

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах открытого  
акционерного общества «НГК «Славнефть»  
за 2014 г.**

**1. Общие сведения**

Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» (далее - «Общество» или ОАО «НГК «Славнефть») зарегистрировано Московской регистрационной палатой 26 августа 1994 года, свидетельство о государственной регистрации открытого акционерного общества № 033.530 (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц № 1027739026270 от 30 июля 2002 года). Общество было учреждено на основании постановления Правительства Российской Федерации от 8 апреля 1994 года №305 и распоряжения Совета Министров Республики Беларусь от 15 июня 1994 года №589-р.

Общество зарегистрировано по адресу: 125047, г. Москва, 4-й Лесной пер., д. 4. Среднесписочная численность персонала Общества за 2014 год составляет 507 человек (за 2013 год – 391 человек).

В ноябре 2002 года Правительство Республики Беларусь реализовало принадлежавший белорусскому государству пакет акций Общества в размере 10,83%. 18 декабря 2002 года на аукционе в Москве был продан находившийся в российской федеральной собственности пакет акций Общества, составлявший 74,95% от его уставного капитала. По состоянию на 31 декабря 2014 года уставный капитал Общества на паритетных началах контролируется компаниями ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «Газпром нефть». Информация об основных акционерах Общества публикуется на корпоративном сайте Общества [www.slavneft.ru](http://www.slavneft.ru).

**Информация об Обществе**

Общество имеет два территориально обособленных структурных подразделения: управление отгрузок г. Ярославль и стационарные рабочие места ОАО «НГК «Славнефть» г. Мегион.

Основными видами деятельности Общества являются:

- добыча сырой нефти и природного газа;
- посредническая деятельность и оказание услуг;
- деятельность по управлению холдинг-компаниями;
- другие виды деятельности, за исключением запрещенных законодательными актами Российской Федерации, отвечающие целям деятельности Общества.

Органами управления общества являются общее собрание акционеров и Совет директоров. Исполнительными органами являются Правление (коллегиальный) и Президент (единоличный). Контрольным органом является Ревизионная комиссия.

**Состав Совета директоров Общества на 31 декабря 2014 г.:**

Совет директоров Общества был избран внеочередным общим собранием акционеров 19 сентября 2014 года:

Фамилия, имя, отчество	Место работы	Период	Занимаемая должность
<i>Председатель Совета директоров Общества</i>			
Не избран на дату 31.12.2014 г.			
<i>Члены Совета директоров</i>			
Аладин Владимир Григорьевич	ОАО «НК «Роснефть»	19.09.2014 – по н.в.	Заместитель руководителя Службы безопасности ОАО «НК «Роснефть»
Баранов Виталий Витальевич	ОАО «Газпром нефть»	22.12.2011 – по н.в.	Заместитель председателя правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по организационным вопросам
Касими́ро Дидье (Casimiro Didier)	ОАО «НК «Роснефть»	28.06.2013 – по н.в.	Член Правления, вице-президент по коммерции и логистике ОАО «НК «Роснефть»
Латыш Ростислав Ростиславович	ОАО «НК «Роснефть»	28.06.2013 – по н.в.	Директор Департамента сводного планирования и отчетности ОАО «НК «Роснефть»
Лирон Эрик Морис (Liron Eric Maurice)	ОАО «НК «Роснефть»	30.06.2014 – по н.в.	Член Правления, первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть»
Павлов Игорь Владимирович	ОАО «НК «Роснефть»	30.06.2014 – по н.в.	Член Правления, вице-президент по нефтепереработке и нефтехимии ОАО «НК «Роснефть»
Папенко Сергей Алексеевич	ОАО «Газпром нефть»	30.06.2014 – по н.в.	Начальник Департамента по работе с совместными предприятиями и эффективности бизнеса ОАО «Газпром нефть»
Чернер Анатолий Моисеевич	ОАО «Газпром нефть»	29.06.2009 – по н.в.	Заместитель председателя правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по логистике, переработке и сбыту
Яковлев Вадим Владиславович	ОАО «Газпром нефть»	12.03.2007 – по н.в.	Заместитель председателя правления, первый заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть»
Янкевич Алексей Викторович	ОАО «Газпром нефть»	29.06.2012 – по н.в.	Член правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по экономике и финансам

**Состав Совета директоров Общества на 31 декабря 2013 г.:**

Состав Совета директоров Общества был избран внеочередным общим собранием акционеров 28 июня 2013 года:

Фамилия, имя, отчество	Место работы	Период	Занимаемая должность
<b>Председатель Совета директоров Общества</b>			
Не избран на дату 31.12.2013 г.			
<b>Члены Совета директоров</b>			
Баранов Виталий Витальевич	ОАО «Газпром нефть»	22.12.2011 – по н.в.	Заместитель председателя правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по организационным вопросам
Дюков Александр Валерьевич	ОАО «Газпром нефть»	12.03.2007 – по н.в.	Председатель правления, Генеральный директор ОАО «Газпром нефть»
Касими́ро Дидье (Casimiro Didier)	ОАО «НК «Роснефть»	28.06.2013 – по н.в.	Член Правления, вице-президент по коммерции и логистике ОАО «НК «Роснефть»
Корсков Юрий Анатольевич	ОАО «НК «Роснефть»	28.06.2013 – по н.в.	Заместитель руководителя Службы безопасности ОАО «НК «Роснефть»
Кузьмин Игорь Геннадьевич	ОАО «НК «Роснефть»	28.06.2013 – по н.в.	Директор Департамента нефтепереработки ОАО «НК «Роснефть»
Латыш Ростислав Ростиславович	ОАО «НК «Роснефть»	28.06.2013 – по н.в.	Директор Департамента сводного планирования и отчетности ОАО «НК «Роснефть»
Рунье Зелько (Rupje Zeljko)	ОАО «НК «Роснефть»	28.06.2013 – по н.в.	Член Правления, вице-президент по шельфовым проектам ОАО «НК «Роснефть»
Чернер Анатолий Моисеевич	ОАО «Газпром нефть»	29.06.2009 – по н.в.	Заместитель председателя правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по логистике, переработке и сбыту
Яковлев Вадим Владиславович	ОАО «Газпром нефть»	12.03.2007 – по н.в.	Заместитель председателя правления, первый заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть»
Янкевич Алексей Викторович	ОАО «Газпром нефть»	29.06.2012 – по н.в.	Член правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по экономике и финансам

**Состав Правления Общества на 31 декабря 2014 г. и 31 декабря 2013 г.:****Председатель Правления Общества:**

Суханов Юрий Евгеньевич	Президент ОАО «НГК «Славнефть»
-------------------------	--------------------------------

**Члены Правления Общества:**

Буреин Алексей Валентинович	Руководитель блока учета и налогового контроля
Коваленко Андрей Викторович	Вице-президент по экономике и финансам
Крылов Владимир Васильевич	Вице-президент по переработке и реализации нефти и нефтепродуктов
Медведев Илья Борисович	Вице-президент по общим вопросам
Савельев Виктор Алексеевич	Вице-президент по добыче нефти и геологии (до даты увольнения 17.05.2013 г.)
Трухачев Андрей Николаевич	Вице-президент по корпоративным отношениям

Функции единоличного исполнительного органа Общества выполнялись Президентом Общества Сухановым Юрием Евгеньевичем.

**Состав Ревизионной комиссии Общества на 31 декабря 2014 г.:**

Белобров Андрей Викторович	Заместитель начальника департамента - начальник управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций аппарата правления ОАО «Газпром»
Дельвиг Галина Юрьевна	Начальник Департамента внутреннего аудита ОАО «Газпром нефть»
Жданов Артем Рахимьянович	Заместитель директора Департамента внутреннего аудита ОАО «НК «Роснефть»
Лобастов Андрей Николаевич	Главный специалист Управления аудита разведки и добычи Департамента внутреннего аудита ОАО «НК «Роснефть»
Шафир Надежда Николаевна	Главный экономист отдела по работе с Ревизионными комиссиями и подразделениями внутреннего аудита объектов вложений ОАО «Газпром»
Шейн Максим Владимирович	Менеджер Управления аудита разведки и добычи Департамента внутреннего аудита ОАО «НК «Роснефть»

### Состав Ревизионной комиссии Общества на 31 декабря 2013 г.:

Белобров Андрей Викторович	Заместитель начальника департамента - начальник управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций аппарата Правления ОАО «Газпром»
Дельвиг Галина Юрьевна	Начальник Департамента внутреннего аудита ОАО «Газпром нефть», начальник контрольно-ревизионного департамента ОАО «Газпром нефть»
Ковалев Виталий Анатольевич	Начальник отдела организационного управления департамента внутреннего аудита аппарата Правления ОАО «Газпром», начальник отдела управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций аппарата Правления ОАО «Газпром»
Мошкин Юрий Леонидович	Заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления ОАО «НК «Роснефть»
Погребной Михаил Юрьевич	Начальник Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита ОАО «НК «Роснефть»
Шеин Максим Владимирович	Начальник отдела - заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления ООО «РН-Юганскнефтегаз»

### Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований.

Политические и экономические события, наблюдавшиеся в последнее время в регионе, в частности события на Украине, оказали и могут продолжать оказывать негативное воздействие на российскую экономику, включая ослабление рубля, повышение процентных ставок, снижение ликвидности и возникновение трудностей в привлечении международного финансирования. Эти события, включая текущие и будущие международные санкции в отношении некоторых российских организаций и граждан, а также связанная с ними неопределенность и волатильность финансовых рынков могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от ожиданий руководства.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.). В пунктах 3.19 и 3.20 раскрыта информация о подверженности Общества рискам и о причинах их возникновения, механизмах управления рисками, а также изменениях по сравнению с предыдущим периодом.

## **2. Учетная политика**

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики, утвержденной 27 декабря 2013 года приказом № 81.

### **2.1. Основа составления**

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств и нематериальных активов, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств.

### **2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах**

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на 31 декабря 2014 года. Курсы валют составили на эту дату 56,2584 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2013 года – 32,7292 руб., 31 декабря 2012 года – 30,3727 руб.) и 68,3427 руб. за 1 евро (31 декабря 2013 года: 44,9699 руб., 31 декабря 2012 года – 40,2286 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие доходы или расходы.

### **2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства**

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

### **2.4. Нематериальные активы**

Сумма амортизационных отчислений по нематериальным активам определяется ежемесячно по нормам, рассчитанным, исходя из их первоначальной стоимости и срока их полезного использования (линейный способ).

Срок полезного использования нематериальных активов Общества определяется при принятии объекта к бухгалтерскому учету 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.

Переоценка нематериальных активов не производится.

## 2.5 Основные средства

В соответствии с ПБУ № 6/01 «Учет основных средств» в составе основных средств учитываются здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации.

Амортизация основных средств, приобретенных до 1 января 2002 года, начисляется по единым нормам амортизационных отчислений на полное восстановление основных производственных фондов народного хозяйства СССР, установленных Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 года № 1072.

По основным средствам, приобретенным с 1 января 2002 года, применяются единые с налоговым учетом сроки полезного использования, устанавливаемые центральной инвентаризационной комиссией Общества при принятии объекта к учету в состав основных средств. Указанные нормы рассчитываются исходя из срока полезного использования, определенного в рамках срока для амортизационной группы. Состав амортизационных групп определяется Постановлением Правительства РФ № 1 от 1 января 2002 года «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 01.01.2002	с 01.01.2002
Здания	30	5-30
Сооружения	10-20	10-20
Машины и оборудование	3-20	3-15
Транспортные средства (вагоны-цистерны нефтебензиновые)	до 01.01.2002 вагонов-цистерн не было на балансе Общества	25
Прочие	3-10	3-10

Нормы амортизации (срок полезного использования), установленные при вводе объекта, не подлежат изменению. Способ начисления амортизации - линейный для всех групп основных средств.

По объектам основных средств, требующим государственной регистрации, до подачи документов на такую регистрацию, при использовании до этого времени в производстве,

организуется обособленный учет. Остаточная стоимость такого имущества участвует при расчете налога на имущество.

По основным средствам, переведенным на консервацию на срок не менее трех месяцев, амортизация приостанавливается.

Доходы и расходы (потери) от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

## **2.6. Незавершенные вложения во внеоборотные активы**

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств и нематериальных активов.

В бухгалтерском балансе объекты незавершенного строительства отражаются в строке 1151 «Незавершенное строительство», а прочие вложения во внеоборотные активы отражаются в строке 1190 «Прочие внеоборотные активы». В разделе «Прочие внеоборотные активы» отражаются активы, связанные с обязательством по ликвидации основных средств.

## **2.7. Финансовые вложения**

Финансовые вложения в акции и доли дочерних, зависимых и прочих организаций приведены по фактическим затратам на их приобретение. Фактические затраты по приобретению акций (долей) складываются из покупной стоимости акций (долей), затрат по получению разрешения антимонопольного комитета и прочих затрат, непосредственно связанных с приобретением акций.

По финансовым вложениям, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, но демонстрируется устойчивое существенное снижение стоимости, Общество создает резерв под их обесценение с отнесением сумм резерва на финансовые результаты.

Устойчивое снижение стоимости финансовых вложений характеризуется одновременным наличием следующих условий:

- на отчетную дату и на предыдущую отчетную дату учетная стоимость существенно (более 20%) выше их расчетной стоимости;
- в течение отчетного года расчетная стоимость финансовых вложений существенно (более 20%) изменялась исключительно в направлении ее уменьшения;
- на отчетную дату отсутствуют свидетельства того, что в будущем возможно существенное повышение расчетной стоимости данных финансовых вложений.

Учетная стоимость финансовых вложений – стоимость, по которой они отражены в бухгалтерском учете.

Для определения расчетной стоимости по долевым финансовым вложениям (акциям, паям, долям) Общество применяет метод оценки чистых активов эмитента, приходящейся на соответствующую акцию, пай (долю). При этом, стоимость чистых активов эмитента оценивается в порядке, установленном Минфином РФ и федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг, по состоянию на последнюю отчетную дату, предшествующую расчету. Расчетная стоимость долевого финансового вложения



определяется индивидуально по каждому объекту на дату составления отчётности.

Резерв формируется на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью финансовых вложений. В случае отсутствия информации о расчетной стоимости финансовых вложений на 31 декабря отчетного года при проведении проверки на обесценение, может использоваться расчетная стоимость финансовых вложений на более раннюю дату, на которую эта расчетная стоимость была известна.

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, в т.ч. векселей и депозитных сертификатов), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по способу ФИФО.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

## **2.8. Запасы**

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Списание стоимости материально-производственных запасов при продаже и прочем выбытии производится по средней себестоимости.

В случае если на конец года балансовая стоимость материально-производственных запасов выше, чем их реальная рыночная стоимость, Общество создает резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов.

## **2.9. Расходы будущих периодов**

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Например:

- расходы по приобретению неисключительных прав на использование программ для ЭВМ и баз данных, имеющих определенный срок использования, предусмотренный договором с правообладателем, и произведенные в виде фиксированного разового платежа – равномерно, в течение срока, определенного договором;
- расходы по приобретению неисключительных прав на использование программ для ЭВМ и баз данных, срок использования которых не определен договором с правообладателем, и произведенные в виде периодических платежей – единовременно в момент их возникновения;
- расходы, связанные с приобретением права пользования недрами, признаются нематериальными поисковыми активами. С момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи, стоимость нематериального поискового актива признается в составе расходов по обычным видам деятельности равномерно путем начисления амортизационных отчислений в течение оставшегося срока действия лицензии;
- расходы на геологическое изучение недр и производство геологоразведочных работ, понесенные организацией до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи признаются нематериальными поисковыми активами

организации. После получения последнего акта выполненных работ и до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи, такие нематериальные поисковые активы подлежат признанию в отчете о финансовых результатах путем начисления ежемесячных амортизационных отчислений. В случае если коммерческая целесообразность добычи на месторождении подтверждена ранее истечения срока, установленного в лицензии на поиск, оценку и разведку, остаточная стоимость нематериального поискового актива переводится в состав нематериальных активов организации и признается в составе расходов по обычным видам деятельности равномерно, путем начисления амортизационных отчислений в течение оставшегося срока действия лицензии в части поиска, оценки и разведки;

- расходы на рекультивацию земель, осуществляемую в процессе строительства объектов основных средств, которые в дальнейшем включаются в состав постоянно действующих объектов, списываются в течение срока полезного использования этих объектов;
- расходы по намораживанию зимних дорог и ледовых переправ – равномерно в течение срока их полезного использования - 5 месяцев.

Если срок полезного использования активов составляет менее 12 месяцев, такие активы классифицируются как оборотные активы и отражаются в бухгалтерском балансе в составе запасов.

## **2.10. Дебиторская задолженность**

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (наценок) и НДС.

Выданные беспроцентные займы отражаются в составе дебиторской задолженности.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы по сомнительным долгам отнесены на увеличение прочих расходов.

Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

## **2.11. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств**

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся поступления и платежи по финансовым инструментам срочных сделок.

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчете о движении денежных средств пересчитывалась в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком России на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета 4490 «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются только результаты данных операций:

- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера);
- поступления денежных средств от комитентов, подлежащие перечислению поставщикам (если Общество выступает в качестве агента);
- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата);
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

При этом поступления и платежи, относящиеся к различным видам денежных потоков (в частности, платежи, представляющие потери от валютно-обменных операций, и поступления в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам) отражаются развернуто в составе статей «Прочие поступления» и «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств.

## **2.12. Уставный, добавочный и резервный капитал**

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает в себя эмиссионный доход.

В соответствии с законодательством Общество создает резервный фонд. Резервный фонд формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере не менее 5% чистой прибыли Общества до достижения установленного размера резервного фонда (установленный размер резервного фонда – 100% от величины уставного капитала Общества).

## **2.13. Кредиты и займы полученные**

Основная сумма долга (далее - задолженность) по полученному от заимодавца займу и (или) кредиту учитывается Обществом в соответствии с условиями договора займа или кредитного договора в сумме фактически поступивших денежных средств, предусмотренной договором.

Задолженность отражается в учете в момент фактической передачи денег в составе кредиторской задолженности.

Затраты, связанные с получением и использованием займов и кредитов, включают:

- проценты, причитающиеся к оплате заимодавцам и кредиторам по полученным от них займам и кредитам;
- дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов;
- курсовые разницы, относящиеся на причитающиеся к оплате проценты по займам и кредитам, полученным и выраженным в иностранной валюте или условных денежных единицах, образующиеся начиная с момента начисления процентов по условиям договора до их фактического погашения (перечисления).

Затраты по полученным займам и кредитам признаются расходами того периода, в котором они произведены.

Начисление процентов по полученным займам и кредитам производится в соответствии с порядком, установленным в договоре займа и (или) кредитном договоре.

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Дополнительные затраты, производимые Обществом в связи с получением займов и кредитов, выпуском и размещением заемных обязательств, могут включать расходы связанные с:

- оказанием юридических и консультационных услуг;
- осуществлением копировально-множительных работ;
- оплатой налогов и сборов (в случаях, предусмотренных действующим законодательством);
- проведением экспертиз;
- потреблением услуг связи;
- другими затратами, непосредственно связанными с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств.

Включение дополнительных затрат, связанных с получением займов и кредитов, производится в том отчетном периоде, в котором были произведены указанные расходы.

## **2.14. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы**

### ***Оценочные обязательства***

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Величина оценочного обязательства, предполагаемый срок исполнения которого превышает 12 месяцев, подлежит дисконтированию. Ставка (ставки) и способы

дисконтирования определяются Обществом с учетом существующих условий на финансовом рынке, рисков, связанных с предполагаемыми последствиями оценочного обязательства и другими факторами.

Общество признает следующие оценочные обязательства и отражает их на соответствующих счетах учета резервов предстоящих расходов:

- обязательство по предстоящей оплате отпусков и вознаграждения по итогам работы за год, включая вознаграждения в рамках программы долгосрочного стимулирования работников.
- обязательство в отношении неопределенных налоговых ситуаций по налогу на прибыль.
- обязательство по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий.
- обязательство по ликвидации основных средств.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату.

Величина оценочного обязательства по предстоящей выплате вознаграждения по итогам работы за год рассчитывается на основании действующей в Обществе системы премирования, при этом процент выполнения производственного контракта признается равным 100 процентов.

В случае действия в Обществе программы долгосрочного стимулирования работников, Общество признает оценочное обязательство по выплате вознаграждения в рамках данной программы.

Величина оценочного обязательства по предстоящей выплате вознаграждения по итогам работы за год и на выплату вознаграждения в рамках программы долгосрочного стимулирования рассчитывается исходя из фактически отработанного периода времени каждым работником по состоянию на отчетную дату.

Обязательство в отношении неопределенных налоговых ситуаций по налогу на прибыль создается только в случае, если существует неопределенность в отношении правомерности включения суммы в состав расходов, учитываемых при исчислении налога на прибыль, но не в периоде признания расхода.

Обязательство по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий начисляется в отношении вероятных обязательств по ликвидации последствий негативного воздействия на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности Общества. Обязательство рассматривается как вероятное, когда существует доказательство, указывающее на нанесение Обществом ущерба окружающей среде, выявленное внутренней проверкой или в результате получения соответствующего уведомления от регулирующего органа. Обязательство создается на основании анализа информации о суммах вероятных обязательств по ликвидации последствий негативного воздействия на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности Общества.

#### ***Условные обязательства и условные активы***

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий

хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (не наступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в пояснениях к отчетности, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно.

Условный актив раскрывается в пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

## **2.15. Расчеты по налогу на прибыль**

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств включена в показатель строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах.

## **2.16. Доходы**

Доходы за отчетный период отражены в отчете о финансовых результатах с делением на доходы по обычным видам деятельности и прочие доходы.

Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг признавалась по мере отгрузки товаров, продукции, работ, услуг покупателям и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акциза.

В составе доходов по обычным видам деятельности учитываются:

- выручка от реализации сырой нефти;
- выручка от оказания услуг по организации отгрузки;
- выручка от оказания услуг по материально-техническому снабжению в рамках агентских договоров;
- выручка от реализации нефтепродуктов;
- выручка от реализации прочих товаров и услуг.

В составе прочих доходов Общества учитываются:

- поступления от продажи и прочего выбытия основных средств;
- поступления от продажи ценных бумаг и иностранной валюты;
- прибыль прошлых лет;
- положительные курсовые разницы;
- поступления в возмещение причиненных убытков, включая штрафы и пени;
- прочие доходы, признаваемые таковыми в соответствии с положениями ПБУ 9/99 «Доходы организации».

## **2.17. Расходы**

Себестоимость проданной продукции включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции и оказанием услуг, за исключением управленческих расходов.

В состав коммерческих расходов входят затраты, связанные с продажей товаров, работ, услуг.

В состав управленческих расходов включаются расходы для нужд управления, не связанные непосредственно с производственным процессом и с продажей товаров, работ, услуг.

Коммерческие и управленческие расходы признаются в себестоимости проданных товаров, работ, услуг полностью в отчетном периоде их возникновения в качестве расходов по обычным видам деятельности.

В составе прочих расходов Общества учитываются:

- расходы, связанные с продажей и прочим выбытием основных средств;
- расходы, связанные с продажей ценных бумаг и иностранной валюты;
- отрицательные курсовые разницы;
- прочие расходы, признаваемые таковыми в соответствии с положениями ПБУ 10/99 «Расходы организации».

## **2.18. Изменения в учетной политике Общества на 2014 год**

В учетную политику Общества на 2014 год были добавлены следующие приложения:

- Методика учета оценочных обязательств по ликвидации основных средств.
- Порядок создания и использования оценочного обязательства на ликвидацию основных средств и незавершенного строительства, не связанных с добычей полезных ископаемых.

В связи с вступлением в силу приказа Минфина РФ от 28.08.2014 № 84н «Об утверждении порядка определения стоимости чистых активов» с бухгалтерской отчетности за 2014 год изменен порядок расчета чистых активов.

Изменение в порядке расчета чистых активов по сравнению с установленным в Порядке оценки стоимости чистых активов акционерных обществ, утв. приказом Минфина РФ и ФКРЦБ от 29.01.2003 № 10н, 03-6/пз, заключается в том, что новый порядок предусматривает исключение из принимаемых к расчету обязательств только тех доходов будущих периодов, которые связаны с получением государственной помощи или с безвозмездным получением имущества. Все иные виды доходов будущих периодов не подлежат исключению из принимаемых к расчету обязательств.

Использование Обществом нового порядка расчета чистых активов не привело к необходимости корректировок показателя по строке 3600 «Чистые активы» отчета об изменениях капитала на 31 декабря 2013 г. и 31 декабря 2012 г. в связи с отсутствием у Общества доходов будущих периодов, кроме доходов будущих периодов, которые отражены в бухгалтерском учете в связи с получением государственной помощи и безвозмездным получением имущества.

## **2.19. Изменения в учетной политике Общества на 2015 год**

В учетную политику Общества на 2015 год изменения не вносились.

В 2015 году в учетную политику были добавлены следующие приложения:

- Методические рекомендации по порядку отнесения на расходы затрат по зарезке боковых стволов в скважинах.

- Порядок учета затрат на проектно-изыскательские работы для планируемых сложных объектов строительства.
- Порядок формирования в бухгалтерском учете оценочных резервов.

#### **2.20. Данные прошлых отчетных периодов**

В отчетном периоде показатели форм бухгалтерской отчетности прошлых отчетных периодов не менялись.



### 3. Раскрытие существенных показателей

#### 3.1. Нематериальные активы

тыс. руб.			
Наименование	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Лицензии по Ачимовскому месторождению	87 037	94 551	102 065
Прочие нематериальные активы	-	5	9
<b>Итого</b>	<b>87 037</b>	<b>94 556</b>	<b>102 074</b>

#### 3.2. Основные средства

##### *Основные средства, полученные в аренду*

Стоимость основных средств, полученных в аренду на 31 декабря 2014 года, составила 2 548 846 тыс. рублей (на 31 декабря 2013 года – 173 158 тыс. рублей, на 31 декабря 2012 года – 2 977 198 тыс. рублей).

В составе арендованных основных средств на 31 декабря 2014 года числятся:

- 2 075 вагоноцистерн на основании договора аренды с ЗАО «Управление отгрузок»;
- 145 вагоноцистерн на основании договора аренды с ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»;
- 10 вагоноцистерн на основании договора аренды с ООО «ДЕ ТРАНС»;
- Офисное помещение в здании по адресу: РФ, г. Москва, 4-ый Лесной переулок, д. 4 на основании договора аренды с Представительством частной компании с ограниченной ответственностью «Метеолук Инвестментс Лимитед», арендованное на срок до 2 марта 2016 года. Площадь арендуемого помещения составляет 7 106,1 м<sup>2</sup>;
- Участки лесного фонда на Ачимовском месторождении общей площадью 558 га;
- Нежилое помещение общей площадью 32,3 кв. м., расположенное по адресу: Россия, ХМАО-Югра, г. Мегион, ул. Кузьмина, д. 53, арендованное на срок до 30 апреля 2015 года;
- Нежилое помещение общей площадью 219 кв. м., расположенное по адресу: Россия, г. Москва, ул. Викторенко, д. 11, стр. 8, арендованное на срок до 28 февраля 2015 года.

Увеличение стоимости основных средств, полученных в аренду на 31 декабря 2014 года, связано с получением на правах аренды 2 075 вагоноцистерн от ЗАО «Управление отгрузок» на сумму 2 217 419 тыс. рублей, от ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» 145 вагоноцистерн на сумму 158 571 тыс. рублей и от ООО «ДЕ ТРАНС» 10 вагоноцистерн на сумму 4 051 тыс. рублей.

##### *Основные средства, переданные в аренду*

Стоимость основных средств, переданных в аренду на 31 декабря 2014 года, составила 82 115 тыс. рублей (на 31 декабря 2013 года – 82 712 тыс. рублей, на 31 декабря 2012 года – 45 858 тыс. рублей).

В составе основных средств, переданных в аренду на 31 декабря 2014 года, числятся дизельная электростанция (34 159 тыс. рублей), два здания для размещения вахтового персонала (25 301 тыс. рублей и 20 557 тыс. рублей) и четыре нежилых офисных помещения, сданные в субаренду (2 098 тыс. рублей).

### **Основные средства, переведенные на консервацию**

Стоимость основных средств (первоначальная), переведенных на консервацию на 31 декабря 2014 года, составила 379 477 тыс. рублей (на 31 декабря 2013 г. – 379 477 тыс. рублей, на 31 декабря 2012 г. – 395 087 тыс. рублей).

### **3.3. Прочие внеоборотные активы**

В строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены затраты на поисково-разведочные скважины и активы, связанные с обязательством по ликвидации основных средств:

тыс. руб.			
Наименование	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Затраты на поисково-разведочные скважины	118 793	118 793	253 127
Актив, связанный с обязательством по ликвидации основных средств	42 927	55 304	125 965
<b>Итого</b>	<b>161 720</b>	<b>174 097</b>	<b>379 092</b>

### **3.4. Долгосрочные финансовые вложения**

#### ***Вложения в уставные капиталы***

тыс. руб.			
Наименование и организационно-правовая форма объекта финансовых вложений	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
<b><i>Участие в уставных (складочных) капиталах дочерних обществ</i></b>			
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (акции)	6 517 308	6 517 308	6 517 308
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	3 860 279	3 860 279	3 860 279
ЗАО «Обьнефтегеология»	2 189 256	2 189 256	2 189 256
ОАО «Соболь» (акции)	1 893 339	1 893 339	1 893 339
ОАО «Обьнефтегазгеология» (акции)	1 724 540	1 724 540	1 724 540
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» (акции)	782 940	782 940	782 940
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» (акции)	625 300	625 300	625 300
ООО «Славнефть-НПЦ»	146 694	146 694	146 694
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	113 129	113 129	113 129
ЗАО «Славнефть-М» (акции)	65 267	65 267	65 267
ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт» (акции)	50 713	50 713	50 713
ЗАО «Славнефть-Эстейт» (акции)	48 755	48 755	48 755
ЗАО «ТЭК «Славнефть-Туношна» (акции)	32 434	32 434	32 434
Славнефть-Холдинг, АГ (акции)	3 314	3 314	3 314
ЗАО «Славвекс» (акции)	700	700	700
ЗАО «Славнефть-Центрнефтепродукт» (акции)	-	-	79
ООО «Реализация-Т»	10	10	10
ООО «Славнефть-Логистика»	11	11	11
<b>Итого</b>	<b>18 053 989</b>	<b>18 053 989</b>	<b>18 054 068</b>
<b><i>Участие в уставных капиталах зависимых обществ</i></b>			
ОАО «Мозырский НПЗ» («МНПЗ»)	824	824	824
<b>Итого</b>	<b>824</b>	<b>824</b>	<b>824</b>
<b>Итого вложения в уставные капиталы других организаций</b>	<b>18 054 813</b>	<b>18 054 813</b>	<b>18 054 892</b>

Оценка на отчетную дату финансовых вложений представляет оценку по их первоначальной стоимости за вычетом суммы образованного резерва под обесценение.

В 2013 году был сформирован резерв под обесценение вложений в ЗАО «Славнефть-Центрнефтепродукт» на сумму 79 тыс. рублей.

### **Займы выданные**

Займы выданные на 31 декабря 2014 года:

Наименование организации	Валюта выданного займа	Срок займа		Сумма в тыс. рублей
		Начало	Конец	
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	Рубли РФ	Декабрь 2014	Декабрь 2017	10 160 817
<b>Итого</b>				<b>10 160 817</b>

В 2013 и в 2012 годах долгосрочные процентные займы не выдавались.

### **3.5. Запасы**

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материалов, готовой продукции (нефть и нефтепродукты), товаров для перепродажи, а также расходов будущих периодов (срок полезного использования которых составляет менее 12 месяцев).

Дополнительная информация о наличии и движении материально-производственных запасов в разрезе групп, видов их приведена в разделе 4 «Запасы» табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Показатели по графе «Поступления и затраты» включают затраты Общества по приобретению материально-производственных запасов у поставщиков и подрядчиков, а также затраты на изготовление материально-производственных запасов в своем производстве, произведенные в отчетном периоде.

Показатели по графе «Выбыло» включают стоимость запасов, которые выбыли в результате их использования на производство и продажу готовой продукции, выполнение работ, оказание услуг, продажи, списания или иного выбытия (в том числе путем включения в затраты, формирующие стоимость объектов внеоборотных активов), а также соответствующую им величину списания ранее сформированного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

В статью «Запасы» включены расходы будущих периодов по программным продуктам, относящиеся к последующим отчетным периодам:

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Расходы будущих периодов по программным продуктам	12 355	19 981	26 548
<b>Итого</b>	<b>12 355</b>	<b>19 981</b>	<b>26 548</b>

### **3.6. Дебиторская задолженность**

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Движение дебиторской задолженности,

поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде представлено в развернутом виде.

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой на 31 декабря 2014 был создан резерв, составила 3 136 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 – 15 997 тыс. руб., на 31 декабря 2012 – 14 698 тыс. руб.).

Дебиторская задолженность, списанная за счет резерва сомнительных долгов, включена в данные по графе «Погашение» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Соответствующая величина резерва, использованного для списания дебиторской задолженности, отражена по графе «Восстановление/использование резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности». Величина такого списания составила 17 631 тыс. руб. в 2014 году (67 тыс. руб. – в 2013 году).

В составе краткосрочной дебиторской задолженности (без учета дебиторской задолженности связанных сторон) отражена прочая задолженность (с учетом созданных резервов по сомнительным долгам):

тыс. руб.			
Дебиторская задолженность	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Авансы выданные, в том числе:	1 198 416	1 648 451	1 791 480
- ОАО «АК «Транснефть»	719 315	1 286 497	1 506 742
- ОАО «РЖД»	234 156	206 592	122 662
- ОАО «Ижорские заводы»	122 691	-	-
- «Метеолук Инвестментс Лимитед»	50 397	109 611	119 992
- ОАО «Волгограднефтемаш»	26 665	-	-
- прочие авансы выданные	45 192	45 751	42 084
Расчеты с покупателями и заказчиками	344	1 649	2 868
Прочие дебиторы, в том числе:	146 695	235 795	138 523
- ОАО «РЖД»	69 065	31 050	-
- Начисленный НДС с авансов полученных.	44 203	12 714	17 499
- Прочие расчеты с бюджетом	14 980	168 223	93 296
- ОАО «СОГАЗ»	11 894	-	-
- ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»	3 837	5 256	7 728
- Начисленные, но не выплаченные проценты по депозитам, остаткам на банковских счетах и займам выданным	950	6 272	5 814
- ООО «СК «Согласие»	-	-	10 038
- прочие	1 766	12 280	4 148
<b>Итого</b>	<b>1 345 455</b>	<b>1 885 895</b>	<b>1 932 871</b>

По состоянию на 31 декабря 2014 г. по результатам инвентаризации дебиторской задолженности сформирован резерв по сомнительным долгам по следующей задолженности:

тыс. руб.			
Контрагент	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
ЗАО «Танайс»	2 004	-	-
ООО ТД "Электромаш"	690	345	-
ООО «ТРАНСМАСТ СПб»	154	-	-
ООО «Радиотрейд Универсал Н»	115	-	-
ЗАО «Межрегиональное объединение «Техинком»	81	-	-
ООО «Ринотэк»	-	9 863	9 863
ЗАО «Турболифт»	-	2 654	2 344
ООО «Руспромкомплект»	-	2 455	2 455

Контрагент	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
ОАО "РЖД"	-	528	-
Прочие	92	152	36
<b>Итого</b>	<b>3 136</b>	<b>15 997</b>	<b>14 698</b>

Крупнейшие дебиторы Общества являются связанными сторонами. Информация по связанным сторонам представлена в разделе 3.16. данных пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

### 3.7. Денежные средства и денежные эквиваленты

Депозитные вклады в кредитных организациях на 31 декабря 2014 года:

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения		Сумма в тыс. рублей
		Начало	Конец	
ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)	Доллары США	Декабрь 2014	Январь 2015	4 724 026
ЗАО «ЮниКредитБанк»	Доллары США	Декабрь 2014	Январь 2015	416 504
ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»	Рубли РФ	Декабрь 2014	Январь 2015	238 000
АКБ «АБСОЛЮТ БАНК» (ОАО)	Рубли РФ	Декабрь 2014	Январь 2015	55 400
ЗАО «Райффайзенбанк»	Доллары США	Декабрь 2014	Январь 2015	11 871
<b>Итого</b>				<b>5 445 801</b>

На 31 декабря 2014 года процентные ставки по депозитным вкладам в рублях находились в диапазоне 15,00 - 17,00% годовых, по депозитным вкладам в долларах США - 0,001 - 3,30% годовых.

Депозитные вклады в кредитных организациях на 31 декабря 2013 года:

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения		Сумма в тыс. рублей
		Начало	Конец	
ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»	Рубли РФ	Декабрь 2013	Январь 2014	2 774 250
	Доллары США	Декабрь 2013	Январь 2014	6 256
	Евро	Декабрь 2013	Январь 2014	38 179
ЗАО «Натиксис Банк»	Доллары США	Декабрь 2013	Январь 2014	1 963 752
ОАО «Нордеа Банк»	Рубли РФ	Декабрь 2013	Январь 2014	1 060 700
ОАО «Газпромбанк»	Рубли РФ	Декабрь 2013	Январь 2014	48 350
ЗАО «Коммерцбанк» (Евразия)"	Рубли РФ	Декабрь 2013	Январь 2014	1 800
ЗАО «ЮниКредитБанк»	Рубли РФ	Декабрь 2013	Январь 2014	6 809 242
	Доллары США	Декабрь 2013	Январь 2014	250 804
ЗАО «БНП ПАРИБА Банк»	Рубли РФ	Декабрь 2013	Январь 2014	2 019 900
	Рубли РФ	Декабрь 2013	Февраль 2014	3 000 000
ЗАО «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)»	Рубли РФ	Декабрь 2013	Январь 2014	1 305 600
	Доллары США	Декабрь 2013	Январь 2014	2 844 167
<b>Итого</b>				<b>22 123 000</b>

На 31 декабря 2013 года процентные ставки по депозитным вкладам в рублях находились в диапазоне 4,00 - 7,40% годовых, по депозитным вкладам в долларах США – 0,10 – 1,00% годовых, по депозитным вкладам в евро – 0,10% годовых.

Депозитные вклады в кредитных организациях на 31 декабря 2012 года:

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения		Сумма в тыс. рублей
		Начало	Конец	
ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»	Рубли РФ	Декабрь 2012	Январь 2013	776 900
ЗАО «Натиксис Банк»	Рубли РФ	Декабрь 2012	Январь 2013	503 600
ОАО «Нордеа Банк»	Рубли РФ	Декабрь 2012	Январь 2013	4 266 300
ЗАО «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)»	Рубли РФ	Декабрь 2012	Январь 2013	882 200
	Доллары США	Декабрь 2012	Январь 2013	13 060 261
<b>Итого</b>				<b>19 489 261</b>

На 31 декабря 2012 года процентные ставки по депозитным вкладам в рублях находились в диапазоне 4,20 - 7,50% годовых, по депозитным вкладам в долларах США – 0,29% годовых.

#### *Состав денежных средств и эквивалентов денежных средств*

Наименование показателя	тыс. руб.		
	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Средства в кассе	321	206	271
Средства на расчетных счетах	3 251	2 626	2 487
Средства на валютных счетах	11 789	28 760	7 821
<b>Итого денежных средств (часть строки 1250)</b>	<b>15 361</b>	<b>31 592</b>	<b>10 579</b>
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	5 445 801	22 123 000	19 489 261
<b>Итого эквиваленты денежных средств (часть строки 1250)</b>	<b>5 445 801</b>	<b>22 123 000</b>	<b>19 489 261</b>
<b>Итого денежные средства и эквиваленты денежных средств на конец отчетного года (строка 4500)</b>	<b>5 461 162</b>	<b>22 154 592</b>	<b>19 499 840</b>

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций.

Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества включена в состав инвестиционных операций.

тыс. руб.

Наименование показателя	2014 г.	2013 г.
<b>Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)</b>		
Расчеты по поставкам в ТМЦ в рамках агентских договоров	4 192 095	-
Поступления процентов, начисленных по краткосрочным банковским депозитам до трех месяцев, по краткосрочным выданным займам и по остаткам на банковских счетах	445 330	653 496
Суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и возмещений по косвенным налогам из бюджета за вычетом суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет	711 778	115 771
Транзитные транспортные услуги	73 923	-
Возвраты от поставщиков и подрядчиков	11 464	52 564
Поступления в результате купли-продажи иностранной валюты	-	26 195
Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами	131 697	12 455
Расчеты по прочим агентским операциям	-	465
Иные поступления	2 916	2 577
<b>Итого прочие поступления по текущей деятельности</b>	<b>5 569 203</b>	<b>863 523</b>
<b>Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)</b>		
Прочие налоги, кроме налога на прибыль	(3 445 832)	(3 584 007)
Расчеты по поставкам в ТМЦ в рамках агентских договоров	-	(678 965)
Транзитные транспортные услуги	-	(247 379)
Прочие выплаты персоналу (кроме заработной платы)	(16 490)	(246 510)
Выплаты по благотворительной помощи	(144 620)	(145 651)
Страховые и банковские услуги	(138 754)	(74 465)
Потери в результате купли-продажи иностранной валюты	(102 412)	-
Иные платежи	(51 950)	(91 034)
Расчеты по прочим агентским операциям	(16 105)	-
<b>Итого прочие платежи по текущей деятельности</b>	<b>(3 916 163)</b>	<b>(5 068 011)</b>
<b>Прочие платежи по инвестиционной деятельности (строка 4229)</b>		
налог на прибыль организаций от инвестиционной деятельности	(27)	(5)
Суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и возмещений по косвенным налогам из бюджета за вычетом суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет	(138 859)	(291 797)
<b>Итого прочие платежи по инвестиционной деятельности</b>	<b>(138 886)</b>	<b>(291 802)</b>

### 3.8. Капитал и резервы

#### 3.8.1. Уставный капитал

Уставный капитал сформирован из именных обыкновенных акций в количестве 4 754 238 000 штук номиналом 0,1 коп. каждая. Уставный капитал полностью оплачен, его величина составляет 4 754 тыс. рублей. В 2014, в 2013 и в 2012 годах изменений в уставном капитале не было.

Сведения об акционерах (номинальных держателях), владеющих более 5% акций Общества:

№ п/п	Наименование акционера	Кол-во акций на 31.12.2013 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2013 (%)	Кол-во акций на 31.12.2014 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2014 (%)	Изменение доли за 2014 г. (%)
1	НКО ЗАО НРД (Центральный депозитарий)	3 604 491 156	75,8164	4 123 580 792	86,7348	10,9184
2	ООО «Дойче банк» (номинальный держатель)	515 390 020	10,8406	-	-	(10,8406)
3	ЗАО «Ю БИ ЭС НОМИНИЗ» (номинальный держатель)	626 258 865	13,1726	-	-	(13,1726)
4	Селект Холдингз Лимитэд (Select Holdings Limited)	-	-	366 251 415	7,7037	7,7037
	<b>Итого</b>	<b>4 746 140 041</b>	<b>99,8296</b>	<b>4 489 832 207</b>	<b>94,4385</b>	<b>(5,3911)</b>

№ п/п	Наименование акционера	Кол-во акций на 31.12.2012 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2012 (%)	Кол-во акций на 31.12.2013 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2013 (%)	Изменение доли за 2013 г. (%)
1	НКО ЗАО НРД (номинальный держатель)	3 605 628 882	75,8403	3 604 491 156	75,8164	(0,0239)
2	ООО «Дойче банк» (номинальный держатель)	515 087 000	10,8343	515 390 020	10,8406	0,0063
3	ЗАО «Ю БИ ЭС НОМИНИЗ» (номинальный держатель)	626 258 865	13,1726	626 258 865	13,1726	-
	<b>Итого</b>	<b>4 746 974 747</b>	<b>99,8472</b>	<b>4 746 140 041</b>	<b>99,8296</b>	<b>(0,0176)</b>

#### 3.8.2. Резервный капитал

Сумма резервного капитала на 31 декабря 2014 года, на 31 декабря 2013 года и на 31 декабря 2012 года составляла 4 754 тыс. рублей. Резервный капитал составляет 100% от уставного капитала. Резервный капитал сформирован в соответствии с учредительными документами Общества.



### 3.8.3. Добавочный капитал

Сумма добавочного капитала на 31 декабря 2014 года, на 31 декабря 2013 года и на 31 декабря 2012 года составила 1 977 373 тыс. рублей. Добавочный капитал сформирован в 1996 году и включает в себя эмиссионный доход и результаты обязательной переоценки основных средств.

### 3.9. Кредиты и займы

Структура привлеченных Обществом средств, отраженных по строке 1410 и 1510 «Заемные средства» характеризуется следующими показателями:

тыс. руб.			
Наименование	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Кредиты полученные (долгосрочные)	6 813 910	12 840 426	21 033 861
Кредиты полученные (краткосрочные)	23 946 757	12 771 000	6 243 387
Проценты по кредитам полученным	197 393	169 805	155 901
Займы полученные (краткосрочные)	8 144 965	-	-
Займы полученные (долгосрочные)	-	14 036 835	20 682 200
<b>Итого</b>	<b>39 103 025</b>	<b>39 818 066</b>	<b>48 115 349</b>

На 31 декабря 2012 года:

Долгосрочный кредит на сумму 72 727 273 долларов США (2 208 924 тыс. рублей) получен от ЗАО «ЮниКредитБанк» со сроком погашения в 2015 году. В 2013 году подлежит погашению 29 090 909 долларов США (883 569 тыс. рублей).

Краткосрочный кредит на сумму 42 857 142 долларов США (1 301 687 тыс. рублей) получен от «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» со сроком погашения в 2013 году.

Краткосрочный кредит на сумму 22 500 000 долларов США (683 386 тыс. рублей) получен от ЗАО «Натиксис Банк» со сроком погашения в 2013 году.

Краткосрочный кредит на сумму 30 000 000 долларов США (911 181 тыс. рублей) получен от ЗАО «Натиксис Банк» со сроком погашения в 2013 году.

Долгосрочный клубный кредит на сумму 730 000 000 долларов США (22 172 071 тыс. рублей) получен от ИНГ БАНК Н.В., Лондонский филиал со сроком погашения в 2015 году. В 2013 году подлежит погашению 81 111 111 долларов США (2 463 563 тыс. рублей).

На 31 декабря 2013 года:

Долгосрочный кредит на сумму 43 636 364 долларов США (1 428 183 тыс. рублей) получен от ЗАО «ЮниКредитБанк» со сроком погашения в 2015 году. В 2014 году подлежит погашению 29 090 909 долларов США (952 122 тыс. рублей).

Краткосрочный кредит на сумму 30 000 000 долларов США (981 876 тыс. рублей) получен от ЗАО «Натиксис Банк» со сроком погашения в 2014 году.

Долгосрочный клубный кредит от ИНГ БАНК Н.В., Лондонский филиал на сумму 648 888 889 долларов США (21 237 614 тыс. руб.) со сроком погашения в 2015 году. В 2014 году подлежит погашению 324 444 444 долларов США (10 618 807 тыс. рублей).

Долгосрочный кредит на сумму 60 000 000 долларов США (1 963 752 тыс. рублей) получен от ЗАО «Натиксис Банк» со сроком погашения в 2016 году. В 2014 году подлежит погашению 6 666 667 долларов США (218 195 тыс. рублей).

На 31 декабря 2014 года:

Долгосрочный кредит на сумму 14 545 455 долларов США (818 304 тыс. рублей) получен от ЗАО «ЮниКредитБанк» со сроком погашения в 2015 году. В 2015 году подлежит погашению 14 545 455 долларов США (818 304 тыс. рублей).

Долгосрочный клубный кредит от ИНГ БАНК Н.В., Лондонский филиал на сумму 324 444 444 долларов США (18 252 725 тыс. руб.) со сроком погашения в 2015 году. В 2015 году подлежит погашению 324 444 444 долларов США (18 252 725 тыс. рублей).

Долгосрочный кредит на сумму 53 333 333 долларов США (3 000 448 тыс. рублей) получен от ЗАО «Натиксис Банк» со сроком погашения в 2016 году. В 2015 году подлежит погашению 26 666 667 долларов США (1 500 224 тыс. рублей).

Краткосрочный кредит от ЗАО «РАЙФФАЙЗЕНБАНК» на сумму 60 000 000 долларов США (3 375 504 тыс. руб.) со сроком погашения в 2015 году.

Долгосрочный кредит на сумму 1 700 000 тыс. рублей получен от ОАО «ГАЗПРОМБАНК» со сроком погашения в 2016 году.

Долгосрочный кредит на сумму 1 600 000 тыс. рублей получен от ОАО «АКБ «АБСОЛЮТ БАНК» со сроком погашения в 2016-2019 годах.

Долгосрочный кредит на сумму 2 013 687 тыс. рублей получен от ОАО «АЛЬФА-БАНК» со сроком погашения в 2017 году.

Ниже представлена информация по начисленным процентам по кредитам и по дисконтированной части оценочных обязательств.

тыс. руб.		
Наименование	2014 г.	2013 г.
Долгосрочные кредиты в долларах США	724 078	905 538
Долгосрочные кредиты в рублях	149 727	-
Краткосрочные кредиты в долларах США	39 125	22 788
<b>Всего*</b>	<b>912 930</b>	<b>928 326</b>

Процентная ставка по валютным кредитам, выраженным в долларах США, варьируется от 2,0% до 3,50% годовых плюс трехмесячный LIBOR. Процентная ставка по кредитам, выраженным в российских рублях, варьируется от 12,50% до 13,75% годовых.

\* по строке 2330 отчета о финансовых результатах кроме начисленных процентов по кредитам отражается дисконтированная часть оценочного обязательства по ликвидации основных средств:

Наименование	2014 г.		2013 г.	
	Сумма дисконтирования в тыс. руб.	Ставка дисконтирования	Сумма дисконтирования в тыс. руб.	Ставка дисконтирования
Дисконтированная часть оценочного обязательства по ликвидации основных средств	6 554	6,30 %	10 118	7,09 %

С января по сентябрь и в декабре 2012 года, а также в 2013 и 2014 годах Общество уплачивало ЗАО «РАЙФФАЙЗЕНБАНК» комиссию за представленную кредитную линию

на 60 млн. долларов США. Общество использовало возможности получения кредита от ЗАО «РАЙФФАЙЗЕНБАНК» в августе 2014 года, когда был получен краткосрочный кредит на 60 000 000 долларов США (3 375 504 тыс. руб.) со сроком погашения в 2015 году.

С февраля 2014 года по сентябрь 2014 года Общество уплачивало ОАО «ГАЗПРОМБАНК» комиссию за предоставленную кредитную линию на 1 700 000 000 рублей. Данная кредитная линия была использована в сентябре 2014 года, когда был получен долгосрочный кредит на сумму 1 700 000 тыс. рублей получен со сроком погашения в 2016 году.

Общая сумма процентов, начисленных за возможность использования кредитной линии, составила в отчетном году 4 531 тыс. руб. (в 2013 году – 2 865 тыс. руб.).

Информация по полученным займам от связанных сторон раскрыта в пункте 3.16.

### **3.10. Кредиторская задолженность**

Дополнительная информация о кредиторской задолженности приведена в разделе 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Суммы поступившей кредиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашение» и «списание на финансовый результат» раздела 5.3 пояснений в одном отчетном периоде представлены в развернутом виде.

Кредиторская задолженность Общества по налогам и сборам на 31 декабря 2014 года составила 350 904 тыс. руб., в том числе: НДС – 131 112 тыс. руб., НДСП – 187 666 тыс. руб., налог на имущество – 32 028 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 98 тыс. руб.

Указанная задолженность по налогам и сборам на 31 декабря 2013 года составила 542 103 тыс. руб., в том числе: НДС – 251 110 тыс. руб., НДСП – 254 018 тыс. руб., налог на имущество – 33 009 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 3 966 тыс. руб., на 31 декабря 2012 года – 546 036 тыс. руб., в том числе : НДС – 245 557 тыс. руб., НДСП – 256 780 тыс. руб., налог на имущество – 32 489 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 11 210 тыс. руб..

По строке 1520 бухгалтерского баланса «Кредиторская задолженность» отражается задолженность перед поставщиками и подрядчиками, в том числе задолженность по договорам поставок, когда Общество выступает по ним покупателем, но приобретает материалы и оборудование как агент – для принципалов в рамках агентских договоров с дочерними обществами. Сумма такой кредиторской задолженности составляет 1 702 612 тыс. рублей на 31 декабря 2014 года, 1 426 935 тыс. рублей на 31 декабря 2013 года и 401 471 тыс. рублей на 31 декабря 2012 года.

Крупнейшие кредиторы Общества являются связанными сторонами. Информация по связанным сторонам представлена в разделе 3.16. данных пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

### **3.11. Налоги**

#### **3.11.1. Налог на добавленную стоимость**

Налог на добавленную стоимость (НДС) по проданным товарам, продукции, работам и

услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 1 820 998 тыс. рублей (1 823 772 тыс. рублей - в 2013 году). НДС по приобретенным ценностям составил 1 055 740 тыс. руб. (1 048 951 тыс. рублей - в 2013 году). НДС, предъявленный к вычету в 2014 году, составил 945 206 тыс. рублей (1 132 928 тыс. рублей - в 2013 году).

### 3.11.2. Налог на прибыль организации

В 2013 и 2014 годах Общество получало дивиденды от дочерних и зависимых обществ. В связи с этим, при расчете условного налога на прибыль, а также отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств использовалась не только ставка 20%, но и ставки 9% и 0% (в случае, если дочернее/зависимое общество выступало агентом по уплате налога с дивидендов).

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерского убытка (сумма условного дохода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 2 643 586 тыс. рублей. В 2013 г. сумма условного дохода по налогу на прибыль составляла 492 508 тыс. рублей.

Наименование показателя	2014 г.		2013 г.	
	По данным бухгалтерского учета	Условный расход (доход) по налогу на прибыль	По данным бухгалтерского учета	Условный расход (доход) по налогу на прибыль
Прибыль (убыток) до налогообложения	(8 930 042)	(2 643 586)	17 474 899	(492 508)
в том числе				
по ставке 20%	(13 218 066)	(2 643 613)	(2 462 738)	(492 548)
по ставке 9%	302	27	440	40
по ставке 0%	4 287 723	-	19 937 197	-

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 147 030 тыс. рублей (2013 г.: 279 610 тыс. рублей).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении амортизации объектов основных средств, расходов производственного характера сверх установленных норм, расходов по безвозмездной передаче имущества, процентов за несвоевременный возврат излишне уплаченных налогов и сборов, расходов непроизводственного характера, потерь при транспортировке товарно-материальных ценностей, резервов по сомнительным долгам и резервов под обесценение финансовых вложений.

В отчетном году сформирован постоянный налоговый актив на сумму 4 276 тыс. рублей в связи со списанием налогового резерва в отношении неопределенной налоговой позиции.

В 2013 году было сформировано постоянное налоговое обязательство на сумму 203 тыс. рублей в связи со сдачей уточненных деклараций по налогу на прибыль за 2010-2012 года, в связи с уменьшением начислений налога на прибыль по результатам налоговой проверки за 2009 и 2010 года после вынесения решения Арбитражным судом, а также в связи с формированием налогового резерва в отношении неопределенной налоговой позиции.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 13 472 031 тыс. рублей (2013 год: – 2 367 557 тыс. рублей). При этом эффект увеличения (возникновения) налогооблагаемых разниц составляет 17 646 725 тыс. рублей (2013 год: 7 411 678 тыс. рублей), а эффект уменьшения (погашения) – 4 174 694 тыс. рублей (2013 год: 5 044 121 тыс. рублей).

Вычитаемые временные разницы связаны с получением убытков в отдельных отчетных периодах, с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении амортизации объектов основных средств, стоимости готовой продукции (в том числе из-за различий прямых и косвенных затрат при калькуляции стоимости готовой продукции, например налога на добычу полезных ископаемых) и расходов на освоение природных ресурсов. В отчетном году списание отложенных налоговых активов на сумму 16 203 тыс. рублей произведено, в основном, из-за разницы между начисленным условным обязательством по выплате вознаграждений по программе долгосрочного стимулирования и фактическими выплатами по этой программе. Также в отчетном году произошло формирование отложенных налоговых активов по предыдущему налоговому периоду на сумму 5 574 тыс. рублей, связанное, в основном, со сдачей в отчетном периоде декларации по налогу на прибыль за 2013 год. В 2013 году списание отложенных налоговых активов на сумму 7 063 тыс. рублей было произведено, в основном, по отложенным налоговым активам, сформированным в предыдущем периоде по справкам-расчетам.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц по ставке 20%, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила + 400 996 тыс. рублей (2013 год: + 184 412 тыс. рублей). При этом увеличение (возникновение) налогооблагаемых временных разниц составляет 461 892 тыс. рублей (2013 г.: 222 911 тыс. рублей), а их уменьшение (погашение) 60 896 тыс. рублей (2013 г.: 38 499 тыс. рублей). Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении результатов амортизации объектов основных средств, с различиями в оценке затрат в незавершенном производстве и стоимости готовой продукции (в том числе из-за различий прямых и косвенных затрат при калькуляции стоимости готовой продукции).

Текущий налог на прибыль, отражаемый по строке 2410 отчета о финансовых результатах за 2014 год и 2013 год, составил 27 тыс. рублей и 40 тыс. рублей соответственно. Текущий налог на прибыль включает налог на прибыль, начисляемый и уплачиваемый Обществом, который за 2014 и 2013 года не начислялся по причине налогового убытка, и налог на прибыль, начисляемый и уплачиваемый налоговыми агентами за 2014 год составил 27 тыс. рублей (2013 год: 0 тыс. рублей). По строке 2465 отчета о финансовых результатах «Штрафные санкции и пени» за 2013 год было отражено сторнирование штрафов по налоговым платежам в размере 50 тыс. рублей.

Расчет перехода от условного расхода по налогу на прибыль к текущему налогу на прибыль приведен в таблице ниже.

	2014 г.		2013 г.	
Прибыль до налогообложения по БУ	(8 930 042)		17 474 899	
Условный расход (доход) по налогу на прибыль		(2 643 586)		(492 508)
Постоянные налоговые разницы	147 030		279 610	

	2014 г.		2013 г.	
Постоянные налоговые активы		29 406		55 922
<i>Вычитаемые временные разницы</i>	<i>13 472 031</i>		<i>2 367 557</i>	
Отложенный налоговый актив		2 694 406		473 508
<i>Налогооблагаемые временные разницы</i>	<i>(400 996)</i>		<i>(184 412)</i>	
Отложенное налоговое обязательство		(80 199)		(36 882)
<b>Текущий налог на прибыль</b>		<b>27</b>		<b>40</b>

### 3.12. Управленческие и коммерческие расходы

тыс. руб.

Виды расходов по обычным видам деятельности	2014 г.	2013 г.
Затраты по хранению	-	6
<b>Итого по строке 2210 «Коммерческие расходы» отчета о финансовых результатах:</b>	<b>-</b>	<b>6</b>
Зарплата персонала	1 739 601	1 401 452
Начисления в фонды на зарплату	288 976	201 949
Арендные платежи	234 455	204 921
Расходы на содержание автотранспорта	81 698	75 480
Затраты на охрану	44 968	44 276
Командировочные расходы	41 549	52 383
Добровольное страхование	41 207	46 483
Расходы на оплату юридических и информационных услуг	24 528	24 191
Амортизация основных средств	22 352	15 713
Программы для ЭВМ, базы данных и их обновление	21 913	21 551
Расходы на эксплуатацию, ремонт, и техническое обслуживание основных средств и иного имущества	21 576	18 426
Расходы на оплату консультационных и иных аналогичных услуг	19 568	26 224
Услуги связи	13 644	10 637
Расходы на оплату аудиторских услуг, связанных с проверкой достоверности бухгалтерской отчетности	13 110	13 921
Канцелярские товары и прочие материалы, используемые для хозяйственных нужд	11 731	24 501
Прочие	15 612	18 516
<b>Итого по строке 2220 «Управленческие расходы» отчета о финансовых результатах:</b>	<b>2 636 488</b>	<b>2 200 624</b>

### 3.13. Доходы от участия в других организациях

тыс. руб.

Наименование	2014 г.	2013 г.
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	4 249 363	7 757 336
ООО «Славнефть-НПЦ»	23 760	50 915
ЗАО «ТЗК «Славнефть-Туношна»	14 601	23 606
ОАО «Мозырский НПЗ»	301	301
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	-	9 472 339
ЗАО «Славвекс»	-	1 281 000
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	-	1 132 471
ЗАО «Обьнефтегеология»	-	186 787
ОАО «Обьнефтегазгеология»	-	32 742
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	-	139

Наименование	2014 г.	2013 г.
<b>Итого по стр. 2310 «Доходы от участия в других организациях» отчета о финансовых результатах:</b>	<b>4 288 025</b>	<b>19 937 636</b>

### 3.14. Прочие доходы и прочие расходы

тыс. руб.

	2014 г.		2013 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Результаты от операций покупки и продажи валюты	4 338 591	4 548 187	13 405 556	13 397 374
Положительные и отрицательные курсовые разницы	2 184 911	13 865 348	2 145 833	3 798 064
Присужденные и признанные штрафы и пени	185 977	909	121 351	24 534
Прибыль и убыток прошлых лет, выявленная в отчетном году	58 693	36 489	1 230	-
Сумма восстановленных резервов по сомнительным долгам	1 837	-	1 313	-
Доходы и расходы от продажи основных средств и другого амортизируемого имущества	52	53	40	1 100
Налог на имущество и прочие налоги	-	156 189	-	141 429
Благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	-	145 631	-	145 896
Услуги кредитных организаций	-	8 364	-	29 480
Резервы по сомнительным долгам	-	6 607	-	2 679
Списания кап.вложений нефтяных месторождений	-	-	-	168 757
Резерв под обесценение финансовых вложений	-	-	-	79
Прочие	41 880	27 673	16 222	55 471
<b>Итого прочие доходы и расходы</b>	<b>6 811 941</b>	<b>18 795 450</b>	<b>15 691 545</b>	<b>17 764 863</b>

### 3.15. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию была рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли за отчетный год (строка 2400 отчета о финансовых результатах).

№ п/п	Наименование показателя	2014 г.	2013 г.
1	Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	(6 323 738)	17 904 277
2	Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. шт.	4 754 238	4 754 238
3	<b>Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.</b>	<b>(1,33)</b>	<b>3,77</b>

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывается, так как Общество не имеет потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом.

### 3.16. Связанные стороны

#### Финансовые вложения

Дочерние общества (Общество контролирует или оказывает значительное влияние на эти организации)

Табл. 1

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества	Изме- нение доли за год (%)	Сумма вложений в УК общества	Местонахож- дение общества	Вид деятельности общества
		на 31.12.14 (%)		на 31.12.14 (тыс.руб.)		
Акционерные общества						
1	ОАО «Славнефть- Мегионнефтегаз» (акции)	56,42	-	6 517 308	г. Мегион	Нефтедобыча
2	ЗАО «Обьнефтегеоло- гия»	100,00	-	2 189 256	г. Нижневар- товск	Нефтедобыча, геологораз- ведка
3	ОАО «Соболь» (акции)	62,25	-	1 893 339	г. Мегион	Нефтедобыча
4	ОАО «Обьнефтегазгео- логия» (акции)	79,67	-	1 724 540	г. Сургут	Геологораз- ведка
5	ОАО «Славнефть- Мегионнефтегаз- геология» (акции)	94,07	-	782 940	г. Мегион	Геологораз- ведка
6	ОАО «Славнефть- Ярославнефте- оргсинтез» (акции)	39,20	-	625 300	г. Ярославль	Нефтепере- работка
7	ЗАО «Славнефть- М» (акции)	99,97	-	65 267	г. Минск	Сдача имущества в аренду
8	ОАО «Славнефть- Ярославнефте- продукт» (акции)	65,13	-	50 713	г. Ярославль	Сбыт нефтепро- дуктов
9	ЗАО «Славнефть- Эстейт» (акции)	100,00	-	48 755	г. Москва	Транспортные услуги
10	ЗАО «ТЗК «Слав- нефть - Туношна» (акции)	97,29	-	32 434	Ярославская обл.	Сбыт нефтепро- дуктов
11	ЗАО «Славвекс» (акции)	100,00	-	700	г. Москва	Бухгалтер-ские и консульта- ционные услуги
12	ЗАО «Славнефть - Центрнефтепро- дукт» (акции)*	99,23	-	-	г. Москва	Сбыт нефтепро- дуктов
Иностранные компании						
1	Славнефть- Холдинг, АГ (акции)	100,00	-	3 314	Швейцария	Управление дочерними обществами



№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества	Изме- нение доли за год (%)	Сумма вложений в УК общества	Местонахож- дение общества	Вид деятельности общества
		на 31.12.14 (%)		на 31.12.14 (тыс.руб.)		
Общества с ограниченной ответственностью						
1	ООО «Славнефть-Красноярск-нефтегаз»	99,993	-	3 860 279	г. Красноярск	Нефтедобыча, геологоразведка
2	ООО «Славнефть-НПЦ»	100,00	-	146 694	г. Тверь	Научно-производственная
3	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	99,985	-	113 129	г. Нижневартовск	Нефтедобыча
4	ООО «Славнефть-Логистика»	100,00	-	11	г. Ярославль	Оказание транспортно-экспедиционных услуг по организации отгрузки грузов
5	ООО «Реализация-Т»	95,45	-	10	г. Москва	Сбыт нефтепродуктов
	Итого			18 053 989		

\* - В 2013 году сформирован резерв под обесценение вложений в ЗАО «Славнефть-Центрнефтепродукт» на сумму 79 тыс. рублей.

На 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2014 года на балансе Общества числится 487 486 744 акций ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» (далее – «ЯНОС») по фактическим затратам на их приобретение, из них 473 642 930 обыкновенных и 13 843 814 привилегированных. Данные финансовые вложения носят долгосрочный характер. Акции ЯНОС котируются на торговых площадках Московской биржи.

Далее в таблице приведена информация по акциям ЯНОС и их котировки по данным Московской биржи на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2014 года:

Табл. 2

тыс. руб.					
Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2013	Рыночная стоимость пакета акций на 31.12.2013	Отклонение рыночной стоимости от учетной на 31.12.2013	Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2014	Рыночная стоимость пакета акций на 31.12.2014	Отклонение рыночной стоимости от учетной на 31.12.2014
625 300	8 062 910	7 437 610	625 300	16 773 845	16 148 545

По данным организатора торгов, по состоянию на 31.12.2014 г. рыночная стоимость одной обыкновенной акции ЯНОС составляет 34,45 рублей, одной привилегированной акции – 33 рубля.

На 31.12.2013 г. и 31.12.2014 г. на балансе Общества числились 74 779 652 акций ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (далее – «МНГ») по фактическим затратам на их приобретение, из них 68 753 940 обыкновенных и 6 025 712 привилегированных. Данные

финансовые вложения носят долгосрочный характер. Акции котируются на торговых площадках Московской биржи.

Далее в таблице приведена информация по акциям МНГ и их котировки по данным Московской биржи на 31 декабря 2013 года и на 31 декабря 2014 года:

Табл. 3

тыс. руб.					
Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2013	Рыночная стоимость пакета акций на 31.12.2013	Отклонение рыночной стоимости от учетной на 31.12.2013	Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2014	Рыночная стоимость пакета акций на 31.12.2014	Отклонение рыночной стоимости от учетной на 31.12.2014
6 517 308	42 948 814	36 431 506	6 517 308	55 318 865	48 801 557

По данным организатора торгов, по состоянию на 31.12.2014 г. рыночная стоимость одной обыкновенной акции МНГ составляет 740 рублей, одной привилегированной акции - 737 рублей.

Пункт 20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденного приказом МФ РФ от 10 декабря 2002 года № 126н, устанавливает, что финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, по состоянию на отчетную дату оцениваются по текущей рыночной стоимости.

Количество акций МНГ и ЯНОС, обращающихся в 2013 и в 2014 гг. на торговых площадках, в день не превышало 0,05% от общего количества выпущенных акций дочерней компании. Руководство Общества считает, что данные котировки Московской биржи не отражают достоверно текущую рыночную стоимость пакета акций МНГ и ЯНОС, принадлежащего Обществу, так как количество акций, обращающихся на торговых площадках не репрезентативно.

С учетом вышеприведенных обстоятельств, а также руководствуясь пунктом 1 статьи 13 Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2012 года № 402-ФЗ и пунктом 6 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), которыми предусмотрено, что организация должна давать достоверное представление о финансовом положении экономического субъекта на отчетную дату, руководство Общества считает, что рыночная стоимость акций МНГ и ЯНОС, рассчитанная на основании котировок Московской биржи, не может быть использована в целях последующей оценки акций, принадлежащих Обществу, в бухгалтерском учете, так как они не позволяют определить достоверно рыночную стоимость полного пакета акций, которым владеет Общество, и, соответственно, любая корректировка их учетной стоимости, рассчитанная исходя из текущих рыночных котировок, не обеспечивает достоверное представление изменения их реальной стоимости.

Общество не планирует продажу данных финансовых вложений и намерено получать экономические выгоды от них посредством осуществления контроля над оперативно-хозяйственной деятельностью указанных компаний, а не от колебаний их текущей рыночной стоимости.

На этом основании Общество сочло возможным не применять требования ПБУ 19/02 в части определения текущей рыночной стоимости по акциям. К тому же, подобная переоценка приведет к нарушению правил признания дохода в соответствии с ПБУ 9/99 «Доходы организации» в силу отсутствия уверенности в увеличении экономических выгод

Общества, а также не будет соответствовать требованию осмотрительности, содержащемуся в ПБУ 1/2008 «Учетная политика организаций».

Зависимые общества (Общество контролирует или оказывает значительное влияние на эти организации)

Табл. 4

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК Общества на 31.12.14 (%)	Изменения за год (%)	Сумма вложений в УК общества на 31.12.14 (тыс. руб.)	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
<b>Акции иностранных эмитентов</b>						
1	ОАО «Мозырский НПЗ» («МНПЗ»)	42,58	-	824	Респ. Беларусь, Гомельская обл., г. Мозырь-11	Нефтепереработка
	<b>Итого</b>			<b>824</b>		

Доходы от участия в обществах за 2014 год составили 4 288 025 тыс. рублей (в 2013 году – 19 937 636 тыс. рублей).

Связанными сторонами для Группы «Славнефть» по состоянию на 31 декабря 2014 года являются:

Табл. 5

№ п/п	Наименование общества	Характер отношений
1	Юридические и физические лица, перечисленные в разделе «Аффилированные лица» на официальном сайте ОАО «НГК «Славнефть» за 2014 г. (с учетом всех указанных изменений) ( <a href="http://www.slavneft.ru/upload/doc/S_Q4_2014_01.pdf">http://www.slavneft.ru/upload/doc/S_Q4_2014_01.pdf</a> )	
2	ЗАО «СЛ-Трейдинг»	Организация, аффилированная через акционера
3	ИООО «РН-Запад»	Организация, аффилированная через акционера
4	ОАО «Газпром нефть»	Организация, аффилированная через акционера
5	ОАО «Газпромнефть-Ярославль»	Организация, аффилированная через акционера
6	ОАО «Газпромтрубинвест»	Организация, аффилированная через акционера
7	ОАО «НК «Роснефть»	Организация, аффилированная через акционера

№ п/п	Наименование общества	Характер отношений
8	ОАО «РН Холдинг»	Организация, аффилированная через акционера
9	ОАО «РН-Ярославль»	Организация, аффилированная через акционера
10	ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи»	Организация, аффилированная через акционера
11	ООО «Газпромнефть-СМ»	Организация, аффилированная через акционера
12	ООО «РН-Информ»	Организация, аффилированная через акционера
13	ООО «РН-Смазочные материалы»	Организация, аффилированная через акционера
14	ООО «Теплонефть»	Организация, аффилированная через акционера

\* Организация, аффилированная через акционера – Общество и эта организация контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом.

\*\* Акционер – Общество контролируется или на него оказывается значительное влияние такими акционерами.

#### **Информация по операциям с основным управленческим персоналом**

К основному управленческому персоналу относятся члены Совета Директоров, а также члены Правления Общества.

В 2013 и 2014 гг. вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось. Займов членам Совета директоров в 2013 и 2014 гг. не выдавалось.

Табл. 6

		тыс. руб.	
	Наименование	2014 г.	2013 г.
1	Сумма вознаграждения, выплачиваемого основному управленческому персоналу, в совокупности, в том числе:	303 784	383 084
2	по трехлетней программе долгосрочного стимулирования	79 648	124 340

В 2013 и 2014 гг. членам Правления займов не выдавалось. Долгосрочных вознаграждений (вознаграждения по окончании трудовой деятельности, вознаграждения в виде опционов эмитента, акций, паев, долей участия в уставном капитале и выплаты на их основе) членам Правления действующими трудовыми соглашениями не предусмотрено.

#### **Ценообразование по сделкам со связанными сторонами**

Закупочные цены и цены продажи на продукцию (товары, работы, услуги) формировались под воздействием рынка с учетом скидок, предоставляемых оптовым покупателям и устанавливались исходя из конкретных условий сделки (условий и объема поставки, срока оплаты и т. д.).

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то

17

операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с пунктом 28 ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» подробная информация о таких операциях в бухгалтерской отчетности не раскрывается.

Хозяйственная практика в Российской Федерации свидетельствует о том, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды. По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2014 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 г. Новые правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

Руководство Общества полагает, что применяемые Обществом в 2014 году и предшествующие годы цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Ввиду специфики российских правил трансфертного ценообразования последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

### ***Продажи связанным сторонам***

Выручка от продажи продукции (товаров, работ и услуг), без НДС, таможенных пошлин, акцизов и прочих налогов.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование общества	2014	2013	Вид продажи
1	ОАО «Газпром нефть»	4 559 501	4 536 769	Нефть и услуги
2	ОАО «НК «Роснефть»	3 066 719	1 039	Нефть и услуги
3	ОАО «РН Холдинг»	2 065 386	1 689 444	Услуги
4	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	209 599	112 959	Услуги
5	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	137 159	708 076	Услуги
6	ООО «РН Смазочные материалы»	128 074	148 516	Услуги
7	ООО «Газпромнефть-СМ»	87 233	142 695	Услуги
8	ООО «Славнефть-	20 364	12 719	Услуги

№ п/п	Наименование общества	2014	2013	Вид продажи
	Красноярскнефтегаз»			
9	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	12 402	11 437	Услуги
10	ЗАО «Управление отгрузок»	3 621	3 616	Услуги
11	ЗАО «Славнефть-Центрнефтепродукт»	2 713	3 472	Услуги
12	ООО «Славнефть-Логистика»	499	14 564	Услуги
13	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	138	611	Услуги
14	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	37	44	Услуги
15	ЗАО «СЛ-Трейдинг»	-	3 065 606	Нефть
16	Прочие связанные стороны	7 013	4 771	Услуги, нефть
	<b>Итого выручка от продаж связанным сторонам:</b>	<b>10 300 458</b>	<b>10 456 338</b>	

### *Закупки у связанных сторон*

тыс. руб.

№ п/п	Наименование общества	2014	2013	Вид покупки
1	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	1 718 975	2 016 253	Прочие товары, работы, услуги
2	ЗАО «Управление отгрузок»	264 867	75 160	Прочие товары, работы, услуги
3	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	78 506	75 655	Прочие товары, работы, услуги
4	ООО «Славнефть-Логистика»	31 779	1 762 494	Прочие товары, работы, услуги
5	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	29 637	11 749	Услуги по переработке, прочие товары, работы, услуги
6	Прочие связанные стороны	448	753	Прочие товары, работы, услуги
	<b>Итого приобретено товаров, работ и услуг у связанных сторон:</b>	<b>2 124 212</b>	<b>3 942 064</b>	

### *Состояние расчетов со связанными сторонами*

Задолженность связанных сторон перед Обществом и Общества перед связанными сторонами составляет:

Дебиторская задолженность (без учета резерва по сомнительным долгам)

тыс. руб.

№ п/п	Наименование дебитора	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
1	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	6 936 078	16 578 171	12 478 193
2	ООО «Реализация-Т»	830 239	830 204	874 053
3	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»*	377 216	1 457 318	61 992
4	ЗАО «Славнефть - Центрнефтепродукт»	32 796	32 796	20 241

№ п/п	Наименование дебитора	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
5	ОАО «НК «Роснефть»	13 058	399	
6	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	14 649	1 066 025	186 970
7	ОАО «Газпром нефть»	12 117	44 963	16 461
8	ОАО «РН Холдинг»	5 505	34 452	275
9	ООО «Газпромнефть-СМ»	3 681	4 261	2 500
10	ООО «РН смазочные материалы»	1 107	3 365	38
11	ЗАО «Славвест» (правопреемник ЗАО «Славнефть-Мегион»)	142	-	112
12	ОАО «Обьнефтегазгеология»	108	26	28
13	ЗАО «Славвекс»	35	-	23 050
14	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	13	16	1 597 986
15	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	3	3	4
16	ЗАО «Обьнефтегеология»	3	3	3
17	ОАО «Соболь»	1	1	1
18	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	-	2 802	65 739
19	ЗАО «СЛ-Трейдинг»	-	27 780	16 245
20	ООО «Славнефть-Логистика»	-	1 165	4 547
21	Прочие связанные стороны	466	455	838
	<b>Итого дебиторская задолженность связанных сторон:</b>	<b>8 227 217</b>	<b>20 084 205</b>	<b>15 349 276</b>

\*-задолженность ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» включает долгосрочную задолженность в размере 52 214 тыс. рублей по начисленным процентам по долгосрочному займу на 10 160 817 тыс. рублей.

Кредиторская задолженность вместе с полученными займами

тыс. руб.

№ п/п	Наименование кредитора	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
1	ЗАО «Славвест»	8 144 965	14 036 835	20 682 200
2	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	3 145 428	331 452	1 446 663
3	ОАО «Газпром нефть»	536 973	760 847	589 595
4	ОАО «НК «Роснефть»	468 538	574 969	-
5	ЗАО «Управление отгрузок»	312 542	424 398	345 945
6	ОАО «Газпромтрубинвест»	100 791	-	-
7	ООО «Славнефть-Логистика»	79 122	150 444	-
8	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	45 238	45 835	39 907
9	ООО «Славнефть - Научно-производственный центр»	25 999	39 599	39 599
10	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	2 935	23	97 479
11	ООО «РН смазочные материалы»	847	1 945	4 783
12	ОАО «РН Холдинг»	-	22 449	915 069
13	Прочие связанные стороны	2 422	105	343
	<b>Итого кредиторская задолженность связанных сторон:</b>	<b>12 865 800</b>	<b>16 388 901</b>	<b>24 161 583</b>

### Займы, предоставленные связанными сторонами

тыс. руб.

№ п/п	Название связанной стороны – заимодавца	Наименование показателя	2014 г.	2013 г.	2012 г.
1	ЗАО «Славвест»	Задолженность на 1 января	14 036 835	20 682 200	-
		Получено	-	-	23 559 700
		Возвращено	5 891 870	6 645 365	2 877 500
		Задолженность на 31 декабря	8 144 965	14 036 835	20 682 200
2	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Задолженность на 1 января	-	-	27 143 842
		Получено	-	-	-
		Возвращено	-	-	27 143 842
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-
3	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	Задолженность на 1 января	-	-	250 000
		Получено	-	-	-
		Возвращено	-	-	250 000
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-
	Итого:	Задолженность на 1 января	14 036 835	20 682 200	27 393 842
		Получено	-	-	23 559 700
		Возвращено	5 891 870	6 645 365	30 271 342
		Задолженность на 31 декабря	8 144 965	14 036 835	20 682 200
	в том числе:	Долгосрочная	-	14 036 835	20 682 200
		Краткосрочная	8 144 965	-	-

Все займы, полученные от связанных сторон, являются беспроцентными.

### Займы, предоставленные связанным сторонам

тыс. руб.

№ п/п	Название связанной стороны – заемщика	Наименование показателя	2014	2013	2012
1	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеорг-синтез»*	Задолженность на 1 января	-	-	7 441 904
		Выдано	-	-	516 500
		Возвращено	-	-	7 958 404
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-
2	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	Задолженность на 1 января	-	-	-
		Выдано	-	-	36 800
		Возвращено	-	-	36 800
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-
3	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	Задолженность на 1 января	16 397 861	12 478 093	13 093 221
		Выдано	-	5 690 400	2 284 872
		Возвращено	9 563 672	1 770 632	2 900 000



№ п/п	Название связанной стороны – заемщика	Наименование показателя	2014	2013	2012
		Задолженность на 31 декабря	6 834 189	16 397 861	12 478 093
4	ООО «Ринотэк»**	Задолженность на 1 января	9 863	9 863	8 157
		Выдано	-	-	1 706
		Списано	9 863	-	-
		Задолженность на 31 декабря	-	9 863	9 863
5	ЗАО «Русойл- Москва»***	Задолженность на 1 января	-	-	347 408
		Выдано	-	-	-
		Возвращено	-	-	347 408
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-
6	ЗАО «Славнефть- Центрнефтепродукт»	Задолженность на 1 января	32 626	20 071	7 561
		Выдано	-	12 555	12 510
		Возвращено	-	-	-
		Задолженность на 31 декабря	32 626	32 626	20 071
7	ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Менделеева»*	Задолженность на 1 января	-	-	200 400
		Выдано	-	-	51 500
		Возвращено	-	-	251 900
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-
8	ЗАО «Славвекс»	Задолженность на 1 января	-	23 050	23 050
		Выдано	-	-	-
		Возвращено	-	23 050	-
		Задолженность на 31 декабря	-	-	23 050
9	ООО «Славнефть- Нижевартовск»	Задолженность на 1 января	-	-	153 038
		Выдано	-	-	-
		Возвращено	-	-	153 038
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-
10	ЗАО «Обьнефтегеология»	Задолженность на 1 января	-	-	3 415 013
		Выдано	-	-	-
		Возвращено	-	-	3 415 013
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-

№ п/п	Название связанной стороны – заемщика	Наименование показателя	2014	2013	2012
11	ОАО «Соболь»	Задолженность на 1 января	-	-	114 248
		Выдано	-	-	-
		Возвращено	-	-	114 248
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-
12	ООО «Реализация-Т»	Задолженность на 1 января	830 203	873 994	871 295
		Выдано	-	509	2 700
		Возвращено	-	44 300	-
		Задолженность на 31 декабря	830 203	830 203	873 995
13	ЗАО «Управление отгрузок»	Задолженность на 1 января	-	-	493 645
		Выдано	-	-	-
		Возвращено	-	-	493 645
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-
	<b>Итого:</b>	<b>Задолженность на 1 января</b>	<b>17 270 553</b>	<b>13 405 071</b>	<b>26 168 939</b>
		<b>Выдано</b>	<b>-</b>	<b>5 703 464</b>	<b>2 906 588</b>
		<b>Возвращено/ списано</b>	<b>9 573 535</b>	<b>1 837 982</b>	<b>15 670 456</b>
		<b>Задолженность на 31 декабря</b>	<b>7 697 018</b>	<b>17 270 553</b>	<b>13 405 071</b>
	<b>в том числе:</b>	<b>-Долгосрочная</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
		<b>-Краткосрочная</b>	<b>7 697 018</b>	<b>17 270 553</b>	<b>13 405 071</b>

\* - в 2014 году общество выдало долгосрочный процентный займ ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» на сумму 10 160 817 тыс. рублей. Этот займ отражен во внеоборотных активах, в составе долгосрочных финансовых вложений.

\*\* - продано в 2012 году в составе активов при продаже доли участия в ЗАО «Русойл-Москва».

\*\*\* - акции проданы в 2012 году.

Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам, в соответствии с учетной политикой Общества, учитываются в составе дебиторской задолженности.

### 3.17. Информация по сегментам

В деятельности Общества могут быть выделены два основных операционных сегмента:

1. добыча и реализация нефти, составляющая в 2014 году 51% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг);
2. осуществление услуг по организации отгрузки нефтепродуктов (45% выручки).

Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов, поэтому информация отдельно по ним не раскрывается.

Общество ведет деятельность на территории Российской Федерации и рассматривает ее как единый географический сегмент.

тыс. руб.

Наименование	Добыча и реализация нефти	Услуги по организации отгрузки	Прочие	Итого по Обществу
<b>За 2014 г.</b>				
Выручка сегмента (без НДС)	5 311 165	4 619 626	400 358	10 331 149
Прибыль (убыток) сегмента	491 295	953 018	384 893	1 829 206
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	2 594 406
Капитальные вложения	852 650	4 988	7 206	864 844
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам за год	982 379	6 158	30 897	1 019 434
<b>За 2013 г.</b>				
Выручка сегмента (без НДС)	6 134 492	4 151 909	190 437	10 476 838
Прибыль (убыток) сегмента	1 162 652	757 161	175 879	2 095 692
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	2 200 624
Капитальные вложения	1 143 772	-	18 017	1 161 789
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам за год	776 589	4 853	18 512	799 954

Наименование	Добыча и реализация нефти	Услуги по организации отгрузки	Прочие	Итого по Обществу
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>				
Активы сегмента	6 259 867	340 962	-	6 600 829
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	46 936 074
Активы – всего	6 259 867	340 962	-	53 536 903
Обязательства сегмента	1 148 829	217 362	-	1 366 191
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	52 170 713
Обязательства – всего	1 148 829	217 362	-	53 536 903
<b>На 31 декабря 2013 г.</b>				
Активы сегмента	6 239 981	755 036	-	6 995 017
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	62 745 033
Активы – всего	6 239 981	755 036	-	69 740 050
Обязательства сегмента	833 140	139 578	-	972 717
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	68 767 333
Обязательства – всего	833 140	139 578	-	69 740 050

Выручка (доходы) сегментов формируется в результате операций с покупателями.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование общества	2014 г.	2013 г.	Сегмент
1	ОАО «Газпром нефть»	2 653 603	3 065 578	Добыча и реализация нефти
2	ОАО «НК «Роснефть»	2 653 603	-	Добыча и реализация нефти
3	ОАО «РН Холдинг»	2 065 386	-	Услуги по организации отгрузки
4	ОАО «Газпром нефть»	1 902 933	-	Услуги по организации отгрузки
5	ОАО «НК «Роснефть»	411 088	-	Услуги по организации отгрузки
6	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	-	674 055	Услуги по организации отгрузки
7	ЗАО «СЛ-Трейдинг»	-	3 065 606	Добыча и реализация нефти

Операции с другими сегментами не осуществляются. Расходы по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам, проценты к уплате и получению, доходы от участия в других организациях, а также прочие доходы и расходы, возникающие в результате чрезвычайных событий, не включаются в расчет прибыли (убытка) сегмента. Распределение прочих доходов и расходов между сегментами не осуществлялось в виду нецелесообразности и отсутствия необходимой основы.

Активы сегментов включают основные средства, незавершенное строительство, расходы будущих периодов, материально-производственные запасы, незавершенное производство, дебиторскую задолженность. Нераспределенные активы не включаются в состав активов

сегментов, поскольку непосредственно не связаны с отчетными сегментами, а необходимая база распределения отсутствует.

К обязательствам сегментов относятся краткосрочные обязательства, за исключением обязательств по кредитам и займам, полученным на финансирование деятельности Общества в целом, задолженности перед участниками (учредителями) по выплате доходов, доходов будущих периодов.

Капитальные вложения сегментов включают произведенные за соответствующий период капитальные вложения в основные средства и нематериальные активы.

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	за 2014 год	за 2013 год
<b>Денежные потоки от текущей деятельности</b>			
Поступления – всего	4110	16 375 852	10 929 779
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		5 421 060	6 114 905
Услуги по организации отгрузки		5 186 054	3 799 483
Прочие		5 768 738	1 015 391
Платежи – всего	4120	(11 511 527)	(12 245 393)
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		(3 937 762)	(4 607 006)
Услуги по организации отгрузки		(3 814 200)	(3 208 300)
Прочие		(3 759 565)	(4 430 087)
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления – всего	4210	13 851 701	23 373 586
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		-	-
Услуги по организации отгрузки		-	-
Прочие		13 851 701	23 373 586
Платежи – всего	4220	(11 071 140)	(7 617 268)
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		(759 509)	(1 603 253)
Услуги по организации отгрузки		-	-
Прочие		(10 311 631)	(6 014 015)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления – всего	4310	7 488 663	1 958 922
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		-	-
Услуги по организации отгрузки		-	-
Прочие		7 488 663	1 958 922
Платежи – всего	4320	(32 106 862)	(14 054 308)
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		-	-
Услуги по организации отгрузки		-	-
Прочие		(32 106 862)	(14 054 308)

### 3.18. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

#### 3.18.1. Оценочные обязательства

тыс. руб.

Наименование обязательства	Аналитика	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
по ликвидации основных средств	Долгосрочное	130 480	166 883	209 884
по предстоящим оплатам отпусков	Краткосрочное	108 973	63 801	49 719
по страховым взносам на предстоящие оплаты отпусков	Краткосрочное	19 106	8 922	7 124
по предстоящим выплатам по программе долгосрочного стимулирования	выплаты в 2013 г.	X	X	140 086
	выплаты в 2014 г.	X	152 711	86 293
	выплаты в 2015 г.	106 843	94 048	39 886
	выплаты в 2016 г.	130 040	43 441	X
	выплаты в 2017 г.	60 064	X	X
по страховым взносам на предстоящие выплаты по программе долгосрочного стимулирования	выплаты в 2013 г.	X	X	20 073
	выплаты в 2014 г.	X	21 038	12 365
	выплаты в 2015 г.	18 679	12 956	5 715
	выплаты в 2016 г.	22 734	5 985	X
	выплаты в 2017 г.	10 501	X	X
по предстоящим выплатам ежегодной премии	Краткосрочное	410 510	297 271	246 320
по страховым взносам на предстоящие выплаты ежегодной премии	Краткосрочное	71 737	41 985	35 296
по предстоящим затратам на рекультивацию земель и осуществление иных природоохранных мероприятий	Краткосрочное	65 816	20 265	65 128
по налоговым рискам в отношении налога на прибыль	Краткосрочное	-	4 276	X
<b>Итого:</b>		<b>1 155 483</b>	<b>933 582</b>	<b>917 889</b>
в том числе				
долгосрочное		<b>353 819</b>	<b>323 313</b>	<b>354 143</b>
краткосрочное		<b>801 664</b>	<b>610 269</b>	<b>563 746</b>

#### 3.18.2. Обеспечение обязательств

По состоянию на 31.12.2014 г. общая сумма поручительств, выданных Обществом, составила 10 011 466 тыс. рублей (на 31.12.2013 г. составила 15 512 052 тыс. рублей):

№	Наименование организаций, по обязательствам которых выдано поручительство	Кому выдано поручительство	Сумма выданного поручительства на 31.12.2014	Сумма выданного поручительства на 31.12.2013	Сумма выданного поручительства на 31.12.2012
1	ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»	ИНГ Банк Н. В., Лондонский филиал	8 420 368	11 756 737	17 231 204
2	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	Министерство финансов Российской Федерации	568 218	1 151 856	2 223 666
3	ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»	ОАО АКБ «РОСБАНК»	-	490 938	2 277 953
4	ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»	ЗАО «ЮниКредитБанк»	153 432	267 784	414 173
5	ОАО «Славнефть Ярославнефтеоргсинтез»	ЗАО «ЮниКредитБанк»	869 448	1 517 445	2 346 981
6	ОАО «Обьнефтегазгеология»	АКБ «Абсолют Банк»	-	327 292	455 590
7	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	ЗАО «БНП ПАРИБА Банк»	-	-	645 420
8	ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»	ЗАО «БНП ПАРИБА Банк»	-	-	227 795
9	ОАО «Обьнефтегазгеология»	ЗАО «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)»	-	-	1 562 025
10	ОАО «Славнефть Ярославнефтеоргсинтез»	ЗАО «РАЙФФАЙЗЕН БАНК»	-	-	1 063 044
	<b>Итого</b>		<b>10 011 466</b>	<b>15 512 052</b>	<b>28 447 851</b>

Общество имеет следующие обязательства по поручительствам выданным.

1. Договор гарантии и гарантии безусловного возмещения с ИНГ Банк Н. В., Лондонский филиал № 64537-10/11-317 от 11.10.2011г. по обязательствам ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз». Сумма поручительства – 149 673 077,10 долларов США (8 420 368 тыс. рублей). Договор гарантии является длящейся гарантией, и действие его распространяется на окончательный остаток сумм. (19.08.2016г).

2. Во исполнение распоряжения Правительства РФ от 05.06.1997 г. № 777-р и распоряжения Правительства РФ от 17.08.2000 г. № 1145-р Общество 23.03.2001 г. заключило Договор поручительства № 01-01-06/07-83 с Министерством финансов РФ и Банком внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк) к договору Займа № 01-20/26-108 от 15.06.1998 г., заключенного между Министерством финансов РФ, Внешэкономбанком и ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез», по которому выступило поручителем перед Министерством финансов РФ по возврату кредита, предоставленного

ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» Министерством финансов РФ. На 31.12.2014 г. задолженность по кредиту составила 1 207 321 089,00 японских йен (568 218 тыс. рублей).

Погашение кредита предусмотрено равными полугодовыми взносами в размере 1 189 661 275 японских йен каждый, начиная с 30.09.2005 г. (проценты начисляются на непогашенную сумму займа по ставке 4,9% годовых на весь период действия договора займа № 01-20/26-108 от 15.06.1998 г.).

По договору поручительства Общество обязуется перед Министерством финансов РФ солидарно с ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» отвечать за полное исполнение последним финансовых обязательств, вытекающих из Договора займа № 01-20/26-108 от 15.06.1998 г. Договор займа носит целевой характер - реконструкция производственных мощностей ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез». Договор поручительства действует до 31.12.2015 г.

3. Договор поручительства с ЗАО «ЮниКредитБанк» № 64537-10/10-268 от 19.07.2010 г. по обязательствам ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз» по кредитному договору. Сумма поручительства – 2 727 272,76 долларов США (153 432 тыс. рублей). Договор поручительства действует в течение срока, оканчивающегося через один год с даты, в которую кредит должен быть погашен по условиям кредитного договора. (19.04.2016 г.)

4. Договор поручительства с ЗАО «ЮниКредитБанк» № 64537-10/10-269 от 19.07.2010 г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» по кредитному договору. Сумма поручительства – 15 454 545,43 долларов США (869 448 тыс. рублей). Договор поручительства действует в течение срока, оканчивающегося через один год с даты, в которую кредит должен быть погашен по условиям кредитного договора. (08.04.2016 г.).

В 2014 году требований исполнения обязательств по договорам поручительства Обществу не предъявлялось. Руководство Общества не ожидает каких-либо обязательств, в связи с этими поручительствами.

По состоянию на 31 декабря 2014 года, на 31 декабря 2013 года и на 31 декабря 2012 года Общество не имело полученных обеспечений обязательств.

### **3.19. Управление финансовыми рисками**

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочих ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности.

Действия Общества по управлению рисками сфокусированы на непредсказуемости финансовых рынков и ориентированы на минимизацию потенциального неблагоприятного воздействия на финансовые результаты Общества. Управление рисками осуществляется Правлением Общества на ежемесячной основе, а также централизованным отделом по управлению денежными средствами (Казначейство Общества). Правление совместно с Советом директоров устанавливает принципы общего управления рисками, а также политику, применимую к отдельным областям, таким как валютный риск и риск изменения процентной ставки. Деятельность Общества по управлению финансовыми рисками распространяется на все компании вертикально-интегрированной структуры, входящие в периметр консолидации Группы Славнефть. Информация по управлению финансовыми рисками раскрыта в Примечании 25 к консолидированной отчетности Группы Славнефть за 2014 год, размещенной на корпоративном сайте Общества [www.slavneft.ru](http://www.slavneft.ru).



### 3.19.1. Рыночный риск

Общество подвержено влиянию изменений рыночных показателей, таких как цены на товары, включая цены на сырую нефть, валютные обменные курсы, процентные ставки, курсы акций и других показателей, которые могут повлиять на стоимость финансовых активов и обязательств Общества, а также на будущие потоки денежных средств.

#### *Валютный риск (риск изменения курсов валют)*

Вся выручка Общества выражена в российских рублях, в то время как основные финансовые обязательства Общества выражены в долларах США. В связи с этим изменения обменного курса рубля по отношению к доллару США могут сказаться на прибыли от основной деятельности.

Общество не использует договоры на продажу валюты с отсрочкой исполнения в целях устранения отрицательного эффекта от снижения курса доллара США к рублю, поскольку руководство Общества считает, что выгода от применения низкой процентной ставки по займам, выраженным в долларах США, превышает затраты на использование договоров с отсрочкой исполнения.

Влияние рыночного риска, представленное ниже, основано на изменении одного фактора – фактора изменения курсов валют, при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными. На практике такое едва ли возможно и изменения нескольких факторов могут коррелировать, например, изменение процентной ставки и валютных курсов.

В таблице ниже представлен риск Общества в отношении изменения курсов иностранных валют по состоянию на конец отчетного периода:

тыс. руб.						
	Денежные средства	Денежные эквиваленты	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Финансовые инструменты срочных сделок	Чистая балансовая позиция
<i>На 31 декабря 2014 г.</i>						
Доллары США	6 761	5 152 401	925	24 097 740	-	(18 937 653)
Евро	5 027	-	-	-	-	5 027
<b>Итого</b>	<b>11 788</b>	<b>5 152 401</b>	<b>925</b>	<b>24 097 740</b>	<b>-</b>	<b>(18 932 626)</b>
<i>На 31 декабря 2013 г.</i>						
Доллары США	28 759	5 064 980	143	12 940 805	-	(7 846 923)
Евро	1	38 178	-	-	-	38 179
<b>Итого</b>	<b>28 760</b>	<b>5 103 158</b>	<b>143</b>	<b>12 940 805</b>	<b>-</b>	<b>(7 808 744)</b>
<i>На 31 декабря 2012 г.</i>						
Доллары США	6 889	13 060 261	724	6 399 287	-	6 668 587
Евро	932	-	-	-	-	932
<b>Итого</b>	<b>7 821</b>	<b>13 060 261</b>	<b>724</b>	<b>6 399 287</b>	<b>-</b>	<b>6 669 519</b>

Степень риска изменения курсов иностранных валют определяется показателем чистой балансовой позиции. Чистая балансовая позиция рассчитывается построчно по статьям, выраженным в иностранной валюте, следующим образом:

Денежные средства + Краткосрочные финансовые вложения + Дебиторская задолженность – Кредиторская задолженность +/- справедливая стоимость финансовых инструментов срочных сделок.

Приведенный выше анализ включает только краткосрочные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте. Общество считает, что долгосрочные обязательства,

выраженные в иностранной валюте, не приведут к возникновению существенного валютного риска.

Если учитывать только остатки по краткосрочным активам и обязательствам, то увеличение/уменьшение курса доллара США на 10% на конец отчетного периода, по отношению к российскому рублю, при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными, привело бы к уменьшению/увеличению прибыли Общества на 31.12.2014 года на 1 893 765 тыс. рублей. На 31.12.2013 года аналогичное увеличение/уменьшение курса доллара США на 10% привело бы к уменьшению/увеличению прибыли на 784 692 тыс. рублей.

### **Риск изменения процентной ставки**

Общество подвержено риску, связанному с влиянием колебаний рыночных процентных ставок на его финансовое положение и денежные потоки. Риск процентных ставок Общества связан в основном с долгосрочными кредитами. Кредиты Общества с плавающей процентной ставкой выражены в долларах США. Процентные ставки по всем кредитам Общества в долларах США привязаны к ставке трехмесячного Libor и пересматриваются каждые три месяца. Кредиты с плавающей процентной ставкой подвергают Общество риску влияния процентной ставки на потоки денежных средств. Общество отслеживает данный риск и не считает, что увеличение ставок Libor окажет существенное влияние на потоки денежных средств. Политика Общества по рискам не предусматривает хеджирования риска изменения процентных ставок.

Если бы на 31 декабря 2014 г. процентные ставки были на 10 % ниже (2013 г.: на 10% ниже), при том, что все другие переменные характеристики остались бы неизменными, прибыль до налогообложения за год составила бы на 91 293 тыс. руб. (2013 г.: на 92 833 тыс. руб.) больше.

Если бы на 31 декабря 2014 г. процентные ставки были на 10% выше (2013 г.: на 10% выше), при том, что все другие переменные характеристики остались бы неизменными, прибыль до налогообложения за год составила бы на 91 239 тыс. руб. (2013 г.: на 92 833 тыс. руб.) меньше.

Общество проводит мониторинг процентных ставок в отношении своих активов и обязательств. В представленной ниже таблице в обобщенном виде приведены процентные ставки на соответствующую отчетную дату:

	в % годовых								
	31.12.2014 г.			31.12.2013 г.			31.12.2012 г.		
	Рубли	Доллары США	Евро	Рубли	Доллары США	Евро	Рубли	Доллары США	Евро
<b>Активы</b>									
Денежные средства и денежные эквиваленты	15,19	0,95	0,00	6,70	0,19	0,10	6,92	0,15	0,00
Займы выданные	13,41	-	-	0,00	-	-	0,00	-	-
<b>Обязательства</b>									
Кредиты и займы	13,21	3,36	-	0,00	3,35	-	0,00	3,51	-

### 3.19.2. Кредитный риск

Общество подвержено кредитному риску, а именно риску того, что контрагенты Общества не смогут исполнить свои обязательства перед Обществом. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Обществом товаров, продукции, работ и услуг на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникает дебиторская задолженность, а также в результате размещения средств Общества в финансовые вложения и на банковские счета, выдачи поручительств за третьих лиц.

Общество зависит от ограниченного количества покупателей – Основных акционеров. Крупнейшие покупатели Группы – компании, аффилированные с основными акционерами: ОАО «НК «Роснефть», ОАО «РН Холдинг», ЗАО «СЛ Трейдинг», ОАО «Газпром нефть». Таким образом, кредитное качество задолженности покупателей и заказчиков не рассматривается в качестве существенного риска.

Руководство Общества проводит анализ по срокам задержки платежей дебиторской задолженности по основной деятельности и отслеживает просроченные остатки дебиторской задолженности. Информация по задолженности покупателей и заказчиков, которая была просрочена и по которой создан резерв, представлена в пунктах 3.6 и 3.16.

Максимальный кредитный риск, возникающий у Общества по видам активов, отраженный по балансовой стоимости активов в бухгалтерском балансе, включает следующее:

	тыс. руб.		
	31.12.2014 г.	31.12.2013 г.	31.12.2012 г.
<b>Финансовые вложения</b>	<b>10 160 817</b>	-	-
- Займы выданные	10 160 817	-	-
<b>Дебиторская задолженность</b>	<b>9 573 265</b>	<b>21 970 099</b>	<b>17 282 147</b>
- Дебиторская задолженность по проданным товарам, продукции, работам, услугам	41 256	598 374	56 720
- Выданные беспроцентные займы	7 697 018	17 270 553	13 405 071
- Прочая дебиторская задолженность	1 834 991	4 101 172	3 820 356
<b>Денежные средства и денежные эквиваленты</b>	<b>5 461 162</b>	<b>22 154 592</b>	<b>19 499 840</b>
- Денежные средства на расчетных и валютных счетах	15 361	31 592	10 579
- Банковские депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	5 445 801	22 123 000	19 489 261
- Денежные средства с ограничением использования	-	-	-
<b>Итого риски, относящиеся к статьям бухгалтерского баланса</b>	<b>25 195 244</b>	<b>44 124 691</b>	<b>36 781 987</b>
Поручительства, выданные Обществом за третьих лиц	10 011 466	15 512 051	28 447 851
<b>Итого максимальный кредитный риск</b>	<b>35 206 710</b>	<b>59 636 742</b>	<b>65 229 838</b>

### 3.19.3. Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что организация столкнется с трудностями при исполнении обязательств. Общество подвержено риску в связи с ежедневной необходимостью использования имеющихся денежных средств. Руководство Общества ежемесячно контролирует прогнозы движения денежных средств Общества.

Общество старается поддерживать устойчивую базу финансирования, состоящую преимущественно из заемных средств и кредиторской задолженности. Общество инвестирует средства в диверсифицированные портфели ликвидных активов для того, чтобы иметь возможность быстро и без затруднений выполнить непредвиденные требования по ликвидности. Портфель ликвидности Общества включает денежные средства и денежные эквиваленты. Денежные эквиваленты могут быть реализованы в денежной форме в течение одного дня в целях удовлетворения непредвиденных потребностей в ликвидности.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 г., и в течение года, закончившегося 31 декабря 2013 г., мировые и российские рынки капитала были крайне волатильными со значительными колебаниями курса российского рубля по отношению к доллару США и Евро. Несмотря на меры по стабилизации, предпринимаемые правительствами разных стран, ситуация на рынке продолжает быть нестабильной. Осмотрительное управление риском ликвидности предполагает поддержание достаточного объема денежных средств, доступность финансирования за счет открытых кредитных линий и возможность закрывать рыночную позицию.

На 31 декабря 2014 г. Общество имело чистые обязательства в сумме 24 544 561 тыс. рублей (на 31 декабря 2013 г. оборотные активы превышали краткосрочные обязательства на 26 284 859 тыс. рублей). В результате операций в 2014 г. Общество отразило чистый убыток в размере 6 323 738 тыс. рублей (чистая прибыль за 2013 – 17 904 277 тыс. рублей). Убыток за 2014 г. явился, в основном, результатом колебаний курса рубля к доллару США, в результате чего в 2014 г. убыток от курсовых разниц составил 11 680 437 тыс. рублей (в 2013 году - 1 652 231 тыс. рублей). Тем не менее, денежный поток от операционной деятельности в 2014 году был положительным – 4 864 325 тыс. рублей (в 2013 году денежный поток от операционной деятельности был отрицательным и составлял 1 315 612 тыс. рублей).

Казначейство Общества обеспечивает гибкость финансирования за счет доступности кредитных линий. Все подтвержденные кредитные линии на 31 декабря 2014 г. были полностью выбраны.

Общество соблюдало условия соответствия всем банковским ковенантам и не предвидит, что возникнет вопрос соблюдения этих ковенант в 2015 году.

По состоянию на 31 декабря 2014 года, в течение 2015 года Обществу необходимо будет погасить 24 144 150 тыс. рублей краткосрочных кредитов и текущей части долгосрочных кредитов.

По состоянию на дату подписания бухгалтерской отчетности Общество получило предложения от российских банков по привлечению новых кредитов по рыночным процентным ставкам в рублях.

Руководство Группы ожидает, что основными источником ликвидности Общества в 2015 г. будут поступления денежных средств от операционной деятельности и привлечения дополнительного финансирования с целью рефинансирования существующих займов.

Таким образом, для улучшения финансового состояния Общества и восполнения возможного дефицита ликвидности руководство планирует предпринять следующие действия:

- реализация программы повышения операционной эффективности;
- продление срока оплаты кредиторской задолженности Общества;
- рефинансирование имеющегося кредитного портфеля, в том числе изменение валюты займов Общества доллара США на российский рубль;

2/2

- использование невыбранного на отчетную дату остатка по кредитным линиям;
- задержка выплаты или отмена дивидендов Общества;
- возможная корректировка инвестиционной программы Общества.

Общество уже предпринимает некоторые из этих действий.

Конечной контролирующей стороной Группы Славнефть является правительство Российской Федерации. Резервы Группы Славнефть, особенно проект Куюмба, представляют собой ключевой нефтяной проект Российской Федерации. Группа Славнефть входит в «Перечень системообразующих организаций, утвержденный правительственной комиссией по повышению устойчивости развития российской экономики».

Приведенная ниже таблица показывает распределение обязательств по состоянию на 31 декабря 2014 по срокам, оставшимся до погашения, указанным в заключенных Обществом договорах. Суммы, раскрытые в таблице сроков погашения, представляют денежные потоки, включая общую сумму обязательств по полученным кредитам и займам и выданным Обществом поручительствам.

В тех случаях, когда сумма к выплате не является фиксированной, сумма в таблице определяется исходя из условий, существующих на отчетную дату. Валютные выплаты пересчитываются с использованием курса иностранной валюты к российскому рублю на отчетную дату.

В таблице ниже представлен анализ обязательств Общества по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2014 г.:

	До востребования и в срок менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 3 лет	Свыше 3 лет	Итого
<b>Обязательства</b>	<b>11 837 640</b>	<b>831 918</b>	<b>26 335 181</b>	<b>5 727 800</b>	<b>1 086 111</b>	<b>45 818 650</b>
Банковские овердрафты	-	-	-	-	-	-
Банковские кредиты	5 122 015	831 918	18 190 216	5 727 800	1 086 111	30 958 060
Иные займы полученные	-	-	8 144 965	-	-	8 144 965
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 677 184	-	-	-	-	2 677 184
Прочая кредиторская задолженность	4 038 441	-	-	-	-	4 038 441
<b>Поручительства выданные</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>568 218</b>	<b>9 443 248</b>	<b>-</b>	<b>10 011 466</b>
<b>Итого будущие выплаты, включая будущие выплаты основной суммы и процентов по заемным средствам</b>	<b>11 837 640</b>	<b>831 918</b>	<b>26 903 399</b>	<b>15 171 048</b>	<b>1 086 111</b>	<b>55 830 116</b>

В таблице ниже представлен анализ обязательств Общества по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2013 г.:

	До востребования и в срок менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 3 лет	Свыше 3 лет	Итого
<b>Обязательства</b>	<b>7 407 246</b>	<b>982 481</b>	<b>8 896 392</b>	<b>26 877 260</b>	<b>-</b>	<b>44 163 379</b>
Банковские овердрафты	-	-	-	-	-	-
Банковские кредиты	3 061 932	982 481	8 896 392	12 840 425	-	25 781 230
Иные займы полученные	-	-	-	14 036 835	-	14 036 835

Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 428 704	-	-	-	-	2 428 704
Прочая кредиторская задолженность	1 916 610	-	-	-	-	1 916 610
<b>Поручительства выданные</b>	-	<b>490 938</b>	-	<b>15 021 114</b>	-	<b>15 512 052</b>
<b>Итого будущие выплаты, включая будущие выплаты основной суммы и процентов по заемным средствам</b>	<b>7 407 246</b>	<b>1473 419</b>	<b>8 896 392</b>	<b>41 898 374</b>	-	<b>59 675 431</b>

В таблице ниже представлен анализ обязательств Общества по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2012 г.:

тыс. руб.

	До востребования и в срок менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 3 лет	Свыше 3 лет	Итого
<b>Обязательства</b>	<b>4 854 426</b>	<b>3 510</b>	<b>6 022 495</b>	<b>31 420 023</b>	<b>10 296 039</b>	<b>52 596 493</b>
Банковские овердрафты	-	-	-	-	-	-
Банковские кредиты	373 282	3 510	6 022 495	10 737 823	10 296 039	27 433 149
Иные займы полученные	-	-	-	20 682 200	-	20 682 200
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 311 466	-	-	-	-	2 311 466
Прочая кредиторская задолженность	2 169 678	-	-	-	-	2 169 678
<b>Поручительства выданные</b>	<b>276 115</b>	-	<b>13 347 733</b>	<b>9 145 956</b>	<b>5 678 047</b>	<b>28 447 851</b>
<b>Итого будущие выплаты, включая будущие выплаты основной суммы и процентов по заемным средствам</b>	<b>5 130 541</b>	<b>3 510</b>	<b>19 370 228</b>	<b>40 565 979</b>	<b>15 974 086</b>	<b>81 044 344</b>

### 3.20. Влияние правовых, страновых, региональных и репутационных рисков

Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества ежегодно раскрывается в годовом отчете, который будет размещен на корпоративном сайте Общества [www.slavneft.ru](http://www.slavneft.ru).

### 3.21. События после отчетной даты

В период после отчетной даты (31.12.2014 г.) и до даты подписания бухгалтерской отчетности за 2014 год отсутствовали существенные события, без знания о которых пользователями бухгалтерской отчетности невозможна достоверная оценка финансового состояния, движения денежных средств или результатов деятельности Общества.

### 3.22. Дивиденды

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества от 30 июня 2014 года – по результатам 2013 финансового года начислены дивиденды в сумме 11 838 051 тыс. рублей из расчета 2,49 рубля за каждую обыкновенную акцию.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества от 28 июня 2013 года – по результатам 2012 финансового года начислены дивиденды в сумме 285 254 тыс. рублей из расчета 0,06 рубля за каждую обыкновенную акцию.

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров Общества от 18 декабря 2012 года принято решение распределить и направить на выплату дивидендов 1 521 356 тыс. рублей из расчета 0,32 рубля за каждую обыкновенную акцию.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества от 29 июня 2012 года - по результатам 2011 финансового года начислены дивиденды в сумме 9 033 052 тыс. рублей из расчета 1,90 рубля за каждую обыкновенную акцию.

**Руководитель ОАО «НГК «Славнефть»**

**Ю. Е. Суханов**

**Главный бухгалтер ОАО «НГК «Славнефть»**

**А. А. Шуваев**

«13 » февраля 2015 года