличился на 84,2%. Увеличение объемов переработки произошло в основном за счет приобретения новых нефтеперерабатывающих активов (Рязанский НПЗ, Саратовский НПЗ).

Реализация собственных нефтепродуктов составила 65,2 млн тонн, что больше на 28,6 млн тонн (78%) по сравнению с прошлым годом, в том числе реализация нефтепродуктов на экспорт составила 34,2 млн тонн, что на 16,4 млн тонн (92,1%) больше по сравнению с 2012 годом. Рост объемов реализации нефтепродуктов связан с увеличением объемов выпуска после приобретения новых активов.

Реализация нефти за 2013 год составила 91 млн тонн. Увеличение объемов реализации составило 15,2% (положительный эффект — 12 млн тонн) по сравнению с 2012 годом, в том числе реализация нефти на экспорт составила 70 млн тонн, что на 9 млн тонн больше (14,8%) по сравнению с прошлым годом. Рост объемов реализации нефти связан с увеличением ресурса нефти вследствие закупок нефти у приобретенных активов.

В 2013 году было приобретено 22 новые лицензии на право пользования недрами, в том числе на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья:

- пятнадцать лицензий получены по распоряжениям Правительства РФ без проведения конкурсов и аукционов с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участков недр федерального значения на шельфе: Печорского моря: Западно-Матвеевский, Русский, Северо-Поморский-1, Южно-Приновоземельский; моря Лаптевых: Анисинско-Новосибирский, Усть-Ленский, Усть-Оленекский; Чукотского моря: Северо-Врангелевский-1, Северо-Врангелевский-2, Южно-Чукотский; Баренцева моря: Альбановский, Варнекский, Западно-Приновоземельский; Восточно-Сибирского моря: Восточно-Сибирский-1; Карского моря: Северо-Карский;
- две лицензии получены по распоряжениям Правительства РФ путем проведения аукционов с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участков недр федерального значения на шельфе Охотского моря: Амур-Лиманский, Восточно-Прибрежный;
- три лицензии получены для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья, в том числе Южно-Курчанский участок Краснодарского края, Южно-Суворовский участок на территории Чеченской Республики, Западно-Черноморская площадь на шельфе Черного моря (переоформлен с ООО «Вал Шатского»);
- две вспомогательные водные лицензии, в том числе на добычу подземных вод на Нефтекумский район Ставропольского края недр и на геологическое изучение подземных вод Лабаганского участка НАО.

По итогам работы за 2013 год среднесписочная численность работающих в Обществе составила 3 063 человек, что на 878 человек больше по сравнению с прошлым годом. Увеличение численности произошло в связи с изменением организационной структуры ОАО «НК «Роснефть» в рамках интеграционных процессов после приобретения новых активов.

## 3. МЕТОДИКА ПОДГОТОВКИ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете, документов системы нормативного регулирования бухгалтерского учета в Российской Федерации.

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом №402-ФЗ от 6 декабря 2011 г. «О бухгалтерском учете» и «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Министерства финансов РФ №34н от 29 июля 1998 г. (с изменениями от 30 декабря 1999 г., 24 марта 2000 г., 18 сентября 2006 г., 26 марта 2007 г., 25 октября 2010 г. и 24 декабря 2010 г.), а также действующими Положениями по бухгалтерскому учету. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2013 год была подготовлена в соответствии с указанными Законом и Положениями.

## 4. ИЗМЕНЕНИЕ ВСТУПИТЕЛЬНЫХ ОСТАТКОВ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 ГОД

В целях сопоставимости бухгалтерской (финансовой) отчетности отражена корректировка вступительных показателей в соответствии с изменениями в учетной политике, утвержденными Приказом ОАО «НК «Роснефть» №696 от 25.12.2012 г.:

- бездоходные финансовые вложения, осуществляемые внутри Группы компаний «НК «Роснефть», отражаются в составе дебиторской задолженности (ранее отражались в составе финансовых вложений);
- при уценке акций ниже стоимости приобретения, сумма оценки относится на финансовый результат в качестве прочих расходов (ранее относилась на добавочный капитал);
- суммы таможенных платежей, связанных с оформлением временных деклараций под предстоящую отгрузку нефти и нефтепродуктов на экспорт в Бухгалтерском балансе отражаются по строке «Дебиторская задолженность» (ранее отражалось по строке «Готовая продукция и товары»);
- выбытие финансовых вложений (займы, векселя, облигации) в форме погашения не приводят к увеличению/уменьшению экономических выгод Общества. Такие операции отражаются, не затрагивая счета учета прочих доходов и расходов;
- признание оценочного обязательства, связанного с экологической деятельностью, и оценочного обязательства по ликвидации основных средств АРО (ОЛОС).

Таблица 1. Изменение вступительных остатков бухгалтерского баланса (форма № 1) (тыс. руб.)

Наименование статьи	№ стр.	2011 год		2012 год			
		на 31.12.11 (до корректировки)	Изменения	на 31.12.11 (после корректировки)	на 31.12.12 (до корректировки)	Изменения	на 31.12.12 (после корректировки)
<b>АКТИВЫ</b>							
Основные средства	1150	573 182 520	57 834	573 240 354	715 758 315	172 736	715 931 051
			Признание оценочных обязательств, связанных с экологической деятельностью, возникших непосредственно в процессе создания, реконструкции или модернизации конкретных объектов.			Признание оценочных обязательств, связанных с экологической деятельностью, возникших непосредственно в процессе создания, реконструкции или модернизации конкретных объектов.	
Финансовые вложения	1170	552 675 180	(233 639 728)	319 035 452	442 139 223	(17 706 866)	424 432 357
			В соответствии с изменениями в учетной политике все бездоходные финансовые вложения перенесены из стр. 1170 «Финансовые вложения» в стр. 1230 «Дебиторская задолженность» с учетом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений.			В соответствии с изменениями в учетной политике все бездоходные финансовые вложения перенесены из стр. 1170 «Финансовые вложения» в стр. 1230 «Дебиторская задолженность» с учетом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений.	
Отложенные налоговые активы	1180	4 700 018	2 375 784	7 075 802	5 887 986	3 173 482	9 061 468
			Произведен расчет отложенного налогового актива в результате переноса резерва по бездоходным финансовым вложениям в состав дебиторской задолженности и признания оценочных обязательств.			Произведен расчет отложенного налогового актива в результате переноса резерва по бездоходным финансовым вложениям в состав дебиторской задолженности и признания оценочных обязательств.	
Прочие внеоборотные активы	1190	5 356 353	35 086 451	40 442 804	4 791 993	36 701 563	41 493 556
			В связи с первым признанием оценочных обязательств по ликвидации основных средств сформирован актив АРО (ОЛОС).			В связи с первым признанием оценочных обязательств по ликвидации основных средств сформирован актив АРО (ОЛОС), с учетом начисленной амортизации актива.	



Наименование статьи	№ стр.	2011 год		2012 год			
		на 31.12.11 (до корректировки)	Изменения	на 31.12.11 (после корректировки)	на 31.12.12 (до корректировки)	Изменения	на 31.12.12 (после корректировки)
Запасы	1210	79 732 744	(35 787 432)	43 945 312	103 874 867	(53 628 189)	50 246 678
			В соответствии с изменениями в учетной политике в части отражения таможенных пошлин в бухгалтерском балансе: перенос из стр. 1210 «Готовая продукция и товары» в стр. 1230 «Дебиторская задолженность».			В соответствии с изменениями в учетной политике в части отражения таможенных пошлин в бухгалтерском балансе: перенос из стр. 1210 «Готовая продукция и товары» в стр. 1230 «Дебиторская задолженность».	
Дебиторская задолженность	1230	335 842 716	285 205 588	621 048 304	333 019 837	85 526 691	418 546 528
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1231	313 629 989	51 565 860	365 195 849	322 931 410	67 819 825	390 751 235
			В соответствии с изменениями в учетной политике: • все бездоходные финансовые вложения перенесены из стр. 1240 «Финансовые вложения» в стр. 1230 «Дебиторская задолженность» с учетом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений; • таможенные пошлины перенесены в бухгалтерском балансе из стр. 1210 «Готовая продукция и товары» в стр. 1230 «Дебиторская задолженность».			В соответствии с изменениями в учетной политике: • все бездоходные финансовые вложения перенесены из стр. 1240 «Финансовые вложения» в стр. 1230 «Дебиторская задолженность» с учетом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений; • таможенные пошлины перенесены в бухгалтерском балансе из стр. 1210 «Готовая продукция и товары» в стр. 1230 «Дебиторская задолженность».	
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1232	22 212 727	233 639 728	255 852 455	10 088 427	17 706 866	27 795 293
			В соответствии с изменениями в учетной политике все бездоходные финансовые вложения перенесены из стр. 1170 «Финансовые вложения» в стр. 1230 «Дебиторская задолженность» с учетом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений.			В соответствии с изменениями в учетной политике все бездоходные финансовые вложения перенесены из стр. 1170 «Финансовые вложения» в стр. 1230 «Дебиторская задолженность» с учетом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений.	
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	374 955 348	(15 778 428)	359 176 920	583 670 681	(14 191 636)	569 479 045
			В соответствии с изменениями в учетной политике все бездоходные финансовые вложения перенесены из стр. 1240 «Финансовые вложения» в стр. 1230 «Дебиторская задолженность» с учетом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений.			В соответствии с изменениями в учетной политике все бездоходные финансовые вложения перенесены из стр. 1240 «Финансовые вложения» в стр. 1230 «Дебиторская задолженность» с учетом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений.	
<b>Всего</b>			<b>37 520 069</b>			<b>40 047 781</b>	
<b>ПАССИВЫ</b>							
Переоценка внеоборотных активов	1340	(132 975)	132 990	15	(1 210 845)	1 210 860	15
			В соответствии с изменениями в учетной политике в части финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, сумма уценки ниже цены приобретения относится на финансовый результат в качестве прочих расходов.			В соответствии с изменениями в учетной политике в части финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, сумма уценки ниже цены приобретения относится на финансовый результат в качестве прочих расходов.	
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 005 987 734	(6 103 326)	999 884 408	1 229 996 940	(10 620 264)	1 219 376 676
			1. В соответствии с изменениями в учетной политике: • произведен расчет отложенного налогового актива в результате переноса резерва под обесценение бездоходных финансовых вложений в состав дебиторской задолженности; • в части финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, сумма уценки ниже цены приобретения относится на финансовый результат в качестве прочих расходов. 2. В связи с первым признанием оценочных обязательств: • произведен расчет отложенного налогового актива, • изменение приведенной стоимости оценочных обязательств отнесено на финансовый результат.			1. В соответствии с изменениями в учетной политике: • произведен расчет отложенного налогового актива в результате переноса резерва под обесценение бездоходных финансовых вложений в состав дебиторской задолженности; • в части финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, сумма уценки ниже цены приобретения относится на финансовый результат в качестве прочих расходов. 2. В связи с первым признанием оценочных обязательств: • произведен расчет отложенного налогового актива, • изменение приведенной стоимости оценочных обязательств и амортизация дисконта отнесены на финансовый результат.	
Оценочные обязательства	1430	—	39 172 235	39 172 235	—	45 298 397	45 298 397
			В связи с первым признанием оценочных обязательств сформированы оценочные обязательства и признан дисконт.			В связи с первым признанием оценочных обязательств сформированы оценочные обязательства и признан дисконт.	

Наименование статьи	№ стр.	2011 год		2012 год			
		на 31.12.11 (до корректировки)	Изменения	на 31.12.11 (после корректировки)	на 31.12.12 (до корректировки)	Изменения	на 31.12.12 (после корректировки)
Оценочные обязательства	1540	5 598 221	4 318 170 В связи с первым признанием оценочных обязательств сформированы оценочные обязательства и произведена реклассификация долгосрочной части в краткосрочную.	9 916 391	6 159 267	4 158 788 В связи с первым признанием оценочных обязательств сформированы оценочные обязательства и произведена реклассификация долгосрочной части в краткосрочную.	10 318 055
Всего			37 520 069			40 047 781	

Таблица 2. Изменение показателей Отчета о финансовых результатах (форма № 2) (тыс. руб.)

Наименование строки	№ стр.	Данные за 2012 год (до корректировки)	Изменения	Данные за 2012 год (после корректировки)	Обоснование
Себестоимость продаж	2120	(1 292 532 462)	(1 060 075)	(1 293 592 537)	В связи с первым признанием оценочных обязательств в состав себестоимости включены: изменения приведенной стоимости оценочных обязательств и амортизация актива АРО (ОЛОС).
Валовая прибыль (убыток)	2100	1 303 139 830	(1 060 075)	1 302 079 755	
Прибыль (убыток) от продаж	2200	244 067 545	(1 060 075)	243 007 470	
Проценты к уплате	2330	(49 721 056)	(4 227 798)	(53 948 854)	В связи с первым признанием оценочных обязательств признана амортизация дисконта оценочных обязательств.
Доходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	2331	399 962 850	(57 631 972)	342 330 878	В соответствии с изменением в учетной политике выбытие финансовых вложений (займы, векселя, облигации) в форме погашения не приводят к увеличению/уменьшению экономических выгод Общества. Такие операции отражаются, не затрагивая счета учета прочих доходов и расходов.
Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	2332	(325 328 789)	58 683 079	(266 645 710)	Использование оценочного обязательства АРО (ОЛОС) уменьшает сумму ранее принятых расходов на ликвидацию основных средств.
Прочие расходы	2350	(246 135 109)	(1 077 870)	(247 212 979)	В соответствии с изменениями в учетной политике в части финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, сумма уценки ниже цены приобретения относится на финансовый результат в качестве прочих расходов.
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	345 561 542	(5 314 636)	340 246 906	
Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 187 968	797 698	1 985 666	Изменения отложенного налогового актива произошли в результате переноса резерва по обесценению в части бездоходных финансовых вложений в состав дебиторской задолженности и признания оценочных обязательств.
Чистая прибыль (убыток)	2400	302 500 630	(4 516 938)	297 983 692	

В связи с отраженными изменениями чистая прибыль на одну акцию за 2012 год составила 28,12 руб./акцию.

В расшифровке Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год для сопоставимости данных были внесены исправления в соответствии с вышеизложенной информацией.

## 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 Общества учитываются отдельно от активов и обязательств других юридических и физических лиц;
- допущения непрерывности деятельности Общества, которое состоит в том, что оно предполагает продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у него отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке;
- допущения последовательности применения в своей практической деятельности принятой учетной политики;
- допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Существенные способы ведения бухгалтерского учета, предусмотренные учетной политикой Общества в 2013 году, отражены ниже в соответствующих примечаниях Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год.

### Информация об изменениях в учетной политике, вводимых с 01.01.2014 г.

Изменения в учетной политике, вводимые с 01.01.2014 г., обусловлены разработкой или выбором новых способов ведения бухгалтерского учета, применение которых приводит к более достоверному представлению фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и отчетности, снижению трудоемкости учетного процесса без снижения степени достоверности информации, гармонизации учетных принципов Группы Компаний «НК «Роснефть», в частности:

- признание налога на имущество, расходов на проведение собраний акционеров и органов управления обществом, проведение заседаний совета директоров в составе расходов по обычным видам деятельности как общехозяйственных (управленческих) расходов;
- отказ от перевода долгосрочных расходов будущих периодов в краткосрочные, когда получение дохода от использования объекта расходов будущих периодов ожидается в течение 365 дней;
- финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности по текущей рыночной стоимости, корректировка оценки финансовых вложений до текущей рыночной стоимости проводится ежеквартально и относится на прочие доходы (расходы);
- комиссии по привлеченным займам (кредитам), в случае их существенности, включаются в состав прочих расходов равномерно в течение срока займа (кредита). Существенными признаются комиссии по привлеченным займам (кредитам), в случае, если их стоимостное выражение превышает 5 000 000 рублей;
- объекты стоимостью не более 40 000 рублей за единицу отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов;
- из перечня объектов учета расходов будущих периодов исключены расходы на страхование, которые подлежат отражению в составе дебиторской задолженности;
- расширен перечень признаваемых оценочных обязательств: оценочное обязательство по ликвидации основных средств, оценочное обязательство по экологической деятельности и по ликвидации активов, не связанных с добычей полезных ископаемых и оценочное обязательство по корректировке расчета среднего заработка.

## 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 относятся здания, сооружения, машины, оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь и т.д. Кроме того, в состав основных средств относятся 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 исключительно для сдачи в аренду, отражаются по статье 1150 «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 начисляется 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 не более 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 в общеустановленном порядке — линейным способом.

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 производилась.

Таблица 3. Информация об основных средствах (тыс. руб.)

Группы объектов основных средств	Период	На начало периода		Изменения первоначальной стоимости за период		На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
Основные средства, всего	2013	700 723 909	269 935 624	191 255 555	17 492 749	874 486 715	343 558 938
	2012	594 862 284	205 847 153	111 362 733	5 501 108	700 723 909	269 935 624
Здания и сооружения	2013	588 119 332	228 502 550	160 206 566	13 813 368	734 512 530	289 563 944
	2012	503 560 308	176 795 171	89 238 687	4 679 663	588 119 332	228 502 550
Машины, оборудование, транспортные средства	2013	108 807 621	40 609 405	30 727 898	3 580 548	135 954 971	53 001 709
	2012	89 608 739	28 373 722	19 947 256	748 374	108 807 621	40 609 405
Прочие виды основных средств, всего	2013	3 796 956	823 669	321 091	98 833	4 019 214	993 285
	2012	1 693 237	678 260	2 176 790	73 071	3 796 956	823 669
Из них основные средства, по которым не начисляется амортизация	2013	2 305 681	—	18 176	—	2 323 857	—
	2012	504 892	—	1 800 798	9	2 305 681	—

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2013 года составила 874 487 млн руб. и увеличилась по сравнению с 2012 годом за счет ввода новых объектов. Введено в действие объектов основных средств на сумму 191 256 млн руб.

Таблица 4. Информация об основных средствах, требующих государственной регистрации (тыс. руб.)

	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Основные средства, по которым не завершена процедура государственной регистрации права собственности	248 126 006	150 733 367	119 842 808
Из них, по которым документы на регистрацию еще не приняты государственными органами	245 392 407	150 075 655	113 676 076

Таблица 5. Информация об использовании основных средств (тыс. руб.)

Группы объектов основных средств	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Передано в аренду объектов основных средств (первоначальная стоимость) — всего, в т.ч.	757 457 095	610 842 381	507 284 353
здания	34 561 052	29 440 150	26 156 449
сооружения	610 020 301	486 854 303	408 303 159
Переведено объектов основных средств на консервацию (первоначальная стоимость)	21 035 314	20 899 023	22 942 491
Получено объектов основных средств в аренду (стоимость по договору или кадастровая стоимость) — всего, в т.ч.	55 171 387	50 507 023	53 130 185
земельные участки	49 619 737	46 950 240	51 087 299
прочие виды основных средств	5 551 650	3 556 783	2 042 886
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	15 451 296	9 226 507	9 389 501

Таблица 6. Информация об объектах незавершенных вложений во внеоборотные активы (тыс. руб.)

Незавершенное строительство по видам активов	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Оборудование к установке	16 523 231	11 758 138	4 835 625
Незавершенное строительство	279 910 164	265 106 296	173 835 256
в т.ч. авансы, выданные на капитальное строительство, включая НДС к вычету из бюджета	53 526 109	48 916 292	25 705 937
Вложения в отдельные объекты внеоборотных активов (приобретение отдельных объектов ОС, поисковое бурение и разведочное бурение, проч.)	10 657 693	8 278 332	5 554 342
<b>Всего</b>	<b>307 091 088</b>	<b>285 142 766</b>	<b>184 225 223</b>

В 2013 году выполненный объем работ по капитальному строительству объектов составил 201 981 млн руб. (без учета НДС). Объем вложений в приобретение оборудования, требующего и не требующего монтажа, основных средств, земельных участков, поисково-оценочное и разведочное бурение составил 9 915 млн руб. (без учета НДС).

## 7. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

В состав нематериальных активов включены: товарные знаки, патенты, исключительные права на программы ЭВМ и базы данных, лицензии на добычу нефти и газа; исключительные права пользования недрами при заключении международных договоров, дающих право на реализацию проектов в области разведки и добычи нефти и газа на иностранной территории или территории РФ (лицензия, концессионное соглашение, договор на право недропользования, соглашение о предоставлении прав на долевое участие и др.), лицензии на геологическое изучение и добычу полезных ископаемых (смешанная лицензия), при условии наличия коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на лицензионном участке); прочие лицензии на права пользования недрами (с целью строительства подземных газохранилищ, на добычу общепринятых полезных ископаемых, подземных вод); цифровые, электронные карты и прочие пространственные данные; мультимедийные продукты и аудиовизуальные произведения.

Лицензии на геологическое изучение и на изучение и добычу полезных ископаемых (смешанные лицензии) до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи учитываются в порядке, предусмотренном для затрат, возникающих в связи с разведкой и оценкой месторождений.

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, с изменениями, внесенными Приказами Минфина России от 25.10.2010 г. №132н, от 24.12.2010 г. №186н.

При создании нематериального актива собственными силами затраты на них подлежат капитализации со стадии разработки, начиная с момента, когда Общество может продемонстрировать:

- техническую осуществимость создания нематериального актива;
- свое намерение и способность создать нематериальный актив и использовать;
- то, как нематериальный актив будет создавать вероятные экономические выгоды;
- доступность достаточных технических, финансовых и других ресурсов для завершения разработки и для использования нематериального актива;
- способность надежно оценить затраты, относящиеся к нематериальному активу в ходе его разработки.

Затраты, понесенные на этапе исследования, не капитализируются и признаются расходами по обычным видам деятельности или прочими расходами в зависимости от цели проведения исследования.

Под нематериальными активами, созданными своими силами, понимаются:

- нематериальные активы, созданные работниками Общества в рамках выполнения служебных обязанностей;
- нематериальные активы, возникшие в ходе выполнения работ подрядчиками по договорам, в отношении которых Общество несет риски отрицательных результатов.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериального актива, приобретенного по договору, предусматривающему исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче Обществом. Стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных активов.

При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом по таким договорам, стоимость нематериального актива, полученного Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные нематериальные активы.

Переоценка и проверка на обесценение стоимости нематериальных активов не производится.

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом или способом списания стоимости пропорционально объему продукции (работ).

Товарные знаки, патенты, исключительные права на программы ЭВМ и базы данных, а также прочие нематериальные активы амортизируются линейным способом.

Лицензии на право пользования недрами в составе нематериальных активов амортизируются следующим образом:

- лицензии на добычу нефти и газа, при условии наличия коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на лицензионном участке — потонным методом\*;
- исключительные права пользования недрами при заключении международных договоров, дающих право на реализацию проектов в области разведки и добычи нефти и газа на иностранной территории или территории РФ (лицензия, концессионное соглашение, договор на право недропользования, соглашение о предоставлении прав на долевое участие и др.) — потонным методом;
- лицензии на геологическое изучение и добычу полезных ископаемых (смешанная лицензия), при условии наличия коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на лицензионном участке — потонным методом;
- прочие лицензии на права пользования недрами (с целью строительства подземных газохранилищ, на добычу общепринятых полезных ископаемых, подземных вод) — линейным методом.

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 случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменения в оценочных значениях.

По основным группам нематериальных активов сроки полезного использования составляют:

Товарные знаки	от 5 до 10 лет
Патенты	от 5 до 25 лет
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	от 2 до 5 лет
Лицензии на добычу нефти и газа *	от 9 до 48 лет
Лицензии на геологическое изучение и добычу полезных ископаемых (смешанная лицензия) *	от 15 до 40 лет
Прочие лицензии на права пользования недрами (с целью строительства подземных газохранилищ, на добычу общепринятых полезных ископаемых, подземных вод)	от 1 до 25 лет

\* При условии наличия коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на лицензионном участке.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, амортизация не начисляется.

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 также изменяется. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменения в оценочных значениях.

Если в ходе инвентаризации не удастся рассчитать график поступления будущих экономических выгод с достаточной надежностью, то способ амортизации и срок полезного использования не меняются.

В отчетном периоде не выявлено необходимости уточнения способа амортизации и срока полезного использования нематериальных активов.

В учете Общества нет объектов НМА, по которым не установлен срок полезного использования.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по остаточной стоимости.

Таблица 7. Информация о нематериальных активах (тыс. руб.)

Группы объектов нематериальных активов	Период	На начало периода		Изменения первоначальной стоимости за период		На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
Нематериальные активы всего:	2013	9 544 877	478 385	415 289	88	9 960 078	825 988
	2012	9 201 412	321 137	353 501	10 036	9 544 877	478 385
Товарные знаки	2013	7 768	2 452	55	—	7 823	3 363
	2012	6 511	1 728	1 295	38	7 768	2 452

1. Для расчета потонной ставки используется объем доказанных запасов нефти и газа, который ожидается добыть до окончания разработки месторождения, находящегося на лицензионном участке (в т.ч. в случае, если срок действия лицензии меньше срока разработки месторождения). Показатель объема доказанных запасов нефти и газа по лицензионным участкам устанавливается ежегодно в начале года по данным независимого аудитора, подтверждающего соответствие запасов классификации SEC, и применяется перспективно в течение года.



Группы объектов нематериальных активов	Период	На начало периода		Изменения первоначальной стоимости за период		На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
Патенты	2013	18 808	2 080	9 111	—	27 919	4 041
	2012	11 312	2 742	12 852	5 356	18 808	2 080
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	2013	662 755	353 749	171 736	—	834 491	605 968
	2012	421 793	249 522	245 569	4 607	662 755	353 749
Лицензии на добычу нефти и газа (в т.ч. смешанные лицензии на изучение и добычу) *	2013	8 748 631	78 561	233 472	88	8 982 015	123 625
	2012	8 748 666	65 818	—	35	8 748 631	78 561
Прочие лицензии	2013	780	382	12	—	792	435
	2012	778	324	2	—	780	382
Прочие нематериальные активы	2013	106 135	41 161	903	—	107 038	88 556
	2012	12 352	1 003	93 783	—	106 135	41 161

\* При условии наличия коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на лицензионном участке.

Таблица 8. Информация о нематериальных активах, созданных самим Обществом (тыс. руб.)

Первоначальная стоимость по группам нематериальных активов	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Всего, в т.ч.	963 056	781 742	439 485
Патенты	21 527	12 852	5 340
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	834 491	662 755	421 793
Прочие	107 038	106 135	12 352

Таблица 9. Информация об объектах незавершенных вложений в создание нематериальных активов (тыс. руб.)

Объекты незавершенных вложений	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Объем вложений в создание отдельных нематериальных активов — всего, в том числе по видам:	452 205	462 223	193 102
Товарные знаки	2 079	1 589	2 501
Патенты	51	382	269
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	428 795	455 133	117 824
Прочие нематериальные активы	21 280	5 119	72 508

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются за балансом в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

Таблица 10. Информация о нематериальных активах, полученных Обществом в пользование (тыс. руб.)

Стоимость по группам нематериальных активов	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Всего, в т.ч.	7 487 854	7 138 739	6 587 888
Неисключительные права на программные продукты, права доступа к информационным ресурсам, товарные знаки олимпийской символики	7 487 854	7 138 739	6 587 888

Таблица 11. Информация о нематериальных активах с полностью погашенной первоначальной стоимостью (тыс. руб.)

Стоимость по группам нематериальных активов	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Всего, в т.ч.	131 334	37 779	11
Товарные знаки	26	—	—
Патенты	5	5	5
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	93 608	37 717	—
Лицензии на добычу нефти и газа	29	48	6
Прочие лицензии	21	9	—
Прочее	37 645	—	—

## 8. ЗАТРАТЫ, СВЯЗАННЫЕ С РАЗВЕДКОЙ И ОЦЕНКОЙ ЗАПАСОВ НЕФТИ И ГАЗА

Расходы, связанные с разведкой и оценкой месторождений, учитываются по методу результативных затрат, в соответствии с которым капитализируются только те затраты, которые непосредственно связаны с открытием новых месторождений, которые в будущем принесут экономическую выгоду, а затраты (как прямые, так и косвенные) на разведку месторождения, включая затраты на геологические и геофизические работы, относятся на расходы того периода, в котором такие затраты были понесены.

Капитализации подлежат следующие виды затрат, возникающие в связи с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа:

- затраты на приобретение прав пользования недрами на нефть и газ (лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение и добычу);

- затраты на бурение поисковых/разведочных скважин.

Капитализированные затраты на разведку и оценку приводят к созданию поисковых активов:

- разведочные/поисково-оценочные скважины — материальные поисковые активы;

- лицензии — нематериальные поисковые активы.

Общество прекращает признание поисковых активов в отношении определенного участка недр при подтверждении на нем коммерческой целесообразности добычи или признания добычи бесперспективной.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи на участке недр поисковые активы, относящиеся к указанному участку, подлежат реклассификации:

- лицензии на геологическое изучение и добычу — в состав нематериальных активов;
- поисковые/разведочные скважины — в состав основных средств (незавершенного строительства эксплуатационного фонда скважин).

При признании добычи бесперспективной поисковые активы проходят процедуру обесценения, с последующим списанием актива на прочие расходы Общества.

Поисковые активы не амортизируются.

Не капитализируются в стоимости активов и относятся на расходы текущего периода в качестве расходов, связанных с разведкой и оценкой запасов нефти и газа, следующие затраты:

- затраты, понесенные на региональном этапе;

- затраты по проведению геологоразведочных работ, не связанных с бурением поисковых/разведочных скважин, в том числе по доразведке введенных в эксплуатацию и промышленно-освоенных месторождений;
- затраты, связанные с содержанием участков недр, на которых осуществляются геологоразведочные работы, на месторождениях, не введенных в промышленную эксплуатацию;
- затраты по подготовке проектных технологических документов на разработку месторождений, не введенных в промышленную эксплуатацию.

Таблица 12. Информация о поисковых активах (тыс. руб.)

Группы лицензий	Период	На начало года		Изменения первоначальной стоимости за период		На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленные убытки от обесценения	Поступило	Выбыло	Первоначальная стоимость	Накопленные убытки от обесценения
Материальные поисковые активы	2013	5 138 514	139	2 147 859	1 728 138	5 558 235	—
	2012	4 884 176	—	3 424 951	3 170 613	5 138 514	139
Нематериальные поисковые активы	2013	37 871 035	8 910 945	7 739 025	5 399 401	40 210 659	3 753 397
	2012	34 783 222	—	3 094 961	7 148	37 871 035	8 910 945

Изменение величины накопленных убытков от обесценения поисковых активов в 2013 году произошло по причине обесценения поисковых активов по итогам 2013 года на сумму 2,4 млн руб. и списания накопленного убытка от обесценения на сумму 5 160 млн руб. при выбытии поисковых активов в течение 2013 года.

Выбытие в 2013 году материальных поисковых активов произошло в основном по причине списания затрат на строительство поисково-оценочных и разведочных скважин, не давших промышленного притока нефти, на сумму 1 457,4 млн руб. и реклассификации скважин из состава поисковых активов на участках недр, по которым в течение 2013 года подтверждена коммерческая целесообразность добычи нефти или газа, в состав незавершенного капитального строительства в части поисково-оценочного и разведочного бурения на сумму 245 млн руб.

Выбытие в 2013 году нематериальных поисковых активов произошло в основном по причине списания лицензий в связи с прекращением прав пользования недрами на сумму 5 160 млн руб. и реклассификации лицензий из состава поисковых активов в состав нематериальных активов в связи с получением в течение 2013 года информации о наличии коммерческой целесообразности добычи нефти и газа по данным участкам недр — на сумму 233,4 млн руб.

## 9. РЕЗУЛЬТАТЫ ИССЛЕДОВАНИЙ И РАЗРАБОТОК

Затраты Общества подлежат признанию в бухгалтерском учете в качестве незавершенных НИОКР при условии одновременного выполнения условий:

- содержание договора на НИОКР указывает на то, что в ходе выполнения работ ожидается получение и (или) применение новых научных знаний (знаний, не известных из существующего уровня техники);
- предполагается, что при получении положительного результата работ появится возможность получения в будущем экономических выгод;
- предполагается, что при положительном окончании работ использование результатов в производстве, для управленческих нужд можно будет продемонстрировать.

При создании НИОКР собственными силами затраты на них подлежат капитализации со стадии разработки, начиная с момента, когда Общество может продемонстрировать:

- техническую осуществимость создания объектов НИОКР;
- свое намерение и способность создать объект НИОКР и использовать;
- то, как объект НИОКР будет создавать вероятные экономические выгоды;
- доступность достаточных технических, финансовых и других ресурсов для завершения разработки и для использования объекта НИОКР;
- способность надежно оценить затраты, относящиеся к объекту НИОКР в ходе его разработки.

Затраты на НИОКР, понесенные на этапе исследования, не капитализируются и признаются расходами по обычным видам деятельности или прочими расходами в зависимости от цели проведения исследования.

Под НИОКР, созданными своими силами, понимаются:

- НИОКР, созданные работниками Общества в рамках выполнения служебных обязанностей;
- НИОКР, возникшие в ходе выполнения работ подрядчиками по договорам, в отношении которых Общество несет риски отрицательных результатов.

Расходы по НИОКР списываются на расходы по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов.

По окончании научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, в случае получения положительного результата, затраты по незавершенным НИОКР формируют стоимость объекта НИОКР, в случае получения отрицательного результата затраты на НИОКР подлежат списанию в состав прочих расходов.

Списание стоимости объекта НИОКР производится ежемесячно линейным способом в размере 1/12 годовой суммы.

В случае приостановления использования объекта НИОКР расходы по нему в виде ежемесячной суммы списания подлежат включению в состав прочих расходов в течение срока, на который приостановлено использование такого объекта НИОКР.

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.

Таблица 13. Наличие и движение результатов НИОКР (тыс. руб.)

Виды НИОКР	Период	На начало периода		Изменения первоначальной стоимости за отчетный период		На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанная на расходы	Поступило	Выбыло	Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанная на расходы
НИОКР	2013	10 360	—	11 250	3 360	18 250	2 802
	2012	3 869	3 708	10 360	3 869	10 360	—

Таблица 14. Затраты по незавершенным НИОКР (тыс. руб.)

Виды НИОКР	Период	На начало периода	Изменения за отчетный период			На конец периода
			Затраты за период	Списано затрат за период	Принято к учету в качестве нематериальных активов, НИОКР или основных средств	
Затраты по незаконченному исследованию и разработкам	2013	1 273 890	831 908	—	169 175	1 936 623
	2012	253 744	1 094 098	63 592	10 360	1 273 890

## 10. ПРОЧИЕ ВНЕБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

К прочим внеоборотным активам относятся активы, по которым предполагается получать экономические выгоды в течение периода более 12 месяцев. В частности, в составе данной строки отражаются расходы будущих периодов, расходы по созданию оценочных обязательств по ликвидации основных средств в дисконтированной оценке (далее — актив АРО (ОЛОС)) и другие активы.

В составе прочих внеоборотных активов отражаются расходы будущих периодов в случае, когда срок их списания превышает 12 месяцев после отчетной даты.

По расходам будущих периодов, относящимся к нескольким периодам, установлены следующие способы списания:

- равномерный;
- пропорционально объему выпущенной продукции.

По расходам будущих периодов, относящимся к нескольким периодам, установлен равномерный способ списания.

В составе внеоборотных активов учитываются расходы по созданию оценочных обязательств (в дисконтированной оценке) по ликвидации основных средств.

Величина оценочного обязательства по ликвидации основных средств (в отношении объектов, при ликвидации которых необходимо выполнение работ по утилизации материалов и/или восстановлению земельного участка) определяется исходя из оценки затрат по состоянию на отчетную дату, которые Общество, как ожидается, понесет при исполнении оценочного обязательства при демонтаже объектов основных средств и восстановлении природных ресурсов на занимаемых ими участках.

Амортизация актива АРО (ОЛОС) осуществляется потонным методом ежемесячно. Месячная потонная ставка в процентном выражении определяется как отношение извлеченных запасов в конкретном месяце к общему объему запасов на начало отчетного года. Потонная ставка применяется к остаточной стоимости актива АРО (ОЛОС).

Прочие внеоборотные активы оцениваются по фактическим затратам, за исключением активов АРО (ОЛОС), признаваемых в расчетной оценке.

Таблица 15. Информация о прочих внеоборотных активах (тыс. руб.)

Прочие внеоборотные активы по видам	На 31.12.2011	На 31.12.2012	На 31.12.2013
Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев — всего,	5 356 353	4 791 993	3 363 988
в том числе по видам:			
Программное обеспечение	1 415 524	1 936 412	1 581 377
Права на использование олимпийской символики	2 423 863	2 026 183	1 321 835
Расходы по созданию оценочных обязательств по ликвидации основных средств	35 086 451	36 701 563	42 056 317
<b>Всего</b>	<b>40 442 804</b>	<b>41 493 556</b>	<b>45 420 305</b>

## 11. 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, строительные материалы, оборудование, запчасти, топливо, тара, хозяйственный инвентарь, инструменты, прочие материально-производственные запасы — по себестоимости каждой единицы запаса (единица запаса — партия);
- нефтепродукты — по средней себестоимости в разрезе НПЗ;
- полуфабрикаты собственного производства — по средней себестоимости в разрезе НПЗ;
- нефть и газ собственного производства — по средней себестоимости в разрезе операторов.

Переданная в эксплуатацию специальная одежда 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 одновременно списывается в момент передачи специальной одежды в эксплуатацию.

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 «Готовая продукция и товары».

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.

В составе запасов отражаются расходы будущих периодов, срок списания которых не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

По расходам будущих периодов, относящимся к нескольким периодам, установлен равномерный способ списания.

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 365 дней и менее.

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.

В бухгалтерском балансе стоимость материально-производственных запасов отражается за вычетом резерва, связанного с их обесценением. Величина резерва под снижение стоимости материально-производственных запасов на 31.12.2013 г. составляет 61,34 млн руб., на 31.12.2012 г. — 57,55 млн руб.

Таблица 16. Информация о запасах (тыс. руб.)

Запасы по видам	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Всего	96 060 770	50 246 678	43 945 312
Сырье и материалы	11 643 068	7 432 302	7 347 438
Затраты в незавершенном производстве	7 104 345	4 872 054	3 913 517
Готовая продукция и товары для перепродажи	59 896 628	34 585 317	28 163 955
Товары отгруженные	16 971 013	2 808 946	3 444 870
Расходы будущих периодов	445 716	548 059	1 075 532

Рост стоимости запасов связан с увеличением объемов остатков вследствие увеличения закупки, производства и реализации продукции после приобретения новых активов.

## 12. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Финансовые вложения при принятии к учету 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 и номинальной стоимостью.

По долговым ценным бумагам и предоставленным займам оценка по дисконтированной стоимости не производится.

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.

Последующая оценка акций, обращающихся на организованном рынке по текущей рыночной стоимости, производится Обществом на конец отчетного квартала с отнесением результатов дооценки на статью добавочного капитала в случае, когда на момент приобретения не предполагается продажа или иное выбытие акций в периоде, превышающем 12 месяцев с отчетной даты. Сумма дооценки, равная сумме их уценки, проведенной в предыдущие отчетные периоды и отнесенной на финансовый результат в качестве прочих расходов, зачисляется в финансовый результат в качестве прочих доходов. Сумма уценки относится на финансовый результат в качестве прочих расходов. Сумма уценки относится в уменьшение добавочного капитала Общества, образованного за счет сумм дооценки, проведенной в предыдущие отчетные периоды. Превышение суммы уценки над суммой дооценки, зачисленной в добавочный капитал Общества в результате переоценки, проведенной в предыдущие отчетные периоды, относится на финансовый результат в качестве прочих расходов.

По остальным финансовым вложениям, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, корректировка их оценки относится на прочие доходы (расходы).

Разница между текущей рыночной стоимостью на отчетную дату и оценкой на 31.12.2013 г. долгосрочных финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, составляет 1 397 418 тыс. руб. (уценка). Сумма уценки отнесена на финансовый результат в качестве прочих расходов.

Депозитные вклады со сроком размещения не более 91 дня финансовыми вложениями не считаются и отражаются в бухгалтерской отчетности по статье «Денежные средства».

Краткосрочная задолженность по финансовым вложениям переводится в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней после отчетной даты.

Долгосрочная задолженность по финансовым вложениям переводится в краткосрочную, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней и менее после отчетной даты.

Таблица 17. Информация о финансовых вложениях (тыс. руб.)

Финансовые вложения по видам	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Всего	2 827 533 480	993 911 402	678 212 372
Долгосрочные вложения — всего	2 401 568 509	424 432 357	319 035 452
Паи и акции	2 058 883 618	237 581 551	145 823 475
Предоставленные долгосрочные займы	262 082 376	109 684 998	75 627 831
Прочие долгосрочные финансовые вложения	80 602 515	77 165 808	97 584 146
Краткосрочные вложения — всего	425 964 971	569 479 045	359 176 920
Предоставленные краткосрочные займы	251 626 492	533 347 986	264 323 174
Депозитные вклады	129 304 982	—	39 386 295
Векселя и облигации полученные	24 183 850	29 311 232	49 599 542
Дебиторская задолженность, приобретенная по договорам уступки права требования	89 481	90 212	97 693
Прочие краткосрочные финансовые вложения	20 760 166	6 729 615	5 770 216

Изменение долгосрочных финансовых вложений за 2013 год с 424 432 млн руб. до 2 401 569 млн руб. произошло в основном за счет приобретения Обществом акций TNK-BP Limited, TNK Industrial Holdings Limited на сумму 1 707 564 млн руб., изменения долей и вложений в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ в размере 115 395 млн руб., увеличения суммы выданных займов на 152 397 млн руб., в т.ч. за счет реклассификации задолженности, увеличения начисленного резерва под временное обесценение долгосрочных финансовых вложений на 1 918 млн руб.

Изменение стоимости краткосрочных финансовых вложений за 2013 год с 569 479 млн руб. до 425 965 млн руб. обусловлено в основном реклассификацией предоставленных займов и погашением задолженности по основной сумме долга, а также за счет увеличения начисленного резерва под временное обесценение краткосрочных финансовых вложений на 1 814 млн руб.

Таблица 18. Перечень дочерних и зависимых обществ

	Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2013, тыс. руб.	Доля участия Общества	
		Доля в УК, %	Доля от голосующих акций, %
<b>НЕФТЕДОБЫВАЮЩИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ</b>			
ООО «РН-Северная нефть»	6 249 936	100,00	
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	14 166 170	100,00	
ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	2 976 488	100,00	
ООО «РН-Пурнефтегаз»	8 527 192	100,00	
ООО «РН-Ставропольнефтегаз»	3 355 057	100,00	
ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	2 879 435	100,00	
ЗАО «Ванкорнефть»	1 882 003	93,96	93,96
ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	368 085	68,70	68,70
ОАО «Грознефтегаз»	43	51,00	51,00
ОАО «РН «Ингушнефть»	51	51,00	51,00
ООО «НГК «ИТЕРА»	187 671 633	99,99	
ООО «Компания Полярное Сияние»	288 931	50,00	
ОАО «Дагнефтегаз»	131 832	40,00	40,00
ОАО «ВЧНГ»	7 480 493	25,94	25,94
PETROVICTORIA S.A.	4 167	40,00	
<b>НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ</b>			
ООО «РН-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод»	279 447	100,00	
ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	573 357	100,00	
ООО «РН-Приморский НПЗ»	10	100,00	
ЗАО «ВНХК»	576 384	100,00	100,00
ОАО «НК «Роснефть»-ОМЗ «Нефтепродукт»	108 102	65,42	65,42
<b>ПРЕДПРИЯТИЯ НЕФТЕПРОДУКТООБЕСПЕЧЕНИЯ</b>			
ООО «РН-Находканефтепродукт»	1 050 611	100,00	
ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»	546 456	100,00	
ООО «РН-Туапсенефтепродукт»	2 028 708	100,00	
ООО «РНВНП»	97 910	100,00	
ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»	238 201	100,00	100,00
ООО «РН-Бункер»	10	100,00	
ООО «РН-Кемеровнефтепродукт»	10	100,00	
ООО «РН-Красноярскнефтепродукт»	10	100,00	
ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»	10	100,00	
ООО «РН-Чеченнефтепродукт»	10	100,00	
ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»	10	100,00	
ООО «РН-Челябинскнефтепродукт»	10	100,00	
ООО «РН-Ингушнефтепродукт»	100	100,00	
ООО «РН-Аэро»	240 010	100,00	
ООО «РН-Трейд»	480 010	99,9999	
ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»	612 569	89,50	96,61
ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	1 044 977	99,81	99,81



	Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2013, тыс. руб.	Доля участия Общества	
		Доля в УК, %	Доля от голосующих акций, %
ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»	113 043	83,32	90,33
ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесснефтепродукт»	57 161	85,99	85,99
ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»	190 953	66,67	86,97
ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»	51 260	64,18	64,18
ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»	48 622	49,52	49,52
ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»	6 676	45,38	45,38
ОАО «НК «Роснефть»-АРТАГ»	30	38,00	50,67
ООО «РН-Абхазия»	47	51,00	
ООО «Ю-Кубань»	9 215	49,00	
<b>ПРОЧИЕ ОРГАНИЗАЦИИ</b>			
<b>Холдинговые структуры</b>			
Rosneft Limited	1 707 564 188	100,00	100,00
Rosneft Industrial Holdings Limited	464	22,90	0,0
<b>Группа сахалинских проектов</b>			
ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»	32 124	100,00	100,00
КОО «West Kamchatka Holding B.V.»	3 040	60,00	60,00
ООО «РН-Кайганнефтегаз»	4 520	100,00	
ЗАО «РН-Астра»	10	100,00	100,00
ООО «РН-Шельф-Арктика»	4 950	99,00	
ООО «Запад-Шмидт Инвест»	4 950	99,00	
ОАО «Роснефть-Сахалин»	110	55,00	55,00
<b>Управление зарубежными проектами</b>			
ООО «РН-Иностранные проекты»	17 250 743	100,00	
ООО «РН-Иностранные инвестиции»	685 000	100,00	
ООО «РН-Эксплорейшн»	28 099	99,996	
КОО «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд»	316	51,00	51,00
ООО «ННК»	9 613 859	40,00	
<b>Группа сервисных предприятий</b>			
ООО «РН-Бурение»	4 611 819	100,00	
ООО «РН-Сервис»	2 974 305	34,8625	
ООО «РН-Энергонефть»	20	100	
ООО «РН-Пожарная безопасность»	203 461	100,00	
ООО «Дубининское»	26 015 000	100,00	
ЗАО «РН-Мамонтово»	9 952 145	100,00	100,00
ООО «РН-Информ»	10	100,00	
ООО «РН-Учет»	10	100,00	
ООО «РН-Строй»	192 310	100,00	
ОАО «Пурнефтеотдача»	309	61,54	61,54
ООО ЧОП «РН-Охрана»	32 021	99,98	
ООО «КНПЗ-Сервис»	30	100,00	
<b>Группа финансовых институтов</b>			
ОАО «ВБРР»	2 758 375	84,67	84,67
ООО «Охабанк»	23 489	33,40	
<b>Группа научных организаций</b>			
ООО «Арктический научный центр»	300 000	66,67	
ООО «РН-СахалинНИПИморнефть»	33 799	100,00	
ООО «РН-УфаНИПИнефть»	77 010	100,00	
ООО «НК «Роснефть-НТЦ»	81 751	100,00	
ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть»	10	100,00	
<b>Группа логистики и транспорта</b>			
КОО «Роснефть-Монголия»	76 134	100,00	
ЗАО «РН-Транс»	8 902 080	100,00	100,00
КОО «Восток Азия Транзит»	2 294	66	
ЗАО «Роснефтефлот»	6 170	51,00	51,00
ООО «ТК-БА»	374 337	33,33	
<b>Группа прочих организаций</b>			
ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»	3 750	100,00	100,00
ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»	10	100,00	100,00
ЗАО «Ордалия 2000»	820	100,00	100,00
ООО «ФТТ Сервис»	2 325	100,00	
ООО ЧОП «СКБ»	0,0001	100,00	
ООО «ЮКОС СНГ Инвестмент»	28 787	100,00	
ООО «РН-Шельф Абхазии»	96	100,00	
ОАО «Охинская ТЭЦ»	1 288 499	81,99	81,99
ООО «Вал Шатского»	264 992	85,86	

	Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2013, тыс. руб.	Доля участия Общества	
		Доля в УК, %	Доля от голосующих акций, %
ООО «Восток-Энерджи»	56 100	51,00	
ООО «Пурсатком»	1 742	49,00	
ЗАО «Росшельф»	248 326	26,42	26,42
ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»	4	25,00	25,00
ЗАО «Рос&Нефть»	12	25,00	25,00
ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»	3 670 467	96,20	
ООО «РН-Восточная Сибирь»	13 166 928	99,99992	
<b>Ликвидация и банкротство</b>			
ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»	30	100,00	
<b>Всего</b>	<b>2 054 877 595</b>		

Таблица 19. Основные операции по приобретению и выбытию долгосрочных финансовых вложений (тыс. руб.)

Перечень финансовых вложений	Фактическая стоимость финансового вложения на момент приобретения или выбытия	Доля участия, %
<b>Приобретенные финансовые вложения</b>		
TNK-BP Limited (переименование Rosneft Limited)	1 707 564 188	100,00
TNK Industrial Holdings Limited (переименование Rosneft Industrial Holdings Limited)	464,2	22,90
PETROVICTORIA S.A.	4 167,4	40,00
<b>Финансовые вложения, выбывшие в связи с ликвидацией</b>		
ООО «Учет и отчетность»	0,0003	100,00
ОАО «Московская газовая компания»	50,0	50,00

Произошло изменение долей и вложений по следующим обществам:

- ООО «НГК «ИТЕРА» — увеличение фактических вложений на 94 868 154 тыс. руб., увеличение доли участия с 51,00% до 99,99%;
- ООО «ННК» — увеличение фактических вложений на 6 007 105 тыс. руб., увеличение доли участия с 20,00% до 40,00%;
- ООО «Арктический научный центр» — сумма фактических вложений не изменилась, уменьшение доли участия со 100,00% до 66,67%;
- ООО «РН-Сервис» — увеличение фактических вложений на 1 353 000 тыс. руб., увеличение доли участия с 22,5855% до 34,8625%;
- ООО «РН-Восточная Сибирь» — увеличение фактических вложений на 13 166 928 тыс. руб., увеличение доли участия с 1,00% до 99,99992%.

Таблица 20. Информация о долгосрочных и краткосрочных займах выданных (тыс. руб.)

Займы выданные	Остаток на 31.12.2012	Возникло (начислено)	Выбыло (погашено)	Реклассифицировано в связи с изменением срочности	Остаток на 31.12.2013
Всего, в т.ч.	643 032 984	327 645 680	456 969 796	—	513 708 868
Долгосрочные займы выданные	109 684 998	214 128 812	97 974 248	36 242 814	262 082 376
Краткосрочные займы выданные	533 347 986	113 516 868	358 995 548	(36 242 814)	251 626 492

### 13. ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ЧЕРЕЗ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

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.

В составе производных финансовых инструментов, признаваемых по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах, по состоянию на 31.12.2013 г. учтены:

- Форвардные сделки, учитываемые по справедливой стоимости: краткосрочные активы в сумме 69 206 тыс. руб. и долгосрочные активы в сумме 773 849 тыс. руб.

В результате заключения форвардных сделок Общество осуществляет обмен одной валюты на другую в согласованном объеме, по зафиксированному в момент сделки курсу в согласованную дату исполнения сделки. Таким образом, Общество приобретает и/или продает валюту, необходимую для осуществления своих обязательств и/или осуществления текущих расчетов. При этом курс купли-продажи фиксируется в момент заключения сделки, а расчеты по сделке производятся на определенную дату в будущем. Данный инструмент позволяет минимизировать валютные риски и планировать финансовые потоки.

Оценка справедливой стоимости проводится по сопоставимым котировкам форвардных контрактов на соответствующие сроки, предоставляемым агентством Bloomberg.

- Сделки валютно-процентный своп, учитываемые по справедливой стоимости: краткосрочные активы в сумме 18 809 тыс. руб. и краткосрочные обязательства в сумме 5 688 020 тыс. руб.

Сделки валютно-процентный своп заключаются ОАО «НК «Роснефть» в целях управления валютно-процентными рисками Общества, возникающими при привлечении долгового финансирования в валюте, отличной от долларов США. Поскольку основную часть выручки Общества составляют доллары США, Обществу потребуется обменять часть валютной выручки в валюту обязательств для их обслуживания. При укреплении валюты обязательств против долларов США, Обществу придется тратить больше долларовой выручки для их погашения.

Сделки представляют собой соглашение, по которому одна сторона обязуется выплатить проценты и основную сумму в одной валюте в течение определенного срока. В обмен на это она получает проценты и платежи основной суммы в другой валюте в течение того же определенного срока. Указанные сделки являются инструментом минимизации валютно-процентных рисков и широко применяются в мировой практике.

Оценка справедливой стоимости сделок валютно-процентный своп проводится в системе Super Derivatives исходя из рыночных данных и основывается на текущей дисконтированной стоимости будущих денежных потоков.

### 14. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

По статье «Денежные средства» отражаются средства Общества на счетах в банках и кредитных организациях, в операционных и иных кассах, депозитные вклады со сроком размещения не более 91 дня.

В показатель строки бухгалтерского баланса «Денежные средства и денежные эквиваленты» включена стоимость денежных документов на сумму 116 тыс. руб.

Таблица 21. Информация о денежных средствах Общества (тыс. руб.)

Денежные средства	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Денежные средства	169 904 499	190 433 620	49 377 817
в т.ч. денежные средства, ограниченные к использованию	—	335 466	—
Депозитные вклады со сроком размещения не более 91 дня	30 000 000	42 994 433	52 642 169

## 15. ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

Резерв по сомнительным долгам создается по расчетам с другими организациями и физическими лицами за продукцию, товары, работы и услуги, выданные авансы и прочей дебиторской задолженности с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

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.

Таблица 22. Информация о дебиторской задолженности (тыс. руб.)

Дебиторская задолженность по видам	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
<b>Дебиторская задолженность — всего</b>	<b>847 683 278</b>	<b>418 546 528</b>	<b>621 048 304</b>
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>92 509 925</b>	<b>27 795 293</b>	<b>255 852 455</b>
Прочие дебиторы, в т.ч.	92 509 925	27 795 293	255 852 455
Займы, выданные обществам, входящим в Группу компаний ОАО «НК «Роснефть»	57 319 554	17 706 866	233 639 728
Проценты по долгосрочным депозитам, займам	26 090 172	5 984 052	20 313 657
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>755 173 353</b>	<b>390 751 235</b>	<b>365 195 849</b>
В том числе: Покупатели и заказчики	294 634 809	148 715 325	112 716 979
Авансы выданные	29 317 555	14 707 732	19 581 085
Прочие дебиторы, в т.ч.:	431 220 989	227 328 178	232 897 785
Задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов	41 977 131	25 118 825	17 876 291
Займы и векселя, выданные обществам, входящим в Группу компаний ОАО «НК «Роснефть»	7 937 676	14 191 636	15 778 428
Расчеты по договорам комиссии	75 256 457	26 498 419	127 638 767
Проценты по депозитам, займам	74 976 354	95 766 450	30 084 989

Дебиторская задолженность Общества на 31.12.2012 г. составляла 418 547 млн руб. с учетом созданного резерва по сомнительным долгам в сумме 6 393 млн руб. За 2013 год задолженность увеличилась на 429 136 млн руб. и составила по состоянию на 31.12.2013 г. 847 683 млн руб. с учетом созданного резерва по сомнительным долгам в сумме 11 771 млн руб. Увеличение дебиторской задолженности вызвано главным образом:

- ростом задолженности покупателей за поставку нефти, газа и нефтепродуктов на 145 919 млн руб. и ростом задолженности по расчетам в рамках договоров комиссии на 48 758 млн рублей, в основном по причине роста объемов реализации продукции на экспорт в связи с приобретением новых активов;
- ростом задолженности прочих дебиторов на 155 135 млн руб. (помимо вышеуказанного роста по договорам комиссии), в том числе по вкладу в УК ООО НГК «ИТЕРА» в сумме 59 471 млн руб., а также ростом задолженности бюджета и государственных внебюджетных фондов на 16 858 млн руб.

Таблица 23. Информация о кредиторской задолженности (тыс. руб.)

Кредиторская задолженность по видам	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>671 344 718</b>	<b>211 561 388</b>	<b>190 978 173</b>
Поставщики и подрядчики	487 901 829	117 932 513	76 773 288
Задолженность перед работниками Общества	32 421	1 014	1 944
Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами	39 881 520	39 015 725	32 862 447
Авансы полученные	53 736 812	14 943 775	18 210 981
Прочие кредиторы	89 792 136	39 668 361	63 129 513

Кредиторская задолженность Общества на 31.12.2012 г. составляла 211 561 млн руб. За 2013 год задолженность увеличилась на 459 784 млн руб. и составила по состоянию на 31.12.2013 г. 671 345 млн руб. Основной причиной увеличения кредиторской задолженности стал рост задолженности перед дочерними обществами за приобретаемую нефть, операционные услуги и услуги по процессингу, транспортные услуги в связи с приобретением новых активов.

## 16. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОБЕСПЕЧЕНИЯ ВЫДАНЫЕ

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 длительного (свыше 12 месяцев) времени на приобретение, сооружение и изготовление.

К инвестиционным активам относятся объекты незавершенного производства и незавершенного строительства, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету заемщиком и (или) заказчиком (инвестором, покупателем) в качестве внеоборотных активов.

Кредитные ресурсы, привлекавшиеся в 2013 году, были направлены на общие корпоративные цели и частично на финансирование приобретения новых активов.

В бухгалтерской отчетности на отчетную дату задолженность по кредитам отражена с учетом начисленных процентов.

Сумма расходов по кредитам и займам, включенных в прочие расходы, составила 9 574 млн руб.

Общая сумма процентов, начисленных по кредитам Общества за отчетный период, составила 40 814 млн руб. По сравнению с предыдущим годом задолженность по процентам увеличилась на 14 025 млн руб.

Сумма процентов, включенных в стоимость создаваемых (приобретаемых) инвестиционных активов, составила 8 324 млн руб.

Таблица 24. Информация о долгосрочных и краткосрочных кредитах и займах (тыс. руб.)

Кредиты и займы по видам	Остаток на 31.12.2012	Получено (начислено)	Погашено (уплачено)	Реклассифицировано	Остаток на 31.12.2013
<b>Долгосрочные кредиты и займы, в т.ч.:</b>	<b>905 695 447</b>	<b>1 818 387 793</b>	<b>472 339 705</b>	<b>(522 501 742)</b>	<b>1 729 241 793</b>
долгосрочные кредиты	705 396 817	1 266 808 089	284 743 153	( 445 401 668)	1 242 060 085
долгосрочные займы	168 675 303	436 294 375	184 635 286	( 73 672 304)	346 662 088
долгосрочные проценты, начисленные по договорам кредитов и займов	2 326 336	4 587 947	264 666	( 3 427 770)	3 221 847
долгосрочные векселя собственные	8 940 859	—	2 528 248	—	6 412 611
долгосрочные проценты, начисленные по векселям	356 132	697 382	168 352	—	885 162
облигации собственные	20 000 000	110 000 000	—	—	130 000 000

Кредиты и займы по видам	Остаток на 31.12.2012	Получено (начислено)	Погашено (уплачено)	Реклассифицировано	Остаток на 31.12.2013
<b>Краткосрочные кредиты и займы, в т.ч.:</b>	<b>74 848 915</b>	<b>437 156 413</b>	<b>411 626 052</b>	<b>522 501 742</b>	<b>622 881 018</b>
краткосрочные кредиты	7 500 000	356 503 738	290 690 330	—	73 313 408
краткосрочные займы	35 064 534	18 247 519	64 180 583	76 561 774	65 693 244
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	23 979 090	2 920 271	30 802	442 512 198	469 380 757
текущая часть долгосрочных процентов, начисленных по договорам кредитов и займов	675 544	45 893 071	45 315 113	(94 027)	1 159 475
краткосрочные проценты, начисленные по договорам кредитов и займов	7 328 173	8 142 274	6 911 724	3 521 797	12 080 520
проценты, начисленные по облигациям собственным (купонный доход)	301 574	5 449 540	4 497 500	—	1 253 614

В октябре 2012 года Общество разместило два выпуска документарных неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя общей номинальной стоимостью 20 млрд руб. и сроком обращения 10 лет. Выплаты по купону осуществляются каждые 6 месяцев по фиксированной ставке 8,6% годовых для первых десяти купонных периодов.

В марте 2013 года Общество разместило два выпуска документарных неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя общей номинальной стоимостью 30 млрд руб. и сроком обращения 10 лет. Выплаты по купону осуществляются каждые 6 месяцев по фиксированной ставке 8,0% годовых для первых десяти купонных периодов.

В июне 2013 года Общество разместило три выпуска документарных неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя общей номинальной стоимостью 40 млрд руб. и сроком обращения 10 лет. Выплаты по купону осуществляются каждые 6 месяцев по фиксированной ставке 7,95% годовых для первых десяти купонных периодов.

В декабре 2013 года Общество разместило два выпуска биржевых документарных неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя общей номинальной стоимостью 40 млрд руб. и сроком обращения 10 лет. Выплаты по купону осуществляются каждые 6 месяцев по фиксированной ставке 7,95% годовых для первых десяти купонных периодов.

По облигациям всех вышеуказанных выпусков предусматривается оферта досрочного приобретения/выкупа через пять лет в установленные эмиссионной документацией сроки по требованию владельцев. Кроме того, в любой момент по усмотрению эмитента может быть осуществлено досрочное приобретение/выкуп облигаций на основании отдельных решений Общества, с возможностью их последующего обращения. Вышеуказанное приобретение облигаций не является досрочным погашением облигаций.

24.07.2012 г. Обществом осуществлен выпуск и последующая продажа векселей в количестве 40 штук номинальной стоимостью 274 млн рублей каждый с последовательными (поквартильными) сроками погашения в течение 10 лет, с процентной ставкой 9% годовых, общей стоимостью 10 976 млн рублей. Часть векселей была оплачена в 2012-2013 гг. По состоянию на 31.12.2013 г. задолженность по вышеуказанным векселям (основной долг) составляет 6 413 млн руб.

График погашения долгосрочных векселей выданных по состоянию на 31.12.2013 г. приведен ниже (млн руб.)

2014	—
2015	—
2016	101
2017	1 098
2018 и позже	5 214
<b>Итого долгосрочная задолженность:</b>	<b>6 413</b>

В марте 2013 года Общество осуществило выборку по четырем необеспеченным долгосрочным кредитам от группы международных банков на общую сумму 31,04 млрд долл. США (1 015,9 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) на финансирование приобретения ТНК-ВР. Кредит в сумме 4,09 млрд долл. США (133,9 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) привлечен от группы иностранных банков под плавающую ставку сроком на 5 лет. Второе кредитное соглашение на сумму 12,74 млрд долл. США (417,0 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) заключено с группой иностранных банков под плавающую ставку сроком на 2 года. Третье кредитное соглашение на сумму 11,88 млрд долл. США (388,8 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) заключено с группой иностранных банков под плавающую ставку сроком на 2 года. Четвертое кредитное соглашение на сумму 2,33 млрд долл. США (76,2 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) заключено с группой иностранных банков под плавающую ставку сроком на 5 лет. По состоянию на 31 декабря 2013 г. выборка по указанным кредитам полностью осуществлена. В декабре 2013 года Общество осуществило погашение части долгосрочного кредита от иностранных банков на общую сумму 5,1 млрд долл. США (166,9 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.).

В июне 2013 года Общество осуществило выборку по обеспеченному долгосрочному кредиту от иностранного банка на общую сумму 2,0 млрд долл. США (65,5 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) под плавающую ставку сроком на 16 лет. Обеспечением по кредиту являются экспортные поставки нефти.

В ноябре 2013 года Общество осуществило выборку по необеспеченному долгосрочному кредиту от иностранного банка в сумме 0,75 млрд долл. США (24,5 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) под плавающую ставку сроком на 5 лет.

В декабре 2013 года Общество осуществило выборку по необеспеченному долгосрочному кредиту от группы иностранных банков на общую сумму 0,5 млрд долл. США (16,4 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2013 г.) под плавающую ставку сроком на 5 лет.

График погашения долгосрочных кредитов и займов по состоянию на 31.12.2013 приведен ниже (млн руб.)

2014	484 485
2015	488 482
2016	174 207
2017	190 148
2018 и позже	850 781
<b>Итого долгосрочная задолженность:</b>	<b>2 188 103</b>

Часть кредитов в портфеле предоставлена без обеспечения, часть кредитов обеспечена экспортными поставками нефти.

Общая стоимость выданных обеспечений Общества на 31.12.2013 г. составила 50 673 млн руб., в т. ч. 1 175 млн долл. США и 218 млн евро по курсу ЦБ РФ на дату совершения операции. При этом распределение выданных обеспечений по предметам залога составило:

Предметы залога (обеспечения)	Доля в общей сумме обеспечений, %
Выручка от продажи нефти и нефтепродуктов	40,40
Поручительства	59,60

В течение 2013 года вступили в силу подписанные в 2012 году в рамках реализации Соглашений о сотрудничестве между ОАО «НК «Роснефть» и «Эни С.п.А.», ОАО «НК «Роснефть» и «Статойл АСА», ОАО «НК «Роснефть» и «ЭксонМобил Ойл Корпорейшн» Соглашение о гарантиях материнских компаний, Гарантия уплаты бонуса коммерческого открытия (по проектам с «Эни С.п.А.» на шельфе РФ), Договор гарантии материнских компаний (по проектам со «Статойл АСА» на шельфе РФ), Соглашение материнских компаний (по проектам с «ЭксонМобил» на шельфе РФ). Данные гарантии являются неограниченными, безусловными и обеспечивают полное безусловное и бессрочное покрытие со стороны ОАО «НК «Роснефть» потенциальных обязательств по проектам своих аффилированных лиц, предусмотренных проектной документацией. По условиям данных соглашений партнеры гарантируют друг другу надлежащее и своевременное исполнение всех обязательств своими аффилированными лицами по соглашениям, заключенным в целях реализации совместных проектов на шельфе РФ, а также уплату бонуса за коммерческое открытие, предусмотренного условиями Акционерных и операционных соглашений.

В течение 2013 года подписаны Соглашения материнских компаний с «ЭксонМобил» по семи новым проектам на шельфе РФ. Данные гарантии также являются неограниченными, безусловными и бессрочными, однако их вступление в силу запланировано на конец II квартала 2014 года.

Во II квартале 2013 года ОАО «НК «Роснефть» предоставила безусловную неограниченную бессрочную гарантию (поручительство) в пользу Правительства Норвегии и норвежских государственных органов, предусматривающую полное покрытие потенциальных обязательств компании «РН Нордик Ойл АС» в отношении ее операционной деятельности на Норвежском континентальном шельфе. Предоставление гарантии материнской компании по обязательствам «РН Нордик Ойл АС» в отношении экологических рисков является императивным требованием законодательства Норвегии и является условием для выдачи «РН Нордик Ойл АС» лицензии на работу на Норвежском шельфе совместно с компанией «Статойл».



Таблица 25. Информация о прочих долгосрочных обязательствах (тыс. руб.)

Прочие долгосрочные обязательства по видам	Остаток на начало года	Получено (начислено)	Погашено (уплачено)	Остаток на конец периода
Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.:	—	470 151 376	—	470 151 376
Долгосрочная предоплата по договорам на поставку нефти	—	470 151 376	—	470 151 376

В течение 2013 года Общество подписало ряд долгосрочных контрактов на поставку нефти, предусматривающих получение предоплаты. Суммарный минимальный объем поставки составляет порядка 400 млн тонн.

Основные условия контрактов перечислены ниже:

Предоплата составляет не более 30% от стоимости общего объема нефти по контрактам;

Цена нефти определяется на основе текущих рыночных котировок;

Погашение предоплаты осуществляется путем физической поставки нефти.

Погашение предоплат предусмотрено с 2015 года. Общество рассматривает данные контракты в качестве контрактов, которые были заключены с целью поставки товаров в рамках обычной деятельности.

## 17. АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ВЫРАЖЕННЫЕ В ИНОСТРАННОЙ ВАЛЮТЕ

Изменение курса иностранных валют, в особенности доллара США, оказывает значительное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Таблица 26. Информация по динамике курса обмена рубля к доллару США

	По состоянию на 31 декабря	Обменный курс
	2013 г.	32,73
	2012 г.	30,37
	2011 г.	32,20

Курсовые разницы по деятельности Общества за пределами территории РФ, зачисленные в отчетном периоде в состав добавочного капитала, составили: положительные курсовые разницы — 1,9 млн руб., отрицательные — 1,6 млн руб.

Операции, связанные с конвертацией валюты, отражаются в Отчете о финансовых результатах по строкам «Прочие доходы» и «Прочие расходы» сальдированно, в качестве дохода (расхода) признаются только курсовые выгоды или потери.

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.

Таблица 27. Объемы курсовых разниц, отнесенных в состав прочих доходов и расходов (тыс. руб.)

Курсовые разницы	За 2013 год	За 2012 год
Положительная курсовая разница	227 356 450	205 926 096
Отрицательная курсовая разница	305 276 499	196 209 069

## 18. НАЛОГОВАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Налоговые обязательства Общества отражаются в отчетности по принципу временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Ставки основных налогов, уплачиваемых в 2013 году, составили:

- налог на прибыль — 20%;
- налог на добавленную стоимость — 18%.

В 2013 году по сравнению с 2012 годом количество участников консолидированной группы налогоплательщиков с ответственным участником ОАО «НК «Роснефть», созданной в целях исчисления и уплаты налога на прибыль, увеличилось с 22 до 44 обществ.

Налог на добычу полезных ископаемых, включенный в себестоимость продукции, товаров, работ, услуг, составил 405 136 млн руб., в 2012 году — 395 297 млн руб.

Экспортная пошлина в 2013 году была начислена в сумме 1 101 609 млн руб., в 2012 году — 864 881 млн руб.

Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами представлены в таблице:

Таблица 28. Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами (тыс. руб.)

	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
<b>Дебиторская задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов — всего</b>	<b>41 977 131</b>	<b>25 118 825</b>	<b>17 876 291</b>
Налог на добавленную стоимость (НДС)	33 120 119	17 685 760	12 160 983
Налог на прибыль	8 727 381	6 853 517	5 017 476
Прочая дебиторская задолженность по налогам и сборам	42 979	568 422	693 626
Задолженность государственных внебюджетных фондов	86 652	11 126	4 206
<b>Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами — всего</b>	<b>39 881 520</b>	<b>39 015 725</b>	<b>32 862 447</b>
Налог на добычу полезных ископаемых	35 993 842	32 359 258	31 343 354
Налог на прибыль	1 586 914	5 045 261	—
Налог на имущество	2 021 339	1 519 401	1 457 645
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1 071	506	84
Прочая задолженность по налогам и сборам	278 354	91 299	61 364

По сравнению с 31.12.2012 г. текущая дебиторская задолженность по налогам возросла на 16 783 млн руб., в основном за счет увеличения суммы НДС, подлежащего возмещению из бюджета по итогам IV квартала 2013 г., по сравнению с аналогичным периодом 2012 г., а также за счет заявления к возврату из бюджета налога на прибыль за прошлые периоды, в отношении которых проводятся мероприятия налогового контроля.

По состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. Общество не имело просроченных обязательств по налогам и сборам.

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 результаты проверок не окажут существенного влияния на финансовое положение, поскольку расчет налоговых обязательств осуществляется в соответствии с требованиями налогового законодательства.

## 19. КАПИТАЛ

### Уставный капитал

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2013 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 31.12.2013 г. резервный капитал сформирован полностью и составляет 5,299 млн руб.

Добавочный капитал Общества на 31.12.2013 г. составляет 113 277 млн руб. (на 31.12.2012 г. добавочный капитал составлял 113 277 млн руб.).

#### Собственные акции, выкупленные у акционеров

	На 31 декабря	
	2013 г.	2012 г.
Количество, тыс шт.	—	321 778
Сумма, тыс. руб.	—	68 216 969

В июне 2012 года Общество выкупило 321 963 949 шт. собственных акций за 68 256 млн руб., или 212 руб. за одну акцию.

В августе 2012 года Общество передало 185 794 шт. собственных акций на сумму 39 млн руб. членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в счет выплаты вознаграждения за период с 10.06.2011 г. по 20.06.2012 г. по решению Годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть».

В марте 2013 года Общество передало 321 778 155 собственных акций компании ВР в рамках сделки по приобретению компаний TNK-BP Limited и TNK Industrial Holdings Limited.

#### Чистые активы

Чистые активы Общества на 31.12.2013 г. составили 1 383 793 млн руб. Увеличение чистых активов по сравнению с предыдущей отчетной датой (1 264 601 млн руб.) составило 119 192 млн руб., или 9%. Чистые активы Общества на 31.12.2013 г. превышают его уставный капитал на 1 383 687 млн руб.

## 20. 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 с учетом остатков готовой продукции (товаров) на складе.

Расходы на рекламу Общества в целом (без указания конкретных видов продукции) учитываются в составе расходов на продажу.

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 31.12.2013 г. составила 1 134 062 млн руб., на 31.12.2012 г. — 1 219 377 млн руб. Изменение величины прибыли прошлых лет произошло за счет начисленных дивидендов — 85 315 млн руб.

На величину нераспределенной прибыли отчетного года повлияли следующие доходы и расходы:

Таблица 29. Доходы и расходы Общества (тыс. руб.)

Показатели	За 2012 год	За 2013 год
<b>Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость), в т.ч.:</b>	<b>2 595 672 292</b>	<b>3 544 443 140</b>
от продаж основного вида деятельности	2 095 343 778	2 862 999 133
от торгово-закупочной деятельности	498 510 952	679 186 708
от посреднической деятельности	1 817 562	2 257 299
<b>Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в т.ч.:</b>	<b>(1 293 592 537)</b>	<b>(1 969 312 483)</b>
по основному виду деятельности	(1 027 068 960)	(1 604 911 146)
по торгово-закупочной деятельности	(266 523 577)	(364 401 337)
Валовая прибыль	1 302 079 755	1 575 130 657
Коммерческие расходы	(1 016 641 454)	(1 307 050 333)
Управленческие расходы	(28 564 368)	(39 985 741)
Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	(13 866 463)	(19 689 828)
Прибыль (убыток) от продаж товаров, работ, услуг	243 007 470	208 404 755
<b>Прибыль (убыток) по прочим доходам и расходам, в т.ч.:</b>	<b>97 239 436</b>	<b>(53 625 109)</b>
Проценты к получению	77 515 765	57 949 838
Проценты к уплате	(53 948 854)	(67 752 187)
Доходы от участия в других организациях	13 480 887	73 321 614
<b>Налоговые платежи, в т.ч.:</b>	<b>(7 142 502)</b>	<b>(8 203 310)</b>
Налог на имущество	(6 985 795)	(8 081 708)
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества, в т.ч.:	342 330 878	76 577 657
Доходы от продажи краткосрочных ценных бумаг	231 680 277	65 008 345
Переоценка справедливой стоимости ДО при вкладе в Уставный Капитал	85 506 389	—
<b>Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества, в т.ч.:</b>	<b>(266 645 710)</b>	<b>(84 043 732)</b>
Стоимость выбывших краткосрочных ценных бумаг	(232 172 324)	(65 221 936)
Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	10 499 503	18 925 153
Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	(2 730 443)	(28 003 373)
Иные прочие доходы, в т.ч.:	231 092 891	287 293 195
Курсовые разницы	205 926 096	227 356 450
Возврат акциза	13 031 593	21 404 252
<b>Иные прочие расходы, в т.ч.:</b>	<b>(247 212 979)</b>	<b>(379 689 964)</b>
Курсовые разницы	(196 209 069)	(305 276 499)

Таблица 30. Распределение затрат Общества по элементам (тыс. руб.)

Показатели	За 2012 год	За 2013 год
Материальные затраты	1 852 558 899	2 789 420 131
Затраты на оплату труда	8 391 387	11 427 350
Отчисления на социальные нужды	2 007 826	2 887 926
Амортизация	64 852 257	78 636 374
Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	13 866 463	19 689 828
Прочие затраты, в т.ч. НДС	410 987 990	433 976 776
<b>Итого по элементам затрат</b>	<b>2 352 664 822</b>	<b>3 336 038 385</b>

## 21. 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 налога на прибыль при расчете отложенных и постоянных налоговых активов и обязательств составляет 20%.

Таблица 31. Информация об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах (тыс. руб.)

Наименование	Остаток на начало года	Начислено за отчетный год	Погашено за отчетный год	Остаток на конец года
Отложенный налоговый актив	9 061 468	5 626 800	3 293 757	11 394 511
Отложенное налоговое обязательство	19 196 992	28 715 345	4 176 345	43 735 992
Постоянный налоговый актив	x	32 804 686	x	x
Постоянное налоговое обязательство	x	25 798 703	x	x

Показатель условного расхода по налогу на прибыль за 2013 год составил 30 956 млн руб., за 2012 год — 68 049 млн руб. Постоянные и временные разницы, повлекшие корректирование условного дохода (расхода) по налогу на прибыль, приведены в таблице.

Таблица 32. Информация о постоянных и временных разницах, повлекших корректировку условного дохода (расхода) по налогу на прибыль (тыс. руб.)

Наименование	Остаток на начало года	Начислено за отчетный год	Погашено за отчетный год	Остаток на конец года
Положительные постоянные разницы	x	128 993 515	x	x
Отрицательные постоянные разницы	x	164 023 430	x	x
Вычитаемые временные разницы	45 307 340	28 134 000	16 468 785	56 972 555
Налогооблагаемые временные разницы	95 984 960	143 576 725	20 881 725	218 679 960

## 22. 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 2013 год составляет 136 279 млн руб. Чистая прибыль на одну акцию за 2013 год составляет 12,86 руб./акцию.

Рекомендации Обществу собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям Общества за 2013 год будут предварительно определены Советом директоров Общества в I полугодии 2014 года.

По итогам работы Общества за 2012 год годовым общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» 20.06.2013 г. (протокол б/н от 25.06.2013 г.) было принято решение направить на выплату дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «НК «Роснефть» 85 315 млн руб., что составляет 8,05 руб. на 1 акцию. По состоянию на 31.12.2013 Общество выплатило дивиденды в сумме 85 232 млн руб. 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.

## 23. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В январе 2014 года Общество получило предоплату по долгосрочным договорам поставки нефти от ряда покупателей (Примечание 16).

## 24. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### Условные активы и обязательства

1. В 2006 году компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», бывшее дочернее предприятие ОАО НК «ЮКОС», инициировала арбитражные процессы против ОАО «Юганскнефтегаз», которое впоследствии было присоединено к Обществу, в различных арбитражах, обвиняя в неисполнении обязательств по четырем 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 связи с указанными займами в совокупной сумме около 12,9 млрд руб.

В 2007 году Общество успешно оспорило 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 вышеуказанных 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 года Апелляционный суд Амстердама отменил решение районного суда и разрешил «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» привести в исполнение решение МКАС на территории Нидерландов. ОАО «НК «Роснефть» подала заявление в Верховный Суд Нидерландов о пересмотре решения Апелляционного суда Амстердама.

В начале 2010 года «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала дополнительное исковое заявление против Общества в Высокий Суд Правосудия в Лондоне о признании и приведении в исполнение решений МКАС в Англии и Уэльсе, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях.

25 июня 2010 года Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании не подлежащей рассмотрению жалобы Общества на решение Апелляционного суда Амстердама, которым решения МКАС были приведены в исполнение в Нидерландах. Несмотря на то, что Общество не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11 августа 2010 года оно их выполнило и произвело соответствующие выплаты в отношении предъявленного Обществу иска.

Кроме указанных выплат «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплаты процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 160 млн долл. США на дату подачи иска.

14 июня 2011 года Высший Суд Правосудия вынес промежуточное решение по двум предварительным вопросам, которые он согласился рассмотреть до вынесения решения по существу иска. Несмотря на то, что суд разрешил оба вопроса в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», он в то же время предоставил Обществу возможность обжалования. 27 июня 2012 года Апелляционный суд Англии вынес решение в пользу Общества по одному из этих предварительных вопросов. Ни одна из сторон не ходатайствовала о дальнейшем обжаловании. 27 февраля 2013 г. суд вынес процедурное решение, в котором предусмотрел проведение слушания по дальнейшим предварительным вопросам о наличии у суда полномочий привести в исполнение отмененные решения МКАС при ТПП РФ в соответствии с нормами английского общего права и о том, имеет ли компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» право на взыскание процентов на суммы, присужденные решениями МКАС при ТПП РФ, в английских судах. Высший Суд Правосудия назначил слушание по дальнейшим предварительным вопросам, слушание будет проводиться с 13 по 15 мая 2014 г. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.

В 2007 году был заявлен иск о ничтожности сделок с «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» по займам в Арбитражный суд г. Москвы. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 11 июля 2012 года займы признаны недействительными. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 9 октября 2012 года решение суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 14.03.2013 указанные судебные акты оставлены в силе. Высший Арбитражный Суд определением от 31.07.2013 отклонил заявление «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» о пересмотре судебных актов несостоящих судов в порядке надзора.

2. В 2007 году компания «Glendale Group Ltd» заявила иск в суд Амстердама (Нидерланды) к ОАО «НК «Роснефть» о взыскании примерно 3,53 млрд руб. основного долга, процентов, пени и расходов, указав в качестве основания предъявленного требования 8 векселей ОАО «Юганскнефтегаз» с датой выпуска в 2003 году. 21 ноября 2012 года состоялось слушание по существу. Решением от 29.05.2013 иск удовлетворен частично, суд отклонил требования «Glendale Group Ltd» в отношении 2 из 8 векселей, являющихся предметом спора, и поддержал требования «Glendale Group Ltd» в отношении остальных 6 векселей, предписав ОАО «НК «Роснефть» выплатить сумму в размере 2,53 млрд руб. плюс проценты и пени. Суд разрешил ОАО «НК «Роснефть» перечислить долг по судебному решению на счет эскроу в ожидании решения по апелляции. ОАО «НК «Роснефть» подало уведомление об апелляции на решение суда, принятое 29.05.2013, полное основания апелляционной жалобы должны быть поданы ОАО «НК «Роснефть» 11.03.2014.

3. Компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» инициировала против ОАО «НК «Роснефть» и других соответчиков, не связанных с ОАО «НК «Роснефть», разбирательство в Окружном суде Амстердама, требуя возмещения убытков в размере до 333 млн долл. США плюс проценты в установленном законом размере, начиная с 7 февраля 2011 года, и расходы. В данном разбирательстве компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» заявила об ущербе, якобы причиненным вынесением судом Амстердама в 2007 г. приказа об аресте счета в банке, что, как заявляет компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ», ограничило ее способность инвестировать определенные средства по своему усмотрению. 27 июня 2012 года состоялось первое судебное заседание по этому делу. В октябре 2012 года ОАО «НК «Роснефть» подала возражение на иск. В этом возражении приводятся различные основания защиты, включая то, что суд надлежащим образом вынес приказ об аресте, и что компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» не понесла никаких убытков вследствие разбирательства своих средств на процентном счете, выбранном ею. Слушание состоялось 09 января 2014 года, в ходе которых компании «Юкос Интернешнл ЮК БВ» было предоставлено разрешение внести изменения в свои иски. В результате чего компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» предъявила искивые требования к ОАО «НК «Роснефть» также на основании коллективной ответственности, целью такого изменения является возложение предполагаемой ответственности одного из ответчиков на ОАО «НК «Роснефть». Общество представит ответ на измененные искивые требования 26 февраля 2014 года.

4. В судебном порядке оспаривается решение Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1, принятое по результатам выездной налоговой проверки ОАО «НК «Роснефть» за 2008-2009 гг. от 16.08.2012 г. №52-18/18-1376р (обжалуемая сумма 468,5 млн руб. налогов, соответствующие ей пени и штрафы (сумма уменьшена по сравнению с первоначально заявленной на 18,9 млн руб. в связи с частичным отказом от требований)). Решение по существу спора судом на дату составления отчетности не вынесено.

Решением АС Москвы требования удовлетворены частично в сумме 173,8 млн руб., отказано в удовлетворении на 294,7 млн руб. Обществом 04 июля 2013 года поданы апелляционные жалобы. Рассмотрение назначено на 19.08.2013, несколько раз откладывалось. Постановление 9 ААС от 16.09.2013 решение суда оставлено без изменения. Постановлением ФАС МО от 30.01.2014 отменены судебные акты в части удовлетворения требований Общества о необоснованности доначисления 2,6 млн руб., в части отказа в удовлетворении требований Общества о необоснованности доначисления 16,7 млн руб., в остальной части судебные акты оставлены без изменения.

5. В марте 2013 года Ханты-Мансийским межрайонным природоохранным прокурором к Обществу и его дочернему обществу ОАО «РН-Юганскнефтегаз» солидарно предъявлены иски об обязанности обеспечить использование нефтяного попутного газа в соответствии с лицензиями и проектными документами (95 процентов) по 5-ти лицензионным участкам: Приразломный, Среднеугутский, Малобальский, Петелинский, Фаинский. Исковые требования прокурора направлены на прекращение сжигания попутного нефтяного газа свыше 5 процентов от добываемого объема. Все иски удовлетворены судом, установлены сроки для исполнения судебных актов. К настоящему времени по Фаинскому, Среднеугутскому, Петелинскому участкам достигнут уровень использования 95 процентов, решения исполнены. По Малобальскому участку по заявлению Общества судом предоставлена отсрочка исполнения судебного акта до 30.08.2014, по Приразломному участку — приняты дополнительные меры, направленных на исполнение решения, будет подано повторное заявление об отсрочке.

По фактам неисполнения требований лицензий и проектных документов в части уровня использования попутного нефтяного газа Общество и ДО привлечены к административной ответственности в виде штрафа. Общая сумма штрафа незначительна для раскрытия в отчетности Общества.

6. Начиная с сентября 2013 года в отношении ОАО «НК «Роснефть» Росприроднадзор проводилась плановая выездная проверка соблюдения законодательства по геологическому изучению, рациональному использованию и охране недр, обязательных требований нормативно-правовых актов в области охраны окружающей среды и природных ресурсов. По результатам проверки (16.12.2013) составлен акт. По состоянию на 20.02.2014 административные процедуры по результатам проверки завершены частично, в частности, завершены административные процедуры по направлению государственного геологического надзора, оснований для досрочного прекращения, приостановления или ограничения прав пользования недрами по результатам проверки не выявлено. В отношении ОАО «НК «Роснефть» вынесены постановления о применении мер административной ответственности в виде штрафов, итоговая сумма штрафов не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое состояние Общества. Административные процедуры по направлению государственного экологического надзора не завершены.

7. В 2013 году арбитражным судом Ямало-Ненецкого автономного округа частично удовлетворено требование по иску ООО «РН-Пурнефтегаз» к Компании «Кечо Инвест Инжиниринг ГмбХ» о расторжении договора подряда на строительство объекта — из взыскиваемых 538 млн руб. удовлетворено 94 млн руб., в указанной сумме задолженность передана ООО «РН-Пурнефтегаз» (агент) на баланс ОАО «НК «Роснефть» (принципал).

8. 09.10.2013 г. в арбитражный суд г. Москвы подано исковое заявление ОАО «НК «Роснефть» к ООО «Имидж Строй» (аффилированное лицо с Компанией «Кечо Инвест Инжиниринг ГмбХ») о взыскании неосвоенных авансов, процентов (ст.395), а также убытков на общую сумму 2,83 млрд руб., судебное разбирательство не окончено, очередное судебное заседание арбитражного суда г. Москвы назначено на 28.02.2014 г.

9. Физическими лицами, являющимися неконтролирующими акционерами ОАО «РН Холдинг», поданы искивые заявления к ОАО «НК «Роснефть», третье лицо — ОАО «РН Холдинг», об обязанности ОАО «НК «Роснефть» направить акционерам ОАО «РН Холдинг» — владельцам остальных акций соответствующих категорий (типов) и владельцам эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в такие акции, публичную оферту о приобретении у них таких ценных бумаг в порядке, предусмотренном российским законодательством. 25 октября 2013 г. Арбитражным судом города Москвы акционерам отказано в исках, в январе 2014 г. эти решения оставлены в силе судом апелляционной инстанции.

10. ОАО «НК «Роснефть» также включено в реестр кредиторов в рамках банкротства ОАО «Саханефтегаз» с целью возврата средств по отдельным договорам займа и договорам поручительства, стоимость приобретения задолженности по которым составляет 891,4 млн руб., на всю сумму данной задолженности создан резерв.

11. ОАО «НК «Роснефть» вовлечено в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления деятельности. По мнению руководства ОАО «НК «Роснефть», конечный результат данных судебных разбирательств не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое состояние Общества.

12. При проведении в 2013 году первого признания оценочного обязательства, связанного с экологической деятельностью, на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» были выявлены объекты, по которым существуют обязательства ОАО «НК «Роснефть» в связи с нарушением исходного состояния окружающей среды в результате хозяйственной деятельности Общества. При этом в силу объективных обстоятельств, в настоящее время невозможно оценить величину оценочного обязательства по отдельным объектам.

#### Оценочные обязательства

Оценочное обязательство — обязательство Общества с неопределенной величиной и (или) сроком исполнения. Оценочное обязательство может возникнуть:

- из норм законодательных и иных нормативных правовых актов, судебных решений, договоров;
- в результате действий Общества, которые вследствие установившейся прошлой практики или заявлений Общества, указывают другим лицам, что Общество принимает на себя определенные обязанности, и, как следствие, у таких лиц возникают обоснованные ожидания, что Общество выполнит такие обязанности.

Оценочное обязательство признается в бухгалтерском учете при одновременном соблюдении следующих условий:

- у Общества существует обязанность, явившаяся следствием прошлых событий ее хозяйственной жизни, исполнение которой Общество не может избежать;
- уменьшение экономических выгод Общества, необходимое для исполнения оценочного обязательства, вероятно (вероятность > 50%);
- величина оценочного обязательства может быть обоснованно оценена.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), вступившим в силу с бухгалтерской отчетности за 2011 год, у Общества существуют оценочные обязательства, связанные с экологической деятельностью.

Первое признание оценочных обязательств, связанных с экологической деятельностью, в бухгалтерской отчетности Общества отражается ретроспективно с пересчетом за период с 2011 по 2012 годы.

Оценочное обязательство, связанное с экологической деятельностью, возникает в связи с нарушением исходного состояния окружающей среды в результате хозяйственной деятельности Общества.

Величина оценочного обязательства, связанного с экологической деятельностью, определена исходя из оценки затрат (планируемых затрат), которые Общество, как ожидается, понесет при исполнении оценочного обязательства при восстановлении земель и водных объектов, состояние которых нарушено, по состоянию на отчетную дату. Оценка производится на основе данных внутренней (управленческой) отчетности организации, формирующей систему экологической информации.

При первом признании оценочного обязательства, связанного с экологической деятельностью, числовые данные, подлежащие отражению в отчетности РПБУ на 31.12.2011 г., 31.12.2012 г., и отнесены за счет нераспределенной прибыли Общества в сумме 9 695 679 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2012 г. либо, в зависимости от характера, включены в состав основных средств в сумме 172 736 тыс. руб.

Информация об оценочных обязательствах Общества приведена в таблице.



Таблица 33. Информация об оценочных обязательствах (тыс. руб.)

Наименование	Описание оценочного обязательства	Период	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Сумма оценочного обязательства, списанная в счет отражения затрат или признания кредиторской задолженности	Сумма оценочного обязательства, списанная в связи с ее избыточностью или прекращением выполнения условий признания	Остаток на конец периода
<b>ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, СФОРМИРОВАННЫЕ ЗА СЧЕТ РАСХОДОВ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ — ВСЕГО, В Т. Ч. ПО ВИДАМ</b>							
<b>Всего</b>		<b>2013</b>	<b>15 854 946</b>	<b>9 266 405</b>	<b>7 078 148</b>	<b>—</b>	<b>18 043 203</b>
		<b>2012</b>	<b>12 569 029</b>	<b>9 533 725</b>	<b>6 247 808</b>	<b>—</b>	<b>15 854 946</b>
Оценочное обязательство по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год	Планируемая сумма выплат работникам вознаграждения по итогам работы за год с учетом страховых взносов по эффективной ставке	2013	5 486 675	7 931 858	4 380 287	—	9 038 246
		2012	3 546 815	5 005 818	3 065 958	—	5 486 675
Оценочное обязательство по предстоящей оплате отпускных	Обязательство Общества перед работниками по оплате отпускных, исходя из количества дней неиспользованного отпуска на конец отчетного периода, с учетом страховых взносов по эффективной ставке	2013	672 592	1 538 702	1 003 044	—	1 208 250
		2012	676 094	1 156 175	1 159 677	—	672 592
Оценочные обязательства, связанные с экологической деятельностью	Формируется по всем видам экологических обязательств. Расчет осуществляется в разрезе мест возникновения. Отражается в учете по приведенной стоимости	2013	9 695 679	(204 155)	1 694 817	—	7 796 707
		2012	8 346 120	3 371 732	2 022 173	—	9 695 679
<b>ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, СФОРМИРОВАННЫЕ ЗА СЧЕТ УВЕЛИЧЕНИЯ СТОИМОСТИ АКТИВОВ</b>							
<b>Всего</b>		<b>2013</b>	<b>39 761 506</b>	<b>(3 933 100)</b>	<b>808 868</b>	<b>—</b>	<b>35 019 538</b>
		<b>2012</b>	<b>35 144 285</b>	<b>5 668 327</b>	<b>1 051 106</b>	<b>—</b>	<b>39 761 506</b>
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств	Формируется по всем недвижимым нефтегазовым активам. Расчет осуществляется в разрезе месторождений. Отражается в учете по приведенной стоимости.	2013	39 588 770	(3 957 058)	808 868	—	34 822 844
		2012	35 086 451	5 553 425	1 051 106	—	39 588 770
Оценочные обязательства, связанные с экологической деятельностью	Обязательства, подлежащие включению в стоимость активов (08*)	2013	172 736	23 958	—	—	196 694
		2012	57 834	114 902	—	—	172 736

В графе Таблицы 33 «Возникло (начислено) за отчетный период» в части оценочного обязательства по ликвидации основных средств за 2013 год учтено:

- начисление оценочного обязательства по ликвидации основных средств, введенных в эксплуатацию в 2013 году, в сумме 8 187 млн руб. включено в строку «Прочие внеоборотные активы»;
- расходы по амортизации дисконта, признаваемые в связи с приближением срока исполнения оценочного обязательства, в сумме 3 001 млн руб. отражены в строке «Проценты к уплате»;
- уменьшение оценочного обязательства по ликвидации основных средств вследствие изменения оценочных значений стоимости ликвидации, ставки и срока дисконтирования в сумме 15 145 млн руб. отражено по строке «Себестоимость продаж».

В графе Таблицы 33 «Возникло (начислено) за отчетный период» в части оценочного обязательства, связанного с экологической деятельностью, учтено начисление оценочного обязательства за 2013 год, расходы по амортизации дисконта, изменения оценочного обязательства вследствие изменения оценочных значений, ставки и срока дисконтирования.

## 25. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В ходе своей обычной деятельности ОАО «НК «Роснефть» совершает операции с предприятиями, являющимися связанными сторонами в соответствии с российским законодательством. Перечень связанных сторон сгруппирован исходя из содержания отношений между предприятиями с учетом требования приоритета содержания перед формой.

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 20% 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.

Таблица 34. Информация об операциях с дочерними обществами (тыс. руб.)

	За 2012 год	За 2013 год
<b>ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ПРОЧИЕ ДОХОДЫ</b>		
Реализация нефти и газа	156 900 691	317 487 576
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	382 977 426	737 455 102
Доходы от сдачи имущества в аренду	85 143 607	102 811 702
Прочая реализация (в т.ч. товаров) и доходы	73 475 557	73 871 257
	<b>698 497 281</b>	<b>1 231 625 637</b>
<b>ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ</b>		
Покупка нефти и газа	230 789 950	811 806 402
Покупка нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	4 631 868	6 653 225
Логистические услуги и расходы на транспортировку	62 056 794	106 511 625
Услуги по добыче нефти и газа	191 040 003	217 297 226
Стоимость процессинга	68 615 580	138 124 670

	За 2012 год	За 2013 год
Прочие расходы	52 298 070	56 473 106
	<b>609 432 265</b>	<b>1 336 866 254</b>
<b>ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИИ</b>		
Покупка основных средств	45 467	—
Кредиты/ займы выданные	136 349 762	301 746 123
Погашение кредитов/займов выданных	55 949 091	445 068 109
Поступление краткосрочных кредитов и займов	24 339 088	17 276 580
Погашение краткосрочных кредитов и займов	43 214 999	47 561 398
Поступление долгосрочных кредитов и займов	37 110 201	392 693 617
Погашение долгосрочных кредитов и займов	29 299 165	174 394 923
Депозиты размещенные	1 600 000	—
Депозиты погашенные	1 600 000	—
Проценты к получению	53 173 516	40 173 676
Проценты к уплате	5 606 697	912 374
Дивиденды полученные	13 456 209	72 611 593

Таблица 35. Активы и обязательства, участвующие в операциях с дочерними обществами (тыс. руб.)

	Сальдо на 31.12.2012	Сальдо на 31.12.2013
<b>АКТИВЫ</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	12 626 778	22 810 148
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	195 141 576	443 670 888
долгосрочная	50 983 715	24 781 657
авансы выданные краткосрочные	1 964 895	53 831 491
величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода	432 258	8 914 436
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения	873 661 223	2 530 428 620
в т.ч. долгосрочные	344 270 789	2 297 449 410
	<b>1 081 429 577</b>	<b>2 996 909 656</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Кредиторская задолженность краткосрочная	134 230 063	566 748 616
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	103 668 758	299 433 908
в т.ч. долгосрочные	77 556 232	228 415 037
	<b>237 898 821</b>	<b>866 182 524</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.

Таблица 36. Информация об операциях с зависимыми обществами (тыс. руб.)

	За 2012 год	За 2013 год
<b>ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ПРОЧИЕ ДОХОДЫ</b>		
Реализация нефти и газа	1 445 701	2 673 111
Доходы от сдачи имущества в аренду	114 563	710
Прочие доходы	34 604	566 007
	<b>1 594 868</b>	<b>3 239 828</b>
<b>ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ</b>		
Покупка нефти и газа	29 698 542	53 741 238
Логистические услуги и расходы на транспортировку	4 001 712	8 617 238
Расходы по аренде имущества	29 342	101 324
Стоимость процессинга	—	5 052 757
Прочие расходы	1 070 929	154 945
	<b>34 800 525</b>	<b>67 667 502</b>
<b>ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИИ</b>		
Кредиты/займы выданные	1 306 371	2 032 665
Погашение кредитов/займов выданных	1 128 151	69 385
Поступление долгосрочных кредитов и займов	—	4 571 469
Погашение долгосрочных кредитов и займов	—	2 660
Проценты к получению	582 429	696 699
Проценты к уплате	118	9
Дивиденды полученные	16 073	596 258

Таблица 37. Активы и обязательства, участвующие в операциях с зависимыми обществами (тыс. руб.)

	Сальдо на 31.12.2012	Сальдо на 31.12.2013
<b>АКТИВЫ</b>		
Дебиторская задолженность, в т.ч.	3 082 711	5 742 117
долгосрочная	1 071 394	3 187 711
авансы выданные краткосрочные	346 961	1 347 784
величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода	778 525	778 525

	Сальдо на 31.12.2012	Сальдо на 31.12.2013
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения	23 371 534	24 032 915
в т.ч. долгосрочные	17 982 220	21 722 722
	<b>26 454 245</b>	<b>29 775 032</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Кредиторская задолженность краткосрочная	6 652 788	3 627 032
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	1 043	4 580 451
в т.ч. долгосрочные	970	4 579 409
	<b>6 653 831</b>	<b>8 207 483</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, руководители самостоятельных подразделений (департаментов и управлений), а также иные должностные лица, наделенные соответствующими полномочиями.

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала в 2013 году, включая заработную плату, премии и сумму выплаченного выходного пособия, составило 7 951 188 тыс. руб. Указанная сумма включает налог на доходы физических лиц и взносы во внебюджетные фонды

Общество также обеспечивает медицинское страхование основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов в 2013 году по добровольному медицинскому страхованию составила 21 102 тыс. руб.

#### Основные владельцы

Сумма дивидендов, выплаченных основному акционеру в 2012 году за 2011 год — 59 983 млн руб., в 2013 году за 2012 год — 59 295 млн руб.

#### Компании, контролируемые государством

Таблица 38. Информация об операциях с компаниями, контролируемые государством (тыс. руб.)

	За 2012 год	За 2013 год
<b>ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ПРОЧИЕ ДОХОДЫ</b>		
Реализация нефти и газа	174 503 936	139 011 675
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	32 935 266	60 444 723
Доходы от операций с финансовыми инструментами срочных сделок	12 492 887	2 179 918
Прочие доходы	967 956	755 773
	<b>220 900 045</b>	<b>202 392 089</b>
<b>ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ</b>		
Покупка нефти и газа	52 761 114	26 654 291
Логистические услуги и расходы на транспортировку	156 263 468	194 653 165
Таможенные пошлины	945 608 526	1 273 993 137
Расходы по аренде имущества	704 114	720 650
Расходы от операций с финансовыми инструментами срочных сделок	12 500 000	280 665
Прочие расходы	4 016 863	2 536 414
	<b>1 171 854 085</b>	<b>1 498 838 322</b>
<b>ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИИ</b>		
Поступление краткосрочных кредитов и займов	62 090 140	305 913 063
Погашение краткосрочных кредитов и займов	62 350 156	281 803 940
Поступление долгосрочных кредитов и займов	129 328 200	—
Погашение долгосрочных кредитов и займов	31 514 600	—
Депозиты размещенные	2 228 412 435	1 448 709 288
Депозиты погашенные	2 259 638 886	1 403 872 618
Проценты к уплате	4 199 508	1 163 836
Проценты к получению	2 382 774	1 182 399
Выданные гарантии и обеспечения	25 306 991	2 475 138

Таблица 39. Активы и обязательства, участвующие в операциях с компаниями, контролируемые государством (тыс. руб.)

	Сальдо на 31.12.2012	Сальдо на 31.12.2013
<b>АКТИВЫ</b>		
Денежные средства и их эквиваленты, включая депозитные вклады со сроком размещения не более 91 дня	172 853 475	142 634 386
Дебиторская задолженность, в т.ч.	21 637 443	31 983 074
долгосрочная дебиторская задолженность	—	1 906
авансы выданные краткосрочные	9 496 187	17 146 958
величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода	310 727	306 039
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения	21 514 565	36 440 345
в т.ч. долгосрочные	2 401 581	929 163
	<b>216 005 483</b>	<b>211 057 805</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Кредиторская задолженность краткосрочная	15 023 286	20 014 878
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	100 118 033	124 343 528
	<b>115 141 319</b>	<b>144 358 406</b>

#### Участники совместной деятельности

Операции с компаниями, являющимися участниками совместной деятельности с ОАО «НК Роснефть» за период 2012–2013 годы, отсутствуют.

#### Прочие связанные стороны

В группу «Прочие связанные стороны» включены негосударственный пенсионный фонд и страховые компании, действующие в интересах работников Общества.

Таблица 40. Информация об операциях с прочими связанными сторонами (тыс. руб.)

	За 2012 год	За 2013 год
<b>ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ПРОЧИЕ ДОХОДЫ</b>		
Реализация нефти и газа	227 439	—
Прочие доходы	72 181	403
	299 620	403
<b>ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ</b>		
Расходы на страхование	915 219	445 052
Расходы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения	311 080	343 964
	1 226 299	789 016
<b>Прочие операции</b>		
Займы выданные	93 240	—
Проценты к получению	210	—

Таблица 41. Активы и обязательства, участвующие в операциях с прочими связанными сторонами (тыс. руб.)

	Сальдо на 31.12.2012	Сальдо на 31.12.2013
<b>АКТИВЫ</b>		
Дебиторская задолженность	19 744	56 719
в т.ч. авансы выданные краткосрочные	25	9
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения	93 240	—
в т.ч. долгосрочные	—	—
	112 984	56 719
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Кредиторская задолженность краткосрочная	250	17 345
	250	17 345

ОАО «НК «Роснефть» за отчетный период использовало в основном денежную форму расчетов со связанными сторонами.

## 26. ПОКАЗАТЕЛИ ПО СЕГМЕНТАМ

Общество, его дочерние и зависимые общества (далее — Группа Компаний «НК «Роснефть») осуществляют свою деятельность как вертикально-интегрированное производство. Основными видами деятельности Группы Компаний «НК «Роснефть» являются разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа, а также производство, транспортировка и реализация продуктов их переработки в Российской Федерации и за рубежом. Управленческая информация, результаты которой систематически анализируются лицами, наделенными в Обществе полномочиями по принятию решений о распределении ресурсов внутри Общества и оценке этих результатов, формируется в отношении деятельности Группы Компаний «НК «Роснефть» в целом. Учитывая тот факт, что деятельность Общества как юридического лица неотделима от управления Группой, принятие управленческих решений и распределение ресурсов осуществляется лицами, наделенными соответствующими полномочиями, на уровне Группы Компаний «НК «Роснефть» в целом; отдельная управленческая отчетность, отражающая финансовые результаты, величину активов и обязательств по сегментам, относящаяся исключительно к операциям Общества и не затрагивающая Группу в целом, по направлениям не составляется. Поэтому информация по сегментам в полном объеме раскрывается в консолидированной финансовой отчетности Группы Компаний «НК «Роснефть» по МСФО.

В настоящих Пояснениях ниже приведена информация о выручке в разрезе сегментов, в виду представления данных сведений полномочным лицам Общества на систематической основе. При выделении информации по сегментам принимались во внимание общеэкономические, валютные, кредитные, ценовые риски, которым может быть подвержено Общество.

Таблица 42. Информация о выручке от реализации по сегментам (тыс. руб.)

Наименование сегмента	Выручка нетто за отчетный год		
	Всего	Внешний рынок	Внутренний рынок
Нефть	1 900 376 680	1 649 140 657	251 236 023
Газ	50 881 426	—	50 881 426
Нефтепродукты и нефтехимия	1 476 935 016	814 421 527	662 513 489
Прочие продажи	116 250 018	—	116 250 018
<b>Всего</b>	<b>3 544 443 140</b>	<b>2 463 562 184</b>	<b>1 080 880 956</b>

В статью «Прочие продажи» вошли: продажа материалов, основных средств, доходы от сдачи в аренду основных средств и др.

## 27. ПРОЧИЕ АСПЕКТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

### Вопросы защиты окружающей среды

Деятельность предприятий нефтегазовой отрасли всегда сопряжена с риском нанесения ущерба окружающей среде. Руководство Общества полагает, что его деятельность соответствует требованиям законодательства по охране окружающей среды, и поэтому у Общества отсутствует риск появления значительных обязательств за исключением раскрытых и начисленных в настоящей отчетности.

### Страхование

Общество продолжает осуществлять страхование имущества, автотранспортных средств, грузов, транспортировки, строительно-монтажных работ и ответственности должностных лиц.

### Энергетические ресурсы

Данные о совокупных затратах по использованным в течение 2013 года энергетическим ресурсам<sup>1</sup>.

Таблица 43. Данные по использованным ресурсам (тыс. руб.)

№	Наименование вида энергетического ресурса	Сумма
1	Электрическая энергия	41 113
2	Тепловая энергия	5 279

1. Требование статьи 22 Федерального закона от 23.11.2009 г. №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).



# ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

Представляем вашему вниманию краткое изложение событий, произошедших после окончания отчетного периода и имеющих важное значение для понимания деятельности Компании.

## ЯНВАРЬ 2014

### **«Роснефть» получила первый транш предоплаты от КННК**

ОАО «НК «Роснефть» сообщает, что Компания получила первый транш предоплаты от Китайской национальной нефтегазовой корпорации (КННК). Средства перечислены двумя частями в соответствии с установленным графиком. Предоплата предоставляется в соответствии с условиями долгосрочных договоров на поставку нефти, подписанных «Роснефтью» и КННК в ходе Петербургского международного экономического форума в июне 2013 г. Указанные договоры подписаны в рамках реализации Соглашения между Правительством РФ и Правительством КНР о расширении сотрудничества в сфере торговли сырой нефтью от 22 марта 2013 года.

### **«Роснефть» успешно завершила этап приема заявлений от акционеров ОАО «РН Холдинг» в рамках Добровольного предложения**

Компанией завершён подсчет заявлений, поданных акционерами ОАО «РН Холдинг» в рамках Добровольного предложения по 20 января 2014 года включительно. Добровольным предложением воспользовались 7195 физических лиц и 208 юридических лиц, включая международные финансовые фонды, предложив в совокупности к выкупу 2 326 808 924 акции, что составляет 98,23% от общего объема акций, в отношении которого было сделано Добровольное предложение.

## ФЕВРАЛЬ 2014

### **«Роснефть» и General Electric расширяют научно-техническое сотрудничество**

Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть» Игорь Сечин и Главный исполнительный директор GE Джеффри Иммельт подписали Соглашение об учреждении совместных предприятий. Соглашение направлено на расширение научно-технического сотрудничества между двумя компаниями и предусматривает на первой стадии создание двух специализированных центров:

**Прикладной инженерный и учебный центр.** Целью прикладного инженерного центра станет развитие проектов ОАО «НК «Роснефть» с использованием продукции и технологий GE Oil & Gas (дочерняя компания GE).

**Исследовательский центр.** Работа Исследовательского центра будет сосредоточена на разработке новых совместных технологий и модернизации существующих технологий компаний-партнеров. Основными темами работы центра станут технологии монетизации газа, нефтепереработки и нефтехимии, в том числе СЖТ (преобразование попутного нефтяного газа в синтетическое жидкое топливо) и создание новых полимеров, разработка шельфовых и глубоководных месторождений нефти и газа, способы повышения нефтеотдачи.

## МАРТ 2014

### **«Роснефть» и СИБУР заключили контракты на поставку попутного нефтяного и сухого отбензиненного газа**

7 марта 2014 г. в Москве Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть» Игорь Сечин и Председатель Совета директоров ОАО «СИБУР Холдинг» Леонид

Михельсон подписали пакет документов, связанный с поставкой попутного нефтяного газа с месторождений «Роснефти» на Нижневартовский и Белозерный газоперерабатывающие заводы, а также на «Няганьгазпереработку». Кроме того, подписан контракт на продажу «СИБУРом» «Роснефти» сухого отбензиненного газа, вырабатываемого на Нижневартовском и Белозерном ГПЗ.

## АПРЕЛЬ 2014

### **В рамках Уватского проекта открыто новое месторождение**

ООО «РН-Уватнефтегаз», дочерним обществом ОАО «НК «Роснефть», в пределах Западно-Герасимовского лицензионного участка открыто новое месторождение. По результатам испытания поисковой скважины на Большепарфеновской площади извлекаемые запасы нефти месторождения по категориям C1 + C2 составляют около 3,0 млн тонн. Месторождение планируется назвать «Таврическое».

## МАЙ 2014

### **Акции ОАО «НК «Роснефть» включаются в котировальный список «А2» Московской Биржи**

Московская Биржа с 20 мая 2014 года переводит акции ОАО «НК «Роснефть» из котировального списка «Б» в котировальный список «А» второго уровня (список «А2»). Устойчивое положение Компании на рынке, рост производственных и финансовых показателей, в том числе за счет успешной интеграции в 2013 году, соблюдение Компанией требований законодательства о рынке ценных бумаг, о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации, норм корпоративного поведения, требований Биржи, позволило повысить уровень листинга акций путем их перевода в котировальный список «А» 2-го уровня.

# 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.

Субъект Российской Федерации, на территории которого зарегистрировано общество: г. Москва.

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

На основании Распоряжения Правительства РФ от 20 августа 2009 г. №1226-р ОАО «НК «Роснефть» включено в перечень стратегических предприятий, обеспечивающих реализацию единой государственной политики в отраслях экономики, в которых осуществляют деятельность эти организации.

На основании Указа Президента РФ от 21 мая 2012 г. №688 ОАО «НК «Роснефть» включено в перечень стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ.

# ТЕРМИНЫ И СОКРАЩЕНИЯ

**барр.**—сокращение, обозначающее баррели; один баррель равен 0,134 метрической тонны.

**барр. н.э.**—баррели нефтяного эквивалента; измерение газа по его тепловому эквиваленту в баррелях сырой нефти.

**вероятные запасы**—запасы, которые основываются на достаточных доказательствах наличия извлекаемых углеводородов в пределах структуры или коллектора над известными или предполагаемыми межфазовыми контактами. Подсчитываются с меньшей степенью определенности, чем доказанные запасы, из-за более ограниченных данных исследования скважин и/или недостатка окончательных результатов исследований скважин на приток.

**возможные запасы**—запасы, которые, возможно, существуют, но которые, по сравнению с вероятными запасами, в меньшей степени определены данными исследования скважин. Включают:

- а) запасы, основанные на интерпретации данных каротажа и других свидетельствах нефтенасыщенности в зонах за трубой в существующих скважинах;
- б) возможные расширения площадей доказанных и вероятных запасов в случае указания на то результатов геофизических и геологических исследований;
- в) запасы, которые могут быть извлечены методами повышения нефтеотдачи в тех случаях, когда имеются данные, достаточные для отнесения этих запасов к доказанным или вероятным.

**двухмерная (2D) сейсморазведка**—сейсмическое исследование, результатом которого является изображение коллектора в двух измерениях.

**доказанные запасы**—объемы сырой нефти и газа, которые, согласно геологическим и инженерным данным, могут с достаточной степенью вероятности быть извлечены в будущем из известных пластов при существующих экономических и внешних условиях.

**ингибирование**—нанесение химического покрытия (ингибиторов) на трубопроводы с целью замедления коррозии.

**конденсат**—легкий углеводород, добываемый вместе с природным газом; при нормальной температуре и давлении конденсат пребывает в жидком состоянии.

**коэффициент задолженности**—отношение чистого долга к чистому долгу плюс собственные средства.

**коэффициент замещения запасов**—отношение прироста общих доказанных запасов за год к уровню добычи в этом году.

**коэффициент потерянных человеко-часов**—количество травм с потерей трудоспособности, включая смертельные случаи, рассчитывается в соответствии со стандартами OSHA (Occupational Safety & Health Administration) как общее количество травм (включая смертельные случаи) относительно отработанного времени, умноженное на 200 000 (средняя скользящая).

**неорганические капитальные вложения**—капитальные вложения, связанные с приобретением активов.

**органические капитальные вложения**—капитальные вложения за исключением приобретения активов.

**производственная авария**—а) разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых

на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ; б) опасное техногенное происшествие, создающее на объекте, на определенной территории или акватории угрозу жизни и здоровью людей и приводящее к разрушению зданий, сооружений, оборудования и транспортным средствам, нарушению производственного или транспортного процесса, а также к нанесению ущерба окружающей природной среде.

**производственный инцидент**—отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от режима технологического процесса, нарушение положений Федерального закона от 21 июля 1997 г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», других федеральных законов и иных нормативных правовых актов Российской Федерации, а также нормативных технических документов, устанавливающих правила ведения работ на опасном производственном объекте.

**попутный нефтяной газ (ПНГ)**—природный газ, который обнаруживают вместе с нефтью либо в растворенном в ней виде, либо в виде шапки свободного газа. Попутный нефтяной газ содержит существенную долю этана, пропана, бутана и прочих насыщенных углеводородов. Газ может быть использован в двух областях:

- а) энергетика—производство электроэнергии для использования на месторождениях;
- б) нефтехимия—газ может быть переработан в сухой отбензиненный газ (поставляется в магистральный трубопровод), газовый бензин, широкую фракцию легких углеводородов и сжиженный газ для собственного потребления.

**рекультивация земель**—удаление загрязнителя или заражающих веществ из почвы, подземных вод, осадочных пород или поверхностных вод в целях защиты здоровья людей и окружающей среды.

**трехмерная (3D) сейсморазведка**—сейсмическое исследование, результатом которого является изображение коллектора в трех измерениях.

**чистый долг**—задолженность по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам за вычетом денежных средств и их эквивалентов.

**EBITDA**—прибыль до вычета процентов и налога на прибыль, скорректированная на неоперационные доходы и расходы, износ и амортизацию.

**PRMS (Petroleum Resources Management System)**—Система управления нефтяными ресурсами, в прошлом—Общество инженеров-нефтяников (SPE). Методика PRMS обеспечивает более точное отражение совокупных запасов, доступных для эксплуатации в течение всего срока службы месторождения. Методические указания PRMS основаны в большей степени на геологических характеристиках пласта, а не на ожидаемых показателях добычи.

**ROACE**—доходность на средний задействованный капитал, рассчитанный как отношение чистой прибыли к среднему задействованному капиталу. Средний задействованный капитал рассчитывается как среднее арифметическое суммы общего акционерного капитала, доли миноритарных акционеров, долгосрочной и краткосрочной задолженности по кредитам и займам на начало и окончание периода.

**RRR**—отношение числа доказанных запасов, добавленных в данном году к добыче данного года.

**SEC (Securities and Exchange Commission)**—Комиссия по ценным бумагам и биржам США. Методика SEC устанавливает стандарт для доказанных запасов, подразумевающий непрерывность экономической эффективности добычи.

**SEC LOF**—методика SEC без учета срока действия лицензий. ТНК-BP ведет учет совокупных доказанных запасов в соответствии с критериями SEC, но рассчитывает их на основании полного срока эксплуатации месторождений, а не срока действия лицензий.

## СОКРАЩЕНИЯ

**запасы 2P**—доказанные и вероятные запасы

**запасы 3P**—доказанные, вероятные и возможные запасы

**НПЗ**—нефтеперерабатывающий завод

**ОТ, ПБ и ООС**—охрана труда, промышленная безопасность и охрана окружающей среды

**ПНГ**—попутный нефтяной газ

**OGP**—Международная ассоциация производителей нефти и газа

**PRMS**—Система управления нефтяными ресурсами

**SEC**—Комиссия по ценным бумагам и биржам США

**SEC LOF**—методика SEC без учета срока действия лицензий

## ЕДИНИЦЫ ИЗМЕРЕНИЯ

**барр.**—баррель  
(1 барр. = 0,134 метрической тонны)

**барр. н.э.**—баррель нефтяного эквивалента

**барр./сут.**—баррель в сутки

**тыс.**—тысяча

**млн**—миллион

**млрд**—миллиард

**км**—километр

**пог. км**—погонный километр

**кв. км**—квадратный километр

**куб. м**—кубический метр

**га**—гектар

**долл. США**—доллар США

**руб.**—рубль

# КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

**Полное фирменное  
наименование:**

Открытое акционерное общество  
«Нефтяная компания «Роснефть»

**Сокращенное наименование:**

ОАО «НК «Роснефть»

**Место нахождения Общества:**

Российская Федерация, 115035,  
Москва, Софийская набережная,  
дом 26/1

**Справочная служба:**

Тел.: +7 (499) 517-88-99  
Факс: +7 (499) 517-72-35  
Телекс: 114405 DISVO.RU  
Эл. почта: [postman@rosneft.ru](mailto:postman@rosneft.ru)

**Для акционеров:**

Директор Департамента корпоратив-  
ного управления — Корпоративный  
секретарь ОАО «НК «Роснефть»  
*Грицкевич Светлана Валентиновна*  
Тел.: +7 (499) 517-88-88 (доб. 29-01)

Управление по работе с акционерами  
Департамента корпоративного управ-  
ления ОАО «НК «Роснефть»  
Тел.: +7 (495) 987-30-60;  
+7 (499) 429-06-89;  
8-800-500-11-00 (звонок по России  
бесплатный)  
Факс: +7 (499) 517-86-53  
Эл. почта: [shareholders@rosneft.ru](mailto:shareholders@rosneft.ru)

**Для институциональных  
инвесторов:**

Департамент отношений с инвестора-  
ми ОАО «НК «Роснефть»  
Тел.: +7 (495) 411-05-04  
Эл. почта: [ir@rosneft.ru](mailto:ir@rosneft.ru)

**Аудитор отчетности Компании  
по международным стандартам:**

ООО «Эрнст энд Янг»  
Россия, 115035, Москва  
Садовническая наб., 77, стр. 1  
Тел.: +7 (495) 705-97-00;  
+7 (495) 755-97-00  
Факс: +7 (495) 755-97-01

**Аудитор отчетности Компании  
по российским стандартам:**

ООО «Эрнст энд Янг»  
Россия, 115035, Москва  
Садовническая наб., 77, стр. 1  
Тел.: +7 (495) 705-97-00;  
+7 (495) 755-97-00  
Факс: +7 (495) 755-97-01

**Регистратор Компании:**

ООО «Реестр-РН»  
109028, Москва,  
Подкопаевский пер., 2/6, стр. 3-4  
Тел.: +7 (495) 411-79-11  
Факс: +7 (495) 411-83-12  
Эл. почта: [support@reestrn.ru](mailto:support@reestrn.ru)  
Веб-сайт: [www.reestrn.ru](http://www.reestrn.ru)

**Депозитарий ГДР:**

*J. P. Morgan*  
Офис в Москве:  
125047, Российская Федерация,  
Москва, Бутырский Вал, 10, здание А,  
13-й этаж  
Тел.: +7 (495) 967-71-13  
Офис в Лондоне:  
25 Bank Street, Canary Wharf, 17th Floor,  
London E14 5JP, UK  
Тел.: +44 207 134 5518

**Веб-сайт Компании:**

Русская версия: [www.rosneft.ru](http://www.rosneft.ru)  
Английская версия: [www.rosneft.com](http://www.rosneft.com)



