

**Пояснительная записка
к бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества
«НГК «Славнефть» за 2009 г.**

1. Общие сведения

ОАО «НГК «Славнефть» (далее - Общество) зарегистрировано по адресу : 125047 г. Москва, 4-й Лесной пер., д. 4. Численность персонала Общества составляет 537 человека на 31.12.2009 (31.12.2008 г.: 542 человека).

Общество было учреждено 26 августа 1994 г. на основании постановления Правительства Российской Федерации от 8 апреля 1994 г. № 305 и распоряжения Совета Министров Республики Беларусь от 15 июня 1994 г. № 589-р.

В ноябре 2002 г. Правительство Республики Беларусь реализовало принадлежавший белорусскому государству пакет акций Общества в размере 10,83%. 18 декабря 2002 г. на аукционе в Москве был продан находившийся в российской федеральной собственности пакет акций Общества, составлявший 74,95% от его уставного капитала.

Общество имеет три территориально обособленных структурных подразделения:

Управление организации отгрузки г. Тутаев Ярославской области;

Управление отгрузок г. Ярославль;

Стационарные рабочие места ОАО «НГК «Славнефть» г. Мегион

Основными видами деятельности Общества являются:

- продажа сырой нефти;
- 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.

1.1. Состав Совета директоров Общества

Новый состав Совета директоров Общества был избран внеочередным общим собранием акционеров 14.12.2009 г.:

Фамилия, имя, отчество	Место работы	Период	Занимаемая должность
<i>Председатель Совета директоров Общества</i>			
Хан Герман Борисович	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	08.11.2007 - по настоящее время (далее - по н.в.)	Исполнительный директор
<i>Члены Совета директоров</i>			
Войке Фолкер Георг (Woyke Volker Georg)	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	31.10.2008 - по н.в.	Вице-президент ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» по переработке
Дашьян Карен Николаевич	ОАО «Газпром нефть»	14.12.2009 - по н.в.	Менеджер актива «Славнефть» Блока экономики и финансов ОАО «Газпром нефть»

Фамилия, имя, отчество	Место работы	Период	Занимаемая должность
Дюков Александр Валерьевич	ОАО «Газпром нефть»	08.11.2007 - по н.в.	Генеральный директор ОАО «Газпром нефть»
Зильберминц Борис Семенович	ОАО «Газпром нефть»	27.06.2008 - по н.в.	Заместитель Генерального директора ОАО «Газпром нефть» по разведке и добыче
Каравайкин Алексей Семенович	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	31.10.2008 - 29.06.2009	Вице-президент ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» по инвестиционному планированию и управлению эффективностью деятельности
Кравченко Кирилл Альбертович	ОАО «Газпром нефть»	08.11.2007 - 14.12.2009	Заместитель Генерального директора ОАО «Газпром нефть» по организационным вопросам
Кудинов Михаил Васильевич	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	08.11.2007 - 29.06.2009	Директор департамента развития бизнеса ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Половец Станислав (Polovets Stanislav)	Alfa Access Renova (AAR)	29.06.2009 - по н.в.	Генеральный директор Группы Alfa Access Renova (AAR)
Саммерс Тимоти Дэйвид (Summers Timothy)	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	08.11.2007 - 29.06.2009	Управляющий директор по производству и технологиям ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» (до 31.10.2008 - Исполнительный вице-президент по переработке нефти и сбыту ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»)
Хак Джереми (Huck Jeremy)	ВР Россия	29.06.2009 - по н.в.	Президент ВР Россия
Чернер Анатолий Моисеевич	ОАО «Газпром нефть»	08.11.2007 - по н.в.	Заместитель Генерального директора ОАО «Газпром нефть» по логистике, переработке и сбыту (до 27.06.2008 - Вице-президент ОАО «Газпром нефть»)
Шрэйдер Уильям Джордж (Shrader William George)	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	14.12.2009 - по н.в.	Главный операционный директор ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Яковлев Вадим Владиславович	ОАО «Газпром нефть»	08.11.2007 - по н.в.	Заместитель Генерального директора ОАО «Газпром нефть» по экономике и финансам (до 27.06.2008 - Вице-президент ОАО «Газпром нефть»)

1.2. Состав Правления Общества

Функции единоличного исполнительного органа Общества выполнялись президентом ОАО «НГК «Славнефть» Сухановым Юрием Евгеньевичем.

Председатель Правления Общества:

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

Члены Правления Общества:

Буреев Алексей Валентинович	Руководитель блока учета и налогового контроля
Жагрин Александр Викторович	Вице-президент по добыче нефти и геологии
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
Трухачев Андрей Николаевич	Вице-президент по корпоративным отношениям

1.3. Состав Ревизионной комиссии Общества:

Дельвиг Галина Юрьевна	Начальник контрольно-ревизионного департамента «Газпром нефть»	ОАО
Зиятдинова Надия Абдулхатовна	Начальник экспертно-методического управления департамента финансового контроля ОАО «Газпром нефть»	
Ильичев Станислав Константинович	Начальник департамента финансового контроля «Газпром нефть»	ОАО
Кашаева Регина Ульфатовна	Заместитель директора департамента внешней отчетности ОАО «ТНК - ВР Менеджмент»	
Липский Алексей Евгеньевич	Начальник отдела специальных проверок управления внутреннего аудита ОАО «ТНК - ВР Менеджмент»	
Юрченко Александр Александрович	Директор департамента корпоративного контроля «ТНК - ВР Менеджмент»	ОАО

2. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики, утвержденной 24.12.2008 г. приказом № 72/3.

2.1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» №129-ФЗ от 21.11.1996 г. и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации №34н от 29.07.1998 г.

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.

2.2. Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

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 2009 г. Курсы валют составили на эту дату 30,2442 руб. за 1 доллар США (31.12.2008 г.: 29,3804 руб.) и 43,3883 руб. за 1 евро (31.12.2008 г.: 41,4411 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, 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. Основные средства

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

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

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

Амортизация основных средств, приобретенных до 01.01.2002 г., начисляется по единым нормам амортизационных отчислений на полное восстановление основных производственных фондов

народного хозяйства СССР, установленных Постановлением Совмина СССР от 22.12.1990 г. № 1072.

По основным средствам, приобретенным с 01.01.2002 г., 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 01.01.2002 г. «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.

Приобретенные объекты с первоначальной стоимостью до 20 000 руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов. Амортизация по ним не начисляется.

Доходы и потери от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

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

В 2009 г. инвентаризация основных средств и незавершенного строительства произведена по состоянию на 01 октября 2009 г. на основании Приказа № 49 от 22.09.2009 г.

2.5. Незавершенное строительство

Объекты капитального строительства, требующие государственной регистрации, до подачи документов на такую регистрацию, используемые до этого времени в производстве, учитываются в составе незавершенного строительства на счете «Вложения во внеоборотные активы» (субсчет «Объекты во временной эксплуатации»). На такие объекты начисляется амортизация. Суммы начисленной амортизации по объектам капитального строительства, до момента государственной регистрации и принятия указанных объектов к бухгалтерскому учету в качестве объектов основных средств, отражаются в бухгалтерском учете на дебете счетов учета затрат на производство в корреспонденции с кредитом счета «Вложения во внеоборотные активы» (субсчет «Износ незарегистрированных основных средств, участвующих в производстве»). Остатки по таким счетам участвуют при расчете налога на имущество.

После подачи документов на государственную регистрацию объект переводится на субсчет «Основные средства, документы по которым поданы на государственную регистрацию» с начислением амортизации в общеустановленном порядке.

2.6. 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.

Долговые ценные бумаги (векселя) учитываются по фактическим затратам на их приобретение. Разница между суммой фактических затрат на приобретение долговых ценных бумаг и номинальной стоимостью этих ценных бумаг включается в прочие доходы и расходы равномерно в течение срока их обращения. Фактические затраты на приобретение векселей складываются из покупной стоимости и прочих затрат, непосредственно связанных с их приобретением. Финансовые вложения - приобретенные обязательства третьих лиц по договорам цессии - приведены по фактическим затратам на их приобретение.

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.

2.7. Материально-производственные запасы

Товары для перепродажи отражены по цене приобретения без учета расходов по доставке, которые учитываются в составе коммерческих расходов. Списание стоимости ТМЦ при продаже и прочем выбытии производится по средней себестоимости.

Готовая продукция оценивалась исходя из фактической производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов.

На 01.10.2009 г. произведена инвентаризация материально-производственных запасов на основании Приказа № 49 от 22.09.2009 г.

Материалы при их постановке на учет оцениваются в сумме фактических затрат по их приобретению.

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.

Нефть, отгруженная в систему «АК «Транснефть», но нереализованная на конец текущего месяца, учитывается на балансовом счете «Товары отгруженные» в натуральных измерителях по фактически сложившейся себестоимости.

2.8. Резервы по сомнительным долгам

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой на основании данных проведенной инвентаризации.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом резервов по сомнительным долгам. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы по сомнительным долгам создаются в отношении торговой дебиторской задолженности, задолженности зависимых и дочерних обществ, авансов выданных, задолженности прочих дебиторов и относятся на увеличение прочих расходов.

2.9. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к будущим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов. В состав расходов будущих периодов включаются расходы на освоение природных ресурсов, неисключительные права на использование программных продуктов, лицензии на право пользования недрами и др. Расходы будущих периодов (кроме расходов на освоение природных ресурсов) списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы на освоение природных ресурсов, понесенные Обществом до начала промышленной эксплуатации скважин и обуславливающие получение доходов в течение нескольких отчетных периодов, подлежат капитализации на счете «Расходы будущих периодов» в разрезе каждого отдельного месторождения.

С началом пробной эксплуатации скважин и поступления доходов от добычи нефти на определенном участке, ранее капитализированные расходы начинают постепенно признаваться расходами в Отчете о прибылях и убытках путем списания на себестоимость реализованной продукции.

Списание капитализированных расходов на освоение природных ресурсов в себестоимость отчетного периода производится исходя из актуального на 1-ое число текущего квартала утвержденного руководителем 5-летнего прогноза по планируемому объему добычи нефти на определенном месторождении. При этом размер расходов на освоение природных ресурсов, подлежащий включению в себестоимость 1 т. добытой нефти, подлежит ежеквартальному уточнению и определяется по формуле:

$$\text{сумма расходов} = \frac{\text{Остаток на 1-е число текущего квартала суммы расходов на освоение природных ресурсов, капитализированной до начала пробной эксплуатации на счете «Расходы будущих периодов»}}{\text{Плановый объем добычи нефти по актуальному 5-летнему плану за период: с 1-ого числа текущего квартала до срока истечения первоначального 5-летнего плана, который был использован в расчетах в первый период списания этой капитализированной на счете «Расходы будущих периодов» суммы ГРР}}$$

Расходы на освоение природных ресурсов, понесенные с начала пробной эксплуатации до начала промышленной эксплуатации месторождения, капитализируются в течение квартала на счете «Расходы будущих периодов». Эти расходы начинают списываться на себестоимость добытой нефти со следующего квартала, исходя из актуального на 1-ое число текущего квартала утвержденного руководителем 5-летнего прогноза по планируемому объему добычи нефти на определенном месторождении. Списание происходит отдельно по каждой капитализированной в каком-то квартале сумме расходов на освоение природных ресурсов. При этом размер расходов на освоение природных ресурсов, подлежащий включению в себестоимость 1 т. добытой нефти по каждой отдельной капитализированной сумме расходов на освоение природных ресурсов, подлежит ежеквартальному уточнению и определяется по формуле:

$$\text{сумма расходов} = \frac{\text{Остаток на 1-е число текущего квартала суммы расходов на освоение природных ресурсов, капитализированной в одном из кварталов с начала пробной эксплуатации до начала промышленной эксплуатации на счете «Расходы будущих периодов»}}{\text{Плановый объем добычи нефти по актуальному 5-летнему плану за период: с 1-ого числа текущего квартала до срока истечения первоначального 5-летнего плана, который был использован в расчетах в первый период списания этой капитализированной на счете «Расходы будущих периодов» суммы ГРР}}$$

Датой списания остатка расходов на освоение природных ресурсов, капитализированных на счете «Расходы будущих периодов», признается наиболее ранняя из следующих дат:

дата окончания срока действия лицензии;

дата окончания добычи на данном лицензионном участке;

дата окончания первоначального 5-летнего плана, который был использован в расчетах суммы расходов, подлежащих включению в себестоимость, в первый период списания этой капитализированной на счете суммы расходов на освоение природных ресурсов.

Списание расходов, капитализированных на счете «Расходы будущих периодов», производится исходя из фактического количества тонн добычи нефти на каждой скважине и определяется как сумма, рассчитанная по указанным выше формулам, умноженная на фактический объем добычи за месяц на каждой скважине.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы».

2.10. Признание доходов

Доходы за отчетный период отражены в Отчете о прибылях и убытках 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, налога с продаж, акциза и таможенных пошлин.

2.11. Признание расходов

Себестоимость проданной продукции включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции и оказанием услуг по ремонту, относящиеся к проданной продукции и оказанным услугам, за исключением управленческих расходов.

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

В состав управленческих расходов относятся расходы для нужд управления, не связанных 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, за исключением части транспортных расходов по доставке до собственного склада, приходящихся на остаток товаров на складе на конец отчетного периода.

2.12. Вступительные данные бухгалтерской отчетности

Данные бухгалтерского баланса на начало 2009 г. были изменены по сравнению с данными бухгалтерского баланса на конец 2008 г. Изменения вызваны уменьшением ставки налога на прибыль с 24% до 20% и уменьшением, в связи с этим, отложенных налоговых активов и обязательств. Образовавшиеся при пересчете суммы уменьшения стоимости отложенных налоговых активов и обязательств, отнесены на счет учета нераспределенной прибыли. Другие изменения данных бухгалтерского баланса на начало 2009 г. вызваны утверждением Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008). В соответствии с этим ПБУ 15/2008, учет основной суммы долга по полученным займам и кредитам и процентов по ним осуществляется обособленно.

Кроме этого, в связи с изменением учетной политики на 2009 г., нефть, отгруженная в систему «АК «Транснефть», но нереализованная на конец текущего месяца, учитывается на балансовом счете «Товары отгруженные» и отражается в балансе по строке 215. (В 2009 г. такая нефть учитывалась на счете «Товары для продажи» и отражалась в балансе по строке 214)

тыс. руб.

Код строки	Наименование статьи	Сумма до корректировки (данные на 31.12.2008)	Корректировки	Сумма с учетом корректировок (данные на 01.01.2009)
145	Отложенные налоговые активы	81 287	(13 548)	67 739
190	Итого по разделу I	17 952 247	(13 548)	17 938 699
214	Готовая продукция и товары для перепродажи	43 824	(18 447)	25 376
215	Товары отгруженные	-	18 447	18 447
290	Итого по разделу II	33 957 404	-	33 957 404
300	БАЛАНС	51 909 651	(13 548)	51 896 103
460 и 470	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	20 271 909	(13 117)	20 258 792
490	Итого по разделу III	22 258 790	(13 117)	22 245 673
515	Отложенные налоговые обязательства	2 588	(431)	2 157
590	Итого по разделу IV	2 690 895	(431)	2 690 464
610	Займы и кредиты	16 203 131	(38 956)	16 164 175
620	Кредиторская задолженность	4 909 220	38 956	4 948 176
690	Итого по разделу V	26 959 966	-	26 959 966
700	БАЛАНС	51 909 651	(13 548)	51 896 103

В учетную политику общества на 2010 г. никаких существенных изменений не внесено.

3. Раскрытие существенных показателей

3.1. Незавершенное строительство

Уменьшение незавершенного строительства, отражаемого по строке 130 бухгалтерского баланса с 3 180 656 тыс. рублей на 01.01.2009 г. до 2 582 075 тыс. рублей на 31.12.2009 г. обусловлено превышением ввода в эксплуатацию объектов обустройства на Ачимовском месторождении по добыче нефти (переводом из незавершенного строительства в разряд основных средств) над текущим строительством объектов обустройства на Ачимовском месторождении по добыче нефти.

3.2. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы, относящиеся к последующим отчетным периодам.

тыс. руб.

Наименование затрат	01.01.2009	31.12.2009
Расходы на освоение природных ресурсов. Поиск и оценка МПИ	32 610	23 022
Расходы на освоение природных ресурсов. Подготовка территории к ведению горных, строительных и др. работ	19 025	18 687
Расходы на освоение природных ресурсов. Разведка полезных ископаемых	15 365	13 919
Расходы будущих периодов по программным продуктам	13 749	34 139
Расходы будущих периодов по лицензиям ГРП	101 229	95 488
Прочие расходы	6 636	7 410
Итого	188 614	192 665

Из них в строке 150 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса отражены расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты в размере 89 660 тыс. рублей и 95 445 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно.

Лицензии, отраженные в составе расходов на освоение природных ресурсов, в сумме, которая будет списана на текущие расходы в течение 12 месяцев после отчетной даты относятся к оборотным активам. Оставшаяся сумма этих лицензий, которая будет списана на текущие расходы более чем через 12 месяцев после отчетной даты относится к внеоборотным активам.

3.3. Финансовые вложения

Кроме финансовых вложений в дочерние и зависимые общества (см. пункт 3.14.) имеются финансовые вложения в прочие организации:

тыс.руб.

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества на 31.12.09 (%)	Изменение за год (%)	Сумма вложений в УК общества на 31.12.09 (тыс.руб.)	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
1	ОАО «Белтэкивест»	1,19	-	136	Республика Беларусь, г. Минск	Деятельности не осуществляет
2	ЗАО АКБ «Славнефтебанк»	1,84	-	3 375	Республика Беларусь, г. Минск	Банковская
3	Совместная деятельность с ООО «Интернефть»	25,5	-	19 026	г. Волгоград	Деятельности не осуществляет
	Итого			22 537		

3.4. Прочая дебиторская задолженность

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

тыс. руб.

Дебиторская задолженность	01.01.2009	31.12.2009
Авансы выданные, в том числе	2 426 375	2 353 067
ОАО «АК «Транснефть»	1 020 686	1 192 874
ОАО «РЖД»	191 627	229 859
ЗАО «Татнефть-Урал»	-	348 785
ООО «Центрпромснаб»	-	156 713
«Метеолук Инвестментс Лимитед»	101 985	106 227
ООО «Интеграл»	-	89 061
ООО «РегионИмпэкс»	-	53 851
ЗАО ПКФ «ПромХим-СФЕРА»	75 494	6 212
ООО «ИнвестТрейд»	127 804	-
ООО «ИДСОН»	101 835	-
ЗАО «НефтеТессТехнология»	91 881	-
ООО «Астэра»	47 778	-
ООО «Рустэк»	38 903	-
прочие авансы выданные	628 382	169 485
Расчеты с покупателями и заказчиками	16 107	8 207
Прочие дебиторы, в том числе:	317 592	68 835
- Прочие расчеты с бюджетом	274 089	32 358
- ОАО «Ростнефтегаз»	-	13 288
- ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»	12 468	12 110
- Начисленный НДС с авансов полученных.	9 233	6 208
- Начисленные, но выплаченные проценты по депозитам, остаткам на банковских счетах и займам выданным	5 200	121

- Прочие	16 601	4 750
Итого	2 760 073	2 430 109

По состоянию на 31.12.2009 г. по результатам инвентаризации дебиторской задолженности сформирован резерв по сомнительным долгам по следующей задолженности:

Контрагент	тыс. руб.	
	01.01.2009	31.12.2009
ООО «ИДСОН»	-	101 835
ЗАО «ГидроМаш»	2 583	2 771
Прочие	477	383
Итого	3 060	104 989

Сумма резерва составляет 100 процентов от сомнительной дебиторской задолженности.

3.5. Краткосрочные финансовые вложения

Депозитные вклады в кредитных организациях на 01.01.2009 г.:

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения		Годовая процентная ставка	Сумма в тыс. рублей
		Начало	Конец		
ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»	Рубли РФ	29.12.2008	12.01.2009	13,00 %	300 000
	Рубли РФ	31.12.2008	12.01.2009	6,00 %	141 800
ОАО «Газпромбанк»	Рубли РФ	30.12.2008	19.01.2009	7,75 %	2 676 440
ЗАО «БНП Париба Банк»	Рубли РФ	26.12.2008	12.01.2009	15,00 %	1 116 100
	Рубли РФ	24.12.2008	12.01.2009	19,00 %	351 240
Итого					4 585 580

Депозитные вклады в кредитных организациях на 31.12.2009 г.:

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения		Годовая процентная ставка	Сумма в тыс. рублей
		Начало	Конец		
ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»	Рубли РФ	30.12.2009	12.01.2010	3,75 %	300 000
	Рубли РФ	31.12.2009	12.01.2010	0,25 %	51 100
ОАО «Газпромбанк»	Рубли РФ	31.12.2009	12.01.2010	1,00 %	127 920
ЗАО «БНП Париба Банк»	Рубли РФ	30.12.2009	12.01.2010	4,00 %	14 680
Итого					493 700

3.6. Капитал и резервы

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 2009 г. изменений в уставном капитале не было.

Резервный капитал

Сумма резервного капитала на 31.12.2009 г. и на 01.01.2009 г. составила 4 754 тыс. рублей. Резервный капитал составляет 100% от уставного капитала. Резервный капитал сформирован в соответствии с учредительными документами Общества.

Добавочный капитал

Сумма добавочного капитала на 31.12.2009 г. и на 01.01.2009 г. составила 1 977 373 тыс. рублей. Добавочный капитал сформирован в 1996 г. и включает в себя эмиссионный доход.

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

№ п/п	Наименование акционера	Кол-во акций на 01.01.2009 (шт.)	Доля в УК на 01.01.2009 (%)	Кол-во акций на 31.12.2009 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2009 (%)	Изменение доли за 2009 г. (%)
1	ОАО «Сбербанк России» (ном. держатель)	3 563 492 544	74,9540	3 563 492 544	74,9540	-
2	ООО «Дойче банк» (ном. держатель)	515 087 000	10,8343	515 087 000	10,8343	-
3	ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) (ном. держатель)	629 023 865	13,2308	629 023 865	13,2308	-
	Итого	4 707 603 409	99,0191	4 707 603 409	99,0191	-

3.7. Займы и кредиты

Структура привлеченных Обществом средств, отраженных по строке 510 «Долгосрочные займы и кредиты» и по строке 610 «Краткосрочные займы и кредиты» характеризуется следующими показателями:

тыс. руб.

Наименование	01.01.2009	31.12.2009
Кредиты полученные (краткосрочные)	6 845 634	-
Кредиты полученные (долгосрочные)	2 688 307	4 536 630
Проценты по кредитам полученным	38 955	-
Займы полученные (краткосрочные)	9 318 542	14 600 810
Итого	18 891 438	19 137 440

На 01.01.2009 г.:

Краткосрочный кредит на сумму 25 000 000 долларов США (734 511 тыс. рублей) получен от ЗАО «БНП Париба Банк» под 5,27 % годовых со сроком погашения 17.03.2009 г.

Краткосрочный кредит на сумму 40 000 000 долларов США (1 175 216 тыс. рублей) получен от ЗАО «БНП Париба Банк» под 6,00 % годовых со сроком погашения 20.03.2009 г.

Краткосрочный кредит на сумму 10 000 000 долларов США (293 804 тыс. рублей) получен от ЗАО «БНП Париба Банк» под 6,00 % годовых со сроком погашения 20.03.2009 г.

Краткосрочный кредит на сумму 50 000 000 долларов США (1 469 020 тыс. рублей) получен от AVN AMRO BANK N.V. под процент, равный LIBOR + 2 % со сроком погашения 17.09.2009 г.

Краткосрочный кредит на сумму 5 000 000 долларов США (146 902 тыс. рублей) получен от ОАО «Альфа-банк» под 16,10% годовых со сроком погашения 25.03.2009 г.

Краткосрочный кредит на сумму 10 000 000 долларов США (293 804 тыс. рублей) получен от ОАО «Альфа-банк» под 15,30% годовых со сроком погашения 22.03.2009 г.

Краткосрочный кредит на сумму 50 000 000 долларов США (1 469 020 тыс. рублей) получен от ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК» под 16,00% годовых со сроком погашения 15.05.2009 г.

Краткосрочный кредит на сумму 43 000 000 долларов США (1 263 357 тыс. рублей) получен от ЗАО «ЮниКредитБанк» под процент, равный LIBOR + 6 % со сроком погашения 24.09.2009 г.

Долгосрочный кредит на сумму 91 500 000 долларов США (2 688 307 тыс. рублей) получен от ОАО «Газпромбанк» под 14,5% годовых со сроком погашения 29.06.2011 г.

На 31.12.2009 г.:

Долгосрочный кредит на сумму 91 500 000 долларов США (2 767 344 тыс. рублей) получен от ОАО «Газпромбанк» под 8,5% годовых со сроком погашения 29.06.2011 г.

Долгосрочный кредит на сумму 58 500 000 долларов США (1 769 286 тыс. рублей) получен от ОАО «Газпромбанк» под 8,5% годовых со сроком погашения 29.07.2011 г.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008), с 01.01.2009 г. учет основной суммы долга по полученным займам и кредитам и процентов по ним осуществляется обособленно. Задолженность по начисленным процентам за полученные кредиты отражается по строке 620 «Кредиторская задолженность» (строка 628 «Прочие кредиторы»)

Ниже представлена информация по начисленным процентам по кредитам.

Наименование	тыс. руб.	
	2009	2008
Проценты начисленные по долгосрочным кредитам	603 958	1 065
Проценты начисленные по краткосрочным кредитам	290 995	241 146
Всего	894 953	242 211

Информация по полученным займам раскрыта в пункте 3.12.

3.8. Кредиторская задолженность

По строке бухгалтерского баланса 621 «Поставщики и подрядчики» отражается кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками.

В том числе по данной строке бухгалтерского баланса отражается кредиторская 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 в строке бухгалтерского баланса 621 «Поставщики и подрядчики» составляет 444 893 тыс. рублей на 31.12.2009 г. (01.01.2009 г.: 640 496 тыс. рублей).

3.9. Налоги

В 2008 и 2009 г.г. 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 24% в 2008 г. и 20% в 2009 г., но и ставки 15%, 9% и 0% (в случае, если дочернее/зависимое общество выступало агентом по уплате налога с дивидендов).

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 806 069 тыс. рублей (2008 г.: 265 499 тыс. рублей).

Наименование показателя	2009		2008	
	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	7 542 233	806 069	6 619 843	265 499

в том числе				
по ставке 20% в 2009г. по ставке 24% в 2008г.	1 068 500	213 700	665 226	159 654
по ставке 15%	162 239	24 336	110	16
по ставке 9%	6 311 475	568 033	1 061	96
по ставке 1,7759889%*	-	-	5 953 446	105 733
по ставке 0%	19	-	-	-

* данная ставка рассчитывается калькуляционным путем на разницу между дивидендами начисленными и дивидендами полученными. Возникающие в последующем налогооблагаемые временные разницы в сумме дают ноль и не влияют на расчет отложенного налога.

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 1 276 420 тыс. рублей (2008 г.: 726 207 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 и резервов по сомнительным долгам.

В отчетном периоде возник постоянный налоговый актив на сумму 8 119 тыс. рублей в связи со сдачей уточненных деклараций по налогу на прибыль за 2007 и 2008 г.г., а также в связи со сторнированием начисленных ранее налогов и пеней по решению выездной налоговой проверки за 2005-2006г.г. после вынесения положительного для Общества постановления Арбитражного суда.

В 2008 г. возникло постоянное налоговое обязательство на сумму 3 399 тыс. рублей в связи с решением выездной налоговой проверки по перерасчету налога на прибыль за период с 01.01.2005 г. по 31.12.2006 г.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 279 308 тыс. рублей (2008 г.: 214 840 тыс. рублей) При этом эффект увеличения (возникновения) вычитаемых разниц составляет 2 305 266 тыс. рублей (2008 г.: 218 595 тыс. рублей), а эффект уменьшения (погашения) - 2 025 958 тыс. рублей (2008 г.: 3 755 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, расходов на освоение природных ресурсов, доходов, связанных с продажей ценных бумаг и убытка от продажи объектов основных средств. В период с января по февраль 2009 г. в налоговом учете был получен убыток в сумме 1 975 905 тыс. рублей и сформирован отложенный налоговый актив в сумме 395 181 тыс. рублей. В последующих отчетных периодах отчетного года по мере получения налогооблагаемой прибыли этот отложенный налоговый актив был списан. Также в отчетном периоде, в результате выбытия объектов учета, по которым были сформированы отложенные налоговые активы и при переклассификации остатков по счетам отложенных налоговых активов и обязательств, произведено списание этих отложенных налоговых активов на сумму 816 тыс. рублей (2008 г.: 267 тыс. рублей).

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц по ставке 20%, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила - 4 466 тыс. рублей (2008 г.: - 21 918 тыс. рублей по ставке 24%). При этом увеличение (возникновение) вычитаемых разниц составляет 3 098 351 тыс. рублей (2008 г.: 3 791 767 тыс. рублей), а их уменьшение (погашение) 3 102 817 тыс. рублей (2008 г.: 3 813 685 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 остатка готовой продукции. В отчетном периоде, в результате выбытия основных средств, по

которым были сформированы отложенные налоговые обязательства и при переклассификации остатков по счетам отложенных налоговых активов и обязательств, произведено списание этих отложенных налоговых обязательств на сумму 853 тыс. рублей (2008 г.: 39 тыс. рублей).

Текущий налог на прибыль, отражаемый по строке 150 Отчета о прибылях и убытках за 2009 г. и 2008 г., составил 1 126 861 тыс. рублей и 472 003 тыс. рублей соответственно. Текущий налог на прибыль включает налог на прибыль, начисляемый и уплачиваемый Обществом составил 534 492 тыс. рублей за 2009 г. (2008 г.: 366 158 тыс. рублей), и налог на прибыль, начисляемый и уплачиваемый налоговыми агентами за 2009 г. составил 592 369 тыс. рублей (2008 г.: 105 845 тыс. рублей). По строке 155 Отчета о прибылях и убытках «Иные аналогичные платежи» отражены пени и штрафы по налоговым платежам в размере - 8 753 тыс. рублей за 2009 г. (2008 г.: 24 608 тыс. рублей).

3.10. Расходы по обычным видам деятельности

тыс.руб.

Виды расходов по обычным видам деятельности	2009	2008
Затраты по хранению	278	262
Затаривание и упаковка	17	80
Затраты по наливу нефтепродуктов	15	29
Итого по строке 030 «Коммерческие расходы» отчета о прибылях и убытках:	310	371
Зарплата персонала	1 035 390	747 385
Арендные платежи	200 205	160 765
Расходы на содержание автотранспорта	72 484	67 808
Начисления в фонды на зарплату	67 566	61 978
Затраты на охрану	35 255	35 014
Амортизация основных средств	30 842	31 097
Расходы на оплату консультационных и иных аналогичных услуг	27 631	16 657
Командировочные расходы	26 958	26 051
Добровольное страхование	23 363	23 071
Расходы на оплату аудиторских услуг, связанных с проверкой достоверности бухгалтерской отчетности	21 199	16 458
Расходы на оплату юридических и информационных услуг	20 794	49 434
Расходы на эксплуатацию, ремонт, и техническое обслуживание основных средств и иного имущества	16 449	15 762
Услуги связи	14 516	13 678
Программы для ЭВМ, базы данных и их обновление	11 826	6 496
Канцелярские товары и прочие материалов, используемых хозяйственные нужды	9 937	17 555
Прочие	23 554	18 262
Итого по строке 040 «Управленческие расходы» отчета о прибылях и убытках:	1 637 969	1 307 471

Доходы от участия в других организациях

тыс.руб.

Вид расходов	2009	2008
ООО "Трифтинесс Инвестментс"	6 258 000	5 953 446
ЗАО "Славнефть - М"	162 143	-
ОАО «Обьнефтегазгеология»	53 362	-

Вид расходов	2009	2008
ОАО "Славнефть-Ярославнефтепродукт"	92	904
ЗАО Банк ВТБ (Беларусь)	86	101
ОАО "Славнефть-Мегионнефтегазгеология"	19	24
ОАО "Газпромнефть-Ярославль"	18	
ОАО "Мозырский НПЗ"	10	9
ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"	2	3
ОАО "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез"	-	130
Итого по стр. 080 «Доходы от участия в других организациях» отчета о прибылях и убытках:	6 473 732	5 954 617

3.11. Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов

Совокупные начисленные затраты на использованные в течение 2008 и 2009 г.г. энергетические ресурсы составили:

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на	2009	2008
Нефть и газовый конденсат	произведено	4 273 412	4 754 456
	реализовано на сторону	4 245 304	4 795 163
Электрическая (по договору аренды офиса)	приобретено	2 236	1 774
	реализовано на сторону	2 236	1 774
Тепловая (по договору аренды офиса)	приобретено	1 077	839
	реализовано на сторону	1 077	839
Дизельное топливо	приобретено	327	379
	реализовано на сторону	327	379
Бензин автомобильный	приобретено	923	1 168
	реализовано на сторону	923	1 168
Итого	произведено и приобретено	4 277 975	4 758 616
	реализовано на сторону	4 249 867	4 799 323

3.12. Прочие доходы и расходы

тыс.руб.

Строка 105 «Прочие доходы»	2009	2009	2008	2008
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от продажи валюты	3 784 841	3 777 246	19 582 509	19 644 158
Положительные и отрицательные курсовые разницы	2 254 970	2 821 591	488 109	1 448 082
Доходы и расходы от продажи финансовых вложений и ценных бумаг	1 348 738	128 405	42 491	42 491
Резервы по сомнительным долгам	-	1 096 378	-	38 447
Налог на имущество и прочие налоги	-	118 405	-	83 794
Благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	-	114 978	-	425 243
Сумма восстановленных резервов по сомнительным долгам	29 884	-	9 351	-
Присужденные и признанные штрафы и пени	28 795	403	30 322	517
Прибыль и убыток прошлых лет, выявленная в отчетном году	6 565	13 096	73	6 988

Строка 105 «Прочие доходы»	2009	2009	2008	2008
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Прочие	11 260	105 309	7 509	107 809
Итого прочие доходы и расходы	7 465 053	8 175 811	20 160 364	21 797 529

3.13. 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 190 отчета о прибылях и убытках).

№ п/п	Наименование показателя	2009	2008
1	Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	6 480 917	6 166 708
2	Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс.шт.	4 754 238	4 754 238
3	Базовая прибыль на акцию, руб.	1,36	1,30

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

3.14. Связанные стороны

Финансовые вложения

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

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества	Изменение доли за год (%)	Сумма вложений в УК общества	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
		на 31.12.09 (%)		на 31.12.09 (тыс.руб.)		
Акционерные общества						
1	ЗАО «Обьнефтегеология»	100,00	-	2,189,256	г. Нижневартовск	Нефтедобыча, геологоразведка
2	ОАО «Соболь» (акции)	62,25	-	1,893,339	г. Мегион	Нефтедобыча
3	ОАО «Обьнефтегазгеология» (акции)	79,67	-	1,724,540	г. Сургут	Геологоразведка
4	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (акции)	45,53	-	1,616,533	г. Мегион	Нефтедобыча
5	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз-геология» (акции)	94,07	-	782,940	г. Мегион	Геологоразведка
6	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» (акции)	39,09	-	616,028	г. Ярославль	Нефтепереработка

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества	Изменение доли за год (%)	Сумма вложений в УК общества	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
		на 31.12.09 (%)		на 31.12.09 (тыс.руб.)		
7	ЗАО «Славнефть-М» (акции)	99,97	-	65,267	г. Минск	Координация деятельности доч.обществ ОАО «НГК «Славнефть» на территории РБ
8	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт» * (акции)	65,13	+2,5	50,713	г. Ярославль	Сбыт нефтепродуктов
9	ЗАО «Славнефть-Эстейт» (акции)	100,00	-	48,755	г. Москва	Транспортные услуги
10	ЗАО «ТЗК «Славнефть - Туношна» (акции)	97,29	+25,11	32,434	Ярославская обл.	Сбыт нефтепродуктов
11	ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева» (Русойл) (акции)	51,86	-	8,323	Ярославская обл.	Нефтепереработка
12	ЗАО «СК «Славнефтьстрой» (акции)	100,00	-	5,003	г. Москва	Строительные работы
13	ЗАО «Славвекс» (акции)	100,00	-	700	г. Москва	Бухгалтерские и консультационные услуги
14	ЗАО «Русойл - Москва» (акции)	100,00	-	113	г. Москва	Сбыт нефтепродуктов
15	ЗАО «Славнефть - Центрнефтепродукт» (акции)	99,23	-	79	г. Москва	Сбыт нефтепродуктов
16	ЗАО «СевЗапОйл» (акции)	-	-51,00	-	Ленинградская обл.	Деятельности не осуществляет
17	ОАО «ТНК-Ярославль»* * (акции)	-	-65,13	-	г. Ярославль	Сбыт нефтепродуктов
18	ОАО «Газпромнефть-Ярославль»* * (акции)	-	-65,13	-	г. Ярославль	Сбыт нефтепродуктов
Иностранные компании						
1	Славнефть-Холдинг, АГ (акции)	100,00	-	438	Швейцария	Внешнеэкономическая деятельность
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

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества	Изменение доли за год (%)	Сумма вложений в УК общества	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
		на 31.12.09 (%)		на 31.12.09 (тыс.руб.)		
3	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	99,985	-	113,129	г. Нижневартовск	Нефтедобыча
4	ООО «Трифтинесс Инвестментс»	100,00	-	3,215	г. Элиста	Оптовая и розничная торговля нефтью и нефтепродуктами
5	ООО «Реализация-Т»	95,45	-	10	г. Москва	Сбыт нефтепродуктов
6	ООО «Ачимовское»	100,00	-	10	г. Мегион	Нефтедобыча
	ИТОГО			13 157 798		

* Доля ОАО «НГК «Славнефть» в уставном капитале ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт» увеличилась вследствие уменьшения уставного капитала названного общества в ходе процедуры реорганизации.

** Доли ОАО «НГК «Славнефть» в уставных капиталах ОАО «ТНК-Ярославль» и ОАО «Газпромнефть-Ярославль» были проданы ОАО «ТНК-ВР Холдинг» и ОАО «Газпром нефть».

На Совете директоров Общества (протокол №2 от 09.02.2010 г.) было принято решение о выходе из состава участников дочернего общества ОАО "Славнефть-Строй". На Внеочередном общем собрании акционеров (протокол №37 от 14.12.2009 г.) было принято решение о приобретении 10.89% акционерного капитала ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз" у связанной стороны ЗАО "Славвест".

На 01.01.2009 и 31.12.2009 г.г. на балансе Общества числятся 486 149 744 акций ОАО «Славнефть-Ярославльнефтеоргсинтез» (далее - «ЯНОС») по фактическим затратам на их приобретение, из них 473 171 930 обыкновенных и 12 977 814 привилегированных. В течение отчетного периода по ценным бумагам ЯНОС на торговых площадках ММВБ и РТС происходили сделки с незначительным количеством акций, при этом из-за незначительного количества акций, участвовавших в сделках, биржи ни разу не рассчитывали корректировки и рыночные цены акций ЯНОС. Руководство Общества считает, что торги по акциям ЯНОС не отражают достоверно текущую рыночную стоимость пакета акций ЯНОС, принадлежащего Обществу, так как количество акций, обращающихся на торговых площадках, не репрезентативно.

На 01.01.2009 и 31.12.2009 г.г. на балансе Общества числятся 60 343 397 акций ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (далее - «МНГ») по фактическим затратам на их приобретение. Акции МНГ котируются на торговых площадках, из них 60 342 760 обыкновенных и 637 привилегированных.

Акции МНГ были внесены от имени РФ Госкомимущества в качестве взноса в уставный капитал Общества. Данные финансовые вложения носят долгосрочный характер.

Далее в таблице приведена информация по акциям МНГ и их котировки по данным организатора торговли ценными бумагами на 01.01.2009 г. и на 31.12.2009 г. (ММВБ, так как в связи с отсутствием необходимого количества состоявшихся торговых сделок на РТС, рыночная цена акций МНГ по состоянию на 31.12.2009 г. определена быть не может)

тыс. руб.

Учетная стоимость пакета акций на 01.01.2009	Рыночная стоимость пакета акций на 01.01.2009	Отклонение рыночной стоимости от учетной на	Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2009	Рыночная стоимость пакета акций на 31.12.2009	Отклонение рыночной стоимости от учетной на

		01.01.2009			31.12.2009
1 616 533	10 418 841	8 802 308	1 616 533	27 129 039	25 512 506

Пункт 20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденного приказом МФ РФ от 10 декабря 2002 г. № 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, обращающихся в 2008 и в 2009 г.г. на торговых площадках, в день не превышало 0,005% от общего количества выпущенных акций дочерней компании. Руководство Общества считает, что данные котировки ММВБ не отражают достоверно текущую рыночную стоимость пакета акций МНГ, принадлежащего Обществу, так как количество акций, обращающихся на торговых площадках не репрезентативно.

С учетом вышеприведенных обстоятельств, а также руководствуясь пунктом 4 статьи 13 Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. №129-ФЗ, которым предусмотрено, что организация вправе не применять правила бухгалтерского учета в случаях, если считает, что это приведет к существенному искажению (недостоверности) имущественного состояния и финансовых результатов деятельности организации. Руководство Общества считает, что рыночная стоимость акций МНГ, рассчитанная на основании котировок ММВБ, 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.

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 1/98 «Учетная политика организаций».

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

№	Наименование общества	Доля в УК общества на 31.12.09 (%)	Изменение за год (%)	Сумма вложений в УК общества	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
п/п				на 31.12.09 (тыс.руб.)		
Акции российских эмитентов						
1	ЗАО «Межрегиональное Финансовое Агентство»	-	-20,00	-	г. Москва	Деятельности не осуществляет
Акции иностранных эмитентов						
1	ОАО «Мозырский НПЗ» («МНПЗ»)	42,58	-	824	Респ. Беларусь, Гомельская обл.	Нефтепереработка
					г. Мозырь-11	
Общества с ограниченной ответственностью						

1	ООО «Интернефть»	25,00		250	г. Волгоград	Деятельности не осуществляет
	ИТОГО			1 074		

Уменьшение в отчетном году суммы финансовых вложений в дочерние и зависимые общества на 58 797 тыс. рублей обусловлено приобретением акций ЗАО «ТЗК «Славнефть Туношна» на 17 261 тыс. рублей, реализацией акций ОАО «Газпромнефть-Ярославль» на 38 212 тыс. рублей, реализацией акций ОАО «ТНК-Ярославль» на 37 595 тыс. рублей, реализацией акций ЗАО «Межрегиональное Финансовое Агентство» на 200 тыс. рублей и реализацией акций ЗАО «СевЗапОйл» на 51 тыс. рублей.

Доходы от участия в обществах за 2009 г. составили 6 473 732 тыс. рублей (в 2008 г. - 5 954 617 тыс. рублей).

Связанные стороны, кроме дочерних и зависимых обществ по состоянию на 31.12.2009г.

Кроме дочерних и зависимых обществ, связанными сторонами также являются:

№ п/п	Наименование общества	Характер отношений
1.	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	Контроль*
2.	ООО «Нефтеспецстрой»	Контроль
3.	ООО «Славнефть-Т»	Контроль
4.	ООО «Лесное озеро»	Контроль
5.	ООО «Негосударственное охранное предприятие «Мега-Щит»	Контроль (доля продана 15.12.2009)
6.	ООО «Мегионское пиво»	Контроль
7.	ООО «Славнефть-Клин»	Контроль
8.	ООО «Мегион-Сервис»	Контроль
9.	ООО «Мегионское УБР»	Контроль
10.	ООО «МегионНефтеРемСервис»	Контроль
11.	ООО «АвтоГрансСервис»	Контроль
12.	ООО «НефтеСпецТранс»	Контроль
13.	ООО «Автоматизация и Связь-Сервис»	Контроль
14.	ЗАО «СП «МеКаМиннефть»	Контроль
15.	ЗАО «Славнефть-Яр»	Контроль (ликв. 11.11.2009)
16.	ДООАО «СРСУ-2 «Центрнефтехимремстрой»	Контроль
17.	ОАО «Мегионнефтестрой»	Контроль
18.	ОАО «Славнефть-Максимкиннефть»	Контроль
19.	ООО «Ринотэк»	Контроль
20.	ЗАО «Трейд Ойл»	Контроль
21.	ООО «Спортивно-оздоровительный комплекс «Атлант»	Контроль
22.	ЗАО «Славнефть-М»	Контроль
23.	Slavneft Belgium N.V.	Контроль
24.	SlavNefteprodukt Ltd, Cyprus	Контроль
25.	Rosscan Shipping Ltd., Cyprus	Контроль
26.	СП «Савнефть-Старт»	Контроль
27.	ООО «Славнефть-торг»	Контроль

№ п/п	Наименование общества	Характер отношений
28.	ООО «Санаторий-профилакторий «Ярославнефтеоргсинтез»	Контроль
29.	ООО «Славнефть- Трейдинг»	Контроль
30.	ООО «Славянские нефтепродукты»	Значительное влияние (доля продана 24.09.2008)
31.	ООО «Загородный оздоровительный комплекс «Березка»	Контроль
32.	ООО «Молокозавод «Прошенинский»	Контроль
33.	ПТУП «Торговый Дом «Белфут»	Значительное влияние
34.	СУП «Промжилстрой»	Значительное влияние
35.	ОАСО «Би энд Би иншуренс Ко»	Значительное влияние
36.	ОАСО «Пенсионные гарантии»	Значительное влияние
37.	ЗАО «Партнер и Ко»	Значительное влияние
38.	ООО «МегионЭнергоНефть»	Контроль
39.	ООО «Теплонефть»	Контроль
40.	ООО «Досуговый центр «Гостинный двор»	Контроль
41.	ООО «Экспедиционно-комплектовочная база»	Контроль (ликв. 11.04.2008)
42.	ООО «Центральная база производственного обеспечения»	Контроль
43.	ООО «Автомобилист»	Контроль
44.	ЗАО «Мессояханефтегаз»	Контроль
45.	ООО «Кемпинг «Белкино»	Контроль (доля продана 15.04.2008)
46.	ООО «Южно-Сардаковское»	Контроль (создано 07.02.2008)
47.	ООО «Западно-Новомолодежное»	Контроль (создано 07.02.2008)
48.	ООО Частное охранное предприятие «Славич»	Контроль (создано 22.05.2008)
49.	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Организация, аффилированная через акционера***
50.	ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	Организация, аффилированная через акционера
51.	ЗАО «ТНК-Трейд»	Организация, аффилированная через акционера
52.	ОАО «Газпром нефть»	Организация, аффилированная через акционера
53.	ООО «Инвест Ойл»	Акционер****
54.	ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	Организация, аффилированная через акционера
55.	ОАО «Газпромнефть ОНПЗ»	Организация, аффилированная через акционера
56.	Sibneft Oil Trade Company limited	Организация, аффилированная через акционера
57.	ОАО «ТНК» «Региональный центр МТО» г.Нижневартовск	Организация, аффилированная через акционера
58.	ОАО «Самотлорнефтегаз»	Организация, аффилированная через акционера
59.	ООО «Газпромнефть-СМ»	Организация, аффилированная через акционера
60.	ООО «Газпромнефтьфинанс»	Организация, аффилированная через акционера

*Контроль - Общество контролирует эти организации.

** Значительное влияние - Общество оказывает значительное влияние на эти организации.

*** 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

В 2008 и 2009 г.г. вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось. Займов членам Совета директоров в 2008 и 2009 г.г. не выдавалось.

		тыс. руб.	
	Наименование	2009	2008
1	Сумма вознаграждения, выплачиваемых основному управленческому персоналу, в совокупности, в том числе по видам выплат:		
2	а) краткосрочные вознаграждения;	284 573	182 378
3	б) долгосрочные вознаграждения (суммы, подлежащие выплате по истечении 12 месяцев после отчетной даты - после 31.12.2010), в том числе:	X	X
4	вознаграждения по окончании трудовой деятельности (платежи (взносы) организации по договорам добровольного страхования (и договорам негосударственного пенсионного обеспечения) и иные платежи, обеспечивающие выплаты пенсий и другие социальные гарантии основному управленческому персоналу по окончании ими трудовой деятельности);	X	X
5.	вознаграждения в виде опционов эмитента, акций, долей участия в уставном (складочном) капитале и выплаты на их основе.	X	X

В 2008 и 2009 г.г. 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.).

Законодательство в области трансфертного ценообразования, вступившее в силу в Российской Федерации с 1 января 1999 г., предусматривает право налоговых органов на осуществление корректировок в отношении трансфертного ценообразования и начисление дополнительных налоговых обязательств по всем контролируемым операциям, в случае если разница между ценой операции и рыночной ценой превышает 20%.

Контролируемые операции включают операции со связанными сторонами, как они определены в российском Налоговом Кодексе, и все международные операции (независимо от того, осуществляются они между зависимыми или независимыми сторонами), операции, при которых цена, используемая налогоплательщиком, отличается от цены, используемой тем же налогоплательщиком при аналогичных операциях в краткосрочном периоде времени, более чем на 20%, а также бартерные операции. Официальное руководство по практическому применению этих правил отсутствует. В прошлом арбитражная практика по этому вопросу была противоречивой.

Налоговые обязательства, возникающие по внутрихозяйственным операциям, определяются на основе фактических цен продажи. Изменения в интерпретации правил трансфертного ценообразования в Российской Федерации и изменения в подходе российских налоговых органов могут привести к возможности оспорить в будущем применение таких трансфертных цен. Поскольку правила трансфертного ценообразования в РФ стали применяться не так давно, последствия возможных налоговых претензий не могут быть оценены с достаточной точностью, однако, они могут быть значительными для финансового положения и/или деятельности компании в целом.

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	2009	2008	Вид продажи
1	ОАО «Газпром нефть»	3 458 018	3 491 821	Нефть, и услуги
2	ЗАО «ТНК-Трейд»	3 455 261	3 486 315	Нефть
3	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	1 779 890	1 736 893	Услуги
4	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	205 635	239 328	Услуги
5	ООО «Газпромнефть-СМ»	62 549	42 461	Услуги
6	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	13 001	7 832	Услуги
7	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	12 853	15 565	Услуги
8	ООО «Байкитская НГРЭ»	9 875	24 771	Услуги
9	Прочие связанные стороны	38 527	46 519	Услуги, нефть
	Итого выручка от продаж связанным сторонам:	9 035 609	9 091 505	

Закупки у связанных сторон

тыс.руб.

№ п/п	Наименование общества	2009	2008	Вид покупки
1	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	3 142 378	725 247	Прочие товары, работы, услуги
2	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	69 717	64 904	Прочие товары, работы, услуги
3	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	49 168	4 207	Услуги по переработке, прочие товары, работы, услуги
9	Прочие связанные стороны	4 775	16 840	Прочие товары, работы, услуги
	Итого приобретено товаров, работ и услуг у связанных сторон:	3 266 038	811 162	

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	01.01.2009	31.12.2009
1	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	6 374 351	11 667 784
2	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	7 827 822	8 688 011
3	ЗАО «Мессояханефтегаз»*	3 733 318	4 988 754
4	ЗАО «Славвест» (правопреемник ЗАО «Славнефть-Мегион»)	4 344 985	4 286 566
5	ОАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНПЗ им. Менделеева» (Русойл)	1 101 300	1 337 138
6	ООО «Славнефть-Клин»	959 005	959 405
7	ЗАО «Русойл-Москва»	359 783	372 505
8	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	293 414	211 644

№ п/п	Наименование дебитора	01.01.2009	31.12.2009
9	SLAV NefteProduct Limited , Cyprus	162 996	167 788
10	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	11 961	127 283
11	ЗАО Строительная компания «Славнефтьстрой»	80 289	94 784
12	ЗАО «Трейд-Ойл»	76 910	76 836
13	ЗАО «СП «МеКаМиннефть»	19 206	41 096
14	ООО «Славнефть-Т»	37 491	37 491
15	ОАО «Газпром нефть»	18 237	37 457
16	ЗАО «ТНК-Трейд»	17 162	37 188
17	ОАО «Обънефтегазгеология»	61 937	32 454
18	ЗАО «Славнекс»	27 050	27 050
19	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	525 073	12 806
20	ЗАО «Славнефть - Центральнефтепродукт»	30 287	4 526
21	ОАО «Мозырский НПЗ»	14 785	-
22	Прочие связанные стороны	647	3 260
	Итого дебиторская задолженность связанных сторон:	26 078 009	33 211 826

*ОАО "Мессояханефтегаз" 12 ноября 2009г. изменило организационно-правовую форму (новое название - ЗАО "Мессояханефтегаз")

Дебиторская задолженность связанных сторон, по которой создан резерв по сомнительным долгам.

тыс. руб.

Контрагент	01.01.2009	31.12.2009
ООО «Славнефть-Клин»	-	959 405
SLAV NefteProduct Limited, Cyprus	162 996	167 788
ООО «Славнефть-Т»	37 491	37 491
ВСЕГО	200 487	1 164 684

Сумма резерва составляет 100 процентов от сомнительной дебиторской задолженности.

Кредиторская задолженность вместе с полученными займами

тыс. руб.

№ п/п	Наименование кредитора	01.01.2009	31.12.2009
1	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	9 681 202	16 255 261
2	ЗАО «Обънефтегазгеология»	1 828 509	2 561 903
3	ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	584 637	662 810
4	ОАО «Газпром нефть»	431 806	594 225
5	ОАО «Соболь»	298 114	298 114
6	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	250 000	250 000
7	ООО «Славнефть - Научно-производственный центр»	3 950	101 409
8	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	40 884	51 425
9	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	104 796	46 945
10	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	63 546	45 488
11	ОАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНПЗ им. Менделеева» (Русойл)	2 375	9 546
12	ООО «Трифтинесс Инвестментс»	100 481	7 206
13	Прочие связанные стороны	135	1 761
	Итого кредиторская задолженность связанных сторон:	13 390 435	20 886 093

Займы, предоставленные связанными сторонами

тыс.руб.

№ п/п	Название связанной стороны - заимодавца	Наименование показателя	2008	2009
1	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	Задолженность на 1 января	-	104 796
		Получено	185 561	-
		Возвращено	80 765	57 851
		Задолженность на 31 декабря	104 796	46 945
2	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Задолженность на 1 января	6 736 642	6 736 642
		Получено	-	4 700 000
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	6 736 642	11 436 642
3	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	Задолженность на 1 января	224 100	-
		Получено	376 060	-
		Возвращено	600 160	-
		Задолженность на 31 декабря	-	-
4	ЗАО «Обънефтегеология»	Задолженность на 1 января	1 343 508	1 828 509
		Получено	1 514 001	733 394
		Возвращено	1 029 000	-
		Задолженность на 31 декабря	1 828 509	2 561 903
5	ООО «Трифтинесс Инвестментс»	Задолженность на 1 января	3 283 276	100 481
		Получено	726 660	-
		Возвращено	3 909 455	93 275
		Задолженность на 31 декабря	100 481	7 206
6	ОАО «Соболь»	Задолженность на 1 января	98 166	298 114
		Получено	398 114	-
		Возвращено	198 166	-
		Задолженность на 31 декабря	298 114	298 114
7	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	Задолженность на 1 января	-	250 000
		Получено	704 000	-
		Возвращено	454 000	-
		Задолженность на 31 декабря	250 000	250 000
	Итого:	Задолженность на 1 января	11 685 692	9 318 542
		Получено	3 904 396	5 433 394
		Возвращено	6 271 546	151 126
		Задолженность на 31 декабря	9 318 542	14 600 810
	в том числе:	Долгосрочная	-	-
		Краткосрочная	9 318 542	14 600 810

Займы, предоставленные связанным сторонам

тыс.руб.

№ п/п	Название связанной стороны - заемщика	Наименование показателя	2008	2009
1	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	Задолженность на 1 января	5 125 628	5 616 386
		Выдано	2 937 164	7 016 914
		Возвращено	2 446 406	1 615 230

№ п/п	Название связанной стороны - заемщика	Наименование показателя	2008	2009
		Задолженность на 31 декабря	5 616 386	11 018 070
	в том числе:	- Долгосрочная	1 000 000	1 000 000
		- Краткосрочная	4 616 386	10 018 070
2	ООО «Славнефть - Клин»	Задолженность на 1 января	958 405	959 005
		Выдано	600	400
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	959 005	959 405
3	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	Задолженность на 1 января	541 989	-
		Выдано	553 847	-
		Возвращено	1 095 836	-
		Задолженность на 31 декабря	-	-
4	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	Задолженность на 1 января	3 284 486	7 797 051
		Выдано	4 512 565	846 238
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	7 797 051	8 643 289
5	ЗАО «Мессояханефтегаз»	Задолженность на 1 января	1 994 536	3 733 318
		Выдано	1 844 644	1 248 300
		Возвращено	105 862	-
		Задолженность на 31 декабря	3 733 318	4 981 618
6	ОАО «Мегионнефтегазгеология»	Задолженность на 1 января	296 649	-
		Выдано	26 000	-
		Возвращено	322 649	-
		Задолженность на 31 декабря	-	-
7	ООО "Ринотэк"	Задолженность на 1 января	-	-
		Выдано	-	1 092
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	-	1 092
8	ЗАО «Русойл-Москва»	Задолженность на 1 января	380 298	359 783
		Выдано	16 700	12 722
		Возвращено	37 215	-
		Задолженность на 31 декабря	359 783	372 505
9	ЗАО Строительная компания «Славнефтьстрой»	Задолженность на 1 января	-	-
		Выдано	-	55 771
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	-	55 771
10	ЗАО «Трейд-Ойл»	Задолженность на 1 января	76 805	76 805
		Выдано	-	-
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	76 805	76 805
11	ЗАО «Славнефть-Центрнефтепродукт»	Задолженность на 1 января	7 876	30 226
		Выдано	22 350	-
		Возвращено	-	25 700
		Задолженность на 31 декабря	30 226	4 526
12	ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева»	Задолженность на 1 января	546 425	1 100 754
		Выдано	554 329	236 050
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	1 100 754	1 336 804
13	СП ЗАО «Славнефть-Старт»	Задолженность на 1 января	2 090 544	-
		Выдано	-	-
		Возвращено	2 090 544	-

№ п/п	Название связанной стороны - заемщика	Наименование показателя	2008	2009
		Задолженность на 31 декабря	-	-
14	ЗАО «Славвест»	Задолженность на 1 января	4 368 266	4 344 966
		Выдано	1 100	3 100
		Возвращено	24 400	61 500
		Задолженность на 31 декабря	4 344 966	4 286 566
15	ООО «Славнефть-Трейдиг»	Задолженность на 1 января	-	-
		Выдано	-	-
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	-	-
16	ЗАО «Славвекс»	Задолженность на 1 января	21 750	27 050
		Выдано	5 300	-
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	27 050	27 050
17	ОАО «Самотлорнефтегаз»	Задолженность на 1 января	1 450 000	-
		Выдано	534 167	-
		Возвращено	1 984 167	-
		Задолженность на 31 декабря	-	-
18	ООО «Газпромнефтьфинанс»	Задолженность на 1 января	1 450 000	-
		Выдано	534 167	-
		Возвращено	1 984 167	-
		Задолженность на 31 декабря	-	-
	ИТОГО по аффилированным лицам	Задолженность на 1 января	22 593 657	24 045 344
		Выдано	11 542 933	9 420 587
		Возвращено	10 091 246	1 702 430
		Задолженность на 31 декабря	24 045 344	31 763 501
	в том числе:	- Долгосрочная	1 000 000	1 000 000
		- Краткосрочная	23 045 344	30 763 501

Займы, выданные связанным сторонам, кроме займов СП ЗАО «Славнефть-Старт», ОАО «Самотлорнефтегаз» и ООО «Газпромнефтьфинанс» являются беспроцентными и в соответствии с учетной политикой Общества учитываются в составе дебиторской задолженности. Займы ОАО «Самотлорнефтегаз» и ООО «Газпромнефтьфинанс» выданы под 6% годовых. Займы СП ЗАО «Славнефть-Старт» выданы под 0,05% годовых. По организации ООО «Славнефть - Клин» начата процедура банкротства и на сумму выданных займов создан резерв по сомнительным долгам.

Первые договоры займа были заключены с ОАО «ЯНПЗ им. Менделеева» в 2006 г., с тех пор они ежегодно возобновляются и заключаются новые. Сумма задолженности по состоянию на отчетную дату составляет 1 336 804 тыс. рублей. Руководство Общества считает, что условия для оценки необходимости создания резерва по сомнительным долгам или списания задолженности ОАО «ЯНПЗ им. Менделеева» в соответствии с Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 г. №34 и Учетной политикой Общества на отчетную дату отсутствуют.

3.15. Информация по сегментам

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам» на основе анализа источников и характера рисков, связанных с деятельностью Общества, и прибыли, извлекаемой им, организационной и управленческой структуры, системы внутренней отчетности для формирования данных по сегментам первичной признана информация по операционным сегментам, а вторичной - по географическим сегментам. Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

В деятельности Общества могут быть выделены два основных операционных сегмента:

1. добыча и реализация нефти, составляющая в 2009 г. 75% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг);
2. осуществление услуг по организации отгрузки нефтепродуктов (21% выручки).

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

тыс. руб.

Наименование	Добыча и реализация нефти	Услуги по организации отгрузки	Прочие	Итого по Обществу
За 2009 г.				
Выручка сегмента (без НДС)	6 916 955	1 947 332	382 184	9 246 471
Прибыль (убыток) сегмента	2 672 556	1 152 169	371 252	4 195 977
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	1 638 279
Капитальные вложения	2 430 494	2 036	7 007	2 439 537
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам за год	476 120	38 641	29 779	544 540
За 2008 г.				
Выручка сегмента (без НДС)	6 983 914	1 885 397	421 102	9 290 413
Прибыль (убыток) сегмента	2 188 776	998 869	406 836	3 594 481
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	1 307 842
Капитальные вложения	2 106 756	525	9 757	2 117 038
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам за год	275 784	39 166	30 454	345 404
На 31 декабря 2009 г.				
Активы сегмента	5 325 790	780 825	-	6 106 615
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	48 943 252
Активы - всего	5 174 674	780 825	-	55 049 867
Обязательства сегмента	4 443 203	40 482	-	4 483 685
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	50 566 182
Обязательства - всего	4 443 203	40 482	-	55 049 867
На 1 января 2009 г.				
Активы сегмента	3 803 009	776 877	-	4 579 886
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	47 316 217
Активы - всего	3 803 009	776 877	-	51 896 103
Обязательства сегмента	2 944 380	59 503	-	3 003 883
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	48 892 220
Обязательства - всего	2 944 380	59 503	-	51 896 103

Выручка (доходы) сегментов формируется в результате операций с покупателями. 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 перед бюджетом по налогам и сборам, обязательств перед государственными внебюджетными фондами, 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.

3.16. Обеспечение обязательств

По состоянию на 31.12.2009 г. общая сумма поручительств, выданных Обществом, составила 17 213 750 тыс. рублей (на 01.01.2009 г. составила 13 527 189 тыс. рублей):

тыс. руб.

№	Наименование организаций, по обязательствам которой выдано поручительство	Кому выдано поручительство	Сумма выданного поручительства на 01.01.2009	Сумма выданного поручительства на 31.12.2009
1	ОАО «Славнефть - Ярославнефтеоргсинтез»	МинФин РФ	5 847 865	5 892 400
2	ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»	ОАО Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации	-	8 165 934
3	ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»	ОАО «Газпромбанк» г.Москва	-	3 024 420
4	ОАО «Славнефть - Ярославнефтеоргсинтез»	ЗАО «Королевский Банк Шотландии»	262 190	-
5	ОАО «Обьнефтегазгеология»	ООО «ЮТэйр Лизинг»	72 034	55 371
6	СП ЗАО «Славнефть-Старт»	банк БНП Париба (Сьюис) СА	7 345 100	-
7	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	ЗАО «Королевский Банк Шотландии»	-	75 625
	Итого		13 527 189	17 213 750

Общество имеет следующие обязательства по поручительствам выданным.

1. 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 в размере 17 950 404 628 японских йен. (5 892 400 тыс. рублей на 31.12.2009 г.), с учетом подлежащих уплате процентов, в размере 2 627 347 867 японских йен. (800 386 тыс. рублей на 31.12.2009 г.).

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 поручительство действует до 31.12.2015 г.

2. Договор поручительства с ОАО Сберегательный банк Российской Федерации № 64537-10/09-286 от 14.07.2009 г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» на открытие невозобновляемой кредитной линии.

Сумма поручительства - 270 000 000 Долларов США (8 165 934 тыс.рублей). Договор поручительство действует до 01.11.2011 г.

3. Договор поручительства с ОАО «Газпромбанк» № 64537-10/09-152 от 15.05.2009 г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» по кредитному договору.

Сумма поручительства - 100 000 000 Долларов США (3 024 420 тыс.рублей). Договор поручительство действует до 16.08.2011 г.

4. Договор поручительства с ЗАО «Королевский Банк Шотландии» № 64537-10/09-334 от 15.09.2009 г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» на открытие аккредитива в пользу компании Fabryka Kotlow Rafako S.A., с датой истечения 31 марта 2010 г.

Сумма поручительства - 1 743 000 Долларов США (75 625 тыс.рублей). Договор поручительство действует до 31.03.2010 г.

5. Договор поручительства с ООО «ЮТэйр Лизинг» № 64537-10/07-145 от 03.07.2007 г. по обязательствам ОАО «Обьнефтегазгеология».

Сумма поручительства - 3 402 тыс. рублей. Договор поручительство действует до полного выполнения всех обязательств «Обьнефтегазгеология» перед ООО «ЮТэйр Лизинг».

6. Договор поручительства с ООО «ЮТэйр Лизинг» № 64537-10/08-12 от 17.01.2008 г. по обязательствам ОАО «Обьнефтегазгеология» по договору лизинга № 108/ДЛ/07 от 17.12.2007 г.

Сумма поручительства - 51 969 тыс. рублей. Договор поручительство действует до полного выполнения всех обязательств «Обьнефтегазгеология» перед ООО «ЮТэйр Лизинг».

В 2009 г. требований исполнения обязательств по договорам поручительства Обществу не предъявлялось. Руководство Общества не ожидает каких-либо обязательств в связи с этими поручительствами.

По состоянию на 01.01.2009 г. и 31.12.2009 г. сумма полученного Обществом обеспечения обязательств составила 1 390 742 тыс. рублей. Это обеспечение является залоговой стоимостью имущества, переданного в залог Обществу от ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» по договору № 64537-10/01-845 от 01.08.2001 г. в обеспечение исполнения обязательств по договору займа 10/01844 от 01.08.2001 г. на сумму 1 000 000 тыс. рублей. Договор залога действует до 01.08.2011 г.

3.17. События после отчетной даты

В январе 2010 г. Общество приобрело у ЗАО «Славвест» 5 411 180 обыкновенных и 6 025 075 привилегированных акций ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» на общую сумму 4 900 774 тыс. рублей.

В январе 2010 г. Общество выдало поручительство ABN AMRO Bank N.V. на сумму 5 502 800 долларов США. Этим поручительством Общество безусловно и безотзывно гарантирует ABN AMRO Bank N.V. надлежащее исполнение обязательств АО «Славнефть-Бельгия».

В феврале 2010 г. Общество также выдало поручительство ООО «ЮТэйр Лизинг» на сумму 171 242 тыс. рублей. Этим поручительством Общество обязуется отвечать перед ООО «ЮТэйр Лизинг» за исполнение ОАО «Обънефтегазгеология» всех обязательств по договору №41/ДЛ/09 внутреннего лизинга от 18.12.2009 г., заключенным между ООО «ЮТэйр Лизинг» и ОАО «Обънефтегазгеология».

Дивиденды

В соответствии с решением общего собрания акционеров Общества от 19 сентября 2008 г. - по результатам работы за 1-ое полугодие 2008 г. начислены дивиденды в сумме 5 847 712,74 тыс. рублей из расчета 1,23 рубля за каждую обыкновенную акцию. В 2009 г. дивиденды не начислялись.

3.18. Условные факты хозяйственной деятельности

С 2008 г. российская экономика начала испытывать влияние мирового финансового кризиса, получившего выражение в виде снижения уровня взаимного доверия в сфере инвестирования и кредитования. Рост кредитных, валютных, ценовых рисков привел к негативным явлениям в экономике, среди которых следует выделить значительный рост цен, волатильность биржевых котировок ценных бумаг, сокращение промышленного производства, увеличение количества невозвратов по кредитам, банкротства организаций. Руководство Общества не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать воздействие (при наличии такового) на финансовое положение и результаты деятельности Общества. При оценке потенциального воздействия кризиса руководство Общества опирается на факты, подтверждающие наличие кризисных явлений по состоянию на отчетную дату, которые с высокой вероятностью окажут негативное воздействие на Общество в будущем отчетном периоде.

Однако Общество не ожидает снижения спроса на услуги в 2010 г. и прогнозируемые объемы добычи нефти ожидаются выше объемов 2009 г. Будущее финансовое положение Общества, ее выручка, результаты деятельности, денежные потоки и будущие темпы роста зависят прежде всего от цен на нефть. Цены на нефть исторически не отличались стабильностью и, вероятно, такая тенденция сохранится и в будущем.

Руководство Общества полагает, что влияние финансового кризиса на деятельность общества ограничено и предпринимает необходимые меры по обеспечению устойчивого развития деятельности Общества. Общество ожидает, что будущих денежных поступлений от основной деятельности будет достаточно для исполнения имеющихся обязательств по кредитным соглашениям.