

ОАО «НК «Роснефть»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ОАО «НК «Роснефть» за 2014 год

Президент
ОАО «НК «Роснефть»



30 марта 2015 г.

Генеральный директор
ООО «РН-Учет»


В.А. Сурков
(Договор от 07.07.2014 №100013/04618Д)

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»
ЗА 2014 ГОД**

Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2014 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Отчетной датой данной бухгалтерской отчетности, по состоянию на которую она составлена, является 31 декабря 2014 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 федеральным законодательством, Уставом Общества и Положением об Общем собрании акционеров Общества.

Адрес места проведения Общего собрания акционеров в форме собрания 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 решению 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», действовавший на 31.12.2014, сформирован решением годового Общего собрания акционеров Общества, проведенного 27.06.2014.

В Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31.12.2014 входят:

Некипелов Александр Дмитриевич	Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», директор Московской школы экономики МГУ им. М.В.Ломоносова;
Сечин Игорь Иванович	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть»;
Варниг Маттиас	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», независимый директор, Управляющий директор Норд Стрим АГ (Швейцария);
Акимов Андрей Игоревич	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 27.06.2014), Председатель Правления «Газпромбанк» (Акционерное общество);
Бокарев Андрей Рэмович	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 27.06.2014), Президент ЗАО «Трансмашхолдинг», член Бюро правления Российского союза промышленников и предпринимателей;
Дадли Роберт	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Директор и член Совета директоров, Председатель Исполнительного комитета Совета директоров, Президент группы компаний ВР;

Лаверов Николай Павлович	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», независимый директор, член Президиума Российской академии наук;
Хамфриз Дональд	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», независимый директор;
Чилингаров Артур Николаевич	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 27.06.2014), специальный Представитель Президента Российской Федерации по международному сотрудничеству в Арктике и Антарктике, заместитель председателя Экспертного совета по Арктике и Антарктике при Совете Федерации Федерального Собрания Российской Федерации, Президент Межрегиональной общественной организации «Ассоциация полярников», член-корреспондент РАН.

В соответствии с п. 2 ст. 64 Федерального закона «Об акционерных обществах», Положением о порядке расчета и выплат вознаграждения и компенсаций расходов членам Совета директоров Общества вознаграждение членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей выплачивается на основании решения Общего собрания акционеров.

Решением годового Общего собрания акционеров 27.06.2014 (протокол б/н) было утверждено вознаграждение следующим членам Совета директоров Общества за период выполнения ими своих обязанностей в размере:

- Варнигу Маттиасу – 580 000 долларов США;
- Костину Андрею Леонидовичу – 560 000 долларов США;
- Лаверову Николаю Павловичу – 550 000 долларов США;
- Маку Джону – 580 000 долларов США;
- Некипелову Александру Дмитриевичу – 630 000 долларов США;
- Хамфризу Дональду – 560 000 долларов США;
- Чемезову Сергею Викторовичу – 530 000 долларов США.

Обязательство Общества по выплате указанным членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» вознаграждения за период выполнения ими своих обязанностей по состоянию на 31.12.2014 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 заседания Совета директоров № 22 от 23.05.2012).

Коллегиальный исполнительный орган Общества

Коллегиальным исполнительным органом Общества на основании Устава является Правление.

В состав Правления Общества, избранного решением Совета директоров Общества 11.07.2014, по состоянию на 31.12.2014 входят:

1.	Сечин Игорь Иванович	Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть»
2.	Калинин Юрий Иванович	Заместитель Председателя Правления, вице-президент по кадровым и социальным вопросам ОАО «НК «Роснефть»
3.	Лирон Эрик Морис	Первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть», курирующий вопросы блока добычи
4.	Шарипов Рашид Равелевич	Вице-президент – руководитель Аппарата Президента ОАО «НК «Роснефть»
5.	Каланда Лариса Вячеславовна	Статс-секретарь – вице-президент ОАО «НК «Роснефть», курирующий вопросы взаимодействия с органами власти
6.	Касимиرو Дилье	Вице-президент по коммерции и логистике ОАО «НК «Роснефть»
7.	Майданник Игорь Владимирович	Вице-президент по правовому обеспечению бизнеса ОАО «НК «Роснефть»
8.	Мухитов Наиль Мансурович	Вице-президент – руководитель Службы безопасности ОАО «НК «Роснефть»

9.	Славинский Святослав Игоревич	Вице-президент по экономике и финансам ОАО «НК «Роснефть»
10.	Рунье Зелько	Вице-президент по шельфовым проектам ОАО «НК «Роснефть»
11.	Лазарев Петр Иванович	Финансовый директор ОАО «НК «Роснефть»
12.	Вотинов Андрей Валерьевич	Вице-президент по капитальному строительству ОАО «НК «Роснефть»
13.	Павлов Игорь Владимирович	Генеральный директор ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»

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

- о назначении членов Правления (протокол №1 от 14.07.2014);
- о назначении Ю.И. Калинина заместителем Председателя Правления (протокол №6 от 06.10.2014).

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

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется ревизионной комиссией. Порядок деятельности ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным Общим собранием акционеров Общества.

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 31.12.2014 входят:

1.	Зенков Олег Сергеевич	Советник Заместителя Министра - Руководителя Росимущества;
2.	Пома Сергей Иванович	Заместитель Председателя Правления Саморегулируемой (некоммерческой) организации «Национальная ассоциация участников фондового рынка» (НАУФОР);
3.	Сабанцев Захар Борисович	Начальник Отдела мониторинга банковского сектора, сводной и аналитической работы Департамента финансовой политики Министерства финансов Российской Федерации (Минфин России);
4.	Фисенко Татьяна Владимировна	Директор Департамента бюджетного планирования и учета Министерства энергетики Российской Федерации (Минэнерго России);
5.	Хадзиев Алан Федорович	И.о. директора Департамента специальных проектов ОАО «Россети».

Члены Ревизионной комиссии Общества вознаграждение за работу в Ревизионной комиссии в 2014 году не получали.

Структура уставного капитала Общества

По состоянию на 31.12.2014 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 3 187 680 194 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 30,08% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлось НКО ЗАО «НРД» (Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (номинальный держатель центральный депозитарий));
- владельцами и номинальными держателями 1 528 138 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 0,01% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлись прочие юридические лица, владеющие менее 1% акций;
- владельцами 43 121 771 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 0,41% 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;
- 31 330 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 0,0003% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, учитывались на счете неустановленных лиц.

Описание деятельности Общества

В соответствии с п. 3.4 статьи 3 Устава ОАО «НК «Роснефть» (новая редакция), утвержденного годовым Общим собранием акционеров Общества 27.06.2014 (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 геолого-разведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добычу, транспортировку и переработку нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых, а также леса; производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции, включая сжиженный природный газ, продукты газопереработки и газохимии, электроэнергию, продукты деревообработки, товары народного потребления и оказание услуг населению; хранение и реализацию (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа в сжиженном и газообразном виде, нефтепродуктов, продуктов газопереработки и газохимии, 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;
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, работа со сведениями, составляющими государственную тайну, 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: 680000, 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 А 1101 (Office A 1101, Tower C6, Sector W35, Bainunah Street, Bateen area, Abu Dhabi, UAE).

2. Производственные показатели

В 2014 году Общество сохранило уровень добычи в размере 88 млн тонн н.э., сопоставимого с 2013 годом.

Общий объем переработки сырья составил 91,271 млн тонн, что на 20,03 млн тонн больше по сравнению с прошлым годом, в том числе 90,864 млн тонн переработано на заводах, 0,407 млн тонн – на мини-НПЗ. По сравнению с 2013 годом объем первичной переработки увеличился на 28,11%. Увеличение объемов переработки сырья в 2014 году произошло в связи с модернизацией заводов, а также приобретением новых активов.

Реализация собственных нефтепродуктов составила 82,7 млн тонн, что больше на 17,5 млн тонн (26,8%) по сравнению с прошлым годом, в том числе реализация нефтепродуктов на экспорт составила 46,5 млн тонн, что на 12,3 млн тонн (36%) больше по сравнению с 2013 годом. Рост объемов реализации нефтепродуктов связан с увеличением объемов выпуска продукции.

Реализация нефти за 2014 год составила 88,8 млн тонн, в том числе, реализация нефти на экспорт составила 69,8 млн тонн.

В 2014 году приобретено 14 новых лицензий на право пользования недрами, в том числе на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья:

- две лицензии 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 моря Лаптевых - Притаймырский участок, на шельфе Охотского моря – Дерюгинский участок;
- девять лицензий получены по результатам проведения аукционов с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, в том числе на участки недр Пасседский (Ненецкий автономный округ), Нижнеджербинский и Среднебирюкский (Республика Саха (Якутия)), участки недр федерального значения, включающий Лебединское нефтегазоконденсатное месторождение (Охотское море), Южно-Ключевой (Краснодарский край), Восточно-Токайский (Ханты-Мансийский автономный округ), Минховский, Каркасный и Южно-Кустарниковый (Ямало-Ненецкий автономный округ);
- одна лицензия получена по факту открытия месторождения Ичемминское Красноярского края;
- две лицензии получены для геологического изучения недр с целью поиска и оценки месторождений углеводородного сырья, в том числе Раздольевский участок (нижележащие горизонты Карабулак-Ачалукского месторождения) на территории Республики Ингушетия и Вашуткинский участок на территории Ненецкого автономного округа.

В 2014 году получены три вспомогательные лицензии, в том числе:

- две лицензии получены на строительство и эксплуатацию подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых, для проводки наклонно-направленных скважин с побережья острова Сахалин до участка «Астрахановское море-Некрасовский» и с побережья острова Сахалин до участка недр, включающего часть Лебединского НГКМ;
- одна лицензия получена на геологическое изучение недр с целью оценки возможности размещения попутно добываемых пластовых вод на Белозерско-Нефтекумском участке.

В 2014 году с целью приращения запасов по имеющимся месторождениям получены три дополнения к действующим лицензиям ОАО «НК «Роснефть», в том числе по участку федерального значения, включающему северную оконечность месторождения Чайво Охотского моря и по участкам месторождений Приобское и Южно-Балыкское Ханты-Мансийского автономного округа.

По итогам работы за 2014 год среднесписочная численность работающих в Обществе составила 4 033 человека, что на 970 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. Основа составления бухгалтерской (финансовой) отчетности

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 2014 год была подготовлена в соответствии с указанными Законом и Положениями.

4. Изменение вступительных остатков бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2014 год

В целях сопоставимости бухгалтерской (финансовой) отчетности отражена корректировка вступительных показателей в соответствии с изменениями в учетной политике:

- 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 (ранее отражались в составе прочих расходов);
- отказ от перевода долгосрочных расходов будущих периодов в краткосрочные, когда получение дохода от использования объекта расходов будущих периодов ожидается в течение 365(366) дней;
- из перечня объектов учета расходов будущих периодов исключены расходы на страхование, которые подлежат отражению в составе дебиторской задолженности;
- расходы на утилизацию и стоимость утилизированного посредством сжигания попутного газа включаются в производственную себестоимость нефти (ранее учитывались в составе прочих расходов);
- признание отложенных налоговых активов на сумму созданного резерва под обесценение финансовых вложений, резерва под снижение стоимости МПЗ, сумму уценки акций, по которым определяется текущая рыночная стоимость, ранее учитываемых в качестве постоянных налоговых обязательств (изменение способа учета);
- доходы при продаже и ином выбытии прочего имущества отражаются в составе прочих доходов по строке 2340 «Прочие доходы» Отчета о финансовых результатах (ранее отражались отдельно по строке 2331 «Доходы при продаже и ином выбытии прочего имущества» Отчета о финансовых результатах);
- расходы при продаже и ином выбытии имущества и налоговые платежи (за исключением налога на имущество) отражаются в составе прочих расходов по строке 2350 «Прочие расходы» Отчета о финансовых результатах (ранее отражались отдельно по строке 2332 «Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества» и 2335 «Налоговые платежи» Отчета о финансовых результатах);
- в соответствии с изменением учетной политики (изменение формы Отчета о движении денежных средств), а также в связи с изменением подхода к отражению в Отчете о движении денежных средств удержанного НДФЛ с заработной платы произошло перераспределение денежных потоков между соответствующими строками формы.

Также Общество приняло следующие изменения учетной политики и ключевые изменения оценочных значений, которые не повлекли ретроспективного пересчета сопоставимых показателей:

- 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;
- объекты, стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов;
- изменен критерий признания ошибки существенной с 15% до 10% от строки, на которую ошибки оказывают влияние;
- изменен подход к отражению НДС с выданных/полученных авансов – дебиторская и кредиторская задолженность в бухгалтерском балансе отражаются свернуто с суммами НДС.

Таблица 1 Изменение вступительных остатков бухгалтерского баланса

Наименование статьи На дату	№ стр.	Данные предыдущей отчетности	Данные текущей отчетности	Изменения	Обоснование
(тыс руб.)					
АКТИВЫ					
Отложенные налоговые активы					
на 31.12.12	1180	9 061 468	12 665 564	3 604 096	В связи с применением нового способа учета отложенных налогов признания отложенных налоговых активов на сумму созданного резерва под обесценение финансовых вложений, резерва под снижение стоимости МПЗ, сумму уценки акций, по которым определяется текущая рыночная стоимость.
на 31.12.13	1180	11 394 511	16 025 030	4 630 519	
Прочие внеоборотные активы					
на 31.12.12	1190	41 493 556	40 791 691	(701 865)	В соответствии с изменениями в учетной политике перевод долгосрочных расходов будущих периодов в краткосрочные не производится, расходы на страхование не являются объектами расходов будущих периодов.
на 31.12.13	1190	45 420 305	44 977 476	(442 829)	

Наименование статьи На дату	№ стр.	Данные предыдущей отчетности	Данные текущей отчетности	Изменения	Обоснование
Запасы					
на 31.12.12	1210	50 246 678	50 079 505	(167 173)	В соответствии с изменениями в учетной политике перевод долгосрочных расходов будущих периодов в краткосрочные не производится, бланки векселей отражаются в составе запасов, расходы на страхование не являются объектами расходов будущих периодов.
на 31.12.13	1210	96 060 770	95 983 700	(77 070)	
Дебиторская задолженность					
на 31.12.12	1230	418 546 528	419 415 580	869 052	
на 31.12.13	1230	847 683 278	848 191 801	508 523	
Дебиторская задолженность платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты					
на 31.12.12	1231	390 751 235	390 790 889	39 654	В соответствии с изменениями в учетной политике расходы на страхование не являются объектами расходов будущих периодов, почтовые марки отражаются в составе дебиторской задолженности.
на 31.12.13	1231	755 173 353	755 221 100	47 747	
Дебиторская задолженность платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты					
на 31.12.12	1232	27 795 293	28 624 691	829 398	В соответствии с изменениями в учетной политике расходы на страхование не являются объектами расходов будущих периодов.
на 31.12.13	1232	92 509 925	92 970 701	460 776	
Денежные средства и денежные эквиваленты					
на 31.12.12	1250	233 428 067	233 428 053	(14)	В соответствии с изменениями в учетной политике бланки векселей отражаются в составе запасов, почтовые марки отражаются в составе дебиторской задолженности.
на 31.12.13	1250	199 904 615	199 904 499	(116)	
БАЛАНС					
на 31.12.12	1600	2 532 050 009	2 535 654 105	3 604 096	
на 31.12.13	1600	4 980 147 116	4 984 766 143	4 619 027	
ПАССИВЫ					
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
на 31.12.12	1370	1 219 376 676	1 222 980 772	3 604 096	В связи с применением нового способа учета отложенных налогов признание отложенных налоговых активов на сумму созданного резерва под обесценение финансовых вложений, резерва под снижение стоимости МПЗ, сумму уценки акций, по которым определяется текущая рыночная стоимость.
на 31.12.13	1370	1 270 340 857	1 274 971 376	4 630 519	
Кредиторская задолженность					
на 31.12.12	1520	211 561 388	211 561 388	-	В соответствии с изменениями в учетной политике расходы на страхование не являются объектами расходов будущих периодов, а отражаются в составе кредиторской задолженности.
на 31.12.13	1520	671 344 718	671 333 226	(11 492)	
БАЛАНС					
на 31.12.12	1700	2 532 050 009	2 535 654 105	3 604 096	
на 31.12.13	1700	4 980 147 116	4 984 766 143	4 619 027	

Таблица 2 Изменение показателей Отчета о финансовых результатах

(тыс руб.)					
Наименование строки	№ стр.	Данные предыдущей отчетности за 2013 год	Изменения	Данные текущей отчетности за 2013 год	Обоснование
Себестоимость продаж	2120	(1 969 312 483)	(1 413 223)	(1 970 725 706)	В соответствии с изменением учетной политики расходы на утилизацию и стоимость утилизированного посредством сжигания попутного газа включаются в производственную себестоимость нефти (ранее учитывались в составе прочих расходов).
Валовая прибыль (убыток)	2100	1 575 130 657	(1 413 223)	1 573 717 434	
Управленческие расходы	2220	(39 985 741)	(8 135 238)	(48 120 979)	В соответствии с изменением учетной политики налог на имущество, расходы на проведение собраний акционеров и органов управления обществом, проведение заседаний совета директоров признаны в составе расходов по обычным видам деятельности как общехозяйственные (управленческие) расходы (ранее учитывались в составе прочих расходов).
Прибыль (убыток) от продаж	2200	208 404 755	(9 548 461)	198 856 294	
Доходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	2331	76 577 657	(76 577 657)	-	В соответствии с изменением учетной политики в части изменения отчетных форм строка 2331 «Доходы при продаже и ином выбытии прочего имущества» перенесена в строку 2340 «Прочие доходы», строка 2332 «Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества» и строка 2335 «Налоговые платежи» перенесены в строку 2350 «Прочие расходы». Сравнительные показатели Отчета о финансовых результатах за 2013 год по доходам и расходам от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов (строки 2333 и 2334 соответственно) для сопоставления с аналогичными показателями за 2014 год приведены свернуто (путем суммирования финансового результата по каждому финансовому инструменту в доход или расход). Данная корректировка является изменением представления информации о величине доходов и расходов и не оказывает влияния на финансовый результат.
Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	2332	(84 043 732)	84 043 732	-	
Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2333	18 925 153	(18 516 632)	408 521	
Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2334	(28 003 373)	18 516 632	(9 486 741)	
Налоговые платежи	2335	(8 203 310)	8 203 310	-	
Прочие доходы	2340	287 293 195	76 577 657	363 870 852	
Прочие расходы	2350	(379 689 964)	(82 698 581)	(462 388 545)	
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	154 779 646	-	154 779 646	
Постоянные налоговые активы (обязательства)	2421	7 005 983	1 026 423	8 032 406	В связи с применением нового способа учета отложенных налогов признаны отложенных налоговых активов на сумму созданного резерва под обесценение финансовых вложений, резерва под снижение стоимости МПЗ, сумму уценки акций, по которым определяется текущая рыночная стоимость
Изменение отложенных налоговых активов	2450	2 333 043	1 026 423	3 359 466	
Чистая прибыль (убыток)	2400	136 278 784	1 026 423	137 305 207	

В связи с отраженными изменениями чистая прибыль на одну акцию за 2013 год составила 12,96 руб./акцию.

Таблица 3 Изменение показателей Отчета о движении денежных средств

(тыс руб.)					
Наименование строки	№ стр.	Данные предыдущей отчетности за 2013 год	Изменения	Данные текущей отчетности за 2013 год	Обоснование
Денежные потоки от текущих операций					
Направлено денежных средств - всего	4120	(3 331 718 495)	-	(3 331 718 495)	
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(2 718 801 264)	18 135 826	(2 700 665 438)	В соответствии с изменением учетной политики (изменение форм бухгалтерской отчетности: добавлена строка 4128 «Поисковые затраты») денежные потоки по расчетам на поисковые затраты перенесены в строку 4128.
в связи с оплатой труда работников	4122	(15 933 017)	(2 418 727)	(18 351 744)	В связи с изменением подхода к отражению сумм удержанного (перечисленного) налога на доходы физических лиц и включением их в строку 4122 «Платежи в связи с оплатой труда работников» из строки 4129 « На прочие платежи».

Наименование строки	№ стр.	Данные предыдущей отчетности за 2013 год	Изменения	Данные текущей отчетности за 2013 год	Обоснование
на расчеты по налогам и сборам (кроме налога на прибыль)	4125	(417 792 990)	417 792 990	-	В соответствии с изменением учетной политики (изменение форм бухгалтерской отчетности) строка 4125 «На расчеты по налогам и сборам (кроме налога на прибыль)» перенесена в строку 4129 «На прочие платежи».
поисковые затраты	4128	-	(18 135 826)	(18 135 826)	В соответствии с изменением учетной политики (изменение форм бухгалтерской отчетности: добавлена строка 4128 «Поисковые затраты») денежные потоки по расчетам на поисковые затраты перенесены в строку 4128.
на прочие платежи	4129	(83 473 862)	(415 374 263)	(498 848 125)	В соответствии с изменением учетной политики (изменение форм бухгалтерской отчетности) строка 4125 «На расчеты по налогам и сборам (кроме налога на прибыль)» перенесена в строку 4129 «На прочие платежи», а также в связи с изменением подхода к отражению сумм удержанного (перечисленного) налога на доходы физических лиц и включением их в строку 4122 «В связи с оплатой труда работников».
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	796 577 574	-	796 577 574	
Денежные потоки от инвестиционных операций					
Платежи - всего	4220	(2 558 967 878)	-	(2 558 967 878)	
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(221 358 627)	13 282 775	(208 075 852)	В соответствии с изменением учетной политики (изменение форм бухгалтерской отчетности добавлена строка 4228 «Поисковые активы») денежные потоки по платежам за поисковые активы перенесены в строку 4228.
поисковые активы	4228	-	(13 282 775)	(13 282 775)	
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(2 020 686 716)	-	(2 020 686 716)	

В Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 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 2014 году, отражены ниже в соответствующих разделах Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год.

Информация об изменениях в учетной политике, вводимых с 01.01.2015

Изменения в учетной политике, вводимые с 01.01.2015, обусловлены разработкой или выбором новых способов ведения бухгалтерского учета, применение которых приводит к более достоверному представлению фактов хозяйственной

деятельности в бухгалтерском учете и отчетности, снижению трудоемкости учетного процесса при сохранении степени достоверности информации, гармонизации учетных принципов Группы Компаний «НК «Роснефть», в частности:

- расходы на проведение сейсмических исследований 3D, 4D в поддержку разработки подлежат капитализации в составе нематериальных активов после подтверждения коммерческой целесообразности добычи нефти и газа;
- расходы на строительство успешных ликвидированных поисково-оценочных, разведочных скважин капитализируются;
- затраты, относящиеся к стоимости ОС, возникшие после даты ввода основных средств в эксплуатацию (на демобилизацию строительной (буровой) техники, материалов, персонала со строительной площадки (месторождения) и другие) увеличивают стоимость ранее введенных основных средств. Прочие затраты, возникшие после принятия объекта основных средств к учету, признаются в составе расходов по обычным видам деятельности или в составе прочих расходов в зависимости от того, используется основное средство для основного или прочих видов деятельности;
- авансы на приобретение объектов основных средств и доходных вложений в материальные ценности в бухгалтерском балансе отражаются по строке 1150 «Основные средства», по аналогии с авансами на капитальное строительство.

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». Остаточная стоимость таких объектов на начало года составила 444 521 млн руб., на конец периода – 507 946 млн руб.

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 и приобретенные объекты недвижимости, 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

Объекты, стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, с 01.01.2014 отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в Обществе организуется контроль за их движением.

При этом не зависимо от стоимости, в составе основных средств отражаются:

- земельные участки;
- здания;
- сооружения;
- передаточные устройства;
- погружное оборудование;
- транспортные средства.

Объекты, предназначенные для передачи в аренду, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности независимо от стоимости в составе основных средств.

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 4 Информация об основных средствах

Группы объектов основных средств	Период	На начало периода		Изменения за период				На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Начислено амортизации	Остаточная стоимость			
Основные средства, всего	2014	874 486 715	343 558 938	143 707 458	577 492	379 017	102 324 065	1 017 237 664	445 305 511
	2013	700 723 909	269 935 624	191 255 555	7 026 824	10 465 925	80 650 138	874 486 715	343 558 938
Здания и сооружения	2014	734 512 530	289 563 944	127 717 729	400 182	315 279	83 749 189	861 514 798	372 912 951
	2013	588 119 332	228 502 550	160 206 566	4 535 949	9 277 419	65 597 343	734 512 530	289 563 944
Машины, оборудование, транспортные средства	2014	135 954 971	53 001 709	15 951 835	164 069	62 751	18 270 807	151 679 986	71 108 447
	2013	108 807 621	40 609 405	30 727 898	2 395 103	1 185 445	14 787 407	135 954 971	53 001 709
Прочие виды основных средств, всего	2014	4 019 214	993 285	37 894	13 241	987	304 069	4 042 880	1 284 113
	2013	3 796 956	823 669	321 091	95 772	3 061	265 388	4 019 214	993 285
Из них основные средства, по которым не начисляется амортизация	2014	2 323 857	-	5 062	-	130	-	2 328 789	-
	2013	2 305 681	-	18 176	-	-	-	2 323 857	-

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2014 года составила 1 017 238 млн руб. и увеличилась по сравнению с 2013 годом за счет ввода новых объектов. Введено в действие объектов основных средств на сумму 143 707 млн руб.

Таблица 5 Информация об основных средствах, требующих государственной регистрации

	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Основные средства, по которым не завершена процедура государственной регистрации права собственности	260 170 117	248 126 006	150 733 367
Из них, по которым документы на регистрацию еще не приняты государственными органами	253 970 461	245 392 407	150 075 655

Таблица 6 Информация об использовании основных средств

Группы объектов основных средств	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Передано в аренду объектов основных средств (первоначальная стоимость) – всего, в т.ч.	917 937 906	757 457 095	610 842 381
здания	42 441 273	34 561 052	29 440 150
сооружения	737 371 853	610 020 301	486 854 303
Переведено объектов основных средств на консервацию (первоначальная стоимость)	21 745 044	21 035 314	20 899 023
Получено объектов основных средств в аренду (стоимость по договору или кадастровая стоимость) – всего, в т.ч.	53 019 747	55 171 387	50 507 023
земельные участки	48 571 323	49 619 737	46 950 240
прочие виды основных средств	4 448 424	5 551 650	3 556 783
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	16 305 272	15 451 296	9 226 507

Таблица 7 Информация о незавершенных капитальных вложениях

Незавершенные капитальные вложения по видам активов	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Оборудование к установке	23 631 453	16 523 231	11 758 138
Незавершенное строительство	347 192 735	279 910 164	265 106 296
в т.ч. авансы, выданные на капитальное строительство	60 878 375	53 526 109	48 916 292
Прочие	14 067 792	10 657 693	8 278 332
Всего	384 891 980	307 091 088	285 142 766

В 2014 году выполненный объем работ по капитальному строительству объектов составил 200 673 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 12 728 млн руб. (без учета НДС) с учетом доли затрат, направленных на приобретение учтенных в составе МПЗ объектов, стоимостью до 40 000 рублей за единицу, т.к. до момента окончания работ по доведению объектов до состояния, пригодного к использованию, определить их окончательную стоимость не представляется возможным.

7. Нематериальные активы

В состав нематериальных активов включены:

- исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель;
- исключительное право на программы для ЭВМ, базы данных;
- исключительное право на топологии интегральных микросхем;
- исключительное право на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров;
- исключительное право на селекционные достижения;
- исключительное право на секреты производства (ноу-хау);
- 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), до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи такие лицензии учитываются в порядке, предусмотренном для затрат, возникающих в связи с разведкой и оценкой месторождений;
- 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;
- сложные объекты, включающие несколько охраняемых результатов интеллектуальной деятельности (в т.ч. сочетающие в себе исключительные и неисключительные права):
 - мультимедийный продукт;
 - аудиовизуальное произведение (кинематографическое произведение или произведение, выраженное средствами, аналогичными кинематографическим (теле- и видеофильм и пр.);
 - интернет-сайт и пр.;
- прочие нематериальные активы.

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.

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.

За отчетный период Обществом созданы своими силами следующие НМА:

- исключительное право на программы для ЭВМ, базы данных – первоначальной стоимостью 87 532 тыс руб.;
- патенты – первоначальной стоимостью 9 485 тыс руб.;
- мультимедийные продукты – первоначальной стоимостью 12 914 тыс руб.
- цифровые лесоустроительные карты первоначальной стоимостью 13 559 тыс руб.

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):

- исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель - линейным способом;
- исключительное право на программы для ЭВМ, базы данных - линейным способом;
- исключительное право на топологии интегральных микросхем - линейным способом;
- исключительное право на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров - линейным способом;
- лицензии на добычу нефти и газа, при условии наличия коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на лицензионном участке – потонным методом;
- исключительные права пользования недрами при заключении международных договоров, дающих право на реализацию проектов в области разведки и добычи нефти и газа на иностранной территории или территории РФ (лицензия, концессионное соглашение, договор на право недропользования, соглашение о предоставлении прав на долевое участие и др.) - потонным методом;
- лицензии на геологическое изучение и добычу полезных ископаемых (смешанная лицензия), при условии наличия коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на лицензионном участке – потонным методом;
- прочие лицензии на права пользования недрами (с целью строительства подземных газохранилищ, на добычу общепринятых полезных ископаемых, подземных вод) – линейным методом;
- цифровые, электронные карты и прочие пространственные данные - линейным способом;
- прочие нематериальные активы - линейным способом.

При принятии нематериального актива к бухгалтерскому учету Общество определяет срок его полезного использования.

Срок полезного использования нематериального актива устанавливается исходя из:

- срока действия прав Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;
- ожидаемого срока использования актива, в течение которого Общество предполагает получать экономические выгоды.

Срок полезного использования нематериального актива ежегодно проверяется Обществом с целью оценки необходимости его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменения в оценочных значениях.

По основным группам нематериальных активов сроки полезного использования составляют:

Товарные знаки	от 5 до 10 лет
Патенты	от 5 до 25 лет
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	от 2 до 5 лет
Лицензии на добычу нефти и газа *	от 9 до 48 лет
Лицензии на геологическое изучение и добычу полезных ископаемых (смешанная лицензия) *	от 15 до 40 лет
Прочие лицензии на права пользования недрами (с целью строительства подземных газохранилищ, на добычу общепринятых полезных ископаемых, подземных вод)	от 1 до 25 лет

* - при условии наличия коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на лицензионном участке

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, амортизация не начисляется.

Ежегодно, в ходе инвентаризации, способ определения амортизации нематериального актива проверяется Обществом на необходимость его уточнения. Если расчет ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива существенно изменился, то способ определения амортизации такого актива также изменяется. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменения в оценочных значениях.

Если в ходе инвентаризации не удастся рассчитать график поступления будущих экономических выгод с достаточной надежностью, то способ амортизации 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 8 Информация о нематериальных активах

Группы объектов нематериальных активов	Период	На начало периода		Изменения за период			На конец периода		
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Начислено амортизации	Остаточная стоимость			
Нематериальные активы всего:	2014	9 960 078	825 988	10 611 033	58 605	1	348 746	20 512 505	1 116 129
	2013	9 544 877	478 385	415 289	56	32	347 659	9 960 078	825 988
Товарные знаки	2014	7 823	3 363	94	-	-	920	7 917	4 283
	2013	7 768	2 452	55	-	-	911	7 823	3 363
Патенты	2014	27 919	4 041	9 485	-	-	2 257	37 404	6 298
	2013	18 808	2 080	9 111	-	-	1 961	27 919	4 041
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	2014	834 491	605 968	87 532	-	-	208 095	922 023	814 063
	2013	662 755	353 749	171 736	-	-	252 219	834 491	605 968
Лицензии на добычу нефти и газа (в т.ч. смешанные лицензии на изучение и добычу после подтверждения коммерческой целесообразности)	2014	8 982 015	123 625	10 487 431	1	1	114 020	19 469 444	237 644
	2013	8 748 631	78 561	233 472	56	32	45 120	8 982 015	123 625
Прочие лицензии	2014	792	435	18	-	-	40	810	475
	2013	780	382	12	-	-	53	792	435
Прочие нематериальные активы	2014	107 038	88 556	26 473	58 604	-	23 414	74 907	53 366
	2013	106 135	41 161	903	-	-	47 395	107 038	88 556

Таблица 9 Информация о нематериальных активах, созданных самим Обществом

Первоначальная стоимость по группам нематериальных активов	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Всего, в т.ч.	1 027 942	963 056	781 742
Патенты	31 012	21 527	12 852
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	922 023	834 491	662 755
Прочие	74 907	107 038	106 135

Таблица 10 Информация об объектах незавершенных вложений в создание нематериальных активов

Объекты незавершенных вложений	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Объем вложений в создание отдельных нематериальных активов – всего в том числе по видам:	426 866	452 205	462 223
Товарные знаки	1 043	2 079	1 589
Патенты	321	51	382
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	387 902	428 795	455 133
Прочие нематериальные активы	37 600	21 280	5 119

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются за балансом в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

Таблица 11 Информация о нематериальных активах, полученных Обществом в пользование

Стоимость по группам нематериальных активов	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Всего, в т.ч.	9 144 588	7 487 854	7 138 739
Неисключительные права на программные продукты, права доступа к информационным ресурсам, товарные знаки олимпийской символики	9 144 588	7 487 854	7 138 739

Таблица 12 Информация о нематериальных активах с полностью погашенной стоимостью

Стоимость по группам нематериальных активов	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Всего, в т.ч.	637 822	131 334	37 779
Товарные знаки	26	26	-
Патенты	243	5	5
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	598 680	93 608	37 717
Лицензии на добычу нефти и газа	164	29	48
Прочие лицензии	64	21	9
Прочее	38 645	37 645	-

(тыс руб.)

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.

Расходы на строительство успешных ликвидированных поисково-оценочных, разведочных скважин на шельфе по лицензионным участкам, на которых не подтверждена коммерческая целесообразность добычи нефти и газа, капитализируются в следующем порядке:

Первоначально расходы на строительство поисково-оценочных, разведочных скважин на шельфе учитываются в составе материальных поисковых активов, затем при подтверждении обнаружения запасов углеводородного сырья и возможности утверждения таких запасов в Государственной комиссии по запасам как по скважине (оперативный подсчет запасов), так и по участку недр (подсчет запасов с использованием геологических результатов по скважине) переводятся в состав нематериальных поисковых активов.

До момента принятия решения о коммерческой целесообразности добычи расходы на строительство успешных ликвидированных поисково-оценочных, разведочных скважин учитываются в составе нематериальных поисковых активов в качестве информации, полученной по результатам бурения поисково-оценочных/разведочных скважин на шельфе.

Общество ежегодно на отчетную дату и при принятии решения о целесообразности добычи нефти и газа на лицензионном участке, проверяет поисковые активы на наличие признаков, указывающих на возможное обесценение. Единицей для проведения тестов на обесценение является месторождение (лицензионный участок). При подтверждении признаков обесценения Обществом производится обесценение поисковых активов на величину балансовой стоимости лицензий и скважин, находящихся на месторождении (лицензионном участке) или в случае, если имеется возможность реализации поисковых активов – до стоимости возможной реализации.

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 13 Информация о поисковых активах

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	2014	5 558 235	-	29 607 967	25 150 676	10 015 526	71 236
	2013	5 138 514	139	2 147 859	1 728 138	5 558 235	-
Нематериальные поисковые активы	2014	40 210 659	3 753 397	33 224 409	8 506 432	64 928 636	197
	2013	37 871 035	8 910 945	7 739 025	5 399 401	40 210 659	3 753 397

(тыс руб.)

Выбытие в 2014 году нематериальных поисковых активов произошло в основном по причине списания лицензий в связи с прекращением прав пользования недрами на сумму 3 753,2 млн руб. и реклассификации лицензий из состава поисковых активов в состав нематериальных активов в связи с получением в течение 2014 года информации о наличии коммерческой целесообразности добычи нефти и газа по данным участкам недр – на сумму 4 742,6 млн руб.

Выбытие в 2014 году материальных поисковых активов произошло в основном по причине перевода стоимости успешной ликвидированной поисково-оценочной скважины Университетская №1 (шельф Карского моря) в сумме 22 582,6 млн руб. в состав нематериальных поисковых активов, списания затрат на строительство поисково-оценочных и разведочных скважин, не давших промышленного притока нефти (сухие скважины), на сумму 822,8 млн руб. и реклассификации скважин из состава поисковых активов на участках недр, по которым в течение 2014 года подтверждена коммерческая целесообразность добычи нефти или газа, в состав незавершенного капитального строительства в части поисково-оценочного и разведочного бурения на сумму 201,3 млн руб., ввод в состав основных средств на сумму 1 542,7 млн руб.

9. Результаты исследований и разработок

Затраты Общества подлежат признанию в бухгалтерском учете в качестве незавершенных НИОКР при условии единовременного 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;
- сумма расходов может быть определена и подтверждена.

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 14 Наличие и движение результатов НИОКР

Виды НИОКР	период	(тыс руб.)						
		На начало периода		Изменения за отчетный период			На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	Выбыло	Часть стоимости, списанная на расходы	Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР	2014	18 250	2 802	196 353	13 572	1 934	201 031	631
	2013	10 360	–	11 250	3 360	3 026	18 250	2 802

Изменение стоимости НИОКР, списанной на расходы в сумме 4 105 тыс руб. в 2014 году, и 224 тыс руб. в 2013 году, произведено при реклассификации объектов НИОКР в состав НМА по остаточной стоимости в момент получения охраноспособных документов.

Таблица 15 Затраты по незавершенным НИОКР

Виды НИОКР	Период	на начало периода	Изменения за отчетный период			на конец периода
			Затраты за период	Списано затрат как не давших положительного результата	Принято к учету в качестве нематериальных активов, НИОКР или основных средств	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	2014	1 936 623	1 242 119	–	784 060	2 394 682
	2013	1 273 890	831 908	–	169 175	1 936 623

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 АРО (ОЛОС)) и другие активы.

В составе прочих внеоборотных активов отражаются расходы будущих периодов в случае, когда срок их списания превышает 12 месяцев после отчетной даты.

По расходам будущих периодов, относящимся к нескольким периодам, установлен равномерный способ списания.

В составе внеоборотных активов учитываются расходы по созданию оценочных обязательств (в дисконтированной оценке) по ликвидации основных средств.

Величина оценочного обязательства по ликвидации основных средств (в отношении объектов, при ликвидации которых необходимо выполнение работ по утилизации материалов и/или восстановлению земельного участка) определяется исходя из оценки затрат по состоянию на отчетную дату, которые Общество, как ожидается, понесет при исполнении оценочного обязательства при демонтаже объектов основных средств и восстановлении природных ресурсов на занимаемых ими участках.

Амортизация актива АРО (ОЛОС) осуществляется потонным методом ежемесячно. Месячная потонная ставка в процентном выражении определяется по каждому месторождению как отношение извлеченных запасов в конкретном месяце к общему объему запасов на начало отчетного года. Потонная ставка применяется к остаточной стоимости актива АРО (ОЛОС).

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

Таблица 16 Информация о прочих внеоборотных активах

Прочие внеоборотные активы по видам	(тыс. руб.)		
	на 31.12.2014	на 31.12.2013	на 31.12.2012
Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев – всего	3 016 936	2 921 159	4 090 128
в том числе по видам:			
Программное обеспечение	2 594 189	1 599 324	2 063 945
Права на использование олимпийской символики	422 747	1 321 835	2 026 183
Расходы по созданию оценочных обязательств по ликвидации основных средств	35 163 938	42 056 317	36 701 563
Дополнительные расходы по привлечению заемных средств (долгосрочные)	140 113	-	-
Всего	38 320 987	44 977 476	40 791 691

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 каждого нефтеперерабатывающего завода;
- полуфабрикаты собственного производства – по средней себестоимости в разрезе каждого нефтеперерабатывающего завода;
- 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 единовременно 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 «Запасы».

Так же по строке «Запасы» отражаются транспортно-заготовительные расходы, приходящиеся на остаток товаров на складе и на отгруженные, но не реализованные товары.

При распределении расходов на продажу (расходов по транспортировке, хранению, услуг посреднических организаций, таможенных пошлин и др.), при наличии возможности их соотнесения с конкретными партиями готовой продукции и товаров, числящихся в учете до момента реализации тех партий готовой продукции и товаров, к которым они относятся, расходы на продажу отражаются по строке «Запасы».

В составе запасов отражаются расходы будущих периодов, срок списания которых равен или не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

Так же в составе запасов отражается информация по расходам будущих периодов, по которым период предполагаемого получения дохода четко определить нельзя.

По расходам будущих периодов, относящимся к нескольким периодам, установлен равномерный способ списания.

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.

Таблица 17 Информация о запасах

Запасы по видам	На 31.12.2014		На 31.12.2013		На 31.12.2012	
	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости
Всего	114 473 644	(59 489)	96 045 041	(61 341)	50 137 054	(57 549)
Сырье и материалы	12 906 302	(14 964)	11 670 020	(26 938)	7 457 804	(25 488)
Затраты в незавершенном производстве	7 555 253	-	7 104 345	-	4 872 054	-
Готовая продукция и товары	94 012 089	(44 525)	76 902 044	(34 403)	37 426 324	(32 061)
Расходы будущих периодов	-	-	368 632	-	380 872	-

Рост стоимости запасов связан с увеличением объемов и стоимости закупленной и произведенной продукции. В 2012-2014 годах в залог запасы не передавались.

Таблица 18 Информация о движении запасов и резервов под снижение стоимости запасов в отчетном периоде

Запасы по видам	Себестоимость МПЗ		Движение резерва			Убыток от обесценения МПЗ, непокрытый резервом
	Поступление	Выбытие	Начислено резерва в отчетном периоде	Восстановлено резерва в связи с выбытием МПЗ	Списание резерва	
Всего	6 576 037 580	6 557 608 977	11 383	9 585	3 650	-
Сырье и материалы	985 679 363	984 443 081	1 085	9 409	3 650	-
Затраты в незавершенном производстве	2 222 517 477	2 222 066 569	X	X	X	X
Готовая продукция и товары	3 367 200 301	3 350 090 256	10 298	176	-	-
Расходы будущих периодов	640 439	1 009 071	X	X	X	X

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.

Корректировка оценки финансовых вложений, по которым определяется рыночная стоимость, до текущей рыночной стоимости проводится ежеквартально. Корректировка их оценки относится на прочие доходы (расходы).

Возможность определения текущей рыночной стоимости в общем случае определяется наличием котировок на рынке ценных бумаг. В этом случае текущей рыночной стоимостью финансовых вложений признается их рыночная цена, рассчитанная в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг.

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.

Отражение операций по совместной деятельности осуществляется в следующем порядке:

- если участники осуществляют совместные операции, то на балансе Общества (участника) отражается его часть расходов и обязательств, связанных с выполнением совместно осуществляемых операций, а также финансовые результаты от таких операций;
- если участники совместно используют активы, находящиеся в долевой собственности, то на балансе Общества (участника) отражаются активы, принадлежащие ему на праве долевой собственности, доля доходов, полученных от совместного использования активов, а также обязательства и расходы, понесенные им в связи с выполнением договора;
- если участники осуществляют совместную деятельность в рамках договора простого товарищества, то на балансе Общества (участника) отражаются финансовые вложения в виде вклада в совместную деятельность, прибыль или убыток, подлежащий получению / распределению участнику.

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.

Стоимость всех финансовых вложений, ранее переоцениваемых по рыночной стоимости, отражена по текущей рыночной стоимости на отчетную дату. Финансовых вложений, оцениваемых по рыночной стоимости, с неопределенной рыночной стоимостью на отчетную дату в учете Общества нет.

Финансовых вложений, находящихся в залоге, либо переданных третьим лицам (кроме продажи) в учете Общества нет.

Таблица 19 Информация о финансовых вложениях

Финансовые вложения по видам	(тыс руб.)		
	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Всего	4 461 731 648	2 827 533 480	993 911 402
Долгосрочные вложения – всего	3 816 440 204	2 401 568 509	424 432 357
Паи и акции	2 395 855 245	2 058 883 618	237 581 551
Предоставленные долгосрочные займы	1 248 105 908	262 082 376	109 684 998
Прочие долгосрочные финансовые вложения	172 479 051	80 602 515	77 165 808
Краткосрочные вложения – всего	645 291 444	425 964 971	569 479 045
Предоставленные краткосрочные займы	65 310 081	251 626 492	533 347 986
Депозитные вклады	501 028 860	129 304 982	-
Векселя и облигации полученные	17 829 983	24 183 850	29 311 232
Дебиторская задолженность, приобретенная по договорам уступки права требования	87 782	89 481	90 212
Прочие краткосрочные финансовые вложения	61 034 738	20 760 166	6 729 615

Изменение долгосрочных финансовых вложений за 2014 год с 2 401 569 млн руб. до 3 816 440 млн руб. произошло, в основном, за счет приобретения акций ОАО «РН Холдинг» на сумму 153 303 млн руб.; увеличения долей и вложений в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ в размере 128 238 млн руб., в т.ч. ООО «НГК «ИТЕРА» на сумму 63 665 млн руб.; приобретения инвестиционных паев на сумму 58 340 млн руб.; изменения прочих финансовых вложений, в т.ч. за счет приобретения векселей на сумму 39 297 млн руб.; увеличения суммы выданных займов на сумму 986 024 млн руб., в т.ч. за счет реклассификации задолженности, увеличения начисленного резерва под временное обесценение долгосрочных финансовых вложений на 4 538 млн руб.

В составе долгосрочных паев и акций отражены вложения, по которым определяется рыночная стоимость акций. Разница между текущей рыночной стоимостью на отчетную дату и оценкой на 31.12.2014 долгосрочных финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, составляет 300,9 млн руб. (уценка). Сумма уценки отнесена на финансовый результат в качестве прочих расходов.

Изменение стоимости краткосрочных финансовых вложений за 2014 год с 425 965 млн руб. до 645 291 млн руб. обусловлено, в основном, размещением краткосрочных депозитов на сумму 371 724 млн руб., реклассификацией предоставленных займов и погашением задолженности по основной сумме долга, а так же за счет увеличения начисленного резерва под временное обесценение краткосрочных финансовых вложений на 751 млн руб.

На конец отчетного года величина резерва под обесценение финансовых вложений составила всего 25 772 млн руб. В текущем году создано резерва на сумму 6 134 млн руб., в том числе 3 619 млн руб. в отношении паев и акций и 2 428 млн руб. по вексям и облигациям полученным. Из сумм резерва, начисленного в предыдущих периодах, признано прочим доходом отчетного периода 845 млн руб.

Таблица 20 Перечень дочерних и зависимых обществ

	Наименование организации	Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2014 (тыс руб.)	Доля участия Общества	
			Доля в УК (%)	Доля от голосующих акций (%)
	Нефтедобывающие предприятия			
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»	18 082 633	100,00	100,00
8	ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	368 085	68,70	91,60
9	ОАО «Грознефтегаз»	43	51,00	51,00
10	ОАО «РН «Ингушнефть»	51	51,00	51,00
11	ООО «НГК «Итера»	251 337 010	99,999982	
12	ООО «Компания Полярное Сияние»	288 931	50,00	
13	ОАО «Дагнефтегаз»	131 832	40,00	40,00
14	ОАО «ВЧНГ»	7 480 494	25,94	25,94
15	RETROVICTORIA S.A.	15 903 919	40,00	
	Нефтеперерабатывающие предприятия			
16	ООО «РН-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод»	279 447	100,00	
17	ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	573 357	100,00	
18	ЗАО «ВНХК»	576 384	100,00	100,00
19	ОАО «НК «Роснефть»- МЗ «Нефтепродукт»	108 102	65,42	65,42
	Предприятия нефтепродуктообеспечения			
20	ООО «РН-Находканефтепродукт»	1 050 611	100,00	
21	ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»	546 456	100,00	
22	ООО «РН-Туапсенефтепродукт»	2 028 708	100,00	
23	ООО «РН-ВНП»	97 910	100,00	
24	ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»	238 201	100,00	100,00
25	ООО «РН-Бункер»	10	100,00	
26	ООО «РН-Кемеровонефтепродукт»	10	100,00	
27	ООО «РН-Красноярскнефтепродукт»	10	100,00	
28	ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»	10	100,00	
29	ООО «РН-Чеченнефтепродукт»	10	100,00	
30	ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»	10	100,00	
31	ООО «РН-Челябинскнефтепродукт»	10	100,00	
32	ООО «РН-Ингушнефтепродукт»	100	100,00	
33	ООО «РН-Аэро»	240 010	100,00	
34	ООО «РН-Трейд»	480 010	99,9999	
35	ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»	612 569	89,50	96,61
36	ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	1 044 977	99,81	99,81
37	ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»	113 043	83,32	90,33
38	ОАО «НК «Роснефть» - Карачаево-Черкесскнефтепродукт»	57 161	85,99	85,99
39	ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»	190 953	66,67	86,97
40	ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»	51 260	64,18	64,18
41	ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»	48 622	49,52	49,52
42	ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»	6 676	45,38	60,51
43	ОАО «НК «Роснефть»-АРТАГ»	30	38,00	50,67
44	ООО «РН-Абхазия»	47	51,00	
45	ООО «Ю-Кубань»	9 215	49,00	
	Прочие организации			
	<i>Холдинговые структуры</i>			
46	Rosneft Limited	1 707 564 188	100,00	100,00
47	Rosneft Industrial Holdings Limited	464	22,90	0,0

	Наименование организации	Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2014 (тыс руб.)	Доля участия Общества	
			Доля в УК (%)	Доля от голосующих акций (%)
48	ООО «РН-Переработка»	10	100,00	
49	ООО «РН-Актив»	12 425 293	99,9996	
50	ООО «РН-Коммерция»	4 520	100,00	
51	ООО «РН-Разведка и добыча»	13 166 928	99,99992	
	<i>Группа сахалинских проектов</i>			
52	ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»	32 124	100,00	100,00
53	КОО «West Kamchatka Holding B.V.»	3 040	60,00	60,00
54	ЗАО «РН-Астра»	10	100,00	100,00
55	ООО «РН-Шельф-Арктика»	4 950	99,00	
56	ОАО «Роснефть-Сахалин»	110	55,00	55,00
	<i>Управление зарубежными проектами</i>			
57	ООО «РН-Иностранные проекты»	22 351 943	100,00	
58	ООО «РН-Иностранные инвестиции»	685 000	100,00	
59	ООО «РН-Эксплорейшн»	28 099	99,996	
60	КОО «Роснефть Шелл Каспизн Венчурс Лтд»	316	51,00	51,00
61	ООО «ННК»	17 101 544	60,00	
	<i>Группа сервисных предприятий</i>			
62	ООО «РН-Бурение»	4 611 819	100,00	
63	ООО «РН-Сервис»	5 693 422	50,60	
64	ООО «РН-Энергонефть»	20	100	
65	ООО «РН-Пожарная безопасность»	203 461	100,00	
66	ООО «Дубининское»	26 015 000	100,00	
67	АО «РН-Мамонтово»	9 952 145	100,00	100,00
68	ООО «РН-Информ»	10	100,00	
69	ООО «РН-Учет»	10	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»	4 825 480	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	ООО «ЮКОС СНГ Инвестмент»	28 787	100,00	
87	ООО «РН-Шельф Абхазии»	96	100,00	
88	ОАО «Охинская ТЭЦ»	1 288 499	81,99	81,99
89	ООО «Вал Шатского»	264 992	85,86	
90	ООО «Восток-Энерджи»	56 100	51,00	
91	ООО «Пурсатком»	1 742	49,00	
92	ЗАО «Росшельф»	248 326	26,42	26,42
93	ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»	4	25,00	25,00
94	ЗАО «Рос&Нефть»	12	25,00	25,00
95	ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»	3 670 467	96,20	

Наименование организации	Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2014 (тыс руб.)	Доля участия Общества	
		Доля в УК (%)	Доля от голосующих акций (%)
Ликвидация и банкротство			
96 ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»	30	100,00	
97 ООО «РН-Строй»	192 310	100,00	
98 ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»	10	100,00	100,00
Всего:	2 183 112 284		

Таблица 21 Основные операции по приобретению и выбытию долгосрочных финансовых вложений

Перечень финансовых вложений	Фактическая стоимость финансового вложения на момент приобретения или выбытия	Доля участия, %
Приобретенные финансовые вложения	154 302 979	
ОАО «РН Холдинг»	153 302 979	15,33
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	1 000 000	8,0073
Финансовые вложения, выбывшие в связи со списанием в убыток	3 145	
ЗАО «Ордалия 2000»	820	100,00
ООО «ЧОП «Службы корпоративной безопасности»	-	100,00
ООО «ФТТ «Сервис»	2 325	100,00

В течение 2014 года, главным образом, произошло изменение долей и вложений по следующим обществам:

- ООО «ННК» - в результате приобретения доли в размере 20%, фактические вложения увеличились на 7 487,7 млн руб., прямая доля участия ОАО «НК «Роснефть» увеличилась с 40% до 60%;
- ООО «НГК «Итера» - увеличение фактических вложений на 63 665 млн руб., увеличение доли участия до 99,999982% в связи с увеличением уставного капитала;
- ООО «НК «Роснефть-НТЦ» - увеличение фактических вложений на 4 743,7 млн руб., доля не изменилась и составила 100%;
- ООО «РН-Сервис» - увеличение фактических вложений на 2 719 млн руб., увеличение доли участия с 34,86254% до 50,60%;
- ООО «РН-Актив» - увеличение фактических вложений на 12 420 млн руб., увеличение доли участия с 99,00% до 99,9996%;
- ООО «РН-Иностранные проекты» - увеличение фактических вложений на 5 101 млн руб., доля не изменилась и составила 100% ;
- PETROVICTORIA S.A.- увеличение фактических вложений на 15 899,8 млн руб., доля не изменилась и составила 40% ;
- и другие.

Таблица 22 Информация о долгосрочных и краткосрочных займах выданных

Займы выданные	Остаток на 31.12.2013	Возникло (начислено)	Выбыло (погашено)	Реклассифицировано в связи с изменением срочности	Остаток на 31.12.2014
Всего, в т.ч.	513 708 868	983 455 320	183 748 199	-	1 313 415 989
Долгосрочные займы выданные	262 082 376	976 452 684	65 545 931	75 116 779	1 248 105 908
Краткосрочные займы выданные	251 626 492	7 002 636	118 202 268	(75 116 779)	65 310 081

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.

Краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам включают обязательства по сделкам валютно-процентного свопа и валютным форвардным сделкам.

В рамках управления валютно-процентным риском Общество заключило сделки валютно-процентного свопа и валютные форвардные сделки на продажу долларов США, позволяющие сбалансировать валюты выручки и обязательств, а также снизить абсолютный размер процентных ставок по привлеченному долговому финансированию.

Сделки валютно-процентного свопа и поставочные форвардные сделки отражены в бухгалтерском балансе по справедливой стоимости. Метод определения справедливой стоимости сделок основывается на оценке текущей дисконтированной стоимости будущих денежных потоков с использованием данных консенсус-прогноза обменных курсов валют. Консенсус-прогноз учитывает прогноз ключевых международных банков и агентств. Основным источником информации для прогноза является система Bloomberg.

Ниже представлена информация об открытых сделках с производными финансовыми инструментами:

	Период выпуска	Период возврата	Номинальная сумма на 31 декабря 2014 года		Тип ставки	Справедливая стоимость обязательства на 31 декабря (тыс руб.)	
			млн долл США	млн руб.*		2014 г.	2013 г.
Свопы	2012	2015	1 982	111 387	Фиксированная	53 710 289	3 487 126
Свопы	2012	2017	641	36 045	Плавающая	9 267 057	1 380 912
Свопы	2013	2018	2 138	120 145	Плавающая	14 072 579	819 982
Свопы	2014	2015	1 440	80 938	Фиксированная	28 861 462	–
Свопы	2014	2019	1 010	56 742	Плавающая	6 253 949	–
Форварды	2012	2015	1 072	60 238	–	24 786 865	–
Итого			8 283	465 495		136 952 201	5 688 020

* эквивалент номинальной суммы по официальному курсу ЦБ РФ на 31.12.2014.

В соответствии с графиком исполнения валютных форвардных сделок, заключенных в 2012 году, Общество завершило сделки в период с 2012 года по 2014 год на номинальную сумму 187 млн долл. США (10 542 млн руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31.12.2014).

В 2014 году Общество заключило контракт с одним банком на проведение сделки валютно-процентного свопа сроком действия менее двенадцати месяцев на номинальную сумму 320 млн долл. США (18 003 млн руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31.12.2014) по фиксированной ставке. Этот контракт был завершен в 2014 году.

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.

Для целей составления Отчета о движении денежных средств денежные потоки квалифицируются на основании критериев, установленных пунктами 9 - 11 ПБУ 23/2011.

Денежные потоки, которые не могут быть однозначно классифицированы, отражаются как денежные потоки от текущих операций.

Величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа. Средний курс для пересчета денежных потоков не применяется. Денежные средства, не доступные для использования самим Обществом, отсутствуют.

Таблица 23 Информация о денежных средствах Общества

	(тыс руб.)		
Денежные средства	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Денежные средства	127 975 011	169 904 499	190 433 620
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

15. Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров. В Бухгалтерском балансе дебиторская задолженность поставщиков и подрядчиков включает авансы выданные, которые показываются за минусом НДС, подлежащего вычету либо принятого к вычету на отчетную дату в соответствии с НК РФ. НДС с авансов, подлежащий вычету (не предъявленный к вычету на отчетную дату), отражается в Бухгалтерском балансе по строке «Прочие оборотные активы».

Кредиторская задолженность перед покупателями и заказчиками в Бухгалтерском балансе, включает авансы полученные, которые отражаются за минусом НДС с авансов полученных.

В составе дебиторской задолженности отражаются бездоходные финансовые вложения, осуществляемые внутри Группы компаний «НК «Роснефть».

Общество не является получателем государственной помощи.

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 24 Информация о дебиторской задолженности

(тыс. руб.)			
Дебиторская задолженность по видам	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Дебиторская задолженность – всего	1 847 735 638	848 191 801	419 415 580
Долгосрочная дебиторская задолженность	989 058 688	92 970 701	28 624 691
Авансы выданные	411 972	2 312 165	-
Прочие дебиторы, в т.ч.	988 646 716	90 658 536	28 624 691
Займы, выданные обществам, входящим в Группу компаний ОАО «НК «Роснефть»	849 508 635	57 319 554	17 706 866
Проценты по долгосрочным займам, векселям	127 565 240	26 090 172	5 984 052
Краткосрочная дебиторская задолженность	858 676 950	755 221 100	390 790 889
В том числе:			
Покупатели и заказчики	257 556 527	294 634 809	148 715 325
Авансы выданные	60 548 729	29 317 555	14 707 732
Прочие дебиторы, в т.ч.	540 571 694	431 268 736	227 367 832
Задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов	96 626 391	41 977 131	25 118 825
Займы и векселя, выданные обществам, входящим в Группу компаний ОАО «НК «Роснефть»	30 973 719	7 937 676	14 191 636
Расчеты по договорам комиссии, прочие дебиторы	208 894 597	76 024 037	34 474 144
Проценты по депозитам, займам, векселям	23 471 675	76 029 444	96 470 944

Дебиторская задолженность Общества на 31.12.2013 составляла 848 192 млн руб. с учетом созданного резерва по сомнительным долгам в сумме 11 771 млн руб. За 2014 год задолженность увеличилась на 999 544 млн руб. и составила по состоянию на 31.12.2014 1 847 736 млн руб. с учетом созданного резерва по сомнительным долгам в сумме 15 568 млн руб. Увеличение дебиторской задолженности, в основном, вызвано ростом задолженности по займам, выданным обществам, входящим в Группу компаний ОАО «НК «Роснефть», и сумм начисленных процентов по займам и депозитам.

Таблица 25 Информация о кредиторской задолженности

(тыс. руб.)			
Кредиторская задолженность по видам	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Кредиторская задолженность	1 197 024 178	671 333 226	211 561 388
Поставщики и подрядчики	613 735 328	487 901 829	117 932 513
Задолженность перед работниками Общества	46 597	32 421	1 014
Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами	63 957 612	39 881 520	39 015 725
Авансы полученные	147 035 386	53 736 812	14 943 775
Прочие кредиторы	372 249 255	89 780 644	39 668 361

Кредиторская задолженность Общества на 31.12.2013 составляла 671 333 млн руб. За 2014 год задолженность увеличилась на 525 691 млн руб. и составила 1 197 024 млн руб. по состоянию на 31.12.2014. Основное увеличение кредиторской задолженности произошло перед обществами, входящими в Группу компаний ОАО «НК «Роснефть» по расчетам в рамках договоров комиссии и агентских договоров, а также по расчетам за приобретаемую продукцию, операторские услуги по добыче и процессингу.

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), за исключением комиссий по привлеченным займам (кредитам) (комиссии банков за выборку кредита, за организацию кредита, за открытие и ведение кредитной линии и других комиссий (вознаграждений) банков, связанных с привлечением займов (кредитов), признаются в составе прочих расходов единовременно.

Комиссии по привлеченным займам (кредитам) в случае их существенности, включаются в состав прочих расходов равномерно в течение срока займа (кредита).

Сумма не списанных на отчетную дату комиссий по привлеченным займам (кредитам) в Бухгалтерском балансе отражается в составе прочих внеоборотных или прочих оборотных активов в зависимости от оставшегося срока признания в расходах (более 12 месяцев или менее 12 месяцев соответственно).

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 основных средств (включая земельные участки), нематериальных активов, затрат на разведку и оценку природных ресурсов или иных внеоборотных активов.

В марте 2014 года Общество осуществило выборку по долгосрочному кредиту, привлеченному от российского банка в сумме 12,5 млрд руб. под фиксированную ставку, со сроком погашения в первом квартале 2017 года.

В июле и августе 2014 года Общество привлекло долгосрочные кредиты от российских банков на общую сумму в рублевом эквиваленте 18,09 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2014 года, кредиты привлечены на срок от 5 до 10 лет под плавающую процентную ставку.

В ноябре 2014 года ОАО «НК «Роснефть» привлекло долгосрочный кредит на сумму 15,00 млрд руб., со сроком погашения в четвертом квартале 2018 года под фиксированную процентную ставку.

В третьем квартале 2014 года Общество осуществило выборку по краткосрочным кредитам, привлеченным от российского банка в общей сумме 51,96 млрд руб. под фиксированные процентные ставки.

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 56 млн руб.

Общая сумма процентов, начисленных по кредитам Общества за отчетный период, составила 59 101 млн руб. По сравнению с предыдущим годом задолженность по процентам увеличилась на 18 287 млн руб.

Сумма процентов, включенных в стоимость создаваемых (приобретаемых) инвестиционных активов, составила 11 717 млн руб.

Таблица 26 Информация о долгосрочных и краткосрочных кредитах и займах

(тыс руб.)

Кредиты и займы по видам	Остаток на 31.12.2013	Получено (начислено)	Погашено (уплачено)	Реклассифицировано	Остаток на 31.12.2014
Долгосрочные кредиты и займы	1 729 241 793	2 561 587 546	635 789 197	(424 227 509)	3 230 812 633
в т.ч.					
• долгосрочные кредиты	1 242 060 085	833 066 144	316 734 136	(424 816 153)	1 333 575 940
• долгосрочные займы	346 662 088	1 042 360 440	316 817 192	540 898	1 072 746 234
• долгосрочные проценты, начисленные по договорам кредитов и займов	3 221 847	25 592 662	2 067 376	47 746	26 794 879
• долгосрочные векселя собственные	6 412 611	-	101 366	-	6 311 245
• долгосрочные проценты, начисленные по векселям	885 162	568 300	69 127	-	1 384 335
• облигации собственные	130 000 000	660 000 000	-	-	790 000 000

Кредиты и займы по видам	Остаток на 31.12.2013	Получено (начислено)	Погашено (уплачено)	Реклассифицировано	Остаток на 31.12.2014
Краткосрочные кредиты и займы	622 881 018	736 526 050	919 245 131	424 227 509	864 389 446
<i>в т.ч.</i>					
• краткосрочные кредиты	73 313 408	310 211 215	331 560 494	-	51 964 129
• краткосрочные займы	65 693 244	4 344	36 389 299	(540 898)	28 767 391
• текущая часть долгосрочных кредитов и займов	469 380 757	340 406 277	471 928 478	424 816 153	762 674 709
• текущая часть долгосрочных процентов, начисленных по договорам кредитов и займов	1 159 475	57 808 567	57 218 211	-	1 749 831
• краткосрочные проценты, начисленные по договорам кредитов и займов	12 080 520	10 631 136	10 144 349	(47 746)	12 519 561
• проценты, начисленные по облигациям собственным (купонный доход)	1 253 614	17 464 511	12 004 300	-	6 713 825

В феврале 2014 года Общество разместило два выпуска биржевых документарных неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя общей номинальной стоимостью 35 000 млн руб. и сроком обращения 10 лет. Выплаты по купону осуществляются каждые шесть месяцев по фиксированной ставке 8,90% годовых для первых десяти купонных периодов.

В декабре 2014 года Общество разместило 4 выпуска биржевых документарных неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя общей номинальной стоимостью 400 000 млн руб., сроком обращения 6 лет и 10 выпусков биржевых документарных неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя общей номинальной стоимостью 225 000 млн руб. и сроком обращения 10 лет.

Ниже представлена информация о выпусках рублевых неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя по состоянию на 31 декабря:

Номер выпуска	Дата размещения	Общая номинальная стоимость млн. руб.	Ставка купона	(млн. руб.)	
				На 31 декабря	
				2014 г.	2013 г.
Облигации 04,05	Октябрь 2012	20 000	8,6%	20 000	20 000
Облигации 07,08	Март 2013	30 000	8,0%	30 000	30 000
Облигации 06,09,10	Июнь 2013	40 000	7,95%	40 000	40 000
Биржевые облигации БО-05, БО-06	Декабрь 2013	40 000	7,95%	40 000	40 000
Биржевые облигации БО-01, БО-07	Февраль 2014	35 000	8,90%	35 000	-
Биржевые облигации БО-02, БО-03, БО-04, БО-08, БО-09, БО-10, БО-11, БО-12, БО-13, БО-14, БО-15, БО-16, БО-17, БО-24	Декабрь 2014	625 000	11,90%*	625 000	-
Итого долгосрочные рублевые облигации				790 000	130 000

* Для первого купонного периода.

По облигациям всех вышеуказанных выпусков срок обращения составляет 6 и 10 лет, выплаты по купону осуществляются каждые шесть месяцев для облигаций со сроком обращения 10 лет и каждые три месяца для облигаций со сроком обращения 6 лет. По облигациям предусмотрена oferta досрочного приобретения/выкупа в установленные эмиссионной документацией сроки по требованию владельцев. Кроме того, в любой момент по усмотрению эмитента, может быть осуществлено досрочное приобретение/выкуп облигаций на основании отдельных решений компании, с возможностью их последующего обращения. Досрочное приобретение/выкуп облигаций не является досрочным погашением облигаций.

24.07.2012 Обществом осуществлен выпуск и последующая продажа векселей в количестве 40 штук номинальной стоимостью 274 млн руб. каждый с последовательными (поквартальными) сроками погашения в течение 10 лет, с процентной ставкой 9 % годовых общей стоимостью 10 976 млн руб. Часть векселей была оплачена в 2012-2014 гг. По состоянию на 31.12.2014 задолженность по вышеуказанным векселям (основной долг) составляет 6 311 млн руб.

График погашения долгосрочных векселей выданных по состоянию на 31.12.2014 приведен ниже:

	(млн руб.)
2015	–
2016	–
2017	1 098
2018	1 098
2019 и позже	4 115
Итого долгосрочная задолженность:	6 311

График погашения долгосрочных кредитов и займов, облигаций собственных по состоянию на 31.12.2014 приведен ниже:

	(млн руб.)
2015	762 675
2016	292 556
2017	304 226
2018	405 385
2019 и позже	2 194 155
Итого долгосрочная задолженность:	3 958 997

Часть кредитов обеспечена экспортными контрактами на поставку сырой нефти.

Общая стоимость выданных Общества гарантий и поручительств на 31.12.2014 составила 59 673 млн руб., в т. ч. стоимость обеспечений, выданных в иностранной валюте, составила 1 241 млн долл. США и 159 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	34,06
Поручительства	65,94

В 2013 году вступили в силу соглашения, подписанные ОАО «НК «Роснефть» в 2012 году в рамках реализации сотрудничества на шельфе РФ с компаниями Eni S.p.A, Statoil ASA и ExxonMobil Oil Corporation, предусматривающие предоставление сторонами взаимных гарантий, которые являются неограниченными, безусловными и бессрочными, а также обеспечивают уплату партнерами бонусов за коммерческие открытия в пользу ОАО «НК «Роснефть».

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 Statoil.

Во втором квартале 2014 года вступили в силу соглашения, подписанные в 2013 году между ОАО «НК «Роснефть» и ExxonMobil Oil Corporation в рамках реализации сотрудничества по семи новым проектам на шельфе РФ. Данные соглашения также предусматривают предоставление сторонами взаимных гарантий, которые являются неограниченными, безусловными и бессрочными, а также обеспечивают уплату партнером бонуса за коммерческие открытия в пользу ОАО «НК «Роснефть».

В рамках реализации сотрудничества ОАО «НК «Роснефть» и ExxonMobil Oil Corporation по трудноизвлекаемым запасам нефти и газа в Западной Сибири действует соглашение, предусматривающее предоставление сторонами взаимных гарантий, которые являются неограниченными, безусловными и обеспечивают уплату партнером бонуса в пользу ОАО «НК «Роснефть» за каждый баррель добытой нефти с момента начала коммерческой добычи.

Таблица 27 Информация о прочих долгосрочных обязательствах

	(тыс руб.)			
	Остаток на начало года	Получено (начислено)	Погашено (реклассифицировано в состав краткосрочной задолженности)	Остаток на конец периода
Прочие долгосрочные обязательства по видам				
Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.:	470 151 376	497 135 640	80 508 482	886 778 534
Долгосрочная предоплата по договорам на поставку нефти и нефтепродуктов	470 151 376	497 135 640	80 508 482	886 778 534

В течение 2013-2014 гг. Общество подписало ряд долгосрочных контрактов на поставку нефти, предусматривающих получение предоплаты. Суммарный минимальный объем будущих поставок по данным контрактам 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 предоплаты 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 28 Информация по динамике курса обмена рубля к доллару США

По состоянию на 31 декабря	Обменный курс
2014г.	56,26
2013г.	32,73
2012г.	30,37

Курсовые разницы по деятельности Общества за пределами территории РФ, зачисленные в отчетном периоде в состав добавочного капитала, составили: положительные курсовые разницы – 9,2 млн руб., отрицательные – 24,5 млн руб.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, выраженными в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, относились на счет прочих доходов и расходов, за исключением обязательств, являющихся инструментами хеджирования (см. Примечание 19).

Таблица 29 Объемы курсовых разниц, отнесенных в состав прочих доходов и расходов

Курсовые разницы	(тыс руб.)	
	За 2014 год	За 2013 год
Положительная курсовая разница, в т.ч.:	1 128 807 135	227 356 450
по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте	1 115 066 365	227 322 743
по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в рублях	13 740 770	33 707
Отрицательная курсовая разница, в т.ч.:	1 095 887 151	305 276 499
по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте	1 094 258 172	305 148 612
по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в рублях	1 628 979	127 887

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.

Таблица 30 Объемы доходов и расходов по операциям Купли-продажи иностранной валюты

Доходы и расходы	(тыс руб.)	
	За 2014 год	За 2013 год
Объем доходов	17 695 842	6 413 189
Объем расходов	20 933 253	6 186 467
Итого сальдо доходов и расходов, отраженное в отчете о финансовых результатах в качестве прочего дохода / расхода	(3 237 411)	226 722

18. Налоговая задолженность

Налоговые обязательства Общества отражаются в отчетности по принципу временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Ставки основных налогов, уплачиваемых в 2014 году, составили:

- налог на прибыль – 20 %;
- налог на добавленную стоимость – 18 %.

В 2014 году по сравнению с 2013 годом количество участников консолидированной группы налогоплательщиков с ответственным участником ОАО «НК «Роснефть», созданной в целях исчисления и уплаты налога на прибыль, увеличилось с 44 до 58 обществ.

Налог на добычу полезных ископаемых, включенный в себестоимость продукции, товаров, работ, услуг, в 2014 году составил 423 746 млн руб., в 2013 году – 405 136 млн руб.

Экспортная пошлина в 2014 году была начислена в сумме 1 321 783 млн руб., в 2013 году – 1 101 609 млн руб.

Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами представлены в таблице:

Таблица 31 Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами

	(тыс руб.)		
	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Дебиторская задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов – всего	96 626 391	41 977 131	25 118 825
Налог на добавленную стоимость (НДС)	54 462 735	33 120 119	17 685 760
Налог на прибыль	42 033 002	8 727 381	6 853 517
Прочая дебиторская задолженность по налогам и сборам	112 449	42 979	568 422
Задолженность государственных внебюджетных фондов	18 205	86 652	11 126
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами – всего	63 957 612	39 881 520	39 015 725
Налог на добычу полезных ископаемых	29 100 332	35 993 842	32 359 258
Налог на прибыль	31 896 657	1 586 914	5 045 261
Налог на имущество	2 166 381	2 021 339	1 519 401
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1 279	1 071	506
Прочая задолженность по налогам и сборам	792 963	278 354	91 299

По сравнению с 31.12.2013 текущая дебиторская задолженность по налогам и сборам возросла на 54 718 млн руб., в основном, за счет увеличения суммы НДС, подлежащей возмещению из бюджета по итогам IV квартала 2014г., по сравнению с аналогичным периодом 2013 года, а так же за счет образовавшейся переплаты по налогу на прибыль за счет уменьшения ранее исчисленных по отчетным периодам авансовых платежей в связи с полученным по итогам 2014 года налоговым убытком. Кредиторская задолженность по налогам и сборам по сравнению с 31.12.2013 возросла на 24 076 млн руб. в основном за счет начисления в декабре 2014 года налога на прибыль с дивидендов полученных от иностранной организации.

По состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 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 сборов и налоговых агентов могут быть проведены за 3 календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении 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 31.12.2014 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, прочие фонды и резервы

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 31.12.2014 резервный капитал сформирован полностью и составляет 5,299 млн руб.

Добавочный капитал Общества на 31.12.2014 составляет 113 261 млн руб. (на 31.12.2013 добавочный капитал составлял 113 277 млн руб.).

Управление риском изменения денежных потоков, связанных с будущими экспортными поступлениями

На Общество оказывают влияние валютные риски, связанные с получением экспортной выручки, номинированной в иностранной валюте, главным образом, в долларах США. Для того, чтобы компенсировать влияние валютных рисков на величину будущей выручки в иностранной валюте, Общество привлекает обязательства в той же иностранной валюте.

Поскольку законодательством Российской Федерации, регулирующим ведение бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не предусмотрены правила отражения операций хеджирования, т.е. мер, направленных на управление валютными рисками, в соответствии с пунктом 7 ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации» общество применило положения МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», согласно которому при условии выполнения условия для признания бухгалтерского хеджа эффективная часть прибыли или убытка по инструменту хеджирования признается в составе прочего совокупного дохода (строка Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода отчета о Финансовых результатах) и в составе статьи «Прочие фонды и резервы» (III. Капитал и резервы Баланса), в то время как неэффективная часть незамедлительно признается в отчете о прибыли или убытке в составе прочих расходов.

Так, 1 октября 2014 года, в соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», Общество назначило часть обязательств по кредитам и займам номинированных в долларах США в качестве инструмента хеджирования экспортной выручки номинированной в долларах США, получение которой ожидается с высокой вероятностью. Суммы переоценки инструмента хеджирования, признанные в составе статьи «Прочие фонды и резервы», реклассифицируются в состав выручки Отчета о финансовых результатах в тот момент, когда хеджируемая операция (выручка в иностранной валюте) оказывает влияние на финансовый результат, то есть когда осуществляется прогнозируемая продажа.

1 октября 2014 года часть будущей ежемесячной экспортной выручки, планируемой к поступлению в долларах США в течение периода с января 2015 года по декабрь 2019 года была назначена в качестве объекта хеджирования. Инструментом хеджирования являются долговые обязательства Общества в долларах США. Номинальные суммы объекта и инструментов хеджирования равны. По состоянию на 31 декабря 2014 номинальная сумма составила 29 490 млн долл. США (1 659 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2014). В той мере, в которой изменение курса влияет на инструмент хеджирования, эффекты подлежат отражению в составе Прочих фондов и резервов и признаются в составе прибыли или убытка того периода, в котором признаются хеджируемые операции.

Информация о суммах, признанных в составе прочих фондов и резервов по операциям хеджирования, представлена ниже:

Таблица 32 Информация о суммах, признанных в составе прочих фондов и резервов по операциям хеджирования
(тыс руб.)

Показатели	За 2014 год	За 2013 год
Курсовые разницы по инструментам хеджирования потоков денежных средств до налогообложения	(497 637 852)	-
Реклассифицировано в состав прибылей и убытков	-	-
Налоговый эффект *	99 527 570	-
Итого признано в составе прочих фондов и резервов	(398 110 282)	-

* Разница между бухгалтерской прибылью (убытком) и налогооблагаемой прибылью (убытком) отчетного периода, образовавшаяся в результате отражения операций хеджирования. Возникший прочий налоговый эффект отражен по строке 2466 Отчета о финансовых результатах.

Ниже представлен прогноз реклассификации в состав прибылей и убытков накопленных в составе прочих фондов и резервов от переоценки инструментов хеджирования по состоянию на 31 декабря 2014:

	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Итого
Реклассификации	(99 527,6)	(99 527,6)	(99 527,6)	(99 527,6)	(99 527,6)	(497 638)
Налог на прибыль	19 905,6	19 905,6	19 905,6	19 905,6	19 905,6	99 528

Ожидаемая сумма переноса рассчитана с применением официального курса ЦБ РФ на 31 декабря 2014 г. и может отличаться при иных фактических значениях курса в будущем.

Собственные акции, выкупленные у акционеров

В 2014 году Общество не выкупило собственные акции.

Чистые активы

Чистые активы Общества на 31.12.2014 составили 1 355 395 млн руб. Уменьшение чистых активов по сравнению с предыдущей отчетной датой (1 388 423 млн руб.) составило 33 028 млн руб. или 2%. Чистые активы Общества на 31.12.2014 превышают его уставный капитал на 1 355 289 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.

При необходимости для обеспечения своевременного представления в бухгалтерские службы первичных учетных документов, в Обществе применяется методология начислений при наличии условий признания выручки в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99). В этом случае, регистрация выручки в бухгалтерском учете осуществляется на основании оперативной информации, представленной структурными подразделениями Общества.

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 31.12.2014 составила 1 138 801 млн руб., на 31.12.2013 – 1 274 971 млн руб. Изменение величины прибыли прошлых лет произошло, в основном, за счет начисленных дивидендов – 136 187 млн руб.

На величину нераспределенной прибыли отчетного года повлияли следующие доходы и расходы:

Таблица 33 Доходы и расходы Общества

(тыс руб.)

Показатели	За 2014 год	За 2013 год
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость)	4 299 680 200	3 544 443 140
<i>В т. ч.: от продаж основного вида деятельности</i>	<i>3 441 078 265</i>	<i>2 862 999 133</i>
<i>торгово-закупочной деятельности</i>	<i>852 186 984</i>	<i>679 186 708</i>
<i>посреднической деятельности</i>	<i>6 414 951</i>	<i>2 257 299</i>
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(2 451 243 380)	(1 970 725 706)
<i>В т. ч.: по основному виду деятельности</i>	<i>(1 947 017 090)</i>	<i>(1 606 324 369)</i>
<i>торгово-закупочной деятельности</i>	<i>(504 226 290)</i>	<i>(364 401 337)</i>
Валовая прибыль	1 848 436 820	1 573 717 434
Коммерческие расходы	(1 610 827 753)	(1 307 050 333)
Управленческие расходы	(66 620 484)	(48 120 979)
Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	(15 543 533)	(19 689 828)
Прибыль (убыток) от продаж товаров, работ, услуг	155 445 050	198 856 294
Прибыль (убыток) по прочим доходам и расходам	350 488 131	(44 076 648)
<i>В т. ч.:</i>		
Проценты к получению	66 169 534	57 949 838
Проценты к уплате	(130 954 202)	(67 752 187)
Доходы от участия в других организациях*	507 777 727	73 321 614
Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	1 727	408 521
Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	(127 866 895)	(9 486 741)
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	56 551 513	76 577 657
<i>В т. ч.:</i>		
<i>Доходы от продажи краткосрочных ценных бумаг</i>	<i>56 063 110</i>	<i>65 008 345</i>
Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	(60 442 852)	(84 043 732)
<i>В т. ч.:</i>		
<i>Стоимость выбывших краткосрочных ценных бумаг</i>	<i>(55 386 838)</i>	<i>(65 221 936)</i>
Иные прочие доходы	1 202 024 361	287 293 195
<i>В том числе:</i>		
<i>Курсовые разницы</i>	<i>1 128 807 135</i>	<i>227 356 450</i>
<i>Возврат акциза</i>	<i>41 386 079</i>	<i>21 404 252</i>
Иные прочие расходы	(1 162 772 782)	(378 344 813)
<i>В том числе:</i>		
<i>Курсовые разницы</i>	<i>(1 095 887 151)</i>	<i>(305 276 499)</i>

* Дивиденды, полученные от нерезидента Российской Федерации, отражены в составе показателя за 2014 год по строке «Доходы от участия в других организациях» Отчета о финансовых результатах в нетто-оценке за вычетом соответствующего налога на доходы, подлежащего уплате в бюджет Российской Федерации. Сумма налога на доходы составила 32 185 566 тыс руб.

Таблица 34 Распределение расходов Общества по элементам затрат, признанных в Отчете о финансовых результатах (тыс руб.)

Показатели	За 2014 год	За 2013 год
Материальные затраты	3 520 824 697	2 790 700 412
Затраты на оплату труда	15 113 857	11 427 350
Отчисления на социальные нужды	3 503 771	2 887 926
Амортизация	100 025 990	78 636 374
Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	15 543 533	19 689 828
Прочие затраты, в т.ч. НДС	489 223 302	442 244 956
Итого по элементам затрат	4 144 235 150	3 345 586 846

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».

Сумма текущего налога на прибыль формируется в бухгалтерском учете путем отражения:

- условного дохода (расхода);
- постоянного налогового актива;
- постоянного налогового обязательства;
- отложенного налогового актива;
- отложенного налогового обязательства.

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.

Создаваемый в бухгалтерском учете резерв по сомнительным долгам является источником формирования временной разницы.

В отчете о финансовых результатах по строкам 2430 «Изменение отложенных налоговых обязательств» и 2450 «Изменение отложенных налоговых активов» отражается изменение отложенных налогов за отчетный период в полном объеме, включая начисление/списание отложенных налогов в связи с подачей уточненных деклараций.

Свернутая сумма постоянных налоговых активов (обязательств) приведена в отчете о финансовых результатах справочно.

Ставка налога на прибыль при расчете отложенных и постоянных налоговых активов и обязательств составляет 20%.

Таблица 35 Информация об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах

Наименование	Остаток на начало года	Начислено за отчетный год	Погашено за отчетный год	Остаток на конец года
Отложенный налоговый актив	16 025 030	67 126 521	9 523 103	73 628 448
в т.ч. отложенный налоговый актив, возникший в связи с подачей уточненных деклараций	X	757 334	1 888 909	X
Отложенное налоговое обязательство	43 735 992	30 689 564	15 427 737	58 997 819
в т.ч. отложенное налоговое обязательство, возникшее в связи с подачей уточненных деклараций	X	6 569 617	1 455 618	X
Постоянный налоговый актив	X	245 828 189	X	X
Постоянное налоговое обязательство	X	59 583 273	X	X

Показатель условного расхода по налогу на прибыль за 2014 год составил 101 187 млн руб., за 2013 год - 30 956 млн руб. Постоянные и временные разницы, повлекшие корректирование условного дохода по налогу на прибыль, приведены в таблице.

Таблица 36 Информация о постоянных и временных разнице, повлекших корректировку условного дохода по налогу на прибыль

(тыс руб.)				
Наименование	Остаток на начало года	Начислено за отчетный год	Погашено за отчетный год	Остаток на конец года
Вычитаемые временные разницы	80 125 150	335 632 605	47 615 515	368 142 240
в т.ч. вычитаемые временные разницы, возникшие в связи с подачей уточненных деклараций	X	3 786 670	9 444 545	X
Налогооблагаемые временные разницы	218 679 960	153 447 820	77 138 685	294 989 095
в т.ч. налогооблагаемые временные разницы, возникшие в связи с подачей уточненных деклараций	X	32 848 085	7 278 090	X
Положительные постоянные разницы	X	1 229 140 945	X	X
Отрицательные постоянные разницы	X	297 916 365	X	X

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 2014 год составляет 501 324 млн руб. Чистая прибыль на одну акцию за 2014 год составляет 47,30 руб./акцию.

Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям Общества за 2014 год будут предварительно определены Советом директоров Общества в I полугодии 2015 года.

По итогам работы Общества за 2013 год годовым общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» 27.06.2014 (протокол б/н от 02.07.2014) было принято решение направить на выплату дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «НК «Роснефть» 136 187 млн руб., что составляет 12,85 руб. на 1 акцию. По состоянию на 31.12.2014 Общество выплатило дивиденды в сумме 136 064 млн руб. Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением (1) лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, (2) возвратов, направленных в Общество номинальными держателями в соответствии с ст. 42 Федерального закона «Об акционерных обществах».

23. События после отчетной даты

В январе-феврале 2015 года Общество привлекло краткосрочные кредиты от российского банка под плавающую ставку на общую сумму 100 млрд руб.

В январе 2015 года Общество разместило рублевые облигационные займы на общую номинальную сумму 400 млрд руб. сроком обращения 6 лет, фиксированной ставкой купона 11,90% для первых четырех купонных периодов, предусматривающие трехмесячные выплаты купона.

В феврале 2015 года Общество осуществило досрочное окончательное погашение долгосрочного кредита от иностранных банков, привлеченного ранее на финансирование приобретения ТНК-ВР на сумму 7,13 млрд долл. США (467 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату оплаты).

24. Условные факты хозяйственной деятельности. Оценочные обязательства

Условные активы и обязательства

1. В 2006 году компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» (далее – «ЮКОС Капитал»), бывшее дочернее общество ОАО НК «ЮКОС», инициировала разбирательство в Международном коммерческом арбитражном суде при Торгово-Промышленной палате Российской Федерации против ОАО «Юганскнефтегаз», заявив в качестве основания своих требований неисполнение обязательств по нескольким рублевым займам. В результате 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.

В ходе судебных разбирательств в период с 2007 по 2013 гг. российские арбитражные суды признали вышеуказанные договоры займа между «ЮКОС Капитал» и ОАО «Юганскнефтегаз» ничтожными.

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 (суд первой инстанции отклонил приведение в исполнение) несмотря на их отмену компетентным судом. 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.

В настоящее время в Англии рассматривается иск «ЮКОС Капитал» против ОАО «НК «Роснефть», выступающего в качестве правопреемника ОАО «Юганскнефтегаз», в рамках которого «ЮКОС Капитал» требует выплаты процентов по отмененным арбитражным решениям на сумму, составляющую по состоянию на дату подачи ею иска приблизительно 4,6 млрд руб. ОАО «НК «Роснефть» продолжит решительно отстаивать свою позицию по этому делу.

2. Компания «ЮКОС Интернешнл (ЮК) БВ» инициировала против ОАО «НК «Роснефть» и других соответчиков, не связанных с компанией Роснефть, разбирательство в Окружном суде Амстердама, требуя возмещения убытков в размере до 333 млн долл. США (18,7 млрд руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2014 года) 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 2008 году приказа об аресте счета в банке, что, как заявляет компания «ЮКОС Интернешнл (ЮК) БВ», ограничило ее способность инвестировать определенные средства по своему усмотрению. ОАО «НК «Роснефть» подала возражение на иск, где 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.

В январе 2014 года состоялось слушание по существу. 11 февраля 2015 года Окружной суд Амстердама вынес решение, которым удовлетворил требование «ЮКОС Интернешнл (ЮК) БВ.» признать приказы о замораживании средств вынесенными ненадлежащим образом. Однако суд отклонил просьбу истца о том, чтобы оценка понесенных убытков была произведена исходя из гипотетического инвестирования в золотые активы или, альтернативным образом, исходя из установленных законом процентов. «ЮКОС Интернешнл (ЮК) БВ.» должна будет инициировать отдельное судебное разбирательство, в рамках которого нидерландский суд рассмотрит надлежащую оценку убытков, если таковые вообще должны быть присуждены, а также вопрос о том, несет ли сама «ЮКОС Интернешнл (ЮК) БВ.» какую-либо ответственность за якобы понесенные ею убытки.

3. ОАО «НК «Роснефть» и его дочернее предприятие участвуют в арбитражных процессах в рамках банкротства ОАО «Саханефтегаз» и ОАО «Ленанефтегаз» с целью возврата средств по отдельным договорам займа и договорам поручительства, в общей сумме 1,3 млрд руб., на всю сумму данной задолженности к получению создан резерв.

4. В 2009-2012 гг. в отношении ОАО «НК «Роснефть» и его отдельных дочерних (зависимых) обществ Федеральной антимонопольной службой и ее территориальными подразделениями (далее «ФАС России») выносились решения о нарушении отдельных положений антимонопольного законодательства при осуществлении продаж нефтепродуктов, по факту нарушений принимались решения о привлечении к административной ответственности. По состоянию на 31 декабря 2014 года общая сумма административных штрафов, предъявленных ФАС и ее территориальными органами в отношении Роснефти и ее дочерних обществ, является незначительной.

5. В течение 2013 года 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 года Арбитражным судом города Москвы акционерам отказано в исках. Эти решения оставлены в силе судом апелляционной инстанции 15 и 20 января 2014 года. На судебные акты по одному из дел акционером подана кассационная жалоба, Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 8 мая 2014 года судебные акты первой и апелляционной инстанций оставлены без изменения. Определением Верховного суда от 11 сентября 2014 года истцу (одному из акционеров) отказано в передаче заявления для рассмотрения в судебном заседании Судебной коллегии по экономическим спорам Верховного Суда Российской Федерации.

6. В октябре-ноябре 2014 года бывшие акционеры ОАО «РН Холдинг» предъявили к ОАО «НК «Роснефть» иски о взыскании убытков, причиненных неправильным (с точки зрения истцов) определением стоимости акций при принудительном выкупе. Дела находятся на рассмотрении в суде первой инстанции.

7. Начиная с сентября 2013 года в отношении Общества Росприроднадзором проводилась плановая выездная проверка. Предметом проверки являлось соблюдение законодательства по геологическому изучению, рациональному использованию и охране недр, обязательных требований нормативно-правовых актов в области охраны окружающей среды и природных ресурсов. По результатам проверки в декабре 2013 года составлен акт.

Административные процедуры по результатам проверки завершены во втором квартале 2014 года. В отношении ОАО «НК «Роснефть» вынесены постановления о применении мер административной ответственности в виде штрафов, итоговая сумма штрафов не имеет существенного влияния на результаты деятельности или финансовое состояние Общества.

Точные суммы и сроки вероятных оттоков ресурсов по разбирательствам, описанным выше, не могут быть определены с достаточной степенью уверенности.

Кроме описанных выше, ОАО «НК «Роснефть» вовлечено в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления деятельности. По мнению руководства ОАО «НК «Роснефть», конечный результат таких судебных разбирательств, не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое положение Общества.

8. Применяемый при формировании отчетности порядок расчета таможенных пошлин, отражаемых в составе коммерческих расходов, предполагает его осуществление исходя из объема реализованных товаров, ставки таможенной пошлины и курса доллара США на дату оформления полной таможенной декларации. При этом некоторый объем коммерческих расходов отчетного периода отражается на основании временных таможенных деклараций.

Величина отклонений таможенных пошлин по реализованным в отчетном году товарам, начисленным по временным таможенным декларациям, и таможенных пошлин, начисленных по полным таможенным декларациям, в случае оформления последних после отчетной даты, отражается в составе прочих доходов и расходов года, следующего за отчетным.

На дату подготовки отчетности эта величина будущей корректировки не может быть достоверно оценена, но впоследствии ее значение может представлять собой существенную величину.

9. С 1 января 2012 года принципы определения рыночных цен, в целях налогового контроля, изменены, перечни лиц, которые могут быть признаны взаимозависимыми, и перечни сделок, являющихся контролируруемыми, расширены. Поскольку правоприменительная практика по новым правилам еще не сложилась и некоторые нормы нового закона содержат противоречия, их нельзя назвать вполне определенными. С целью устранения существенного влияния рисков, связанных с совершением сделок между взаимозависимыми лицами, на отчетность Общества разработаны методики ценообразования по всем типам контролируемых сделок между взаимозависимыми лицами и стандарт подготовки отчетной документации, проводятся на ежегодной основе исследования баз данных для определения рыночного уровня цен (рентабельности) по контролируемым сделкам.

30 июня 2014 года истек срок вынесения ФНС РФ решения о проведении проверки полноты исчисления и уплаты налогов в отношении сделок между взаимозависимыми лицами за 2012 год. В связи с тем, что Обществом были ранее в достаточном объеме представлены в ФНС России пояснения по сделкам, совершенным между взаимозависимыми лицами, Общество считает, что риски, связанные с ценообразованием при совершении внутригрупповых сделок в 2012 году, не являются существенными для его финансового положения и результатов деятельности.

В отчетном периоде налоговые органы продолжали налоговые проверки Общества по результатам деятельности за 2010-2013 годы. Общество оспаривает ряд предъявленных претензий в судебном порядке в судах Российской Федерации. По мнению руководства Общества, результаты проверок не окажут существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности.

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 его 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.

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.

Информация об оценочных обязательствах Общества приведена в таблице.

Таблица 37 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	Увеличение (+) /уменьшение (-) оценочного обязательства при признании расходов/доходов (сторнировании расходов) при признании оценочных значений	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства, сформированные за счет расходов по обычным видам деятельности – всего, в т. ч. по видам:								
Всего:		2014	18 043 203	16 698 136	10 079 168	274	(2 362 809)	22 299 088
		2013	15 854 946	9 266 405	7 078 148	-	-	18 043 203
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	2014	9 038 246	11 617 589	7 665 189	-	-	12 990 646
		2013	5 486 675	7 931 858	4 380 287	-	-	9 038 246
Оценочное обязательство по предстоящей оплате отпускных	Обязательство Общества перед работниками по оплате отпускных, исходя из количества дней неиспользованного отпуска на конец отчетного периода, с учетом страховых взносов по эффективной ставке	2014	1 208 250	2 306 964	1 818 559	-	-	1 696 655
		2013	672 592	1 538 702	1 003 044	-	-	1 208 250
Оценочные обязательства, связанные с экологической деятельностью	Формируется по всем видам экологических обязательств. Расчет осуществляется в разрезе мест возникновения. Отражается в учете по приведенной стоимости	2014	7 796 707	2 739 640	594 950	-	(2 362 809)	7 578 588
		2013	9 695 679	(204 155)	1 694 817	-	-	7 796 707
Оценочные обязательства по судебным разбирательствам	Оценочные обязательства признаются отдельно по каждому судебному разбирательству	2014	-	33 943	470	274	-	33 199
		2013	-	-	-	-	-	-

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	Увеличение (+) / уменьшение (-) оценочного обязательства при признании расходов/доходов (сторнировании расходов) при признании оценочных значений	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства, сформированные за счет увеличения стоимости активов:								
Всего:		2014	35 019 538	2 654 103	2 271 534	-	(783 049)	34 619 058
		2013	39 761 506	11 212 044	808 868	-	(15 145 144)	35 019 538
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств	Формируется по всем недвижимым нефтегазовым активам. Расчет осуществляется в разрезе месторождений. Отражается в учете по приведенной стоимости.	2014	34 822 844	1 337 929	615 653	-	(3 206 547)	32 338 573
		2013	39 588 770	11 188 086	808 868	-	(15 145 144)	34 822 844
Оценочные обязательства, связанные с экологической деятельностью	Обязательства, подлежащие включению в стоимость активов (08*)	2014	196 694	1 316 174	1 655 881	-	2 423 498	2 280 485
		2013	172 736	23 958	-	-	-	196 694

В графе Таблицы 37 «Возникло (начислено) за отчетный период» в части оценочного обязательства по ликвидации основных средств учтено начисление оценочного обязательства и расходы по амортизации дисконта (проценты), признаваемые в связи с приближением срока исполнения оценочного обязательства. Сумма увеличения оценочного обязательства за отчетный период (проценты) в связи с приближением срока исполнения обязательства подлежит отражению в бухгалтерском учете и отчетности в качестве расходов отчетного периода. Эффекты от изменения оценочных значений стоимости ликвидации, ставки и срока дисконтирования отражены в графе Таблицы 37 «Увеличение (+)/уменьшение (-) оценочного обязательства при признании расходов/доходов (сторнировании расходов) при признании оценочных значений».

В графе Таблицы 37 «Увеличение (+)/уменьшение (-) оценочного обязательства при признании расходов/доходов (сторнировании расходов) при признании оценочных значений» в части оценочного обязательства, связанного с экологической деятельностью, отражены эффекты от пересмотра оценочных значений стоимости и объемов исполнения обязательств, рекласс между видами обязательств, которые были сформированы за счет расходов по обычным видам деятельности и за счет увеличения стоимости активов.

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».

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.

Раздел таблицы «Денежные потоки» раскрывается при наличии существенных денежных потоков – более 15% от любой из статей Отчета о движении денежных средств.

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 38 Информация об операциях с дочерними обществами

Операции	(тыс руб.)	
	За 2014 год	За 2013 год
Выручка от реализации и прочие доходы		
Реализация нефти и газа	209 771 255	317 487 576
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	657 683 133	737 455 102
Доходы от сдачи имущества в аренду	110 638 224	102 811 702
Прочие доходы	56 747 609	73 871 257
	1 034 840 221	1 231 625 637
Затраты и расходы		
Покупка нефти и газа	1 079 308 033	811 806 402
Покупка нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	17 287 869	6 653 225
Логистические услуги и расходы на транспортировку	147 463 906	106 511 625
Услуги по добыче нефти и газа	245 746 598	217 297 226
Стоимость процессинга	179 315 321	138 124 670
Расходы по аренде имущества	526 189	449 501
Прочие расходы	57 088 244	56 023 605
	1 726 736 160	1 336 866 254
Прочие операции		
Покупка основных средств	82 489	-
Кредиты/ займы выданные	1 314 361 820	301 746 123
Погашение кредитов/займов выданных	45 317 776	445 068 109
Поступление краткосрочных кредитов и займов	136 096	17 276 580
Погашение краткосрочных кредитов и займов	35 430 238	47 561 398
Поступление долгосрочных кредитов и займов	877 334 836	392 693 617
Погашение долгосрочных кредитов и займов	276 347 700	174 394 923
Депозиты размещенные	99 000 000	-
Депозиты погашенные	99 000 000	-
Проценты к получению	34 756 678	40 173 676
Проценты к уплате	26 080 894	912 374
Дивиденды полученные	506 838 686	72 611 593
Денежные потоки		
Денежные потоки от текущих операций		
Поступления		
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	885 382 293	869 019 228
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	112 475 024	88 000 587
прочие поступления	362 636 233	213 444 495
Платежи		
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(1 643 801 110)	(1 132 876 487)
поисковые затраты	(8 537 014)	(11 240 758)
Денежные потоки от инвестиционных операций		
Поступления		
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	6 416	8 500 894
от возврата предоставленных займов, прав требования денежных средств к другим лицам и др.	45 445 580	445 096 368
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	491 073 062	72 416 307
Платежи		
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(163 075 688)	(212 531 432)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(29 178 991)	(59 470 776)
в связи с предоставлением займов другим лицам	(1 314 361 820)	(301 746 123)
поисковые активы	(6 678 790)	(6 416 846)
прочие платежи	(40 243 108)	(55 033 674)

Операции	За 2014 год	За 2013 год
Денежные потоки от финансовых операций		
Поступления		
получение кредитов и займов	877 470 932	409 970 197
Платежи		
возврат кредитов и займов, погашение (выкупом) векселей и др.	(311 879 301)	(224 443 196)

Таблица 39 Активы и обязательства, участвующие в операциях с дочерними обществами

Активы и обязательства	(тыс руб.)	
	Сальдо на 31.12.2014	Сальдо на 31.12.2013
Активы		
Денежные средства и денежные эквиваленты	79 298 306	22 810 148
Дебиторская задолженность, в т.ч.	1 370 897 950	443 670 888
- долгосрочная	971 004 107	24 781 657
- авансы выданные под капитальное строительство и оборудование к установке	49 612 690	52 052 057
- авансы выданные краткосрочные	4 889 421	1 779 434
- величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода	12 231 758	8 914 436
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения,	3 366 290 550	2 530 428 620
в т.ч. долгосрочные	3 302 281 730	2 297 449 410
	4 816 486 806	2 996 909 656
Обязательства		
Кредиторская задолженность краткосрочная	910 301 800	566 748 616
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты),	877 490 778	299 433 908
в т.ч. долгосрочные	842 704 178	228 415 037
	1 787 792 578	866 182 524

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 (или контроль не обеспечивается по иным обстоятельствам) и оказывает существенное влияние.

Таблица 40 Информация об операциях с зависимыми обществами

Операции	За 2014 год	За 2013 год
Выручка от реализации и прочие доходы		
Реализация нефти и газа	3 117 967	2 673 111
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	8 665 037	10 961
Доходы от сдачи имущества в аренду	83 625	710
Прочие доходы	3 700 836	555 046
	15 567 465	3 239 828
Затраты и расходы		
Покупка нефти и газа	83 405 119	53 741 238
Логистические услуги и расходы на транспортировку	9 583 886	8 617 238
Расходы по аренде имущества	208 926	101 324
Стоимость процессинга	11 929 979	5 052 757
Прочие расходы	96 082	154 945
	105 223 992	67 667 502
Прочие операции		
Покупка основных средств	5 355	-
Кредиты/ займы выданные	167 771 170	2 032 665
Погашение кредитов/займов выданных	33 000	69 385
Поступление краткосрочных кредитов и займов	1 050	-
Погашение краткосрочных кредитов и займов	970	-
Поступление долгосрочных кредитов и займов	32 141 934	4 571 469
Погашение долгосрочных кредитов и займов	139 942	2 660
Проценты к получению	3 574 793	696 699
Проценты к уплате	1 503 097	9
Дивиденды полученные	937 758	596 258

Таблица 41 Активы и обязательства, участвующие в операциях с зависимыми обществами

(тыс руб.)

Активы и обязательства	Сальдо на 31.12.2014	Сальдо на 31.12.2013
Активы		
Дебиторская задолженность, в т.ч.	16 590 722	5 742 117
- долгосрочная	5 858 067	3 187 711
- авансы выданные под капитальное строительство и оборудование к установке	4 954	-
- авансы выданные краткосрочные	915 954	1 347 784
- величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода	774 368	778 525
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения,	280 656 489	24 032 915
в т.ч. долгосрочные	279 267 446	21 722 722
	297 247 211	29 775 032
Обязательства		
Кредиторская задолженность краткосрочная	27 015 754	3 627 032
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты),	71 650 159	4 580 451
в т.ч. долгосрочные	71 650 159	4 579 409
	98 665 913	8 207 483

Информация о размерах вознаграждений, выплаченных 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 2014 году, включая заработную плату, премии и сумму выплаченного выходного пособия, составило 6 971 493 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 2014 году по добровольному медицинскому страхованию составила 58 140 тыс руб.

Основные владельцы

Сумма дивидендов, выплаченных основному акционеру в 2013 году за 2012 год – 59 295 млн руб., в 2014 году за 2013 год – 94 651 млн руб.

Компании, контролируемые государством

Таблица 42 Информация об операциях с компаниями, контролируемые государством

(тыс руб.)

Операции	За 2014 год	За 2013 год
Выручка от реализации и прочие доходы		
Реализация нефти и газа	111 755 883	139 011 675
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	48 837 520	60 444 723
Доходы от операций с финансовыми инструментами срочных сделок	6 207 945	2 179 918
Прочие доходы	5 201 592	755 773
	172 002 940	202 392 089
Затраты и расходы		
Покупка нефти и газа	9 466 228	26 654 291
Покупка нефтепродуктов	1 411 912	129 401
Логистические услуги и расходы на транспортировку	253 039 234	194 653 165
Таможенные пошлины	1 323 957 248	1 273 993 137
Расходы по аренде имущества	665 593	720 650
Расходы от операций с финансовыми инструментами срочных сделок	2 310 998	280 665
Расходы на электроэнергию	27 250	27 368
Прочие расходы	2 133 140	2 379 645
	1 593 011 603	1 498 838 322

Операции	За 2014 год	За 2013 год
Прочие операции		
Поступление краткосрочных кредитов и займов	181 674 136	305 913 063
Погашение краткосрочных кредитов и займов	207 288 024	281 803 940
Поступление долгосрочных кредитов и займов	12 500 000	-
Депозиты размещенные	2 136 219 495	1 448 709 288
Депозиты погашенные	2 030 863 474	1 403 872 618
Проценты к уплате	8 275 307	1 163 836
Проценты к получению	2 206 789	1 182 399
Выданные гарантии и обеспечения	-	2 475 138
Денежные потоки		
Денежные потоки от текущих операций		
Платежи		
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(2 047 852 503)	(1 490 282 707)
Денежные потоки от инвестиционных операций		
Поступления		
прочие поступления	6 207 945	2 179 918
Платежи		
поисковые активы	-	(6 858 615)
Денежные потоки от финансовых операций		
Поступления		
получение кредитов и займов	194 174 136	305 913 063
Платежи		
возврат краткосрочных кредитов и займов	(207 288 024)	(281 803 940)

Таблица 43 Активы и обязательства, участвующие в операциях с компаниями, контролируруемыми государством

(тыс руб.)

Активы и обязательства	Сальдо на 31.12.2014	Сальдо на 31.12.2013
Активы		
Денежные средства и денежные эквиваленты	23 728 826	142 634 386
Дебиторская задолженность, в т.ч.	57 383 943	31 983 074
- долгосрочная дебиторская задолженность	-	1 906
- авансы выданные под капитальное строительство и оборудование к установкам	96 048	570
- авансы выданные краткосрочные	41 207 680	17 146 388
- величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода	305 994	306 039
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения,	281 920 215	36 440 345
в т.ч. долгосрочные	628 215	929 163
	363 032 984	211 057 805
Обязательства		
Кредиторская задолженность краткосрочная	4 821 622	20 014 878
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты),	112 633 767	124 343 528
в т.ч. долгосрочные	12 500 000	-
	117 455 389	144 358 406

Участники совместной деятельности

Операции с компаниями, являющимися участниками совместной деятельности с ОАО «НК Роснефть» за период 2013-2014 годы, отсутствуют.

Прочие связанные стороны

В группу «Прочие связанные стороны» включены негосударственный пенсионный фонд, действующий в интересах работников Общества.

Таблица 44 Информация об операциях с прочими связанными сторонами

(тыс руб.)

Операции	За 2014 год	За 2013 год
Выручка от реализации и прочие доходы		
Прочие доходы	324	382
	324	382

Операции	За 2014 год	За 2013 год
Затраты и расходы		
Расходы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения	363 146	343 964
	363 146	343 964

Таблица 45 Активы и обязательства, участвующие в операциях с прочими связанными сторонами

Активы и обязательства	(тыс руб.)	
	Сальдо на 31.12.2014	Сальдо на 31.12.2013
Активы		
Дебиторская задолженность, в т.ч.	-	9
- авансы выданные краткосрочные	-	9
	-	9
Обязательства		
Кредиторская задолженность краткосрочная	9 615	-
	9 615	-

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 бухгалтерской отчетности Группы Компаний «НК «Роснефть».

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 46 Информация о выручке от реализации по сегментам

Наименование сегмента	Выручка нетто за отчетный год		
	Всего	Внешний рынок	Внутренний рынок
Нефть	1 995 923 274	1 753 676 984	242 246 290
Газ	113 850 820	-	113 850 820
Нефтепродукты и нефтехимия	2 061 532 593	1 219 238 080	842 294 513
Прочие продажи	128 373 513	-	128 373 513
Всего:	4 299 680 200	2 972 915 064	1 326 765 136

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 2014 года энергетическим ресурсам¹.

Таблица 47 Данные по использованным ресурсам

№	Наименование вида энергетического ресурса	(тыс руб.)	
			Сумма
1	Электрическая энергия		27 595
2	Тепловая энергия		4 207

Условия ведения хозяйственной деятельности в РФ

В 2014 году влияние на российскую экономику оказали значительное снижение цен на сырую нефть и значительная девальвация российского рубля, а также санкции, введенные против России некоторыми странами. В декабре 2014 года процентные ставки в рублях значительно выросли в результате поднятия Банком России ключевой ставки до 17%. Совокупность указанных факторов привела к увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределенности относительного дальнейшего экономического роста, что может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Общества. Руководство Общества полагает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Общества в текущих условиях.

¹ 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).