

ОАО «НК «Роснефть»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ОАО «НК «Роснефть» за 2013 год

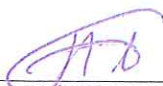
Президент  
ОАО «НК «Роснефть»

  
И.И. Сезин



20 февраля 2014 г.

Генеральный директор  
ООО «РН-Учет»

  
В.А. Сурков  
(Договор от 29.12.2012 №0001012/РН11Д)

**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 по 20.06.2013 и с 20.06.2013 по н.в., был утвержден решениями общих собраний акционеров Общества, проведенных 30.11.2012 и 20.06.2013 соответственно.

В Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31.12.2013 входят:

Некипелов Александр Дмитриевич	Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 13.09.2011), директор Московской школы экономики МГУ им. М.В.Ломоносова.
Сечин Игорь Иванович	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 20.06.2013), Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть».
Костин Андрей Леонидович	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 20.06.2013), Президент-Председатель Правления, член Наблюдательного совета ОАО «Банк ВТБ».
Чемезов Сергей Викторович	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 20.06.2013), Генеральный директор, член Наблюдательного совета Государственной корпорации «Ростехнологии».
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 ВР.



Варниг Маттиас	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 13.09.2011), независимый директор, Управляющий директор Норд Стрим АГ (Швейцария).
Лаверов Николай Павлович	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 20.06.2013), независимый директор, Член Президиума Российской академии наук.
Мак Джон	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 20.06.2013), независимый директор.
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 (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 исполнено.

#### *Едиличный исполнительный орган Общества*

Едиличным 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 входят:

- |    |                              |  |
|----|------------------------------|--|
| 1. | Сечин Игорь Иванович         | Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть»,<br>Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» |
| 2. | Шарипов Рашид Равелевич      | Заместитель Председателя Правления, вице-президент –<br>Руководитель Аппарата Президента ОАО «НК «Роснефть»            |
| 3. | Лирон Эрик Морис             | Первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть»,<br>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. | Касмиро Дидье                | Вице-президент по коммерции и логистике ОАО «НК «Роснефть»   |
| 7. | Майданник Игорь Владимирович | Вице-президент по правовому обеспечению бизнеса<br>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.	Рунье 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»

Членам Правления выплачивается заработная плата, предусмотренная их индивидуальными трудовыми договорами с Обществом, и не выплачивается дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления.

Совет директоров ОАО «НК «Роснефть» принимал следующие решения в отношении состава Правления Общества:

- о досрочном прекращении полномочий члена Правления Г.Г.Гиляева 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);
- 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.Лирана, С.И.Славинского (протокол №6 от 23.09.2013).

#### *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 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 «БГЪ»
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 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, 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-Пурнефтегаз», 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% (позитивный 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, Варнецкий, 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:

- бездоходные финансовые вложения, осуществляемые внутри Группы компаний «НК «Роснефть», отражаются в составе дебиторской задолженности (ранее отражались в составе финансовых вложений);
- при оценке 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 Признание оценочных обязательств, связанных с экологической деятельностью, возникших непосредственно в процессе создания, реконструкции или модернизации конкретных объектов.	573 240 354	715 758 315	172 736 Признание оценочных обязательств, связанных с экологической деятельностью, возникших непосредственно в процессе создания, реконструкции или модернизации конкретных объектов.	715 931 051
Финансовые вложения	1170	552 675 180	(233 639 728) 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.	319 035 452	442 139 223	(17 706 866) 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.	424 432 357
Отложенные налоговые активы	1180	4 700 018	2 375 784 Произведен расчет отложенного налогового актива в результате переноса резерва по бездоходным финансовым вложениям в состав дебиторской задолженности и признания оценочных обязательств.	7 075 802	5 887 986	3 173 482 Произведен расчет отложенного налогового актива в результате переноса резерва по бездоходным финансовым вложениям в состав дебиторской задолженности и признания оценочных обязательств.	9 061 468

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)
Прочие внеоборотные активы	1190	5 356 353	35 086 451 В связи с первым признанием оценочных обязательств по ликвидации основных средств, сформирован актив АРО (ОЛОС).	40 442 804	4 791 993	36 701 563 В связи с первым признанием оценочных обязательств по ликвидации основных средств, сформирован актив АРО (ОЛОС), с учетом начисленной амортизации актива.	41 493 556
Запасы	1210	79 732 744	(35 787 432) 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».	43 945 312	103 874 867	(53 628 189) 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».	50 246 678
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 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».	365 195 849	322 931 410	67 819 825 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».	390 751 235
Дебиторская задолженность платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1232	22 212 727	233 639 728 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.	255 852 455	10 088 427	17 706 866 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.	27 795 293



Наименование статьи	№ стр.	2011 год			2012 год		
		на 31.12.11 (до корректировки)	Изменения (15 778 428)	на 31.12.11 (после корректировки)	на 31.12.12 (до корректировки)	Изменения (14 191 636)	на 31.12.12 (после корректировки)
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	374 955 348	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.	359 176 920	583 670 681	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.	569 479 045
<b>Всего</b>			<b>37 520 069</b>			<b>40 047 781</b>	
<b>ПАССИВЫ</b>							
Переоценка внеоборотных активов	1340	(132 975)	132 990 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.	15	(1 210 845)	1 210 860 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.	15
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 005 987 734	(6 103 326) 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.	999 884 408	1 229 996 940	(10 620 264) 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.	1 219 376 676

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	1430	–	39 172 235 В связи с первым признанием оценочных обязательств, сформированы оценочные обязательства и признан дисконт.	39 172 235	–	45 298 397 В связи с первым признанием оценочных обязательств, сформированы оценочные обязательства и признан дисконт.	45 298 397
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
<b>Всего</b>			<b>37 520 069</b>			<b>40 047 781</b>	

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 (ОЛЮС).
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. Использование оценочного обязательства АРО (ОЛЮС) уменьшает сумму ранее принятых расходов на ликвидацию основных средств.
Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	2332	(325 328 789)	58 683 079	(266 645 710)	
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 под обесценение 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 № 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*

Изменения в учетной политике, вводимые с 01.01.2014, 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 трудоемкость 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 № 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, – по нормам амортизационных отчислений, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072;
- по объектам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002, – по нормам, рассчитанным исходя из срока полезного использования, установленного Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 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 и до 01.01.2006, осуществлялось единовременное списание при принятии объектов к учету, после 01.01.2006 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

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,	2013	700 723 909	269 935 624	191 255 555	17 492 749	874 486 715	343 558 938
всего	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
Всего	307 091 088	285 142 766	184 225 223

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 № 153н, с изменениями, внесенными Приказами Минфина России от 25.10.2010 № 132н, от 24.12.2010 № 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 так же 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<sup>1</sup>;
- 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.

<sup>1</sup> 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.



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 меняется.

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
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

Объекты незавершенных вложений	(тыс руб.)		
	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

Стоимость по группам нематериальных активов	(тыс руб.)		
	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

Стоимость по группам нематериальных активов	(тыс руб.)		
	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 программ 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, неизвестных 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, списанной на расходы	Поступило	Выбыло	Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной 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 незаконченным исследованиям 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 внеоборотные 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 ARO (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 ARO (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 ARO (ОЛОС).

Прочие внеоборотные активы оцениваются по фактическим затратам, за исключением активов ARO (ОЛОС), признаваемых в расчетной оценке.

Таблица 15 Информация о прочих внеоборотных активах

Прочие внеоборотные активы по видам	(тыс руб.)		
	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 составляет 61,34 млн руб., на 31.12.2012 – 57,55 млн руб.

Таблица 16 Информация о запасах

Запасы по видам	(тыс руб.)		
	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 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
<b>Всего</b>	<b>2 827 533 480</b>	<b>993 911 402</b>	<b>678 212 372</b>
<b>Долгосрочные вложения – всего</b>	<b>2 401 568 509</b>	<b>424 432 357</b>	<b>319 035 452</b>
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
<b>Краткосрочные вложения – всего</b>	<b>425 964 971</b>	<b>569 479 045</b>	<b>359 176 920</b>
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

Наименование организации	Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2013 (тыс руб.)	Доля участия Общества		
		Доля в УК (%)	Доля от голосующих акций (%)	
<b>Нефтедобывающие предприятия</b>				
1	ООО «РН-Северная нефть»	6 249 936	100,00	
2	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	14 166 170	100,00	
3	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	2 976 488	100,00	
4	ООО «РН-Пурнефтегаз»	8 527 192	100,00	
5	ООО «РН-Ставропольнефтегаз»	3 355 057	100,00	
6	ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	2 879 435	100,00	
7	ЗАО «Ванкорнефть»	1 882 003	93,96	93,96
8	ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	368 085	68,70	68,70
9	ОАО «Грознефтегаз»	43	51,00	51,00
10	ОАО «РН «Ингушнефть»	51	51,00	51,00
11	ООО «НГК «Итера»	187 671 633	99,99	
12	ООО «Компания Полярное Сияние»	288 931	50,00	
13	ОАО «Дагнефтегаз»	131 832	40,00	40,00
14	ОАО «ВЧНГ»	7 480 493	25,94	25,94
15	RETROVICTORIA S.A.	4 167	40,00	
<b>Нефтеперерабатывающие предприятия</b>				
16	ООО «РН-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод»	279 447	100,00	
17	ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	573 357	100,00	
18	ООО «РН-Приморский НПЗ»	10	100,00	
19	ЗАО «ВНХК»	576 384	100,00	100,00
20	ОАО «НК «Роснефть»- МЗ «Нефтепродукт»	108 102	65,42	65,42
<b>Предприятия нефтепродуктообеспечения</b>				
21	ООО «РН-Находканефтепродукт»	1 050 611	100,00	
22	ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»	546 456	100,00	
23	ООО «РН-Туапсенефтепродукт»	2 028 708	100,00	
24	ООО «РН-ВНП»	97 910	100,00	
25	ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»	238 201	100,00	100,00
26	ООО «РН-Бункер»	10	100,00	
27	ООО «РН-Кемерово нефтепродукт»	10	100,00	
28	ООО «РН-Красноярскнефтепродукт»	10	100,00	
29	ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»	10	100,00	
30	ООО «РН-Чеченнефтепродукт»	10	100,00	
31	ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»	10	100,00	
32	ООО «РН-Челябинскнефтепродукт»	10	100,00	
33	ООО «РН-Ингушнефтепродукт»	100	100,00	
34	ООО «РН-Аэро»	240 010	100,00	
35	ООО «РН-Трейд»	480 010	99,9999	
36	ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»	612 569	89,50	96,61
37	ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	1 044 977	99,81	99,81
38	ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»	113 043	83,32	90,33
39	ОАО «НК «Роснефть» - Карачаево-Черкесскнефтепродукт»	57 161	85,99	85,99
40	ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»	190 953	66,67	86,97
41	ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»	51 260	64,18	64,18
42	ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»	48 622	49,52	49,52
43	ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»	6 676	45,38	45,38
44	ОАО «НК «Роснефть»-АРТАГ»	30	38,00	50,67
45	ООО «РН-Абхазия»	47	51,00	
46	ООО «Ю-Кубань»	9 215	49,00	
<b>Прочие организации</b>				
<i>Холдинговые структуры</i>				
47	Rosneft Limited	1 707 564 188	100,00	100,00



Наименование организации	Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2013 (тыс руб.)	Доля участия Общества	
		Доля в УК (%)	Доля от голосующих акций (%)
48 Rosneft Industrial Holdings Limited	464	22,90	0,0
<i>Группа сахалинских проектов</i>			
49 ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»	32 124	100,00	100,00
50 КОО «West Kamchatka Holding B.V.»	3 040	60,00	60,00
51 ООО «РН-Кайганнефтегаз»	4 520	100,00	
52 ЗАО «РН-Астра»	10	100,00	100,00
53 ООО «РН-Шельф-Арктика»	4 950	99,00	
54 ООО «Запад-Шмидт Инвест»	4 950	99,00	
55 ОАО «Роснефть-Сахалин»	110	55,00	55,00
<i>Управление зарубежными проектами</i>			
56 ООО «РН-Иностранные проекты»	17 250 743	100,00	
57 ООО «РН-Иностранные инвестиции»	685 000	100,00	
58 ООО «РН-Эксплорейшн»	28 099	99,996	
59 КОО «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд»	316	51,00	51,00
60 ООО «ННК»	9 613 859	40,00	
<i>Группа сервисных предприятий</i>			
61 ООО «РН-Бурение»	4 611 819	100,00	
62 ООО «РН-Сервис»	2 974 305	34,8625	
63 ООО «РН-Энергонефть»	20	100	
64 ООО «РН-Пожарная безопасность»	203 461	100,00	
65 ООО «Дубининское»	26 015 000	100,00	
66 ЗАО «РН-Мамонтово»	9 952 145	100,00	100,00
67 ООО «РН-Информ»	10	100,00	
68 ООО «РН-Учет»	10	100,00	
69 ООО «РН-Строй»	192 310	100,00	
70 ОАО «Пурнефтеотдача»	309	61,54	61,54
71 ООО ЧОП «РН-Охрана»	32 021	99,98	
72 ООО «КНПЗ-Сервис»	30	100,00	
<i>Группа финансовых институтов</i>			
73 ОАО «ВБРР»	2 758 375	84,67	84,67
74 ООО «Охабанк»	23 489	33,40	
<i>Группа научных организаций</i>			
75 ООО «Арктический научный центр»	300 000	66,67	
76 ООО «РН-СахалинНИПИморнефть»	33 799	100,00	
77 ООО «РН-УфаниПИнефть»	77 010	100,00	
78 ООО «НК «Роснефть-НТЦ»	81 751	100,00	
79 ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть»	10	100,00	
<i>Группа логистики и транспорта</i>			
80 КОО «Роснефть-Монголия»	76 134	100,00	
81 ЗАО «РН-Транс»	8 902 080	100,00	100,00
82 КОО «Восток Азия Транзит»	2 294	66	
83 ЗАО «Роснефтефлот»	6 170	51,00	51,00
84 ООО «ТК-БА»	374 337	33,33	
<i>Группа прочих организаций</i>			
85 ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»	3 750	100,00	100,00
86 ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»	10	100,00	100,00
87 ЗАО «Ордалия 2000»	820	100,00	100,00
88 ООО «ФТГ Сервис»	2 325	100,00	
89 ООО ЧОП «СКБ»	0,0001	100,00	
90 ООО «ЮКОС СНГ Инвестмент»	28 787	100,00	
91 ООО «РН-Шельф Абхазии»	96	100,00	
92 ОАО «Охинская ТЭЦ»	1 288 499	81,99	81,99
93 ООО «Вал Шатского»	264 992	85,86	
94 ООО «Восток-Энерджи»	56 100	51,00	
95 ООО «Пурсатком»	1 742	49,00	

Наименование организации	Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2013 (тыс руб.)	Доля участия Общества	
		Доля в УК (%)	Доля от голосующих акций (%)
96 ЗАО «Росшельф»	248 326	26,42	26,42
97 ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»	4	25,00	25,00
98 ЗАО «Рос&Нефть»	12	25,00	25,00
99 ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»	3 670 467	96,20	
100 ООО «РН-Восточная Сибирь»	13 166 928	99,99992	
<i>Ликвидация и банкротство</i>			
101 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

Перечень финансовых вложений	Фактическая стоимость финансового вложения на момент приобретения или выбытия	Доля участия, %	(тыс руб.)
<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

Займы выданные	Остаток на 31.12.2012	Возникло (начислено)	Выбыло (погашено)	Реклассифицировано в связи с изменением срочности	(тыс руб.)
					Остаток на 31.12.2013
<b>Всего, в т.ч.</b>	<b>643 032 984</b>	<b>327 645 680</b>	<b>456 969 796</b>	<b>–</b>	<b>513 708 868</b>
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 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 потребуются 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

Дебиторская задолженность по видам	(тыс руб.)		
	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Дебиторская задолженность – всего	847 683 278	418 546 528	621 048 304
Долгосрочная дебиторская задолженность	92 509 925	27 795 293	255 852 455
Прочие дебиторы, в т.ч.	92 509 925	27 795 293	255 852 455
Займы, выданные обществам, входящим в Группу компаний ОАО «НК «Роснефть»			
Проценты по долгосрочным депозитам, займам	57 319 554	17 706 866	233 639 728
Краткосрочная дебиторская задолженность	26 090 172	5 984 052	20 313 657
В том числе:	755 173 353	390 751 235	365 195 849
Покупатели и заказчики			
Авансы выданные	294 634 809	148 715 325	112 716 979
Прочие дебиторы, в т.ч.	29 317 555	14 707 732	19 581 085
Задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов	431 220 989	227 328 178	232 897 785
Займы и векселя, выданные обществам, входящим в Группу компаний ОАО «НК «Роснефть»	41 977 131	25 118 825	17 876 291
Расчеты по договорам комиссии	7 937 676	14 191 636	15 778 428
Проценты по депозитам, займам	75 256 457	26 498 419	127 638 767
	74 976 354	95 766 450	30 084 989

Дебиторская задолженность Общества на 31.12.2012 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 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 руб., 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

Кредиторская задолженность по видам	(тыс руб.)		
	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Кредиторская задолженность	671 344 718	211 561 388	190 978 173
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 составляла 211 561 млн руб. За 2013 год задолженность увеличилась на 459 784 млн руб. и составила по состоянию на 31.12.2013 671 345 млн руб. Основной причиной увеличения кредиторской задолженности стал рост задолженности перед дочерними обществами за приобретаемую нефть, операторские услуги и услуги по процессингу, транспортные услуги в связи с приобретением новых активов.

#### 16. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, прочие обязательства и обеспечения выданные

Задолженность по кредитам и займам отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

Общество осуществляет перевод краткосрочной задолженности в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней. Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную, когда до погашения этой задолженности остается 365 дней и менее.

Суммы процентов, причитающихся к уплате по займам и кредитам полученным, начисляются равномерно, независимо от условий предоставления займа (кредита). Дополнительные расходы по займам (кредитам) включаются в состав прочих расходов единовременно.

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

Кредиты и займы по видам	(тыс руб.)				
	Остаток на 31.12.2012	Получено (начислено)	Погашено (уплачено)	Реклассифицировано	Остаток на 31.12.2013
<b>Долгосрочные кредиты и займы</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>
<i>в т.ч.</i>					
• <i>долгосрочные кредиты</i>	705 396 817	1 266 808 089	284 743 153	( 445 401 668)	1 242 060 085
• <i>долгосрочные займы</i>	168 675 303	436 294 375	184 635 286	( 73 672 304)	346 662 088
• <i>долгосрочные проценты, начисленные по договорам кредитов и займов</i>	2 326 336	4 587 947	264 666	( 3 427 770)	3 221 847
• <i>долгосрочные векселя собственные</i>	8 940 859	—	2 528 248	—	6 412 611
• <i>долгосрочные проценты, начисленные по вексялям</i>	356 132	697 382	168 352	—	885 162
• <i>облигации собственные</i>	20 000 000	110 000 000	—	—	130 000 000
<b>Краткосрочные кредиты и займы</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>
<i>в т.ч.</i>					
• <i>краткосрочные кредиты</i>	7 500 000	356 503 738	290 690 330	—	73 313 408
• <i>краткосрочные займы</i>	35 064 534	18 247 519	64 180 583	76 561 774	65 693 244
• <i>текущая часть долгосрочных кредитов и займов</i>	23 979 090	2 920 271	30 802	442 512 198	469 380 757
• <i>текущая часть долгосрочных процентов, начисленных по договорам кредитов и займов</i>	675 544	45 893 071	45 315 113	( 94 027)	1 159 475
• <i>краткосрочные проценты, начисленные по договорам кредитов и займов</i>	7 328 173	8 142 274	6 911 724	3 521 797	12 080 520
• <i>проценты, начисленные по облигациям собственным (купонный доход)</i>	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 Обществом осуществлен выпуск и последующая продажа векселей в количестве 40 штук номинальной стоимостью 274 млн рублей каждый с последовательными (поквартальными) 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 задолженность по вышеуказанным векселям (основной долг) составляет 6 413 млн руб.

График погашения долгосрочных векселей выданных по состоянию на 31.12.2013 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 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 бессрочными 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 второго квартала 2014 года.

Во втором 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
<b>Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.:</b>	–	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
2013г.	32,73
2012г.	30,37
2011г.	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» сальдировано, 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

Курсовые разницы	(тыс руб.)	
	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 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 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 резервный капитал сформирован полностью и составляет 5,299 млн руб.

Добавочный капитал Общества на 31.12.2013 составляет 113 277 млн руб. (на 31.12.2012 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 по 20.06.2012 по решению Годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть».

В марте 2013 года Общество передало 321 778 155 собственных акций компании BP в рамках сделки по приобретению компаний TNK-BP Limited и TNK Industrial Holdings Limited.

### Чистые активы

Чистые активы Общества на 31.12.2013 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 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 составила 1 134 062 млн руб., на 31.12.2012 – 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

Показатели	(тыс руб.)	
	За 2012 год	За 2013 год
<b>Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость)</b>	<b>2 595 672 292</b>	<b>3 544 443 140</b>
<i>В т. ч.: от продаж основного вида деятельности</i>	2 095 343 778	2 862 999 133
<i>торгово-закупочной деятельности</i>	498 510 952	679 186 708
<i>посреднической деятельности</i>	1 817 562	2 257 299
<b>Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг:</b>	<b>(1 293 592 537)</b>	<b>(1 969 312 483)</b>
<i>В т. ч.: по основному виду деятельности</i>	(1 027 068 960)	(1 604 911 146)
<i>торгово-закупочной деятельности</i>	(266 523 577)	(364 401 337)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>1 302 079 755</b>	<b>1 575 130 657</b>
<b>Коммерческие расходы</b>	<b>(1 016 641 454)</b>	<b>(1 307 050 333)</b>
<b>Управленческие расходы</b>	<b>(28 564 368)</b>	<b>(39 985 741)</b>
<b>Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа</b>	<b>(13 866 463)</b>	<b>(19 689 828)</b>
<b>Прибыль (убыток) от продаж товаров, работ, услуг</b>	<b>243 007 470</b>	<b>208 404 755</b>
<b>Прибыль (убыток) по прочим доходам и расходам</b>	<b>97 239 436</b>	<b>(53 625 109)</b>
<i>В т. ч.:</i>		
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
Налоговые платежи	(7 142 502)	(8 203 310)
<i>В т. ч.:</i>		



Показатели	За 2012 год	За 2013 год
Налог на имущество	(6 985 795)	(8 081 708)
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	342 330 878	76 577 657
В т. ч.:		
Доходы от продажи краткосрочных ценных бумаг	231 680 277	65 008 345
Переоценка справедливой стоимости ДО при вкладе в Уставный Капитал	85 506 389	—
Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	(266 645 710)	(84 043 732)
В т. ч.:		
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	231 092 891	287 293 195
В том числе:		
Курсовые разницы	205 926 096	227 356 450
Возврат акциза	13 031 593	21 404 252
Иные прочие расходы	(247 212 979)	(379 689 964)
В том числе:		
Курсовые разницы	(196 209 069)	(305 276 499)

Таблица 30 Распределение затрат Общества по элементам

Показатели	(тыс руб.)	
	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
Итого по элементам затрат	2 352 664 822	3 336 038 385

## 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

Наименование	(тыс руб.)			
	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 Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям Общества за 2013 год будут предварительно определены Советом директоров Общества в 1 полугодии 2014 года.

По итогам работы Общества за 2012 год годовым общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» 20.06.2013 (протокол б/н от 25.06.2013) 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 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 согласно 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 уплату процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 160 млн долл. США на дату подачи иска.

14 июня 2011 года 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 «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. 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 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 нижестоящих 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 состоялись слушания 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, полные 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 причиненном 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 размещения своих средств на процентном счете, выбранном ею. Слушания состоялись 09 января 2014 года, в ходе которых компания «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 представит ответ на измененные исковые 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 №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, Малобалыкский, Петелинский, Фаинкий. 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 Малобалыкскому участку по заявлению Общества судом предоставлена отсрочка исполнения судебного акта до 30.08.2014, по Приразломному участку – принятия дополнительных мер, 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» Росприроднадзором 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 иски 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, 31.12.2012, и отнесены за счет нераспределенной прибыли Общества в сумме 9 695 679 тыс руб. по состоянию на 31.12.2012 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>		2013	15 854 946	9 266 405	7 078 148	–	18 043 203
		2012	12 569 029	9 533 725	6 247 808	–	15 854 946
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 отпусков, 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>		2013	39 761 506	(3 933 100)	808 868	–	35 019 538
		2012	35 144 285	5 668 327	1 051 106	–	39 761 506
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
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
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>



	За 2012 год	За 2013 год
<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, контролируруемыми 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 день	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
	<b>299 620</b>	<b>403</b>
<b>Затраты и расходы</b>		
Расходы на страхование	915 219	445 052
Расходы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения	311 080	343 964
	<b>1 226 299</b>	<b>789 016</b>



**Прочие операции**

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, в т.ч.	19 744	56 719
- авансы выданные краткосрочные	25	9
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения, в т.ч. долгосрочные	93 240	–
	–	–
	<b>112 984</b>	<b>56 719</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность краткосрочная	250	17 345
	<b>250</b>	<b>17 345</b>

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

Наименование сегмента	(тыс руб.)		
	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>2</sup>.

Таблица 43 Данные по использованным ресурсам

		(тыс руб.)
№	Наименование вида энергетического ресурса	Сумма
1	Электрическая энергия	41 113
2	Тепловая энергия	5 279

<sup>2</sup> Требование статьи 22 Федерального закона от 23.11.2009 № 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).