



РуссНефть

Приложения
к Годовому отчету

Содержание

- 3 Приложение № 1.**
Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления
- 30 Приложение № 2.**
Перечень совершенных ПАО НК «РуссНефть» в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность и необходимость одобрения которых уполномоченным органом управления акционерного общества предусмотрена главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»
- 84 Приложение № 3.**
Перечень совершенных ПАО НК «РуссНефть» в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками
- 85 Приложение № 4.**
Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности по РСБУ за 2016 год
- 87 Приложение № 5.**
Бухгалтерская (финансовая) отчетность по РСБУ за 2016 год
- 148 Приложение №6.**
Информация об объеме использованных энергетических ресурсов в 2016 году
- 149 Приложение №7.**
Деятельность ПАО НК «РуссНефть» в рамках системы управления рисками и внутреннего контроля в 2016 году

ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

ПАО НК «РуссНефть» (Компания) в формировании системы корпоративного управления полностью придерживается требований законодательства Российской Федерации, Правил Листинга Публичного акционерного общества «Московская Биржа ММВБ-РТС» (ПАО Московская биржа), рекомендаций Кодекса корпоративного управления, закрепленных в Письме Банка России от 10.04.2014 N 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления», а также Принципов корпоративного управления, утвержденных международной Организацией Экономического Сотрудничества и Развития.

В связи с включением акций Компании в раздел «Первый уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ПАО Московская Биржа в отчетном периоде проведена значительная работа по совершенствованию практики корпоративного управления, промежуточные итоги которой нашли отражение в предлагаемом отчете.

Настоящий отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления был рассмотрен Советом директоров ПАО НК «РуссНефть» на заседании 26 мая 2017 г. (Протокол № 278 от 26 мая 2017г.).

Совет директоров подтверждает, что приведенные в настоящем отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении Компанией в 2016 году принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (далее- Кодекс).

Оценка соответствия системы корпоративного управления ПАО НК «РуссНефть» принципам корпоративного управления, закрепленным в Кодексе, осуществлена на основе методологии, предложенной в Рекомендациях по составлению отчета о соблюдении принципов и рекомендаций кодекса корпоративного управления Банком России в Письме от 17.02.2016 N ИН-06-52/8 (далее - Рекомендации). Приведенные в настоящем отчете выводы о состоянии системы корпоративного управления ПАО НК «РуссНефть» сделаны на основе анализа, как эмпирических данных о существовавшей в ПАО НК «РуссНефть» в отчетном периоде практики корпоративного управления, так и данных о системе корпоративного управления, закрепленных в локальных внутренних документах ПАО НК «РуссНефть» на конец отчетного периода. Принципы сложившейся в Компании системы корпоративного управления сопоставляются с принципами, изложенными в части А Кодекса и критериями оценки соблюдения этих принципов, предусмотренных частью Б Кодекса.

Принятая методология, обусловлена существенным перестроением практики корпоративного управления ПАО НК «РуссНефть» в течение отчетного периода и имеет целью в наибольшей степени отразить для заинтересованных лиц достигнутый к завершению 2016 года и обеспечиваемый на будущее ПАО НК «РуссНефть» уровень корпоративного управления.

Компания будет уделять большое внимание соблюдению принципов Кодекса и использовать предпочтительные способы реализации этих принципов на всех уровнях системы корпоративного управления (органы управления, корпоративные процедуры, внутренние регламенты и документы).

В целях проведения оценки соблюдения принципов и рекомендаций Кодекса использована табличная форма, рекомендуемая письмом Банка России от 17.02.2016 №ИН-06-52/8.

N	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
1.1.	Компания должна обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Компании			
1.1.1.	Компания создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	1. В открытом доступе находится внутренний документ Компании, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуру проведения общего собрания.	Соблюдается	
		2. Компания предоставляет доступный способ коммуникации с Компанией, такой как "горячая линия", электронная почта или форум в интернете, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались Компанией накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период.	Соблюдается	
1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможным образом подготовиться к участию в нем.	1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания.	Соблюдается	
		2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение.	Соблюдается	
		3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в Совет директоров и ревизионную комиссию Компании.	Соблюдается	
1.1.3	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему,	1. В отчетном периоде, акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам Совета директоров Компании накануне и в ходе проведения годового общего собрания.	Соблюдается	

	задавать вопросы исполнительным органам и членам Совета директоров Компании, общаться друг с другом.	2. Позиция Совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки дня общих собраний, проведенных в отчетный период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров.	Соблюдается*	Политика корпоративного управления на протяжении периода, предшествовавшего публичному предложению обыкновенных акций Компании на Московской бирже, была обусловлена высококонцентрированной структурой акционерного капитала и прямым делегированным присутствием акционеров в Совете директоров Компании, вследствие чего, в отчетном периоде отсутствовала необходимость в рекомендованной практике. При проведении общих собраний акционеров Компании в 2017 году данная рекомендация будет принята во внимание.
		3. Компания предоставляла акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его Компанией, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.		Соблюдается
1.1.4	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года, вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания.	Соблюдается	
		2. В отчетном периоде Компания не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы Компании по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.	Соблюдается	
1.1.5	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	1. Внутренний документ (внутренняя политика) Компании содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.	Не соблюдается	Отсутствие формального закрепления указанного права участников во внутренних документах Компании обусловлено причинами, указанными в п. 1.1.3. настоящего отчета. Вместе с тем, при проведении в 2016 году общих собраний участникам фактически предоставлялся доступ к техническим средствам ксерокопирования. Просьбы о предоставлении копии заполненного участником бюллетеня, заверенного

				счетной комиссией не поступали. Дополнение Положения «Об общем собрании акционеров Публичного Акционерного Компании Нефтегазовая компания «РуссНефть» указанными полномочиями участков планируется в 2017 году.
1.1.6	Установленный Компанией порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов. 2. Кандидаты в органы управления и контроля Компании были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. 3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.	Соблюдается	
			Соблюдается	
			Не соблюдается	Отсутствие данной практики в отчетном периоде было продиктовано причинами, указанными в п. 1.1.3. настоящего отчета. Вместе с тем, в будущем, в рамках совершенствования системы взаимодействия Компании и акционеров, и обеспечения акционерам наиболее доступного законодательством инструментария реализации ими корпоративных прав, данная практика планируется к рассмотрению.
1.2	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли Компании посредством получения дивидендов.			
1.2.1	Компания разработала и внедрила прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	1. В Компании разработана, утверждена Советом директоров и раскрыта дивидендная политика. 2. Если дивидендная политика Компании использует показатели отчетности Компании для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.	Соблюдается	
			Соблюдается	
1.2.2	Компания не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и	1. Дивидендная политика Компании содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых Компания не следует выплачивать дивиденды.	Соблюдается	

	может привести к формированию ложных представлений о деятельности Компании.			
1.2.3	Компания не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	1. В отчетном периоде Компания не предпринимала действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	Соблюдается	
1.2.4	Компания стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет Компании, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет Компании, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах Компании установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, принадлежащими на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.	Соблюдается	
1.3	Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров - владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны Компании.			
1.3.1	Компания создала условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц Компании, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	1. В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, Совет директоров уделял надлежащее внимание.	Соблюдается	
1.3.2	Компания не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	Соблюдается	
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.			
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором Компании деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют	Соблюдается	

	свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	потребностям Компании и ее акционеров.		
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление Компанией, определяет основные принципы и подходы к организации в Компании системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов Компании, а также реализует иные ключевые функции.			
2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы Компании действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности Компании.	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии Компании.	Соблюдается	
2.1.2	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности Компании на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели Компании, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности Компании.	1. В течение отчетного периода на заседаниях Совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) Компании, а также рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов Компании.	Соблюдается	
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Компании.	1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Компании.	Соблюдается*	С конца 2016 года в рамках модернизации системы корпоративного управления стратегический контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля в Компании перешел к Совету директоров. В соответствии с Положением о Комитете Совета директоров Компании по аудиту Комитет по аудиту осуществляет оценку системы управления рисками и внутреннего контроля и представляет отчет Совету директоров.

		2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля Компании в течение отчетного периода.	Соблюдается	
2.1.4	Совет директоров определяет политику Компании по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам Компании.	1. В Компании разработана и внедрена одобренная Советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов Совета директоров, исполнительных органов Компании и иных ключевых руководящих работников Компании. 2. В течение отчетного периода на заседаниях Совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).	Соблюдается	
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами Компании, акционерами Компании и работниками Компании.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Компания создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов	Соблюдается	
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности Компании, своевременности и полноты раскрытия Компанией информации, необременительного доступа акционеров к документам Компании.	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В Компании определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	Частично соблюдается	Отсутствие данной практики в отчетном периоде обусловлено исторической практикой построения в Компании информационной политики, в рамках которой Приказом №146 от 30.12.2016 утверждено Положение о порядке раскрытия информации о Компании.
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в Компании и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях Компании.	1. В течение отчетного периода Совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в Компании.	Соблюдается	
2.2	Совет директоров подотчетен акционерам Компании.			

2.2.1	Информация о работе Совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчет Компании за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний Совета директоров и комитетов отдельными директорами.	Соблюдается	
		2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы Совета директоров, проведенной в отчетном периоде.	Соблюдается	
2.2.2	Председатель Совета директоров доступен для общения с акционерами Компании.	1. В Компании существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю Совета директоров вопросы и свою позицию по ним.	Соблюдается	
2.3	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления Компании, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам Компании и его акционеров.			
2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции Совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами Совета директоров.	1. Принятая в Компании процедура оценки эффективности работы Совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов Совета директоров.	Соблюдается	
		2. В отчетном периоде Советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в Совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.	Соблюдается	
2.3.2	Члены Совета директоров Компании избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании Совета директоров, Компания представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены Совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной Советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102 - 107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав Совета директоров.	Соблюдается*	Комитет Совета директоров по вознаграждениям и номинациям был сформирован в Компании в конце 2016 года, и в этот же период было утверждено Положение о Комитете Совета директоров по вознаграждениям и номинациям, в соответствии с которым Комитет будет проводить оценку кандидатов, номинированных в органы управления. При проведении в 2017 году общего собрания акционеров, повестка дня которого будет включать вопрос об избрании Совета директоров, состав материалов для представления акционеров будет дополнен результатами оценки Комитета по вознаграждениям и номинациям кандидатов в состав Совета директоров, включая соответствие их критериям независимости.
2.3.3	Состав Совета директоров сбалансирован, в том	1. В рамках процедуры оценки работы Совета директоров, проведенной в отчетном периоде,	Соблюдается	

	числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	Совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.		
2.3.4	Количественный состав Совета директоров Компании дает возможность организовать деятельность Совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов Совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам Компании возможность избрания в состав Совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	1. В рамках процедуры оценки Совета директоров, проведенной в отчетном периоде, Совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Компании и интересам акционеров.	Соблюдается	
2.4	В состав Совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.			
2.4.1	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов Компании, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член Совета директоров), который связан с Компанией, ее существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом Компании или связан с государством.	1. В течение отчетного периода все независимые члены Совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102 - 107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению Совета директоров.	Соблюдается	

2.4.2	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены Совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов Совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	1. В отчетном периоде, Совет директоров (или комитет по номинациям Совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в Совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение.	Соблюдается*	
		2. За отчетный период Совет директоров (или комитет по номинациям Совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов Совета директоров, которых Компания указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров.	Соблюдается	
		3. В Компании разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена Совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом Совета директоров.	Соблюдается	
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава Совета директоров.	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава Совета директоров.	Соблюдается	В составе Совета директоров Компании 4 независимых директора из 13 членов Совета директоров. По нашему мнению, такое количество независимых директоров является достаточным для эффективной деятельности Совета директоров, соответствует потребностям Компании и интересам акционеров, а также соответствует требованиям правил листинга ПАО «Московская биржа».
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в Компании и совершении Компанией существенных корпоративных действий.	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются Совету директоров.	Соблюдается	
2.5	Председатель Совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на Совет директоров.			
2.5.1	Председателем Совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий	1. Председатель Совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор.	Не соблюдается	В течение отчетного года функции Председателя Совета директоров исполнял избранный единогласным решением Совета директоров неисполнительный директор. К ключевым критериям при избрании Председателя Совет директоров относит наличие авторитета среди всех членов

	взаимодействие с председателем Совета директоров.			Совета директоров, обладание безупречной деловой и личной репутацией, и наибольшим профессиональным опытом в нефтегазовой отрасли. В этой связи, избранным Председателем Совета директоров Компании в соответствии с законодательством Российской Федерации может быть на равных условиях любой член Совета директоров. При этом, при Совете директоров организована консультативно-совещательная работа Комитетов, возглавляемых в соответствии с Положениями о Комитетах независимыми директорами, что по мнению Компании, обеспечивает необходимую сбалансированность работы Совета директоров. Внутренними документами Компании не предусмотрена должность старшего независимого директора. В Компании в соответствии с законодательством Российской Федерации всем членам Совета директоров обеспечен равный правовой статус.
		2. Роль, права и обязанности Председателя Совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах Компании.	Соблюдается	
2.5.2	Председатель Совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых Советом директоров.	1. Эффективность работы Председателя Совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности Совета директоров в отчетном периоде.	Соблюдается	
2.5.3	Председатель Совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам Совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	1. Обязанность Председателя Совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам Совета директоров по вопросам повестки заседания Совета директоров закреплена во внутренних документах Компании.	Соблюдается	
2.6	Члены Совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах Компании и ее акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.			

2.6.1	Члены Совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам Компании, в рамках обычного предпринимательского риска.	1. Внутренними документами Компании установлено, что член Совета директоров обязан уведомить Совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания Совета директоров или комитета Совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки.	Соблюдается	
		2. Внутренние документы Компании предусматривают, что член Совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.	Соблюдается	
		3. В Компании установлена процедура, которая позволяет Совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет Компании.	Соблюдается	
2.6.2	Права и обязанности членов Совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах Компании.	1. В Компании принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов Совета директоров.	Соблюдается	
2.6.3	Члены Совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	1. Индивидуальная посещаемость заседаний Совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывалась в рамках процедуры оценки Совета директоров, в отчетном периоде.	Соблюдается	
		2. В соответствии с внутренними документами Компании члены Совета директоров обязаны уведомлять Совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций Компании), а также о факте такого назначения.	Соблюдается	
2.6.4	Все члены Совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации Компании. Вновь избранным членам Совета директоров в максимально возможный короткий срок	1. В соответствии с внутренними документами Компании члены Совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся Компании и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы Компании обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы.	Соблюдается	

	предоставляется достаточная информация об Компании и о работе Совета директоров.	2. В Компании существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров.	Не соблюдается	Отсутствие данной практики в отчетном периоде было продиктовано причинами, указанными в п. 1.1.3. настоящего отчета. В будущем возможно рассмотрение Советом директоров вопроса о формальной регламентации программы вводного курса для вновь избранных членов Совета директоров на основе соответствующих рекомендаций Комитета по вознаграждениям и номинациям.
2.7	Заседания Совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов Совета директоров обеспечивают эффективную деятельность Совета директоров.			
2.7.1	Заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед Компанией в определенный период времени задач.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	Соблюдается	
2.7.2	Во внутренних документах Компании закреплён порядок подготовки и проведения заседаний Совета директоров, обеспечивающий членам Совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В Компании утверждён внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний Совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	Соблюдается	
2.7.3	Форма проведения заседания Совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	1. Уставом или внутренним документом Компании предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях Совета.	Не соблюдается	В будущем планируется рассмотрение Советом директоров вопроса о внесении соответствующих дополнений в Положение о Совете директоров Компании.
2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам деятельности Компании принимаются на заседании Совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов Совета директоров.	1. Уставом Компании предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании Совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов Совета директоров.	Частично соблюдается	Отклонение в части рекомендации закрепления внутренними документами Компании необходимости квалифицированного большинства для принятия на заседании Совета директоров Компании решений по всем вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса. В соответствии с Уставом Компании по ряду наиболее существенных вопросов, из числа указанных в

				рекомендации 170 Кодекса, решение принимается единогласно. В остальной части вопросов компетенции Совета директоров решение принимается простым большинством. Вместе с тем, в Компании традиционно обеспечивается высокая явка членов Совета директоров по всем вопросам компетенции. В отчетном периоде по всем вопросам компетенции Совета директоров решение принималось большинством голосов не менее 80%. Внесение изменений в Устав Компании в этой части на 2017 год не планируется.
2.8	Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности Компании.			
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Компании, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров. 2. Во внутренних документах Компании определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса.	Соблюдается	Частично соблюдается
				Функционально оценка корпоративного управления в Компании в соответствии с требованиями Правил листинга ПАО Московская Биржа, предъявляемым к эмитентам ценных бумаг, включенных в раздел «Первый уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ПАО Московская Биржа (далее - Правила листинга ПАО Московская Биржа), на основании Положения об Управлении внутреннего аудита Компании, относится к задачам Управления внутреннего аудита Компании. При этом стратегический контроль в отношении системы корпоративного управления фактически осуществляется Комитетом по аудиту в рамках целостного надзора за реализацией внутреннего аудита. Согласно Положения об Управлении внутреннего аудита Компании назначение на должность и освобождение от должности руководителя Управления внутреннего аудита осуществляется на основании решения Совета директоров. Для принятия решения по данному вопросу Совет директоров предполагает поставить перед Комитетом по аудиту вопрос о соответствующих рекомендациях.

		3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.	Соблюдается	
		4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.	Соблюдается*	Отсутствие данной практики в отчетном периоде обусловлено формированием Комитета Компании по аудиту в четвертом квартале 2016. В будущем Компания планирует придерживаться рекомендованной периодичности.
2.8.2	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем Совета директоров.	1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров.	Не соблюдается	По состоянию на дату окончания отчетного периода в состав Комитета Компании по вознаграждениям и номинациям из трех директоров избраны два независимых директора. Данное соотношение обусловлено обеспечением баланса вовлеченности всех членов Совета директоров в работу Совета директоров и его комитетов. Сформированный состав Комитета по вознаграждениям и номинациям соответствует требованиям Правила листинга ПАО Московская Биржа. В будущем формирование Комитета по вознаграждениям и номинациям будет зависеть от избранного акционерами состава Совета директоров с учетом оценки профессионального уровня, опыта каждого из них, соответствия критериям независимости и предлагаемой рекомендации.
		2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем Совета директоров.	Соблюдается	
		3. Во внутренних документах Компании определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.	Соблюдается	

2.8.3	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы Совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.	1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами.	Соблюдается	Задачи комитета по номинациям реализуются в рамках деятельности Комитета Совета директоров Компании по вознаграждениям и номинациям.
		2. Во внутренних документах Компании, определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.	Частично соблюдается	Отклонение в части рекомендации формального закрепления внутренними документами Компании за Комитетом по вознаграждениям и номинациям задач в области формирования программ вводного курса для вновь избранных членов Совета директоров и повышения квалификации членов Совета директоров. Отсутствие данной практики в отчетном периоде было продиктовано причинами, указанными в п. 1.1.3. настоящего отчета. В будущем планируется рассмотрение Советом директоров вопроса о внесении в Положение о Комитете Компании по вознаграждениям и номинациям соответствующих дополнений.
2.8.4	С учетом масштабов деятельности и уровня риска Совет директоров Компании удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности Компании. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).	1. В отчетном периоде Совет директоров Компании рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам Совета директоров и целям деятельности Компании. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.	Соблюдается	
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он	1. Комитеты Совета директоров возглавляются независимыми директорами.	Соблюдается	

	позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	2. Во внутренних документах (политиках) Компании предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	Соблюдается	
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют Совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед Советом директоров.	Соблюдается*	Отклонение от данной практики в отчетном периоде обусловлено формированием Советом директоров комитетов в четвертом квартале 2016 года. По результатам разумного срока работы комитетов Совета директоров отчетность о работе комитетов будет представлена их председателями Совету директоров, в порядке предусмотренном Положениями о комитетах.
2.9 Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы Совета директоров, его комитетов и членов Совета директоров.				
2.9.1	Проведение оценки качества работы Совета директоров направлено на определение степени эффективности работы Совета директоров, комитетов и членов Совета директоров, соответствия их работы потребностям развития Компании, активизацию работы Совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	1. Самооценка или внешняя оценка работы Совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов Совета директоров и Совета директоров в целом. 2. Результаты самооценки или внешней оценки Совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании Совета директоров.	Соблюдается*	Отклонение от данной практики в отчетном периоде обусловлено формированием Советом директоров комитетов в четвертом квартале 2016 года. По результатам разумного срока работы комитетов Совета директоров Комитет по вознаграждениям и номинациям в текущем году проведет работу по оценке эффективности деятельности комитетов Совета директоров Компании, результаты которой будут раскрыты для всех заинтересованных лиц в составе годового отчета за 2017 год (в составе оценки работы Совета директоров).
2.9.2	Оценка работы Совета директоров, комитетов и членов Совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя	1. Для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз Компаниям привлекалась внешняя организация (консультант).	Не соблюдается	Отсутствие данной практики в отчетном периоде продиктовано причинами, указанными в п. 1.1.3. настоящего отчета. Начиная с текущего периода оценка эффективности работы Совета директоров с применением методологии, основанной на стандартах российской и международной передовой практики, будет проводиться Комитетом Совета

	организация (консультант).			директоров Компании по вознаграждениям и номинациям. В ближайшее время привлечение внешних консультантов не планируется
3.1	Корпоративный секретарь Компании осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий Компании по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы Совета директоров.			
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	1. В Компании принят и раскрыт внутренний документ - положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте Компании в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов Совета директоров и исполнительного руководства Компании.	Соблюдается*	Отклонение в части рекомендации раскрытия внутреннего документа о корпоративном секретаре. Отсутствие данной практики в отчетном периоде обусловлено формированием должности корпоративного секретаря и утверждением Положения о корпоративном секретаре Компании в конце 2016. Вместе с тем, в будущем, в рамках совершенствования системы взаимодействия Компании с акционерами и обеспечения им наибольшего допустимого законодательством инструментария реализации ими корпоративных прав, данная практика планируется к применению.
3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов Компании и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	Соблюдается*	
4.1	Уровень выплачиваемого Компанией вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для Компании компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам Компании осуществляется в соответствии с принятой в Компании политикой по вознаграждению.			
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого Компанией членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя Компании привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом Компания избегает большего, чем это необходимо, уровня	1. В Компании принят внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	Соблюдается	

	вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников Компании.			
4.1.2	Политика Компании по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена Советом директоров Компании. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в Компании политики по вознаграждению, а при необходимости - пересматривает и вносит в нее коррективы.	1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации Совету директоров.	Не соблюдается	Отклонение от данной практики в отчетном периоде обусловлено формированием Комитета по вознаграждениям и номинациям в конце 2016. В будущем, в соответствии с Положением о Комитете Компании по вознаграждениям и номинациям планируется рассмотрение политики по вознаграждениям и практики ее внедрения Комитетом по вознаграждениям и номинациям.
4.1.3	Политика Компании по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	1. Политика (политики) Компании по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	Соблюдается	
4.1.4	Компания определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены Совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники Компании. Такая политика может быть составной частью политики Компании по вознаграждению.	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах Компании установлены правила возмещения расходов членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании.	Соблюдается	
4.2	Система вознаграждения членов Совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.			
4.2.1	Компания выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам Совета директоров. Компания не выплачивает	1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов Совета директоров за работу в Совете директоров в течение отчетного	Соблюдается*	В соответствии с рекомендациями Кодекса решением Общего собрания акционеров Компании членам Совета директоров закреплено фиксированное годовое

	вознаграждение за участие в отдельных заседаниях Совета или комитетов Совета директоров. Компания не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов Совета директоров.	периода.		вознаграждение, дифференцированное в зависимости от объема обязанностей, связанных с выполнением функций председателя Совета директоров, председателя и члена комитета Совета директоров. При этом, для независимых директоров предусмотрено также фиксированное дополнительное вознаграждение за очное участие в заседании. Данная форма дополнительного вознаграждения имеет широкое национальное и международное применение и по мнению Компании справедливо учитывает роль независимых директоров в работе Совета директоров и его комитетов.
4.2.2	Долгосрочное владение акциями Компании в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов Совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом Компания не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены Совета директоров не участвуют в опционных программах.	1. Если внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению Компании предусматривают предоставление акций Компании членам Совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами Совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.	Соблюдается	Рекомендуемый настоящим пунктом принцип соблюдается. При этом предложенный критерий оценки к Компании не применим. Внутренними документами Компании не предусматривается предоставление акций Компании Членам Совета директоров.
4.2.3	В Компании не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов Совета директоров в связи с переходом контроля над Компанией или иными обстоятельствами.	1. В Компании не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов Совета директоров в связи с переходом контроля над Компанией или иными обстоятельствами.	Соблюдается	
4.3	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы Компании и их личного вклада в достижение этого результата.			

4.3.1	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании определяется таким образом, чтобы обеспечить разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы Компании и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	1. В течение отчетного периода одобренные Советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании.	Соблюдается	
		2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании, Совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в Компании применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.	Соблюдается	
		3. В Компании предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение Компании премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании.	Частично соблюдается	Закрепленная в Компании система мотивации предусматривает определение премиальных выплат на основе определения объективных показателей эффективности и надежной системы оценки и контроля их выполнения. Кроме того, действующим законодательством РФ обеспечен надлежащий механизм возмещения ущерба вызванного неправомерными действиями работников. В Компании отсутствовали случаи неправомерных премиальных выплат. Внесение соответствующих дополнений во внутренние документы Компании в ближайших планах нет.
4.3.2	Компания внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании с использованием акций Компании (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции Компании).	1. Компания внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании с использованием акций Компании (финансовых инструментов, основанных на акциях Компании).	Соблюдается	
		2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено	Соблюдается	

		достижением определенных показателей деятельности Компании.		
4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая Компаниям в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе Компании и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая Компаниям в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе Компании и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	Соблюдается	
5.1	В Компании создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед Компанией целей.			
5.1.1	Советом директоров Компании определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Компании.	1. Функции различных органов управления и подразделений Компании в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах/соответствующей политике Компании, одобренной Советом директоров.	Соблюдается	
5.1.2	Исполнительные органы Компании обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в Компании.	1. Исполнительные органы Компании обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	Соблюдается	
5.1.3	Система управления рисками и внутреннего контроля в Компании обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах Компании, целостность и прозрачность отчетности Компании, разумность и приемлемость принимаемых Компаниям рисков.	1. В Компании утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В Компании организован доступный способ информирования Совета директоров или комитета Совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики Компании.	Соблюдается	
5.1.4	Совет директоров Компании предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться,	1. В течение отчетного периода, Совет директоров или комитет по аудиту Совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и	Частично соблюдается	Отклонение в части рекомендации включения в настоящий Годовой отчет информации об основных результатах оценки

	что действующая в Компании система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным Советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	внутреннего контроля Компании. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета Компании.		эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля. Отсутствие данной практики в отчетном периоде обусловлено причинами, указанными в п.2.1.3 настоящего отчета. Вместе с тем Комитетом по аудиту в текущем году будет проведена работа по оценке системы управления рисками и внутреннего контроля, результаты которой будут раскрыты для всех заинтересованных лиц в составе годового отчета за 2017 год.
5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления Компания организует проведение внутреннего аудита.			
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в Компании создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется Совету директоров.	1. Для проведения внутреннего аудита в Компании создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное Совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	Соблюдается	
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Компания применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. 2. В Компании используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.	Соблюдается*	Отклонение от данной практики в отчетном периоде обусловлено формированием Управления внутреннего аудита Компании в четвертом квартале 2016. В текущем периоде соответствующая работа будет проведена. Ее итоги будут раскрыты в составе годового отчета за 2017 год.
6.1	Компания и ее деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.			
6.1.1	В Компании разработана и внедрена информационная политика, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса.	1. Советом директоров Компании утверждена информационная политика Компании, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса.	Частично соблюдается	Отклонение в части рекомендации утверждения информационной политики Советом директоров. Обстоятельства отступления от данной рекомендации в отчетном периоде приведены в п. 2.1.6. настоящего отчета.

	Компании, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением Компанией её информационной политики как минимум один раз за отчетный период.	Соблюдается	
6.1.2	Компания раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	1. Компания раскрывает информацию о системе корпоративного управления в Компании и общих принципах корпоративного управления, применяемых в Компании, в том числе на сайте Компании в сети Интернет.	Соблюдается	
		2. Компания раскрывает информацию о составе исполнительных органов и Совета директоров, независимости членов Совета и их членстве в комитетах Совета директоров (в соответствии с определением Кодекса).	Соблюдается	
		3. В случае наличия лица, контролирующего Компания, Компания публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в Компании.	Соблюдается	
6.2	Компания своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию о Компании для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Компании и инвесторами.			
6.2.1	Компания раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	1. В информационной политике Компании определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку Компании и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации. 2. В случае если ценные бумаги Компании обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года. 3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций Компании, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.	Соблюдается	Рекомендуемый настоящим пунктом принцип соблюдается. При этом предложенный вторым и третьим критерии оценки к Компании не применим. Ценные бумаги Компании не обращаются на иностранных организованных рынках. В отчетном периоде конечном владение преобладающим количеством акций Компании иностранными акционерами не осуществлялось.

6.2.2	Компания избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	1. В течение отчетного периода Компания раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет Компании за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением. 2. Компания раскрывает полную информацию о структуре капитала Компании в соответствии с Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте Компании в сети Интернет.	Соблюдается	
6.2.3	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности Компании за год.	1. Годовой отчет Компании содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности Компании и его финансовых результатах	Соблюдается	
		2. Годовой отчет Компании содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности Компании.	Соблюдается	
6.3	Компания предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.			
6.3.1	Предоставление Компаниям информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	1. Информационная политика Компании определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных Компании юридических лицах, по запросу акционеров.	Соблюдается	
6.3.2	При предоставлении Компаниям информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого Компании, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	1. В течение отчетного периода, Компания не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными.	Соблюдается	
		2. В случаях, определенных информационной политикой Компании, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.	Соблюдается	
7.1	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние Компании и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.			

7.1.1	<p>Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация Компании, приобретение 30 и более процентов голосующих акций Компании (поглощение), совершение Компанией существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала Компании, осуществление листинга и делистинга акций Компании, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом Компании определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции Совета директоров Компании.</p>	<p>1. Уставом Компании определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции Совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, Совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации.</p> <p>2. Уставом Компании к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация Компании, приобретение 30 и более процентов голосующих акций Компании (поглощение), совершение Компанией существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала Компании, осуществление листинга и делистинга акций Компании.</p>	<p>Частично соблюдается</p>	<p>Отклонение в части рекомендуемой практики предоставления акционерам рекомендаций по всем существенными корпоративными действиями, отнесенным законодательством к компетенции общего собрания акционеров. Отсутствие данной практики в отчетном периоде продиктовано причинами, указанными в п. 1.1.3. настоящего отчета. Вместе с тем, в будущем данная практика планируется к применению.</p>
7.1.2	<p>Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, Совет директоров опирается на позицию независимых директоров Компании.</p>	<p>1. В Компании предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.</p>	<p>Соблюдается</p>	
7.1.3	<p>При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров Компании, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров Компании. При этом Компания руководствуется не</p>	<p>1. Уставом Компании с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством, минимальные критерии отнесения сделок Компании к существенным корпоративным действиям.</p> <p>2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.</p>	<p>Соблюдается</p>	

	<p>только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.</p>			
7.2	<p>Компания обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.</p>			
7.2.1	<p>Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.</p>	<p>1. В течение отчетного периода Компания своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях Компании, включая основания и сроки совершения таких действий.</p>	<p>Соблюдается</p>	
7.2.2	<p>Правила и процедуры, связанные с осуществлением Компанией существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах Компании.</p>	<p>1. Внутренние документы Компании предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью.</p> <p>2. Внутренние документы Компании предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций Компании.</p> <p>3. Внутренние документы Компании предусматривают расширенный перечень оснований по которым члены Совета директоров Компании и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Компании.</p>	<p>Не соблюдается</p>	<p>В Компании создана и эффективно функционирует система внутренней защиты имущественных интересов Компании, включающая в т.ч. полный и достоверный учет имущества, контроль за его использованием и распоряжением. Любые сделки связанные приобретением, отчуждением, обременением имущества при превышении ими определенных внутренними документами пределов являются объектом пристального рассмотрения в т.ч. на предмет соответствия её рыночным условиям. Независимый оценщик привлекается Компанией во всех случаях предусмотренных законом, а также в рамках реализации существенных корпоративных действий. По мнению Компании, действующим законодательством предусмотрены критерии заинтересованности в достаточной степени охватывающие случаи возможного появления конфликта интересов. Включение дополнительных критериев заинтересованности во внутренние документы нецелесообразно и повлечет неоправданное увеличение объема работы Совета директоров.</p>

* С даты приобретения ПАО НК «РуссНефть» статуса публичности.

Перечень совершенных ПАО НК «РуссНефть» в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность и необходимость одобрения которых уполномоченным органом управления акционерного общества предусмотрена главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
1	Поставка нефти дочерним обществом ПАО НК «РуссНефть»	ОАО «Варьеганнефть»	Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В., одновременно являющийся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	74 710 229,34
2	Поставка нефти дочерним обществом ПАО НК «РуссНефть»	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	23 563 239,90
3	Поставка нефти дочерним обществом ПАО НК «РуссНефть»	ОАО «Ульяновскнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В., одновременно являющиеся членами Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	952 629,29

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
4	Поставка нефти дочерним обществом ПАО НК «РуссНефть»	ООО «Томская нефть»	Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В., одновременно являющийся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	72 233 459,70
5	Поставка нефти дочерним обществом ПАО НК «РуссНефть»	ООО «Валюнинское»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	1 560 704,16
6	Поставка нефти дочерним обществом ПАО НК «РуссНефть»	ЗАО «Черногорское»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	22 426 640,14
7	Поставка нефти дочерним обществом ПАО НК «РуссНефть»	Сибирско-Техасское ЗАО «Голойл»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	15 047 223,76
8	Поставка нефти дочерним обществом ПАО НК «РуссНефть»	ОАО «Варьеганнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	26 341 400,15

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
			члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., Щербак В.Л., одновременно являющиеся членами Совета директоров общества-стороны по сделке		
9	Поставка ПАО НК «РуссНефть» нефти дочернему обществу	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	13 417 645,47
10	Поставка ПАО НК «РуссНефть» нефти дочернему обществу	ООО «Томская нефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	3 142 871,16
11	Поставка ПАО НК «РуссНефть» нефти дочернему обществу	ООО «Томская нефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 25.04.2016	2 403 080,87

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
			член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке		
12	Поставка ПАО НК «РуссНефть» нефти дочернему обществу	ООО «Томская нефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 25.04.2016	116 913,54
13	Поставка ПАО НК «РуссНефть» нефти дочернему обществу	ООО «Томская нефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 25.04.2016	533 399,90
14	Поставка ПАО НК «РуссНефть» нефти дочернему обществу	ООО «Томская нефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества,	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 25.04.2016	27 700,00

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
			являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке		
15	Поставка ПАО НК «РуссНефть» нефти аффилированному обществу	ЗАО «ХМНК»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 19.08.2016	233 373 548,97
16	Поставка ПАО НК «РуссНефть» нефти аффилированному обществу	ЗАО «ХМНК»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 19.09.2016	7 436 368,73
17	Поставка ПАО НК «РуссНефть» нефти дочернему обществу	ООО «НК «РуссНефть»-Брянск»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 26.12.2016	31 939 499,55

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
18	Поставка ПАО НК «РуссНефть» нефти дочернему обществу	ОАО «Варьеганнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), Кромельд Менеджмент Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Миланфо» (6,202% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Млада» (15,098% акций ПАО НК «РуссНефть»), ОАО ИК «Надежность» (9,7% акций ПАО НК «РуссНефть»)) - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Щербак В.Л., Тихонова Я.Р., одновременно являющиеся членами Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	11 722 290 225,58
19	Поставка ПАО НК «РуссНефть» нефти дочернему обществу	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), Кромельд Менеджмент Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Миланфо» (6,202% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Млада» (15,098% акций ПАО НК «РуссНефть»), ОАО ИК «Надежность» (9,7% акций ПАО НК «РуссНефть»)) - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	10 746 278 287,06

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
20	Поставка ПАО НК «РуссНефть» нефти дочернему обществу	ОАО «Ульяновскнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), Кромельд Менеджмент Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Миланфо» (6,202% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Млада» (15,098% акций ПАО НК «РуссНефть»), ОАО ИК «Надежность» (9,7% акций ПАО НК «РуссНефть»)) - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также членов Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., Романов Д.В., Щербак В.Л., одновременно являющиеся членами Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	5 255 927 971,04
21	Поставка нефти ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом	ООО «Томская нефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	2 724 183 207,12
22	Поставка нефти ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом	ОАО «Саратовнефтегаз»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») -	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть»,	245 570 587,64

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
			аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., одновременно являющийся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	решение от 30.06.2015	
23	Поставка нефти ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом	ООО «Валюнинское»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	64 020 005,02
24	Поставка нефти ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом	ЗАО «Черногорское»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	909 015 447,00
25	Поставка нефти ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом	Сибирско-Техасское ЗАО «Голойл»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	1 161 022 388,63

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
			являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке		
26	Поставка нефти ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом	ОАО «Мохтикнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	991 705 806,78
27	Поставка ПАО НК «РуссНефть» нефти дочернему обществу	ООО «Белые ночи»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), Кромельд Менеджмент Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Миланфо» (6,202% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Млада» (15,098% акций ПАО НК «РуссНефть»), ОАО ИК «Надежность» (9,7% акций ПАО НК «РуссНефть»)) - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	8 194 461 568,49

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
			общества-стороны по сделке		
28	Поставка ПАО НК «РуссНефть» нефти дочернему обществу	ИП «Славнефтехим» ЗАО	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гордеев О.Г., одновременно являющийся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	3 737 391 269,44
29	Поставка ПАО НК «РуссНефть» нефти дочернему обществу	ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	22 691 805,84

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
30	Поставка ПАО НК «РуссНефть» нефти аффилированному обществу	Russneft (UK) Limited	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	655 727 747,21
31	Поставка ПАО НК «РуссНефть» нефти аффилированным обществом	АО «ФортеИнвест»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), Кромельд Менеджмент Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Миланфо» (6,202% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Млада» (15,098% акций ПАО НК «РуссНефть»), ОАО ИК «Надежность» (9,7% акций ПАО НК «РуссНефть»)) - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гущериев М.С., Гущериев С.М., одновременно являющиеся членами Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	12 699 508 941,27
32	Поставка ПАО НК «РуссНефть» нефти аффилированным обществом	ЗАО «КОМПАНИЯ «АДАМАС»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), Кромельд Менеджмент Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Миланфо» (6,202% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Млада» (15,098% акций ПАО НК «РуссНефть»), ОАО ИК «Надежность»	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	21 631 252 236,11

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
			(9,7% акций ПАО НК «РуссНефть»)) - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке		
33	Поставка ПАО НК «РуссНефть» газа дочернему обществу	ОАО «Ульяновскнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., Романов Д.В., Щербак В.Л. одновременно являющиеся членами Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	1 430 740,56
34	Поставка ПАО НК «РуссНефть» газа дочернему обществу	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	78 188 741,10

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
35	Поставка ПАО НК «РуссНефть» газа дочернему обществу	ООО «Томская нефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 25.04.2016	3 905 777,58
36	Поставка ПАО НК «РуссНефть» газа дочернему обществу	ООО «Томская нефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 25.04.2016	7 252 404,95
37	Поставка ПАО НК «РуссНефть» газа дочернему обществу	ОАО «Ульяновскнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., Романов Д.В., Щербак В.Л., одновременно являющиеся членами Совета директоров общества-	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 25.04.2016	38 485,11

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
			стороны по сделке		
38	Поставка ПАО НК «РуссНефть» газа дочернему обществу	ОАО «Ульяновскнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., Романов Д.В., Щербак В.Л., одновременно являющиеся членами Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 30.05.2016	75 630,92
39	Поставка ПАО НК «РуссНефть» газа дочернему обществу	ОАО «Варьеганнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., Щербак В.Л., одновременно являющиеся членами Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 28.06.2016	428 968 247,30

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
40	Поставка ПАО НК «РуссНефть» газа дочернему обществу	ОАО «Саратовнефтегаз»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., одновременно являющийся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	141 342 473,38
41	Поставка ПАО НК «РуссНефть» газа дочернему обществу	ООО «Белые ночи»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	18 009 077,40
42	Поставка ПАО НК «РуссНефть» газа дочернему обществу	ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	8 914 697,00

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
43	Поставка ПАО НК «РуссНефть» газа аффилированному обществу	ООО «Саратовэнергонефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	11 467 374,64
44	Поставка ПАО НК «РуссНефть» углеводородного сырья (сжиженные углеводородные фракций, газовый конденсат) аффилированному обществу	АО «ФортеИнвест»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гуцериева М.С. и Гуцериева С.М., одновременно являющиеся членами Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	68 684 825,89
45	Поставка ПАО НК «РуссНефть» углеводородного сырья (сжиженные углеводородные фракций, газовый конденсат) аффилированному обществу	ООО «Заволжское УТТ»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	2 337 191,25

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
46	Увеличение суммы до 5 500 миллионов рублей предоставленного ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу займа со ставкой 7% годовых сроком до 31.12.2019	ООО «Белые ночи»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинок Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Внеочередное общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 24.01.2017	2 973 527 663,93
47	Продление срока до 31.12.2019 предоставленного ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу займа до 1 400 миллионов рублей со ставкой 7% годовых	ООО «Белые ночи»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинок Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	40 535 069,67
48	Получение ПАО НК «РуссНефть» от акционера БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД займа до 50 000 000 \$ США сроком до 30.04.2016 со ставкой 5,2% годовых	BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)	BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД) - акционер ПАО НК «РуссНефть» - сторона по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 22.03.2016	2 577 205 000,00

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
49	Продление срока займа до 31.05.2016, полученного ПАО НК «РуссНефть» от акционера БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД на сумму до 50 000 000 \$ США со ставкой 5,2% годовых	BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)	BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД) - акционер ПАО НК «РуссНефть» - сторона по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 25.04.2016	финансовые условия отсутствуют
50	Продление срока займа до 30.09.2016, полученного ПАО НК «РуссНефть» от акционера БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД на сумму до 50 000 000 \$ США со ставкой 5,2% годовых	BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)	BRADINOR HOLDINGS LIMITED (БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД) - акционер ПАО НК «РуссНефть» - сторона по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 31.05.2016	финансовые условия отсутствуют
51	Продление срока возврата до 31.12.2019 предоставленного ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу займа 1 265 000 000 рублей по ставке 7%	Сибирско-Техасское ЗАО «Голойл»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинок Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 16.12.2016	финансовые условия отсутствуют
52	Увеличение суммы займа до 3 650 миллионов рублей, предоставленного ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу, сроком до 31.12.2019 со ставкой 3% годовых	ООО «НК «РуссНефть-Брянск»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинок Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 16.12.2016	60 855 000,00

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
53	Продление срока возврата до 31.12.2019 предоставленного ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу займа до 14 505 миллионов рублей со ставкой 6,8% годовых	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), Кромельд Менеджмент Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Миланфо» (6,202% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Млада» (15,098% акций ПАО НК «РуссНефть»), ОАО ИК «Надежность» (9,7% акций ПАО НК «РуссНефть»)) - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Внеочередное общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 21.01.2016	финансовые условия отсутствуют
54	Увеличение суммы до 8 400 миллионов рублей предоставленного ПАО НК «РуссНефть» займа дочернему обществу на срок до 31.12.2019 по ставке 6,8% годовых	ООО «Томская нефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), Кромельд Менеджмент Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Миланфо» (6,202% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Млада» (15,098% акций ПАО НК «РуссНефть»), ОАО ИК «Надежность» (9,7% акций ПАО НК «РуссНефть»)) - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Внеочередное общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 21.01.2016	финансовые условия отсутствуют

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
55	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» поручительства на сумму до 110 миллионов у.е. в пользу Гленкор Энерджи ЮК Лтд. за Russneft (UK) Limited в отношении поставок нефти	Гленкор Энерджи ЮК Лтд., Russneft (UK) Limited (выгодоприобретатель)	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед (32% акций ПАО НК «РуссНефть»), Брэдинор Холдингз Лимитед (7% акций ПАО НК «РуссНефть»), Кромельд Менеджмент Лимитед (7% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Миланфо» (4,2% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Млада» (10,27% акций ПАО НК «РуссНефть»), ОАО ИК «Надежность» (6,59% акций ПАО НК «РуссНефть»)) - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Внеочередное общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 05.09.2016	финансовые условия отсутствуют
56	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» поручительства на сумму до 200 миллионов у.е. в пользу Гленкор Энерджи ЮК Лтд. за Russneft (UK) Limited в отношении поставок нефти	Гленкор Энерджи ЮК Лтд., Russneft (UK) Limited (выгодоприобретатель)	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед (32% акций ПАО НК «РуссНефть»), Рамберо Холдинг АГ (31% акций ПАО НК «РуссНефть»), Брэдинор Холдингз Лимитед (7% акций ПАО НК «РуссНефть»), Кромельд Менеджмент Лимитед (7% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Миланфо» (4,2% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Млада» (10,27% акций ПАО НК «РуссНефть»), ОАО ИК «Надежность» (6,59% акций ПАО НК «РуссНефть»)) - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Внеочередное общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 17.08.2016	финансовые условия отсутствуют

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
57	Приобретение ПАО НК «РуссНефть» у дочернего общества исключительного права на проектную документацию "Обустройство кустовой площадки №21 Рославльского месторождения"	ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 24.02.2016	20 614 295,36
58	Приобретение ПАО НК «РуссНефть» у дочернего общества исключительного права на проектную документацию на Рославльском лицензионном участке	ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 30.05.2016	1 381 251,97
59	Приобретение ПАО НК «РуссНефть» у дочернего общества исключительного права на проектную документацию на Поселковом месторождении	ООО «Томская нефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.06.2016	63 134 504,81

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
60	Приобретение ПАО НК «РуссНефть» у дочернего общества исключительного права на проектную документацию на Столбовом месторождении	ООО «Томская нефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.06.2016	2 498 075,70
61	Перемена лица в обязательстве к Договору №4773-16 от 11.07.2016 (Южно-Вишневское нефтяное месторождение)	ОАО «Ульяновскнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., одновременно являющийся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 19.09.2016	финансовые условия отсутствуют
62	Перемена лица в обязательстве к Договору №4713-16 от 16.06.2016 (Правдинское нефтяное месторождение)	ОАО «Ульяновскнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., одновременно являющийся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 19.09.2016, протокол №251	финансовые условия отсутствуют

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
63	Перемена лица в обязательстве к Договору №4711-16 от 16.06.2016 (Равнинное нефтяное месторождение)	ОАО «Ульяновскнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинок Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., одновременно являющийся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 19.09.2016	финансовые условия отсутствуют
64	Оказание ПАО НК «РуссНефть» услуг дочернему обществу по мониторингу, разработке месторождений, а также выполнение комплекса работ, в том числе по подготовке геолого-геофизической информации на Варьеганском нефтегазоконденсатном месторождении в срок по 30.11.2016	ОАО «Варьеганнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинок Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 19.09.2016	883 007,53
65	Приобретение ПАО НК «РуссНефть» у дочернего общества исключительного права на рабочий проект №279-Г на строительство скважин на Верхне-Шапшинском	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинок Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 07.11.2016	1 787 927,74

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
	месторождении				
66	Приобретение ПАО НК «РуссНефть» у дочернего общества исключительного права на проект №180 на строительство скважин на Верхне-Шапшинском месторождении	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинок Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 07.11.2016	2 056 303,37
67	Приобретение ПАО НК «РуссНефть» у дочернего общества рабочего проекта №128-08 на строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин на Рославльском лицензионном участке	ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинок Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Щербак В.Л. одновременно являющийся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 07.11.2016	724 686,18

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
68	Приобретение ПАО НК «РуссНефть» у дочернего общества исключительного права на рабочий проект №272-Г на строительство скважин Тагринского месторождения	ООО «Белые ночи»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 07.11.2016	2 932 771,45
69	Приобретение ПАО НК «РуссНефть» у дочернего общества рабочего проекта №61-06 на строительство наклонно-направленных эксплуатационных скважин на Рославльском месторождении	ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Щербак В.Л. одновременно являющийся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 16.12.2016	485 999,86
70	Приобретение ПАО НК «РуссНефть» у дочернего общества рабочего проекта №79-07 на строительство водозаборных скважин на Рославльском лицензионном участке	ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Щербак В.Л. одновременно являющийся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 16.12.2016	485 999,86
71	Приобретение ПАО НК «РуссНефть» у дочернего общества проектной	ООО «Томская нефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть»	4 414 911,27

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
	документации по строительству скважин на Поселковом месторождении		Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек В.Л. одновременно являющийся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	от 16.12.2016	
72	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом услуг и выполнение работ по добыче углеводородного сырья	ОАО «Варьеганнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), Кромельд Менеджмент Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Миланфо» (6,202% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Млада» (15,098% акций ПАО НК «РуссНефть»), ОАО ИК «Надежность» (9,7% акций ПАО НК «РуссНефть»)) - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также членов Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., Щербак В.Л., одновременно являющиеся членами Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015 и решение от 30.06.2016	4 663 802 878,39
73	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом услуг и выполнение работ по добыче углеводородного сырья	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015 и решение от 30.06.2016	4 155 819 487,55

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
			являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке		
74	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом услуг и выполнение работ по добыче углеводородного сырья	ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), Кромельд Менеджмент Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Миланфо» (6,202% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Млада» (15,098% акций ПАО НК «РуссНефть»), ОАО ИК «Надежность» (9,7% акций ПАО НК «РуссНефть»)) - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	1 053 871,10
75	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом услуг и выполнение работ по добыче углеводородного сырья	ООО «Томская нефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), Кромельд Менеджмент Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Миланфо» (6,202% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Млада» (15,098% акций ПАО НК «РуссНефть»), ОАО ИК «Надежность» (9,7% акций ПАО НК «РуссНефть»)) -	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	5 247 477 895,30

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
			аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке		
76	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом услуг и выполнение работ по добыче углеводородного сырья	ОАО «Саратовнефтегаз»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., одновременно являющийся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	4 815 495 628,22
77	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом услуг и выполнение работ по добыче углеводородного сырья	ОАО «Ульяновскнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., Романов Д.В., Щербак В.Л. одновременно являющиеся членами Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015 и решение от 30.06.2016	2 401 062 527,65

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
78	Перемена лица в обязательстве к Договору на оказание дочерним обществом услуг по разведке и добычи нефти и газа на Западно-Варьеганском лицензионном участке в границах территории традиционного природопользования №40р	ООО «Белые ночи»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингс Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 19.08.2016	финансовые условия отсутствуют
79	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом услуг и выполнение работ по добыче углеводородного сырья	ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингс Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), Кромельд Менеджмент Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Миланфо» (6,202% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Млада» (15,098% акций ПАО НК «РуссНефть»), ОАО ИК «Надежность» (9,7% акций ПАО НК «РуссНефть»)) - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	5 356 251 361,98

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
80	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом услуг и выполнение работ по добыче углеводородного сырья	ОАО «Саратовнефтегаз»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингс Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., одновременно являющийся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	1 241 477,97
81	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом инвестиционных услуг и услуг в области капитального строительства (в том числе бурение и строительство скважин)	ОАО «Варьеганнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингс Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., Щербак В.Л., одновременно являющиеся членами Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	3 812 927 637,45
82	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом инвестиционных услуг и услуг в области капитального строительства (в том числе бурение и строительство скважин)	ООО «Томская нефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингс Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	357 544 827,60

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
83	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом инвестиционных услуг и услуг в области капитального строительства (в том числе бурение и строительство скважин)	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	769 293 148,23
84	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом инвестиционных услуг и услуг в области капитального строительства (в том числе бурение и строительство скважин)	ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	250 925 620,99
85	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в аренду, субаренду недвижимого имущества	ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Щербак В.Л., одновременно являющийся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	423 268,14

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
86	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» в аренду, субаренду недвижимого имущества	Благотворительный фонд «Сафмар»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гуцериев М.С., Гуцериев С.М., Гордеев О.Г., одновременно являющиеся членами Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	152 131,50
87	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу в аренду, субаренду офиса	ООО «НТЦ-РуссНефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 11.01.2016	1 003 674,50
88	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» в аренду, субаренду офиса	Благотворительный фонд «Сафмар»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гуцериев М.С., Гуцериев С.М., Гордеев О.Г., одновременно являющиеся членами Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 11.01.2016	1 673 446,50

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
89	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в субаренду части лесного участка площадью 6,1252 га под объект кустовая площадка №4 на период 15.03.2016 по 11.10.2016	ООО «Томская нефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 28.03.2016	22 644,02
90	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в субаренду лесного участка площадью 2,40 га под объект "Площадка куста №404" сроком по 01.08.2017	ООО «Белые ночи»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.06.2016	2 525,04
91	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в субаренду лесного участка площадью 2,83 га под объект "Площадка куста №120" сроком по 15.05.2017	ООО «Белые ночи»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.06.2016	4 392,95

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
92	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в субаренду лесного участка площадью 2,5580 га под объект "Площадка куста №404" сроком по 15.05.2017	ООО «Белые ночи»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.06.2016	3 970,72
93	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в субаренду лесного участка площадью 3 га под объект "Площадка куста №107" сроком по 15.05.2017	ООО «Белые ночи»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.06.2016	3 958,30
94	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в субаренду лесного участка площадью 14,22 га под объект "Площадка куста №22а" сроком по 15.05.2017	ООО «Белые ночи»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.06.2016	41 775,67

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
95	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в субаренду лесного участка площадью 2,2185 га под объект "Площадка куста №108" сроком по 15.05.2017	ООО «Белые ночи»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.06.2016	3 520,25
96	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в субаренду лесного участка площадью 4,0745 га под объект "Площадка куста №24а" сроком по 15.05.2017	ООО «Белые ночи»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.06.2016	6 324,76
97	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в субаренду лесного участка площадью 9,77 га под объект "Площадка куста №1 бис, №6 бис" сроком по 15.05.2017	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.06.2016	27 982,18

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
98	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в субаренду лесного участка площадью 34,45 га под объект "Площадка куста №34" сроком по 15.05.2017	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.06.2016	105 118,83
99	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в аренду имущества для осуществления деятельности по использованию недр Тагринского месторождения	ООО «Белые ночи»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 19.09.2016	946,78
100	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в субаренду лесного участка 1,0478 га под объект Куст №52, сроком по 31.07.2017	ООО «Белые ночи»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 19.09.2016	1 706,55

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
101	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в аренду части земельного участка площадью 178,5 кв.м для строительства скважин куста №16 Тагринского месторождения	ООО «Белые ночи»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 19.09.2016	272,14
102	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в субаренду лесных участков 27,1786 га Тагринского месторождения куст 52, сроком по 31.07.2017	ООО «Белые ночи»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 19.09.2016	32 117,92
103	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в субаренду лесного участка 2,058 га Тагринского месторождения куст 64, сроком по 31.08.2017	ООО «Белые ночи»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 19.09.2016	1 632,79
104	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в субаренду лесного участка 7,758 га Верхне-Шапшинского месторождения куст 6 бис, сроком по 15.08.2017	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 19.09.2016	14 510,69

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
			ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке		
105	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу в аренду имущества на срок с 22.07.2016 по 22.06.2017 для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на Столбовом нефтяном месторождении	ООО «Томская нефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 07.11.2016	15 338 297,18
106	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу в аренду имущества на неопределенный срок с 26.08.2016 для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на Тагринском месторождении нефти	ОАО «Варьеганнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 07.11.2016	32 058 381,53

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
107	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу в аренду имущества на неопределенный срок с 10.08.2016 для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на Верхне-Шапшинском месторождении нефти	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 07.11.2016	15 319 810,26
108	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу в аренду имущества на неопределенный срок с 04.08.2016 для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на Рославльском месторождении нефти	ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Щербак В.Л. одновременно являющийся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 07.11.2016	16 746 386,13

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
109	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в аренду имущества с правом выкупа для осуществления деятельности по использованию участка недр Тагринского месторождения	ООО «Белые ночи»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 16.12.2016	15 601 895,54
110	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу в аренду имущества на неопределенный срок для добычи углеводородного сырья на Тагринском месторождении	ОАО «Варьеганнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 16.12.2016	27 230 789,55
111	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу в аренду имущества на неопределенный срок для добычи углеводородного сырья на Тагринском месторождении	ОАО «Варьеганнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 19.01.2017	13 678 627,43

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
112	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу в аренду имущества на неопределенный срок для добычи углеводородного сырья на Тагринском месторождении	ОАО «Варьеганнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинок Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 16.12.2016	63 169 568,86
113	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу в аренду лесного участка площадью 112,7645 га под объект «Обустройство опытно-промышленной эксплуатации Средне-Шапшинского месторождения»	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинок Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 19.01.2017	55 230,19
114	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу в аренду имущества на неопределенный срок для добычи углеводородного сырья на Верхне-Шапшинском месторождении	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинок Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 16.12.2016	16 516 979,06

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
115	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в субаренду лесного участка 99,752 га для Обустройства Верхне-Шапшинского месторождение на полное развитие	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинок Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 16.12.2016	78 520,40
116	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» от аффилированного общества в аренду имущества с правом выкупа для использования участка недр Ново-Аганского месторождения	ООО «Ново-Аганское»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинок Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 16.12.2016	1 079 853,00
117	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу в аренду имущества на неопределенный срок для добычи углеводородного сырья на Верхне-Шапшинском месторождении	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинок Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 26.12.2016	1 729 719,54

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
118	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу в аренду имущества на неопределенный срок для добычи углеводородного сырья на Столбовом нефтяном месторождении	ООО «Томская нефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 26.12.2016	11 635 714,32
119	Получение ПАО НК «РуссНефть» в аренду офиса в срок по 31.12.2019, установление размера ежемесячных арендных платежей	ООО «Бизнес Центр «Пятницкий»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 06.03.2017	445 691 400,00
120	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» в субаренду офиса	ПАО «БИНБАНК»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Шишханов М.О., одновременно являющийся членом Совета директоров общества - стороны по сделки	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 06.03.2017	11 246 437,06
121	Продажа ПАО НК «РуссНефть» аффилированному обществу движимого имущества (МИНИ-АТС цифровая Аvаvа)	ООО «Нефтегазпромтех»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 25.04.2016	313 052,14
122	Продажа ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу движимого	ОАО «Ульяновскнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо»,	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть»	1 264 863,83

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
	имущества (система хранения НР EVA4400)		ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., Романов Д.В., Щербак В.Л. одновременно являющиеся членами Совета директоров общества-стороны по сделке	от 21.06.2016	
123	Продажа ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу ТМЦ, материалов, оборудования для обеспечения производственной деятельности	ОАО «Варьеганнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., Щербак В.Л., одновременно являющиеся членами Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	44 971 666,47
124	Получение ПАО НК «РуссНефть» от дочернего общества выполнения работ и оказание услуг по добыче общераспространенных полезных ископаемых (песка) в период 01.01.2016 по 31.12.2016	ОАО МПК «Аганефтегазгеология»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 04.04.2016	1 016 277,68

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
125	Предоставление регистратором ПАО НК «РуссНефть» услуг (выполнение работ), связанных с ведением реестра акционеров, подготовкой и проведением общих собраний акционеров	АО «Сервис-Реестр»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	3 721 400,00
126	Предоставление дочернему обществу права пользования товарным знаком ПАО НК «РуссНефть»	ОАО «Саратовнефтегаз»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., одновременно являющийся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	48 000,00
127	Предоставление дочернему обществу права пользования товарным знаком ПАО НК «РуссНефть»	ООО «НТЦ-РуссНефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	18 838,71
128	Предоставление дочернему обществу права пользования товарным знаком ПАО НК «РуссНефть»	Сибирско-Техасское ЗАО «Голойл»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества,	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от	48 000,00

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
			являющегося стороной по сделке	30.06.2016	
129	Предоставление дочернему обществу права пользования товарным знаком ПАО НК «РуссНефть»	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	48 000,00
130	Предоставление дочернему обществу права пользования товарным знаком ПАО НК «РуссНефть»	ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Щербак В.Л., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	48 000,00
131	Предоставление дочернему обществу права пользования товарным знаком ПАО НК «РуссНефть»	ОАО «Варьеганнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2015	48 000,00

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
			члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., Щербак В.Л., одновременно являющиеся членами Совета директоров общества-стороны по сделке		
132	Предоставление дочернему обществу права пользования товарным знаком ПАО НК «РуссНефть»	ООО «Белые ночи»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	48 000,00
133	Предоставление дочернему обществу права пользования товарным знаком ПАО НК «РуссНефть»	ЗАО «Черногорское»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	48 000,00
134	Предоставление дочернему обществу права пользования товарным знаком ПАО НК «РуссНефть»	ОАО «Ульяновскнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., одновременно являющийся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	48 000,00

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
135	Предоставление дочернему обществу права пользования товарным знаком ПАО НК «РуссНефть»	ООО «Томская нефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	48 000,00
136	Заключение ПАО НК «РуссНефть» с дочерним обществом Соглашения о взаимодействии в области защиты государственной тайны	ОАО «Саратовнефтегаз»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., одновременно являющийся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 25.04.2016	финансовые условия отсутствуют
137	Заключение ПАО НК «РуссНефть» с дочерним обществом Соглашения о взаимодействии в области защиты государственной тайны	ОАО «Варьеганнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., Щербак В.Л., одновременно являющиеся членами Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 30.05.2016	финансовые условия отсутствуют

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
138	Получение ПАО НК «РуссНефть» от дочернего общества агентских услуг и выполнение работ по оформлению прав на земельные участки и объекты недвижимого имущества	ООО «Томская нефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	8 660,60
139	Получение ПАО НК «РуссНефть» от дочернего общества агентских услуг и выполнение работ по оформлению прав на земельные участки и объекты недвижимого имущества	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	24 711,41
140	Получение ПАО НК «РуссНефть» от дочернего общества агентских услуг и выполнение работ по оформлению прав на земельные участки и объекты недвижимого имущества	ОАО «Варьеганнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Годовое общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 30.06.2016	117 197,48

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
141	Получение ПАО НК «РуссНефть» от дочернего общества агентских услуг (в том числе по совершению юридических и фактических действий с Субъектами права традиционного природопользования)	ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 28.03.2016	17 262,48
142	Получение ПАО НК «РуссНефть» от дочернего общества агентских услуг (в том числе по совершению юридических и фактических действий с Субъектами права традиционного природопользования)	ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 29.06.2016	140 211,74
143	Получение ПАО НК «РуссНефть» от дочернего общества агентских услуг (в том числе по совершению юридических и фактических действий с Субъектами права традиционного природопользования)	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 26.12.2016	52 147,10

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
144	Получение ПАО НК «РуссНефть» от дочернего общества агентских услуг (в том числе по совершению юридических и фактических действий с Субъектами права традиционного природопользования)	ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Щербак В.Л. одновременно являющийся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 26.12.2016	1 183 817,64
145	Получение ПАО НК «РуссНефть» от дочернего общества услуг по маркшейдерскому обеспечению при разработке месторождения в период 01.02.2016 по 01.03.2017	ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р., одновременно являющаяся членом Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 28.03.2016	209 399,66
146	Оказание ПАО НК «РуссНефть» благотворительного пожертвования на ведение уставной деятельности в 2016 году	Благотворительный фонд «Сафмар»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингс Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гучериев М.С., Гучериев С.М., Гордеев О.Г., одновременно являющиеся членами Совета директоров	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 16.12.2016	320 000 000,00

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
			общества-стороны по сделке		
147	Продажа ПАО НК «РуссНефть» одной обыкновенной акции ПАО НК «РуссНефть» дополнительного выпуска 1-01-39134-Н-002D	BELIRIAN HOLDINGS LIMITED	BELIRIAN HOLDINGS LIMITED - акционер ПАО НК «РуссНефть» - сторона по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 11.08.2016	993 807,05
148	Продажа ПАО НК «РуссНефть» векселей аффилированному обществу	BELIRIAN HOLDINGS LIMITED	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), Кромельд Менеджмент Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Миланфо» (6,202% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Млада» (15,098% акций ПАО НК «РуссНефть»), ОАО ИК «Надежность» (9,7% акций ПАО НК «РуссНефть»)) - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Внеочередное общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 21.01.2016	67 908 630 000,00
149	Продажа ПАО НК «РуссНефть» акций аффилированному обществу	BELIRIAN HOLDINGS LIMITED	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), Кромельд Менеджмент Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Миланфо» (6,202% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Млада» (15,098% акций ПАО НК «РуссНефть»), ОАО ИК «Надежность» (9,7% акций ПАО НК «РуссНефть»)) -	Внеочередное общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 25.04.2016	36 482 586 472,26

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
			аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке		
150	Продажа ПАО НК «РуссНефть» акций аффилированному обществу	BELIRIAN HOLDINGS LIMITED	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), Кромельд Менеджмент Лимитед (25% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Миланфо» (6,202% акций ПАО НК «РуссНефть»), ЗАО «Млада» (15,098% акций ПАО НК «РуссНефть»), ОАО ИК «Надежность» (9,7% акций ПАО НК «РуссНефть»)) - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Внеочередное общее собрание акционеров ПАО НК «РуссНефть», решение от 25.04.2016	17 830 618 964,80
151	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» Независимой гарантии за аффилированное лицо сроком до 31.05.2017 перед ООО "ВТБ Капитал Управление Инвестициями" в соответствии с Договором поставки нефти	ООО "ВТБ Капитал Управление Инвестициями", АО «ФортеИнвест» (выгодоприобретатель)	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингз Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке, а также члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гучериев М.С. и Гучериев С.М., одновременно являющиеся членами Совета директоров общества-стороны по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 16.12.2016	3 248 458 370,23
152	Пересчет запасов подземных вод	ОАО «Мохтикнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингз Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные	не одобрялась	1 525 557,45

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата решения	Сумма, руб.
			лица общества, являющегося стороной по сделке		
153	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу в аренду недвижимого имущества (скважины) на Тагринском месторождении	ОАО «Варьеганнефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Белириан Холдингз Лимитед, Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 17.04.2017	9 063 359,12
154	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» в аренду офисного имущества - мебель, вычислительная техника и оргтехника	ООО «НТЦ-РуссНефть»	Акционеры ПАО НК «РуссНефть» (Брэдинор Холдингз Лимитед, Кромельд Менеджмент Лимитед, ЗАО «Миланфо», ЗАО «Млада», ОАО ИК «Надежность») - аффилированные лица общества, являющегося стороной по сделке	не одобрялась	34 095,82

Перечень совершенных ПАО НК «РуссНефть» в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками

В 2016 году ПАО НК «РуссНефть» совершила крупную сделку, ссылка на раскрытую информацию в сети Интернет приведена ниже¹:

<http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=zXv5fyUvOkef6BSxtzWSbA-B-B>

¹ В соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утв. Банком России 30.12.2014 №454-П) (ред. От 01.04.2016)



Тел: +7 495 797 56 65
Факс: +7 495 797 56 60
reception@bdo.ru
www.bdo.ru

АО «БДО Юникон»
Россия, 117587, Москва,
Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам Публичного Акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть»

Аудируемое лицо

Публичное Акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть» (ПАО НК «РуссНефть»)

Зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 17 сентября 2002 года за основным государственным регистрационным номером 1027717003467.

Место нахождения: 115054, Российская Федерация, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69.

Аудитор

Акционерное общество «БДО Юникон» (АО «БДО Юникон»)

Зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.

АО «БДО Юникон» является членом профессионального аудиторского объединения саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация), основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603059593.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать старший партнер Балякин Андрей Борисович на основании доверенности от 01.01.2016 № 3-01/2016-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО НК «РуссНефть» за 2016 год в следующем составе:

- бухгалтерский баланс на 31.12.2016;
- отчет о финансовых результатах за 2016 год;
- приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчет об изменениях капитала за 2016 год;
 - отчет о движении денежных средств за 2016 год;
 - пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство ПАО НК «РуссНефть» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

АО «БДО Юникон», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, является членом BDO International, сети независимых компаний. BDO – торговая марка сети BDO и каждой компании – члена сети BDO.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения с оговоркой о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Основание для выражения мнения с оговоркой

По состоянию на 31 декабря 2016 года в составе строки 1170 «Долгосрочные финансовые вложения» бухгалтерского баланса отражены в том числе финансовые вложения в сумме 38 197 812 тыс. руб. Мы не смогли получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении количественной оценки вероятного обесценения указанных финансовых вложений в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», так как нам не были предоставлены результаты проведенной ПАО НК «РуссНефть» проверки на обесценение финансовых вложений. Как следствие, у нас отсутствует возможность определить, необходимы ли какие-либо корректировки по строкам 1170 «Долгосрочные финансовые вложения», 1370 «Нераспределенная прибыль» бухгалтерского баланса и 2350 «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах.

Мнение с оговоркой

По нашему мнению, за исключением возможного влияния на бухгалтерскую (финансовую) отчетность обстоятельств, изложенных в части, содержащей основание для выражения мнения с оговоркой, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО НК «РуссНефть» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Прочие сведения

Бухгалтерская (финансовая) отчетность за период с 1 января по 31 декабря 2015 года включительно была проверена другим аудитором, заключение которого от 11 марта 2016 года выражало модифицированное мнение о данной отчетности в части полноты раскрытия информации о связанных сторонах и операций с ними, и присутствия признаков обесценения по ряду финансовых вложений и дебиторской задолженности в сумме 44 457 805 тыс. руб. и 66 715 185 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

АО «БДО Юникон»

Старший партнер

20 марта 2017 года

Всего сброшюровано 64 листа



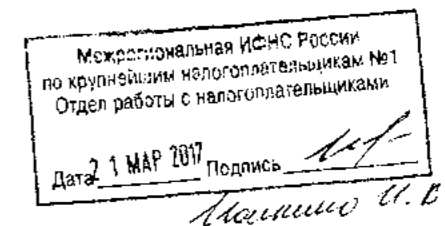
А.Б. Балякин



Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2016 г.

Организация		Публичное Акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"		по ОКПО		59107064	
Идентификационный номер налогоплательщика				ИНН		7717133960	
Вид экономической деятельности		Добыча сырой нефти и природного газа, оптовая торговля		по ОКВЭД		11.10, 61.51.3	
Организационно-правовая форма / форма собственности		Публичное акционерное общество / иностранная		по ОКОПФ / ОКФС		12247 / 34	
Единица измерения:		тыс. руб.		по ОКЕИ		384	
Местонахождение (адрес)		115054, Москва г, Пятницкая ул, дом № 69					

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
1 1. 1. 2	Нематериальные активы	1110	1 524	683	2 731
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2 1. 2. 2. 2. 3. 2 4	Основные средства	1150	4 245 322	102 125	77 492
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3 1. 3. 2	Финансовые вложения	1170	162 536 430	170 254 001	175 887 555
12 1	Отложенные налоговые активы	1180	17 671 542	20 262 700	15 062 603
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	184 454 818	190 619 509	191 030 381
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
4 1	Заласы, в том числе:	1210	2 975 104	1 508 452	855 333
	Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	27 867	4 419	6 815
	Готовая продукция и товары для перепродажи	1214	2 426 025	877 168	638 774
	Товары отгруженные	1215	-	-	2 761
11	Расходы будущих периодов, в том числе:	1216	521 212	626 885	206 983
	со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты	1217	277 610	600 049	190 439
	со сроком погашения в течение 12 месяцев после отчетной даты	1218	243 602	26 816	16 544
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	300 601	366 813	265 293
5 1. 5 2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	31 759 949	26 933 692	22 246 453
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1231	21 090 626	16 227 223	17 326 773
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1233	10 669 323	10 706 469	4 919 680
	в том числе, покупатели и заказчики	1234	4 109 829	2 125 333	1 397 154
3 1	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	14 245	281 292
10	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 759 967	1 364 224	1 191 803
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	370
	Итого по разделу II	1200	37 795 621	30 187 426	24 830 544
	БАЛАНС	1600	222 250 439	220 806 935	215 860 925



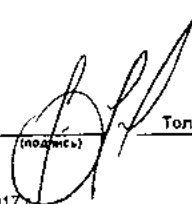
Форма 0710001 с.2

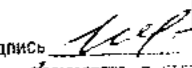
Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	196 076	100 000	100 000
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	64 972 376	-	-
	Резервный капитал	1360	9 804	5 000	5 000
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 809 244	(11 309 887)	(86 453 721)
	Итого по разделу III	1300	67 987 500	(11 204 887)	(86 348 721)
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.5	Заемные средства	1410	78 959 325	167 793 963	252 928 589
12.2	Отложенные налоговые обязательства	1420	482 776	71 442	10 454
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	79 442 101	167 865 405	252 939 153
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.5	Заемные средства	1510	112 986	298 199	1 754 140
5.3, 5.4	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	74 621 425	63 769 036	47 419 768
	Поставщики и подрядчики	1521	40 860 241	33 130 684	25 694 513
	Задолженность перед персоналом организации	1522	30 938	-	482
	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	57 089	11 739	9 782
	Задолженность по налогам и сборам	1524	3 643 065	344 830	193 613
	Прочие кредиторы	1525	30 040 082	30 281 783	21 321 378
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	86 427	79 182	96 585
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	74 820 838	64 146 417	49 270 493
	БАЛАНС	1700	222 250 439	220 806 935	215 860 925

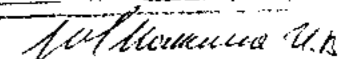
Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2016г.

Организация	Идентификационный номер налогоплательщика	Вид экономической деятельности	Организационно-правовая форма / форма собственности	Публичное акционерное общество / Совместная частная и иностранная	Дата (число, месяц, год)	Коды			
						0710002	31	12	2016
ПАО НК "РуссНефть"		Добыча сырой нефти и природного газа, оптовая торговля	Публичное акционерное общество	Совместная частная и иностранная	Форма по ОКУД	59107064			
					по ОКПО				
					ИНН	7717133960			
					по ОКВЭД	11.10, 51.51.3			
					по ОКФС / ОКФС	12247		34	
					по ОКЕИ			384	

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016г.	За Январь - Декабрь 2015г.
13	Выручка	2110	97 390 325	99 100 777
14	Себестоимость продаж	2120	(77 632 158)	(83 439 675)
14	Валовая прибыль (убыток)	2100	19 758 167	15 661 102
15	Коммерческие расходы	2210	(8 816 235)	(9 083 937)
16	Управленческие расходы	2220	(2 757 052)	(2 783 536)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	8 184 880	3 793 629
17	Доходы от участия в других организациях	2310	478 795	6 315 580
18	Проценты к получению	2320	7 030 509	10 451 015
19	Проценты к уплате	2330	(8 195 661)	(20 710 207)
20	Прочие доходы	2340	93 509 689	291 967 651
21	Прочие расходы	2350	(83 904 758)	(221 812 943)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	17 103 454	70 004 725
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
22	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(327 755)	(17 905 584)
23.1	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(411 294)	(60 988)
23.2	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(2 595 255)	5 219 291
24.1	Штрафы и пени по налогам	2451	(5 088)	-
24.3	Налог на прибыль прошлых лет	2453	(247 058)	(19 194)
	Прочее	2460	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	13 844 759	75 143 834

Руководитель  Толочек Евгений Викторович
(расшифровка подписи)
20 марта 2017 г.

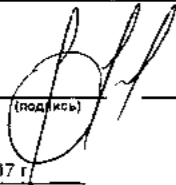
Межрегиональная ИСНС России
по крупнейшим налогоплательщикам №1
Отдел работы с налогоплательщиками
21 МАР 2017
Дата  Подпись



Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016г.	За Январь - Декабрь 2015г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	13 844 759	75 143 834
	Справочно			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,046	0,376
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель



Толочек Евгений
Викторович
(расшифровка подписи)

20 марта 2017 г.

Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2016г.

форма по ОКУД 0710003
Дата (число, месяц, год) 31 12 2016
по ОКПО 59107064
ИНН 7717133960
по ОКВЭД 11.10, 51.51.3
по ОКФС 12247 34
по ОКЕИ 384

Организация Публичное Акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Добыча сырой нефти и природного газа, оптовая торговля
Организационно-правовая форма / форма собственности Публичное акционерное общество / иностранная
Единица измерения: тыс. руб.

Может использоваться ИСНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1
Отдел работы с налогоплательщиками
21 МАР 2017
Дата
Подпись
Мещеряков В. В.

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал		Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
				Уставный капитал	Добавочный капитал			
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3100	100 000	-	-	-	5 000	(86 348 721)	(86 348 721)
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	75 143 834	75 143 834
в том числе:								
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3212	X	X	X	X	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	X	X	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	-	-	X	X
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-	-

Форма 0710023 с.2

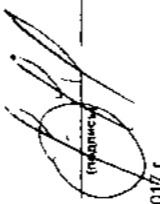
Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220						
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X		
переоценка имущества	3222	X	X				
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X		X		
уменьшение номинальной стоимости акций	3224				X		
уменьшение количества акций	3225				X		
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227	X	X	X	X		
Изменение добавочного капитала	3230	X	X				X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X			X
Величина капитала на 31 декабря 2015 г. за 2016 г.	3200	100 000			5 000	(11 309 887)	(11 204 887)
Увеличение капитала - всего:	3310	96 076		64 972 376		14 123 935	79 192 387
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	13 844 759	13 844 759
переоценка имущества	3312	X	X				
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X		X		
дополнительный выпуск акций	3314		96 076				96 076
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала - всего:	3320						
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X		
переоценка имущества	3322	X	X				
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X				
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327	X	X	X	X		
Изменение добавочного капитала	3330	X	X				X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X		(4 804)	X
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3300	196 076		64 972 376	4 804	2 809 244	67 987 500

Форма 0710023 с.3

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 2015 г.	
		На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2015 г.
Капитал - всего			
до корректировок	3400	(86 348 721)	
корректировка в связи с:			
изменением учетной политики	3410		75 143 834
исправлением ошибок	3420		
после корректировок	3500	(86 348 721)	(11 204 887)
в том числе:			
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):			
до корректировок	3401	(86 453 721)	
корректировка в связи с:			
изменением учетной политики	3411		75 143 834
исправлением ошибок	3421		
после корректировок	3501	(86 453 721)	(11 309 887)
До корректировок	3402		
корректировка в связи с:			
изменением учетной политики	3412		
исправлением ошибок	3422		
после корректировок	3502		

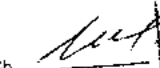
3. Чистые активы		
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.
Чистые активы	3600	67 987 500
		На 31 декабря 2015 г.
		(11 204 887)
		На 31 декабря 2014 г.
		(86 348 721)


 Руководитель
 Толочек Евгений Викторович
 (расшифровка подписи)
 20 марта 2017 г.

Отчет о движении денежных средств за Январь - Декабрь 2016г.

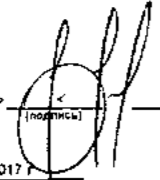
Организация	Публичное Акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"	по ОКПО	59107094
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7717133960
Вид экономической деятельности	Добыча сырой нефти и природного газа, оптовая торговля	ОКВЭД	11.10, 51.51.3
Организационно-правовая форма / форма собственности	Публичное акционерное общество / Совместная частная и иностранная	по ОКФС / ОКФС	12247 / 34
Единица измерения	Тыс. руб	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016г.	Коды	
			0710004	0710004
			Дата (число, месяц, год)	
			31	12
			2016	
Денежные потоки от текущих операций				
Поступления - всего	4110	109 139 242	75 077 624	125 627 152
в том числе:				
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	106 767 761	75 060 547	124 024 445
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-	-
прочие поступления	4119	2 371 481	17 077	1 602 707
Платежи - всего	4120	(104 549 930)	(56 275 077)	(125 261 045)
в том числе:				
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(65 633 357)	(55 750 895)	(63 910 971)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 296 178)	-	(1 440 878)
процентов по долговым обязательствам	4123	(6 826 560)	(68 960)	(15 892 179)
налога на прибыль	4124	-	-	-
на расчеты по налогам и сборам	4125	(17 611 538)	-	(3 949 077)
на расчеты по страховым взносам	4126	(241 108)	-	(282 543)
прочие платежи	4129	(12 941 189)	(455 222)	(19 785 397)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	4 589 312	18 802 547	366 107
Денежные потоки от инвестиционных операций				
Поступления - всего	4210	3 034 190	2 989 905	90 483 021
в том числе:				
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 031	-	2 911
от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212	-	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	580 539	580 539	75 760 537
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 452 620	2 409 366	14 719 573
от продажи долговых ценных бумаг	4216	-	-	-
прочие поступления	4219	-	-	-
Платежи - всего	4220	(5 259 518)	(4 973 472)	(43 315 617)
в том числе:				
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(1 533 263)	(1 251 208)	(51 393)
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	(577 887)	(573 896)	(5 454 331)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(3 148 368)	(3 148 368)	(37 809 893)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-	-
прочие платежи	4229	-	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(2 225 328)	(1 983 567)	47 167 404

Межрегиональная ИФНС России
 по крупнейшим налогоплательщикам №1
 Отдел работы с налогоплательщиками
 21 МАР 2017
 Дата _____ Подпись 

Форма 0710004 с.2

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016г.	В т.ч. по связанным сторонам за Январь - Декабрь 2016г.	За Январь - Декабрь 2015г.	В т.ч. по связанным сторонам за Январь - Декабрь 2015г.
Денежные потоки от финансовых операций					
Поступления - всего	4310	49 383 736	49 383 736	147 218 329	21 235 950
в том числе:					
получение кредитов и займов	4311	2 711 056	2 711 056	125 982 379	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	46 672 680	46 672 680	21 235 950	21 235 950
прочие поступления	4319	-	-	-	-
Платежи - всего	4320	(48 793 853)	(2 580 905)	(194 734 606)	(245 490)
в том числе:					
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-	-	-
на выплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(48 779 137)	(2 580 905)	(193 803 747)	(245 490)
прочие платежи	4329	(14 716)	-	(930 859)	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	589 883	46 802 831	(47 516 277)	20 990 460
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	2 953 857	83 621 811	17 234	77 753 157
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 364 224	-	1 191 803	-
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	2 759 967	-	1 364 224	-
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(1 558 124)	-	155 187	-

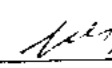
Руководитель  **Толочек Евгений Викторович**
(подпись) (расшифровка подписи)

20 марта 2017



ПОЯСНЕНИЯ
к бухгалтерской (финансовой) отчетности
ПАО НК "РуссНефть"
за 2016 год

Межрегиональная ИФНС России
по крупнейшим налогоплательщикам №1
Отдел работы с налогоплательщиками

202 ЯМН 1 2
Дата 21 МАР 2017 Подпись 

Мельникова И.В.

СОДЕРЖАНИЕ

1.	Сведения об Обществе и видах деятельности.....	3
2.	Учетная политика, бухгалтерский учет, бухгалтерская отчетность.....	5
3.	Нематериальные активы.....	7
4.	Основные средства и незавершенное капитальное строительство.....	8
5.	Финансовые вложения.....	8
6.	Запасы.....	9
7.	Дебиторская задолженность.....	10
8.	Денежные средства.....	10
9.	Капитал.....	11
10.	Заемные средства.....	11
11.	Кредиторская задолженность.....	12
12.	Оценочные обязательства.....	12
13.	Условные обязательства.....	12
14.	Доходы и расходы по обычным видам деятельности. Информация по сегментам.....	12
15.	Прочие доходы и расходы.....	15
16.	Отложенные налоговые активы и обязательства. Постоянные налоговые активы и обязательства. Расчеты по налогу на прибыль.....	15
17.	Прибыль, приходящаяся на одну акцию.....	16
18.	Операции в иностранной валюте.....	16
19.	Связанные стороны.....	18
20.	События, произошедшие после отчетной даты.....	22
21.	Управление рисками.....	22
22.	Налогообложение.....	25
23.	Учет затрат на освоение природных ресурсов.....	27
24.	Непрерывность деятельности Общества.....	27
Пояснения в табличной форме.....		29
1.1.	Наличие и движение нематериальных активов.....	29
1.2.	Нематериальные активы с погашенной стоимостью.....	29
2.1.	Наличие и движение основных средств.....	30
2.2.	Незавершенные капитальные вложения.....	30
2.3.	Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации.....	31
2.4.	Иное использование основных средств.....	31
3.1.	Наличие и движение финансовых вложений.....	32
3.2.	Иное использование финансовых вложений.....	32
4.1.	Наличие и движение запасов.....	33
5.1.	Наличие и движение дебиторской задолженности.....	34
5.2.	Просроченная дебиторская задолженность.....	35
5.3.	Наличие и движение кредиторской задолженности.....	35
5.4.	Просроченная кредиторская задолженность.....	36
5.5.	Наличие и движение заемных средств.....	36
6.	Затраты на производство.....	37
7.	Оценочные обязательства.....	37
8.	Обеспечения обязательств.....	37
8.1.	Расшифровка обеспечений обязательств полученных.....	37
8.2.	Расшифровка обеспечений обязательств выданных.....	38
10.	Расшифровка денежных средств.....	38
11.	Расшифровка расходов будущих периодов.....	38
12.1.	Расшифровка отложенных налоговых активов.....	39
12.2.	Расшифровка отложенных налоговых обязательств.....	39
13.	Расшифровка выручки.....	40
14.	Расшифровка себестоимости продаж и валовой прибыли.....	40
15.	Коммерческие расходы.....	41
16.	Управленческие расходы.....	41
17.	Доходы от участия в других организациях.....	42
18.	Проценты к получению.....	42
19.	Проценты к уплате.....	42
20.	Прочие доходы.....	42
21.	Прочие расходы.....	43
22.	Постоянные налоговые обязательства (активы).....	43
23.1.	Изменение отложенных налоговых обязательств.....	45
23.2.	Изменение отложенных налоговых активов.....	45
24.1.	Штрафы и пени по налогам.....	45
25.	Перечень лицензий на право пользования недрами.....	46
26.	Информация о благотворительной помощи, оказанной некоммерческим организациям.....	49
27.	Расчет чистых активов.....	50
28.	Сопоставимые данные за предшествующие реорганизации периоды.....	51

1. Сведения об Обществе и видах деятельности

1.1. Общие сведения об Обществе

Полное наименование: Публичное Акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"
 Сокращенное наименование: ПАО НК "РуссНефть"
 Юридический адрес (местонахождение): Российская Федерация, 115054, г. Москва, ул. Пятницкая, д.69
 Дата государственной регистрации: 17 сентября 2002 г.
 ОГРН: 1027717003467
 Организационно-правовая форма: публичное акционерное общество
 Форма собственности: совместная частная и иностранная

1.2. Сведения об уставном капитале на 31 декабря 2016 г.

По состоянию на 31.12.2016 Уставный капитал Общества в размере 196 076 тыс. руб. состоит из 392 152 000 бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,5 рубля каждая, в том числе:

- 294 120 000 обыкновенных акций (75% от общего количества акций);
- 98 032 000 привилегированных акций (25% от общего количества акций).

Акционеры Общества, владеющие не менее чем 5 процентов его Уставного капитала или не менее чем 5 процентов его обыкновенных акций, по состоянию на 31.12.2016:

Наименование	Процент от Уставного капитала, %	Процент от обыкновенных акций, %
ОАО ИК «Надежность»	4,95	6,60
ЗАО «Млада»	7,70	10,27
RAMBERO HOLDING AG	23,46	31,28
BELYRIAN HOLDINGS LIMITED	44,19	25,59

1.3. Информация о реестродержателе

Реестродержателем в отчетном году являлось Акционерное общество «Сервис-Реестр», действующее на основании лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра № 045-13983-000001, выданной 2 марта 2004 г. ФКЦБ России.
 Местонахождение реестродержателя: 107045, г. Москва, ул. Сретенка, д. 12.

1.4. Сведения о численности работников

В 2016 году среднесписочная численность работников Общества составила 341 человек, по итогам 2015 года среднесписочная численность составляла 345 человек.

1.5. Органы управления Общества

Согласно Уставу органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Президент (единоличный исполнительный орган).

1.5.1. Общее собрание акционеров

Общее собрание является высшим органом управления Общества. Общее собрание осуществляет свою деятельность в порядке и в пределах компетенции в соответствии с Федеральным законодательством и Уставом Общества.

1.5.2. Совет директоров

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением вопросов, относящихся к компетенции Общего собрания.

Состав Совета директоров на 31.12.2016:

Гуцериев Михаил Сафарбекович	Председатель Совета директоров ПАО НК «РуссНефть»
Биард Александр Франк	Директор Glensole Energy UK (Великобритания)
Гордеев Олег Георгиевич	Первый вице-президент ПАО НК «РуссНефть»
Гуцериев Саид Михайлович	Генеральный директор АО «Форте Инвест»
Гуцериев Саит-Салам Сафарбекович	Председатель совета директоров "Корпорация А.Н.Д"
Дерех Андрей Михайлович	Председатель совета директоров ИК «Юнитер» (Беларусь), независимый директор
Зарубин Андрей Леонидович	Генеральный директор АО «НК «Нефтиса»
Мартынов Виктор Георгиевич	Ректор РГУ нефти и газа имени Губкина, независимый директор
Романов Дмитрий Вячеславович	Вице-президент ПАО НК «РуссНефть»
Скидельский Роберт Джейкоб Александр	Независимый директор
Степашин Сергей Вадимович	Независимый директор
Шишханов Михаил Османович	Председатель совета директоров ПАО «Бинбанк»
Щербак Владимир Львович	Менеджер по внешнеэкономической деятельности представительства «Гленкор Интернешнл АГ» (Швейцария)

1.5.3. Президент

Единоличным исполнительным органом Общества является Президент ПАО НК «РуссНефть». В период с 3 февраля 2015 г. по 7 ноября 2016 г. должность Президента занимал Гордеев Олег Георгиевич. Решением Совета директоров от 7 ноября 2016 года на должность Президента ПАО НК «РуссНефть» назначен Толочек Евгений Викторович.

1.6. Ревизионная комиссия Общества

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31.12.2016:

Саморукова Елена Владиславовна	Директор департамента налоговой политики ПАО НК «РуссНефть»
Сергеева Елена Александровна	Начальник управления внутреннего аудита ПАО НК «РуссНефть»
Чернышев Сергей Геннадьевич	Финансовый контролер представительства «Гленкор Интернешнл АГ»
Шкалдова Вероника Вячеславовна	Заместитель главного бухгалтера ПАО НК «РуссНефть»

1.7. Основные виды деятельности Общества

Основными видами деятельности ПАО НК «РуссНефть» в 2016 году являлись: поиск, разведка и добыча нефти, газового конденсата и газа на лицензионных участках недр, расположенных на территории Республики Калмыкия, Ханты-Мансийского автономного округа, Томской, Саратовской, Волгоградской, Пензенской и Ульяновской областей, а также оптовая торговля собственными и покупными нефтью и газом на внутреннем рынке и за пределами Российской Федерации. Общество имеет 90 лицензий на право пользования недрами на 100 месторождениях. Информация о лицензиях на право пользования недрами раскрыта в таблице 25 (Пояснения в табличной форме).

1.8. Информация о филиалах и обособленных подразделениях

В отчетном году Общество не имело филиалов и территориально обособленных подразделений.

1.9. Реорганизация Общества

В 2016 году произошла реорганизация Общества в форме присоединения к нему общества с ограниченной ответственностью «РуссНефть-Научно-технический центр» (краткое наименование ООО «НТЦ-РуссНефть»). Реорганизация проведена по решению внеочередного общего собрания акционеров Общества (протокол от 17.08.2016), в рамках договора о присоединении ООО «НТЦ-РуссНефть» к АО НК «РуссНефть» от 17.08.2016 № 33960-50/16-159. Передача имущества и обязательств произведена по передаточному акту от 17.08.2016 и уточненному передаточному акту от 21.12.2016. В соответствии с договором о присоединении после завершения реорганизации Общество является универсальным правопреемником ООО «НТЦ-РуссНефть». Согласно договору о присоединении размер уставного капитал Общества не менялся. 22.12.2016 в ЕГРЮЛ внесена запись о прекращении деятельности ООО «НТЦ-РуссНефть» путем реорганизации в форме присоединения, на основании которой ООО «НТЦ-РуссНефть» было снято с налогового учета (Уведомление от 22.12.2016 о снятии с налогового учета в ИФНС № 5 по г. Москве).

2. Учетная политика, бухгалтерский учет, бухгалтерская отчетность

2.1. Учетная политика Общества и информация о ее изменениях

В Обществе в 2016 году действовала учетная политика, утвержденная приказом от 30.12.2015 № 186 с дополнениями, утвержденными приказами от 10.03.2016 № 23/1, от 15.07.2016 № 56, от 26.08.2016 № 69/1. Дополнения и изменения в учетную политику вносились в связи с появлением новых видов деятельности и изменением законодательства. Существенные изменения в учетную политику на 2016 год в течение отчетного периода не вносились. Учетная политика Общества для целей бухгалтерского учета соответствует требованиям законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете. Информация об особенностях учетной политики раскрыта в соответствующих разделах Пояснений. В учетную политику на 2017 год по сравнению с учетной политикой на 2016 год не вносились изменения, существенно влияющие на оценку и принятие решений заинтересованными пользователями бухгалтерской отчетности.

2.2. Ведение бухгалтерского учета. Используемые программные продукты

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете» № 402-ФЗ от 06.12.2011 г. и Положением по ведению бухгалтерского учета в Российской Федерации, утвержденным Приказом Министерства финансов РФ № 34н от 29.07.1998. Бухгалтерский учет в Обществе в отчетном периоде осуществлялся с применением следующих программных продуктов: "1С: Предприятие 8.3. Управление корпоративными финансами, редакция 2.0" и "1С: Предприятие 8.3. Зарплата и управление персоналом, редакция 2.5".

2.3. Нормативно-правовые акты, требования которых учитывались при составлении бухгалтерской отчетности

При составлении бухгалтерской отчетности за 2016 год Общество руководствовалось следующими нормативными документами в действующих редакциях:

- Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ "О бухгалтерском учете";
- Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н;
- Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" (ПБУ 4/99), утвержденным приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н;
- Приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н "О формах бухгалтерской отчетности".

2.4. Изменение вступительных остатков и показателей отчета о финансовых результатах

При составлении годовой отчетности за 2015 год Общество учло затраты по объектам, не введенным в эксплуатацию, в сумме 18 263 тыс. руб. по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы». В 2016 году, в связи с тем, что Общество начало вести активную деятельность по строительству производственных объектов основных средств на лицензионных участках, предоставленных Обществу

для добычи полезных ископаемых, принято решение уточнить классификацию незавершенного строительства в соответствии с пунктом 20 ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», утвержденного Приказом Минфина РФ от 06.07.1999 № 43н, и учитывать незавершенное строительство в бухгалтерском балансе по строке 1150 «Основные средства». Изменения в остатках на 31.12.2015 внесены для сопоставимости показателей баланса.

В бухгалтерском балансе на 31.12.2016 внесены следующие изменения вступительных остатков:

- по строке 1190 «Прочие оборотные активы» - показатель уменьшен на 18 263 тыс. руб.
- по строке 1150 «Основные средства» - показатель увеличен на 18 263 тыс. руб.

С учетом внесения изменений входящие остатки следующие:

- по строке 1150 «Основные средства» - 102 125 тыс. руб.
- по строке 1190 «Прочие оборотные активы» - 0 тыс. руб.

В отчете о финансовых результатах за 2015 год показатель строки 2900 «Базовая прибыль (убыток) на акцию» составлял 751 тыс. руб.

В 2015 году количество акций составляло 100 000 штук номиналом 1 000 руб.

В 2016 году Обществом осуществлено дробление акций. Стоимость 1 акции составляет 0,5 руб.

В целях сопоставимости данных произведен перерасчет базовой прибыли на акцию за 2015 год и в отчет о финансовых результатах внесены следующие изменения:

показатель строки 2900 «Базовая прибыль (убыток) на акцию» за 2015 год составляет 0,376 тыс. руб.

2.5. Корректировка баланса в связи с реорганизацией

В связи с реорганизацией бухгалтерская отчетность Общества сформирована с учетом данных передаточного акта путем построчного суммирования числовых показателей заключительной отчетности присоединенной организации – ООО «НТЦ-РуссНефть».

Суммирование числовых показателей отчета о финансовых результатах Общества и присоединенной организации не производилось.

Корректировки затронули следующие статьи бухгалтерского баланса:

Наименование показателя	Код показателя	Данные передаточного акта от 21.12.2016
Основные средства	1150	203
Отложенные налоговые активы	1180	22 801
Расходы будущих периодов	1216	19 525
Дебиторская задолженность	1230	228 736
Денежные средства	1250	17 029
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	279 176
Отложенные налоговые обязательства	1420	41
Краткосрочная кредиторская задолженность	1520	8 967

Для целей обеспечения сопоставимости числовых показателей бухгалтерской отчетности, информация за периоды, предшествующие реорганизации, при которой было осуществлено присоединение ООО «НТЦ-РуссНефть», раскрыта в Пояснениях в табличной форме, в таблице 28 «Сопоставимые данные за предшествующие реорганизации периоды».

2.6. Пояснения к Отчету о движении денежных средств

Отчет о движении денежных средств Общества сформирован в валюте Российской Федерации с учетом следующих особенностей:

- денежные средства, размещенные на депозитных вкладах в кредитных организациях, отнесены к денежным эквивалентам, перевод денежных средств на депозитный счет и возврат с него не признается денежным потоком;
- величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитана в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа;

- остатки денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте на начало и конец отчетного периода отражены в «Отчете о движении денежных средств» в рублях в сумме, которая определяется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006);

- разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков Общества и остатков денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте по курсам на разные даты, отражена в «Отчете о движении денежных средств» отдельно от текущих, инвестиционных и финансовых денежных потоков Общества как влияние изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю;

- денежные потоки Общества между ним и хозяйственными обществами, являющимися связанными сторонами, раскрыты отдельно;

- денежные потоки в «Отчете о движении денежных средств» свернуты в следующих случаях:

- а) по получению и возврату денежных средств в одном отчетном периоде;
- б) по оплате налога на добавленную стоимость в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам, платежей в бюджетную систему Российской Федерации и возмещение из нее.

Общество не применяло иных подходов, отличных от описанных в ПБУ 23/2011, для классификации денежных потоков, для пересчета в рубли величины денежных потоков в иностранной валюте, для свернутого представления денежных потоков.

Взаимовязка отдельных статей «Отчета о движении денежных средств» с соответствующими статьями «Бухгалтерского баланса» представлена в таблице.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	Форма отчетности
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 759 967	1 364 224	1 191 803	Бухгалтерский баланс
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало и конец отчетного периода	4500	1 364 224	1 191 803	1 241 573	Отчет о движении денежных средств

Расшифровка существенных статей Отчета о движении денежных средств представлена в таблице.

Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2016 г.	За январь-декабрь 2015 г.
Прочие платежи, в том числе:	4129	12 941 189	19 785 397
Авансовые платежи за таможенное оформление нефти		11 714 300	18 936 900
Прочие платежи		1 226 889	848 497

3. Нематериальные активы

В соответствии с учетной политикой нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости их приобретения, создания. Переоценка нематериальных активов не производится.

Общество определяет срок полезного использования нематериальных активов и производит начисление амортизации в соответствии с правилами, установленными ПБУ 14/2007.

Способ начисления амортизации - линейный.

В отчетном году Общество не осуществляло научно-исследовательскую и опытно-конструкторскую деятельность.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по остаточной стоимости по строке 1110.

Информация о нематериальных активах приведена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 1.1 «Наличие и движение нематериальных активов»
- таблица 1.2 «Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью».

4. Основные средства и незавершенное капитальное строительство

В соответствии с учетной политикой в состав амортизируемых основных средств включались средства труда стоимостью более 40 000 рублей (без НДС) и сроком полезного использования более 12 месяцев. Активы, обладающие признаками основных средств, но имеющие стоимость не более 40 000 рублей за единицу, по мере отпуска их в производство или эксплуатацию списывались в общехозяйственные расходы или в затраты, связанные с формированием стоимости товаров, работ, услуг, в зависимости от направления их использования. При этом в целях обеспечения сохранности этих объектов они отражались по первоначальной стоимости на забалансовом счете 012 "Активы, не соответствующие критерию ОС по ПБУ 6/01" в разрезе объектов, материально-ответственных лиц, мест нахождения. Данные объекты полностью списывались с учета при невозможности их дальнейшей эксплуатации на основании акта списания. По состоянию на 31.12.2016 на забалансовом учете числятся 6 645 таких объектов, стоимость указанных объектов составляет 29 090 тыс. руб. (на начало отчетного года saldo по счету 012 составляло 28 446 тыс. руб.)

Амортизация объектов основных средств производилась линейным способом, путем применения норм амортизационных отчислений, рассчитанных исходя из нижней границы сроков полезного использования, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", с изменениями и дополнениями. Сроки полезного использования объектов основных средств определялись при вводе в эксплуатацию комиссией по приемке и передаче основных средств.

Сроки полезного использования (СПИ) объектов, принятых на баланс, по основным группам составляют:

Группа основных средств	СПИ (число лет)
Сооружения (скважины)	7
Транспортные средства	от 3 до 7
Машины и оборудование	от 1 до 14
Производственный и хозяйственный инвентарь	от 1 до 20
Другие виды основных средств	от 7 до 15

Переоценка основных средств в отчетном периоде не производилась.

В состав показателя строки 1150 «Основные средства» включена величина незавершенных капитальных вложений в объекты основных средств, а также сумма затрат, связанных с их реконструкцией, модернизацией, техническим перевооружением.

Информация о наличии и движении основных средств и незавершенных капитальных вложений отражена в таблицах 2.1 «Наличие и движение основных средств», 2.2 «Незавершенные капитальные вложения» и 2.3 «Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации».

Объекты основных средств, полученные во временное пользование по договорам аренды, учитываются на забалансовом счете 001 «Аренданные основные средства» в разрезе объекта, договора аренды, арендодателя в оценке, принятой в договоре аренды. Информация об основных средствах, полученных в аренду, и собственных основных средствах, переданных в аренду, а также информация об объектах недвижимости, находящихся в эксплуатации, но по которым не завершена регистрация, отражена в таблице 2.4 «Иное использование основных средств».

5. Финансовые вложения

В соответствии с учетной политикой финансовые вложения в виде ценных бумаг, по которым нельзя определить текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости.

По всем финансовым вложениям, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, и наблюдаются признаки их обесценения, Общество проводит проверку на обесценение.

Указанную проверку Общество производит один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года.

В случае если проверка на обесценение подтверждает устойчивое существенное (не менее 20 процентов от балансовой стоимости финансовых вложений) снижение стоимости финансовых вложений,

Общество образует резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений.

Указанный резерв формируется за счет финансовых результатов организации (в составе прочих расходов).

В бухгалтерской отчетности стоимость таких финансовых вложений показывается по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва под их обесценение.

В 2016 году по результатам проверки на обесценение финансовых вложений была произведена корректировка резерва под обесценение финансовых вложений. Резерв был уменьшен на величину разницы между учетной и расчетной стоимостью финансовых вложений в размере 1 530 тыс. руб.

Кроме того, резерв был восстановлен на сумму 3 311 365 тыс. руб. в связи с выбытием финансовых вложений (ликвидацией дочерних предприятий), по которым он был ранее начислен.

По состоянию на 31.12.2016 сумма резерва составляет 7 149 108 тыс. руб.

Общество не имеет финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость.

При выбытии актива, принятого к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, его стоимость определяется в следующем порядке:

- в отношении финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, - по первоначальной стоимости каждой единицы финансовых вложений;

- в отношении финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, - исходя из последней оценки.

В бухгалтерском балансе финансовые вложения разделены на краткосрочные и долгосрочные в зависимости от срока обращения (погашения). Финансовые вложения представлены как краткосрочные, если срок обращения (погашения) по ним не более 12 месяцев после отчетной даты, остальные финансовые вложения представлены как долгосрочные.

Информация о финансовых вложениях приведена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений»;

- таблица 3.2 «Иное использование финансовых вложений».

6. Запасы

В соответствии с учетной политикой оценка и учет материально-производственных запасов осуществляется по фактической себестоимости их приобретения (заготовления) по каждому виду (группе) запасов. Учет процесса приобретения и заготовления материально-производственных запасов осуществляется без применения счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

При отпуске материалов в производство и ином выбытии оценка производится по стоимости каждой единицы.

Товары, приобретаемые для продажи, оцениваются по цене их приобретения. Затраты по заготовке и доставке товаров до мест передачи в продажу включаются в состав расходов на продажу.

Затраты на производство готовой продукции учитываются на соответствующих субсчетах счета 20 "Основное производство". Прямые расходы, непосредственно связанные с производством готовой продукции, напрямую относились на соответствующие виды готовой продукции.

Калькулирование себестоимости нефти, попутного газа, природного газа, газового конденсата и побочных продуктов, полученных при подготовке газа, производится без отражения незавершенного производства и полуфабрикатов. Добыча углеводородного сырья (далее по тексту – УВС) осуществляется силами третьих лиц (операторов) на основании заключенных договоров на выполнение работ и оказание услуг по добыче УВС. Затраты, относящиеся к добыче УВС, которые невозможно непосредственно (напрямую) отнести к определенному виду, аккумулируются в течение отчетного месяца на счете 20.06 "Затраты на добычу и сбор углеводородного сырья", на котором калькулировалась фактическая производственная себестоимость, подлежащая распределению по видам готовой продукции. Для определения доли затрат, приходящихся на каждый вид готовой продукции, произведенной из добытого УВС, произведенные затраты распределяются пропорционально доле выручки от реализации (без налога на добавленную стоимость) соответствующих видов готовой продукции в совокупном объеме выручки от реализации готовой продукции в отчетном периоде.

В составе запасов отражаются также расходы будущих периодов - расходы, произведенные Обществом

в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, не приводящие к образованию активов, виды которых установлены нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету.

В бухгалтерском балансе расходы будущих периодов отражаются в зависимости от срока их погашения после отчетной даты:

- со сроком погашения более одного года после отчетной даты – по строке «со сроком погашения более чем через 12 месяцев после отчетной даты»;
- со сроком погашения менее одного года после отчетной даты – по строке «со сроком погашения в течение 12 месяцев после отчетной даты».

Информация о запасах отражена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 4.1 «Наличие и движение запасов»;
- таблица 11 «Расшифровка расходов будущих периодов».

7. Дебиторская задолженность

В составе дебиторской задолженности отражается задолженность покупателей и заказчиков перед Обществом за товары, работы, услуги, задолженность поставщиков по выданным Обществом авансам, расчеты по претензиям, расчеты с прочими дебиторами.

Дебиторская задолженность отражается в отчетности исходя из условий договоров, заключенных Обществом с контрагентами, за вычетом резерва по сомнительным долгам.

Безнадёжная задолженность, по которой не создавался ранее резерв, списывается за счет финансового результата.

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражена задолженность по процентам, начисленным по займам, выданным Обществом другим организациям, срок погашения которых более 12 месяцев с отчетной даты.

Размер долгосрочной дебиторской задолженности на 31.12.2016 года по сравнению с аналогичным показателем прошлого отчетного периода увеличился на 4 863 403 тыс. руб. за счет увеличения процентов к получению: по займам, выданным в рублях - на 1 583 214 тыс. руб.; по займам, выданным в валюте - на 3 280 189 тыс. руб. Увеличение суммы начисленных к уплате процентов произошло за счет того, что по условиям договоров займа проценты погашаются вместе с основным долгом.

Размер краткосрочной дебиторской задолженности на 31.12.2016 года по сравнению с аналогичным показателем прошлого отчетного периода снизился незначительно, при этом, краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков выросла на 1 984 496 тыс. руб., а уменьшение дебиторской задолженности по дивидендам к получению и налогам составило 1 716 443 тыс. руб. и 1 161 358 тыс. руб. соответственно.

Увеличение задолженности покупателей и заказчиков обусловлено следующими факторами:

- в отчетном году Обществом были заключены с операторами договоры реализации добытых полезных ископаемых и сдачи в аренду скважин с условиями последующей оплаты;
- в отчетном году в договор реализации нефти на экспорт в дальнее зарубежье были внесены изменения в отношении порядка расчетов за нефть: отгрузка с последующей оплатой.

Информация о дебиторской задолженности отражена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности»;
- таблица 5.2 «Просроченная дебиторская задолженность».

8. Денежные средства

По статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» отражаются денежные средства Общества в кассе, на счетах в банках, депозитные вклады (размещенные на срок до 3-х месяцев), прочие денежные средства. Денежные средства в иностранной валюте отражаются в учете и отчетности в рублях по официальному курсу Центрального банка Российской Федерации соответственно на дату совершения операции с денежными средствами в иностранной валюте и на отчетную дату. Пересчет стоимости денежных знаков в кассе и средств на банковских счетах (банковских вкладах), выраженной в иностранной валюте, по мере изменения курса валют не производится. Информация о денежных средствах Общества на конец отчетного периода изложена в Пояснениях в табличной форме (таблица 10 «Расшифровка денежных средств»).

9. Капитал

Уставный капитал Общества по состоянию на начало отчетного периода составлял 100 000 тыс. руб. и был разделен на 100 000 акций номиналом 1 000 руб. каждая. В течение отчетного периода произошли следующие изменения уставного капитала:

1. В результате дополнительной эмиссии, проходившей в 2 этапа – в июне и августе 2016 года, размер уставного капитала увеличился до 196 076 тыс. руб.
2. В ноябре 2016 года, согласно внесенному в Устав изменению, произошло дробление акций: номинальная стоимость была уменьшена до 0,5 руб. за акцию.

Уставный капитал по состоянию на 31.12.2016 составляет 196 076 тыс. руб. и разделен на 294 120 000 обыкновенных и 98 032 000 привилегированных акций номиналом 0,5 руб. каждая. По состоянию на 31.12.2016 уставный капитал полностью оплачен, его величина соответствует учредительным документам (с изменениями, зарегистрированными в установленном порядке).

За отчетный год дивиденды не начислялись и не выплачивались.

Добавочный капитал на 31.12.2016 составляет 64 972 376 тыс. руб. и представляет собой эмиссионный доход, полученный от превышения фактической стоимости первичного размещения во втором-третьем квартале 2016 года 47 060 обыкновенных и 49 016 привилегированных акций над их номинальной стоимостью.

Резервный капитал на отчетную дату составляет 9 803,8 тыс. руб. Резервный капитал был увеличен до установленного Уставом Общества размера 5% от Уставного капитала, который увеличился в 2016 году на 96 076 тыс. руб. в результате дополнительной эмиссии.

Собственных акций, выкупленных у акционеров, Общество не имеет.

Нераспределенная прибыль на конец отчетного периода составляет 2 809 244 тыс. руб.

Чистые активы на 31.12.2016 составляют 67 987 500 тыс. руб. Расчет чистых активов представлен в Пояснениях в табличной форме, в таблице 27 «Расчет чистых активов».

10. Заемные средства

В соответствии с учетной политикой полученные займы и кредиты принимаются к учету как краткосрочные обязательства (если срок погашения обязательств по условиям договора не превышает 12 месяцев) или долгосрочные (если срок погашения обязательств по условиям договора превышает 12 месяцев).

Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную осуществляется в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Задолженность по причитающимся на конец отчетного периода к уплате процентам по полученным займам и кредитам отражается как краткосрочная (если срок погашения по условиям договора не превышает 12 месяцев) и долгосрочную (срок погашения по условиям договора превышает 12 месяцев).

В бухгалтерской отчетности задолженность по кредитам и займам на отчетную дату отражается с учетом начисленных процентов.

В 2016 году Общество сократило объем заемных обязательств на 89 019 851 тыс. руб. Существенное сокращение заемных средств произошло за счет частичного замещения кредита перед БАНК ВТБ (ПАО) вексельной задолженностью в пользу компании BELYRIAN HOLDINGS LIMITED и последующей конвертации долга путем зачета требования по уплате покупной цены за обыкновенные и привилегированные акции, выпущенные путем дополнительной эмиссии во втором-третьем квартале 2016 года.

30 декабря 2016 года Общество подписало дополнительное соглашение с основным кредитором – Банком ВТБ (ПАО), существенно изменяющее срок кредита, график платежей и процентную ставку.

С учетом особенности кредитного соглашения, на отчетную дату Общество не признает модификацию кредитного соглашения из-за ряда предварительных условий, которые должны быть выполнены до 22.03.2017.

Общая сумма заемных средств на отчетную дату составляет 79 072 311 тыс. руб.

По срокам погашения задолженность по заемным обязательствам распределяется следующим образом:

Срок погашения	22.03.2017	31.12.2017	31.12.2019	22.03.2023
Сумма задолженности с учетом начисленных процентов	112 986	1 954 183	377 367	76 627 775

Информация о полученных долгосрочных и краткосрочных кредитах и займах изложена в Пояснениях в табличной форме, в таблице 5.5 «Наличие и движение заемных средств».

11. Кредиторская задолженность

В составе кредиторской задолженности отражается задолженность Общества перед поставщиками и подрядчиками за поступившие товарно-материальные ценности, выполненные работы, оказанные услуги, задолженность Общества перед персоналом по оплате труда, задолженность по платежам в бюджет и внебюджетные фонды, по полученным от покупателей и заказчиков авансам, расчеты по претензиям, расчеты с прочими кредиторами.

Размер краткосрочной кредиторской задолженности на 31.12.2016 года по сравнению с аналогичным показателем прошлого отчетного периода увеличился на 10 852 389 тыс. руб., в основном, за счет роста кредиторской задолженности: перед поставщиками и подрядчиками на 7 719 557 тыс. руб.; по начисленным к уплате налогам – на 3 298 235 тыс. руб.

Информация о кредиторской задолженности отражена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности»;
- таблица 5.4 «Просроченная кредиторская задолженность».

12. Оценочные обязательства

Оценочные обязательства отражаются на счете учета резервов предстоящих расходов. В Обществе создается резерв на предстоящую оплату отпусков.

Информация по оценочным обязательствам представлена в таблице 7 «Оценочные обязательства» (Пояснения в табличной форме).

13. Условные обязательства

В соответствии с учетной политикой в бухгалтерской отчетности отражаются условные факты хозяйственной деятельности, имеющие место на дату составления бухгалтерской отчетности, возникновение последствий которых зависит от того, произойдет или не произойдет в будущем одно или несколько неопределенных событий. Существенными признаются суммы, составляющие не менее 5% к общему итогу соответствующих данных. Оценка последствий условного факта в денежном выражении осуществляется на основании расчета, произведенного на базе доступной до даты подписания бухгалтерской отчетности информации.

13.1. Условные обязательства. Выданные поручительства в пользу третьих лиц

Обществом до отчетной даты в пользу третьих лиц были выданы поручительства (гарантии), сроки исполнения по которым не наступили, на сумму 6 425 508 тыс. руб., что меньше аналогичного показателя прошлого года на 3 220 728 тыс. руб.

Информация по условным обязательствам представлена в таблице 8.2 «Обеспечения обязательств выданные» (Пояснения в табличной форме).

14. Доходы и расходы по обычным видам деятельности. Информация по сегментам

В соответствии с учетной политикой Общества доходами от обычных видов деятельности Общества признается выручка от продажи товаров (торговля), от продажи продукции собственного производства, от выполнения работ и оказания услуг. Выручка от продажи готовой продукции, товаров (работ, услуг) отражается в бухгалтерской отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и вывозных таможенных пошлин, уплаченных при экспорте нефти.

Расходами по обычным видам деятельности Общества признаются расходы, связанные с покупкой

товаров (торговля), с производством собственной продукции, с выполнением работ и оказанием услуг. При формировании расходов по обычным видам деятельности Общество обеспечивает их группировку по элементам. Информация о затратах с группировкой по элементам изложена в таблице 6 «Затраты на производство» в Пояснениях в табличной части.

Расходы, связанные с реализованными товарами и готовой продукцией, формируют коммерческие расходы и списываются в полном объеме ежемесячно на счет 90 «Продажи» субсчет «Расходы на продажу» по видам номенклатуры. Расходы на продажу, которые невозможно отнести к конкретному виду номенклатуры, списываются ежемесячно в полном объеме, за исключением остатка расходов на транспортировку товаров до склада хранения (пунктов перевалки товаров, готовой продукции), приходящихся на остаток товара на складе, в дебет счета 90 «Продажи» субсчет «Расходы на продажу» с распределением по видам номенклатуры пропорционально доле выручки без налога на добавленную стоимость в общем объеме выручки без НДС.

Расходы, произведенные Обществом для нужд управления, которые не связаны непосредственно с производственным процессом, затраты, а также суммы начисленного налога на имущество организаций и транспортного налога, формируют управленческие расходы и списываются ежемесячно в полном объеме в дебет счета 90 «Продажи» субсчет 90.08 «Управленческие расходы» с распределением по видам деятельности пропорционально доле выручки без налога на добавленную стоимость в общем объеме выручки без налога на добавленную стоимость.

В отчетном периоде значительно выросли доходы от реализации собственной продукции, с одновременным снижением доходов от торговой деятельности.

Доля выручки-нетто от реализации добытых полезных ископаемых в совокупной выручке за 2016 год составила 56,48% (в 2015 году аналогичный показатель составлял 13,06%).

Валовая прибыль в отчетном периоде выросла по сравнению с прошлым годом на 4 097 065 тыс. руб., в основном, за счет снижения себестоимости на 5 807 517 тыс. руб.

Прибыль от продаж относительно 2015 года выросла на 4 391 251 тыс. руб.

Информация о доходах и расходах по обычным видам деятельности раскрыта в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 13 «Расшифровка выручки»;
- таблица 14 «Расшифровка себестоимости продаж и валовой прибыли»;
- таблица 15 «Коммерческие расходы»;
- таблица 16 «Управленческие расходы».

Обществом признаются следующие отчетные сегменты:

- операционные;
 - географические.
- К операционным сегментам относятся:
- добыча и реализация нефти, газового конденсата и газа;
 - оптовая торговля покупной нефтью и газом;
 - доходы от прочих видов деятельности.

Объемы добычи, приобретения и реализации нефти, газового конденсата и газа разрезе видов деятельности представлены в таблице¹:

Вид деятельности	Показатель	за 2016 год		за 2015 год	
		Нефть и газовый конденсат (т)	Газ и продукты газопереработки (тыс. куб. м)	Нефть и газовый конденсат (т)	Газ и продукты газопереработки (тыс. куб. м)
Добыча нефти и газа	Добыто	3 890 792	1 232 610	832 475	433 224
	Реализовано	3 746 633	1 172 686	822 858	423 327
Оптовая торговля	Приобретено	3 160 413	-	6 519 341	60 760
	Реализовано	3 186 154	-	6 519 786	60 760

Доля каждого сегмента в общем объеме составляет:

Вид деятельности	Доля по сегментам за 2016, %			Доля по сегментам за 2015, %		
	Выручка	Себестоимость	Валовая прибыль	Выручка	Себестоимость	Валовая прибыль
Оптовая торговля покупной нефтью и газом	43,52%	46,73%	30,88%	86,91%	89,55%	72,83%
Добыча и реализация нефти, газового конденсата и газа	56,48%	53,27%	69,12%	13,06%	10,41%	27,15%
Доходы от прочих видов деятельности	0,00%	0,00%	0,00%	0,03%	0,04%	0,02%

Информация по операционным сегментам раскрыта в Пояснениях в табличной форме, в таблице 13 «Расшифровка выручки» и таблице 14 «Расшифровка себестоимости продаж и валовой прибыли».

К географическим сегментам относятся:

- продажи на внутреннем рынке;
- реализация на экспорт в дальнее зарубежье;
- реализация на экспорт в ближнее зарубежье (Республика Беларусь).

Географические отчетные сегменты выделены по месту нахождения рынков сбыта товаров и готовой продукции¹.

Рынок сбыта	2016 год		2015 год		Изменение объема продаж (т)
	Объем продаж (т)	Доля в общем объеме (%)	Объем продаж (т)	Доля в общем объеме (%)	
Внутренний рынок	4 379 048	63,16%	4 453 775	60,65%	(74 727)
Ближнее зарубежье	258 500	3,73%	356 700	4,86%	(98 200)
Дальнее зарубежье	2 295 238	33,11%	2 532 169	34,49%	(236 931)
Всего реализовано нефти и газового конденсата	6 932 786	100%	7 342 644	100%	(409 858)

Выручка-нетто по основным покупателям в разрезе географических сегментов (рынков сбыта) отражена в таблице:

Рынок сбыта	Покупатель	Объем выручки, без НДС и экспортных пошлин		Изменение объема продаж
		За 2016 год	За 2015 год	
		Внутренний рынок	АО «АДАМАС КОМПАНИЯ»	
	АО НК «Нефтиса»	-	11 008 784	(11 008 784)
	АО «ФортеИнвест»	10 820 503	12 511 280	(1 690 777)
Ближнее зарубежье	ИП Славнефтехим ЗАО	3 737 391	5 263 117	(1 525 726)
Дальнее зарубежье	РуссНефть ЮК Лтд	32 272 829	31 322 229	950 600

Реализация газа и сжиженных углеводородных фракций в 2016 году осуществлялась только на внутреннем рынке. В 2016 году реализовано 1 172 686 тыс. куб. м, в 2015 году – 484 087 тыс. куб. м. Рост объема реализации газа и сжиженных углеводородных фракций в отчетном году по сравнению с прошлым годом составил 142,25%.

Выручка от реализации нефти и газа по рынкам сбыта распределилась следующим образом:

Вид продукции/товаров/услуг	Рынок сбыта	2016 год			2015 год		
		Выручка-нетто	Себестоимость	Валовая прибыль	Выручка-нетто	Себестоимость	Валовая прибыль
Нефть и газовый конденсат	Дальнее зарубежье	32 272 829	25 199 050	7 073 779	31 322 229	28 709 110	2 613 119
	Ближнее зарубежье	3 737 391	3 031 118	706 273	5 263 118	4 283 698	979 420

¹ Неаудируемая информация

Вид продукции/товаров/услуг	Рынок сбыта	2016 год			2015 год		
		Выручка-нетто	Себестоимость	Валовая прибыль	Выручка-нетто	Себестоимость	Валовая прибыль
	Внутренний рынок	59 127 501	48 329 930	10 797 571	60 820 813	49 558 850	11 261 963
Газ природный, газо-попутный и сжиженные углеводородные фракции	Дальнее зарубежье	-	-	-	-	-	-
	Ближнее зарубежье	-	-	-	-	-	-
	Внутренний рынок	2 252 604	1 072 060	1 180 544	1 660 407	856 877	803 530
Услуги	Дальнее зарубежье	-	-	-	-	-	-
	Ближнее зарубежье	-	-	-	-	-	-
	Внутренний рынок	-	-	-	34 210	31 140	3 070
ИТОГО		97 390 325	77 632 156	19 758 167	99 100 777	83 439 675	15 661 102

Деятельность Общества осуществляется на территории Российской Федерации.

Основные активы, капитальные вложения, запасы расположены на территории Российской Федерации и относятся к одному географическому сегменту - «Внутренний рынок».

В разрезе операционных сегментов основные активы и обязательства относятся к торговой деятельности.

Добыча углеводородного сырья осуществляется Обществом на основе операторских договоров на оказание услуг по добыче с привлечением основных средств и персонала предприятий, оказывающих такие услуги.

15. Прочие доходы и расходы

Совокупный доход от прочей деятельности в 2016 году составил 8 918 574 тыс. руб. Основным фактором, повлиявшим на формирование данного результата, являются курсовые разницы за счет укрепления курса рубля в отчетном периоде (рост рубля по отношению к доллару за год составил 12,23 рубля).

Информация о прочих доходах и прочих расходах раскрыта в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 17 «Доходы от участия в других организациях»;
- таблица 18 «Проценты к получению»;
- таблица 19 «Проценты к уплате»;
- таблица 20 «Прочие доходы»;
- таблица 21 «Прочие расходы»;
- таблица 26 «Информация о благотворительной помощи, оказанной некоммерческим организациям».

16. Отложенные налоговые активы и обязательства. Постоянные налоговые активы и обязательства. Расчеты по налогу на прибыль

Разница между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью в 2016 году образовалась в результате применения различных правил признания доходов и расходов, установленных в нормативных правовых актах по бухгалтерскому учету и в законодательстве Российской Федерации о налогах и сборах. Формирование и отражение соответствующих отложенных налоговых обязательств и активов и постоянных налоговых обязательств (активов) производилось в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 18/02, утвержденном приказом Минфина РФ от 19.11.2002 № 114н.

Формирование текущего налога на прибыль исходя из данных бухгалтерского учета

Показатели		тыс. руб.	
		За 2016 год	За 2015 год
1.	Прибыль (убыток) до налогообложения	17 103 454	70 004 725
1а	в том числе:		
	- прибыль (убыток) по ставке 20%	16 671 515	63 736 403
	- прибыль (убыток) по ставке 0%	431 939	6 268 322
2.	Условный расход (доход) по налогу на прибыль*	3 334 303	12 747 281

Показатели		За 2016 год	За 2015 год
2а	в том числе:		
	- расход (доход) по ставке 20%	3 334 303	12 747 281
	- расход (доход) по ставке 0%	-	-
3.	Изменение отложенного налогового актива (уменьшение)	(2 595 255)	5 219 291
4.	Изменение отложенного налогового обязательства (увеличение)	(411 294)	(60 988)
5.	Постоянное налоговое обязательство (актив)	(327 755)	(17 905 584)
6.	Налог, уплаченный налоговым агентом	-	-
7.	Текущий налог на прибыль (Декларация Общества, стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6)	-	-

*) Условный расход по налогу на прибыль равняется величине, определяемой как произведение сформированной в отчетном периоде бухгалтерской прибыли на соответствующую ставку налога на прибыль.

Информация о постоянных и отложенных налоговых обязательствах (активах) представлена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 22 «Постоянные налоговые обязательства (активы);»;
- таблица 23.1 «Изменение отложенных налоговых обязательств»;
- таблица 23.2 «Изменение отложенных налоговых активов».

17. Прибыль, приходящаяся на одну акцию

Величина базовой прибыли, использованной для расчета базовой прибыли на акцию, в 2016 году составляет 11 418 483 тыс. руб.

Уставный капитал Общества разделен на обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 294 120 000 штук и привилегированные именные бездокументарные кумулятивные акции в количестве 98 032 000 штук, номиналом 0,5 рубля.

Средневзвешенное количество акций составляет - 247 059 667 штук.

Базовая прибыль на акцию составляет 46,22 рубля.

Аналогичные показатели за 2015 год составили:

Величина базовой прибыли, использованной для расчета базовой прибыли на акцию в 2015 году – 75 143 834 тыс. руб.

Уставный капитал Общества в 2015 году разделен на обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 100 000 номиналом 1000,00 рублей.

Средневзвешенное количество акций (с учетом коэффициента дробления) составляет – 200 000 000 штук.

Базовая прибыль на акцию составляет 375,72 рублей.

Ценные бумаги, которые потенциально могут оказать разводняющий эффект, в обращение не выпускались

18. Операции в иностранной валюте

18.1. Курсовые разницы

При отражении в учете хозяйственных операций, совершенных в иностранной валюте, в том числе, подлежащих оплате в рублях, применялись официальные курсы Центрального банка Российской Федерации, установленные для соответствующей валюты на дату совершения операции.

Курсы Центрального Банка России

Наименование валюты	Курс на 31 декабря 2016 г.	Курс на 31 декабря 2015 г.	Изменение
Доллар США	60,6569	72,8827	-12,2258
Евро	63,8111	79,6972	-15,8861

Курсовые разницы за отчетный период, образовавшиеся по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте, составили:

- положительные - 51 720 035 тыс. руб.;

- отрицательные - 40 109 076 тыс. руб.

Курсовые разницы за отчетный период, образовавшиеся по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в рублях, составили:

- положительные – 4 688 тыс. руб.;

- отрицательные – 2 654 тыс. руб.

18.2. Заемные обязательства в иностранной валюте

По состоянию на начало отчетного периода общая задолженность Общества по заемным обязательствам (с учетом начисленных и не оплаченных процентов) составляла 168 092 162 тыс. руб.

Задолженность Общества по заемным обязательствам в иностранной валюте (с учетом начисленных и не оплаченных процентов) на начало отчетного периода составляет 2 276 026 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31 декабря 2015 г. составляет 165 882 939 тыс. руб. Доля кредитов и займов, выраженных в валюте, в объеме всех заемных обязательств Общества на начало отчетного периода составляет 98,69%.

В течение отчетного периода:

- получено займов в валюте 40 000 тыс. дол. США;

- выдано валютных векселей на сумму 700 000 тыс. дол. США;

- начислено процентов по валютным обязательствам в размере 112 654 тыс. дол. США;

- погашено заемных обязательств в валюте с учетом начисленных процентов - 1 863 519 тыс. дол. США, в том числе:

- денежными средствами с расчетного счета – 851 587 тыс. дол. США;

- путем зачета встречных однородных требований – 1 011 932 тыс. дол. США.

Задолженность Общества по заемным обязательствам (с учетом начисленных и не оплаченных процентов) на 31 декабря 2016 г. составляет 79 072 311 тыс. руб. Общая задолженность по заемным обязательствам сократилась на 52,96%.

Задолженность Общества по заемным обязательствам в иностранной валюте (с учетом начисленных процентов) на конец отчетного периода составляет 1 265 161 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31 декабря 2016 г. составляет 76 740 761 тыс. руб. Доля кредитов и займов, выраженных в валюте, в общем объеме заемных обязательств Общества на конец отчетного периода составляет 97,05%.

Задолженность по заемным обязательствам в иностранной валюте сократилась в течение отчетного периода на 1 010 865 тыс. дол. США или на 44,41%.

18.3. Выручка в иностранной валюте

Выручка-брутто от реализации нефти на экспорт в иностранной валюте составила в отчетном периоде 711 686 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте составило 47 483 584 тыс. руб. на дату признания выручки в бухгалтерском учете.

Экспортные пошлины за отчетный период составили 11 473 364 тыс. руб., что в валютном эквиваленте составляет 175 155 тыс. дол. США. Выручка-нетто (без учета экспортных пошлин) по операциям реализации в иностранной валюте составила в рублевом эквиваленте 36 010 220 тыс. руб., что на 575 126 тыс. руб. меньше, чем аналогичный показатель прошлого года.

Общая суммарная выручка-нетто за отчетный период составила 97 390 325 тыс. руб. (включая валютную выручку в рублевом эквиваленте). Доля валютной выручки в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг) за отчетный период составила 36,98%, что соответствует уровню аналогичного показателя прошлого года.

18.4. Финансовые вложения в иностранной валюте

По состоянию на начало отчетного периода общая задолженность перед Обществом по выданным заемным средствам составляла 85 394 441 тыс. руб.

Задолженность по заемным средствам в иностранной валюте составляла 838 979 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31 декабря 2015 г. составляло 61 147 019 тыс. руб.

Доля выданных займов, выраженных в валюте, в объеме всех заемных обязательств перед Обществом на начало отчетного периода составляет 71,61%.

Сумма начисленных и непогашенных процентов по выданным заемным средствам в валюте на начало

отчетного периода, отражена в составе дебиторской задолженности Общества и составляет 124 362 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31 декабря 2015 г. составляло 9 063 857 тыс. руб.

В течение отчетного периода:

- получено денежных средств в счет погашения займов в сумме 500 тыс. дол. США;
- начислено процентов по валютным займам к получению в сумме 79 144 тыс. дол. США;

По состоянию на конец отчетного периода общая задолженность перед Обществом по выданным заемным средствам составляет 77 710 946 тыс. руб.

Задолженность по заемным средствам в иностранной валюте на конец отчетного периода составляет 838 479 тыс. дол. США, что составляет в рублевом эквиваленте 50 859 507 тыс. руб. по курсу на 31 декабря 2016 г.

Доля выданных займов, выраженных в валюте, в объеме всех заемных средств, выданных Обществом, на конец отчетного периода составила 65,45%.

Сумма начисленных и непогашенных процентов в иностранной валюте на конец отчетного периода отражена в составе дебиторской задолженности Общества и составляет 203 506 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31.12.2016 г. составляет 12 344 046 тыс. руб.

19. Связанные стороны

Основываясь на требования приоритета содержания перед формой, Обществом определен следующий перечень групп связанных сторон, информация о которых подлежит раскрытию в бухгалтерской отчетности:

- дочерние общества;
- зависимые общества;
- преобладающие (участвующие) общества;
- основной управленческий персонал;
- другие связанные стороны.

Исходя из содержания отношений между Обществом и связанной стороной, к другим связанным сторонам Общество относит юридические лица, которые контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим и (или) одним и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц).

Физическое лицо, осуществляющее контроль над Обществом через третьих юридических лиц, - Гуцериев Михаил Сафарбекович. Операции с данной связанной стороной в отчетном периоде не осуществлялись.

19.1. Виды и объемы операций со связанными сторонами (дочерними обществами, зависимыми обществами и прочими связанными сторонами)

Ввиду большого количества связанных сторон информация по видам хозяйственных операций раскрывается суммарно в разрезе каждой группы связанных сторон. Финансово-хозяйственные операции со связанными сторонами проводились с использованием денежной формы расчетов или зачетом взаимных требований. Виды операций, по которым предусмотрено налогообложение НДС, раскрыты с учетом НДС.

(тыс. руб.)

Вид операции	Годы	Преобладающие хозяйственные общества	Дочерние хозяйственные общества	Зависимые хозяйственные общества	Другие связанные стороны	ИТОГО по связанным сторонам
Продажа товаров, работ, услуг на внутреннем рынке	2016	-	1 735 969	-	34 424 437	36 160 406
	2015	-	190 130	-	55 385 474	55 575 604
Продажа товаров, работ, услуг на экспорт	2016	-	47 483 584	-	-	47 483 584
	2015	-	55 296 984	-	-	55 296 984
Приобретения товаров, работ,	2016	-	74 082 814	-	911 963	74 994 777

Вид операции	Годы	Преобладающие хозяйственные общества	Дочерние хозяйственные общества	Зависимые хозяйственные общества	Другие связанные стороны	ИТОГО по связанным сторонам
услуг	2015	-	92 744 137	-	1 960 395	94 704 532
Начислены проценты к получению	2016	-	1 686 836	-	5 300 356	6 987 192
	2015	2 317 421	1 621 453	-	1 779 264	5 718 138
Начислены проценты к уплате	2016	87 884	131 958	56	767 147	987 045
	2015	-	132 728	629	2 732 555	2 865 912
Начислены проценты за ранний платеж	2016	-	396 649	-	-	396 649
	2015	-	1 286 880	-	-	1 286 880
Начисление дивидендов и других доходов от участия в обществах	2016	-	478 795	-	-	478 795
	2015	-	6 315 580	-	-	6 315 580
Перечислен вклад в имущество в соответствии с принятым Решением	2016	-	380 045	-	-	380 045
	2015	-	270 605	-	-	270 605
Начислен демередж	2016	-	75 307	-	-	75 307
	2015	-	56 088	-	-	56 088
Выдан заем	2016	-	3 074 918	-	73 450	3 148 368
	2015	37 211 053	865 458	-	110 980	38 187 491
Возврат полученного займа	2016	-	-	3 700	2 577 205	2 580 905
	2015	-	220 890	24 600	-	245 490
Возврат выданного займа	2016	-	243 829	-	336 710	580 539
	2015	-	1 020 838	-	58 235 209	59 256 047
Получен заем	2016	-	-	-	2 711 056	2 711 056
	2015	-	-	-	21 235 950	21 235 950
Погашена задолженность по выданным ранее векселям (с учетом начисленных процентов) путем зачета встречных однородных требований	2016	21 510 492	-	-	108 626 411	130 136 903
	2015	-	-	-	-	-
Приобретение акций дочерних компаний	2016	-	100 000	-	-	100 000
	2015	-	-	-	-	-
Продажа обыкновенных и привилегированных акций при первичном размещении (дополнительная эмиссия)	2016	65 068 452	-	-	-	65 068 452
	2015	-	-	-	-	-
Прочие операции	2016	-	-	-	43	43
	2015	-	1 118 636	-	102 283 505	103 402 141

По операциям со связанными сторонами Общество:

- не создавало резервы по сомнительным долгам на конец отчетного периода;
- не списывало дебиторскую задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, в том числе за счет резерва по сомнительным долгам.

19.2. Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2014 г.

(тыс. руб.)

Вид операции	Преобладающие хозяйственные общества	Дочерние хозяйственные общества	Зависимые хозяйственные общества	Другие связанные стороны	ИТОГО по связанным сторонам	Условия, сроки и форма осуществления расчетов
Задолженность по выданному займу	9 763 662	23 227 657	-	1 464 230	34 455 549	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Дебиторская задолженность покупателей	-	63 755	-	688 274	752 029	Денежные средства
Дебиторская задолженность по процентам к получению	559 994	5 367 819	-	523 847	6 451 660	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев

Вид операции	Преобладающие хозяйственные общества	Дочерние хозяйственные общества	Зависимые хозяйственные общества	Другие связанные стороны	ИТОГО по связанным сторонам	Условия, сроки и форма осуществления расчетов
Право требования долга	-	-	-	10 990 373	10 990 373	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Итого по дебету					52 649 611	
Кредиторская задолженность по оплате за поставленные товары	-	22 869 121	-	268 722	23 137 843	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Кредиторская задолженность по авансам полученным	-	19 739 381	-	53 205	19 792 586	Реализация товаров, работ, услуг
Задолженность по полученному займу и начисленным процентам к уплате	-	2 287 754	40 951	648 545	2 977 250	Денежные средства
Кредиторская задолженность по процентам за ранний платеж	-	292 460	-	-	292 460	Реализация товаров, работ, услуг. Оплата в 1-м квартале 2015 года
Итого по кредиту					46 200 139	

19.3. Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2015 г.

(тыс. руб.)

Вид операции	Преобладающие хозяйственные общества	Дочерние хозяйственные общества	Зависимые хозяйственные общества	Другие связанные стороны	ИТОГО по связанным сторонам	Условия, сроки и форма осуществления расчетов
Задолженность по выданному займу Контрагенту	-	23 514 865	-	1 206 295	24 721 160	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев. Срок погашения – менее 12 месяцев в сумме 14 245 тыс. руб.
Дебиторская задолженность покупателей	-	24 388	-	1 893 533	1 918 521	Денежные средства
Дебиторская задолженность по процентам к получению	-	7 001 185	-	2 190 845	9 192 030	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев. Срок погашения – менее 12 месяцев в сумме 103 572 тыс. руб.
Право требования долга	-	-	-	14 238 017	14 238 017	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Дебиторская задолженность по дивидендам	-	5 879 387	-	-	5 879 387	Денежные средства. Оплата в 1-м кв-ле 2016 года
Итого по дебету					55 949 115	
Кредиторская задолженность по оплате за поставленные товары	-	29 849 414	-	3 100 116	32 949 530	Денежные средства
Кредиторская задолженность по авансам полученным	-	26 053 530	-	414 271	28 467 801	Реализация товаров, работ, услуг
Задолженность по полученному займу и начисленным процентам к уплате	-	2 199 592	9 630	21 874 633	24 083 855	Денежные средства
Кредиторская задолженность по процентам за ранний	-	635 504	-	-	635 504	Денежные средства. Оплата в 1-м кв-ле 2016 года

Вид операции	Преобладающие хозяйственные общества	Дочерние хозяйственные общества	Зависимые хозяйственные общества	Другие связанные стороны	ИТОГО по связанным сторонам	Условия, сроки и форма осуществления расчетов
платеж. Возмещение убытков за задержку возврата досрочного платежа						
Итого по кредиту					86 136 690	

19.4. Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2016 г.

(тыс. руб.)

Вид операции	Преобладающие хозяйственные общества	Дочерние хозяйственные общества	Зависимые хозяйственные общества	Другие связанные стороны	ИТОГО по связанным сторонам	Условия, сроки и форма осуществления расчетов
Задолженность по выданному займу	-	26 272 346	-	943 035	27 215 381	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Дебиторская задолженность покупателей	-	1 783 420	-	2 479 110	4 262 530	Денежные средства
Дебиторская задолженность по процентам к получению	-	8 426 067	-	12 664 559	21 090 626	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Дебиторская задолженность по дивидендам	-	4 162 944	-	-	4 162 944	Денежные средства
Право требования долга	-	-	-	50 495 566	50 495 566	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Прочая дебиторская задолженность	-	-	-	1 049 364	1 049 364	Срок погашения – в течение 12 месяцев
Итого по дебету					108 276 411	
Кредиторская задолженность по оплате за поставленные товары	-	37 860 846	-	63 710	37 924 556	Денежные средства
Кредиторская задолженность по авансам полученным	-	27 638 069	-	-	27 638 069	Реализация товаров, работ, услуг
Задолженность по полученному займу и начисленным процентам к уплате	-	2 331 550	-	-	2 331 550	Денежные средства
Кредиторская задолженность по процентам за ранний платеж	-	883 304	-	-	883 304	Денежные средства
Итого по кредиту					68 777 479	

19.5. Информация о размерах вознаграждений, выплаченных в отчетном году основному управленческому персоналу.

К основному управленческому персоналу относятся:

- Президент;
- Первый вице-президент;
- Старшие вице-президенты;
- Вице-президенты;
- Главный бухгалтер;
- Должностные лица Общества, наделенные полномочиями и ответственностью в вопросах

планирования, руководства и контроля деятельностью организации;

- Члены Совета директоров;
- Члены ревизионной комиссии.

19.6. Вознаграждения основному управленческому персоналу

Вознаграждение членам Совета директоров и членам ревизионной комиссии за участие в органах управления Общества утверждается общим годовым собранием акционеров и за год, закончившийся 31 декабря 2016 г., составило 50 400 тыс. руб. За 2015 год вознаграждения составило 46 574 тыс. руб.

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала, включая заработную плату и премии, составило 290 992 тыс. руб. за 2016 год и 381 199 тыс. руб. за 2015 год. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц. Вознаграждение основного управленческого персонала оговорено условиями трудовых контрактов.

Премии основного управленческого персонала, начисленные в отчетном периоде, но относящиеся к предыдущему периоду, составили 174 349 тыс. руб. в 2016 году и 243 559 тыс. руб. в 2015 году.

Долгосрочное вознаграждение основного управленческого персонала по Договору о негосударственном пенсионном обеспечении в 2016 и 2015 годах не начислялось.

В соответствии с российским законодательством Общество начисляет и уплачивает страховые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации на обязательное пенсионное страхование, Фонд социального страхования Российской Федерации на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, а также страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, в Федеральный фонд обязательного медицинского страхования на обязательное медицинское страхование, (далее – страховые взносы). Суммы начисленных страховых взносов по основному управленческому персоналу составили 87 353 тыс. руб. за 2016 год и 60 980 тыс. руб. за 2015 год.

Общество также обеспечивает добровольное медицинское страхование и страхование от несчастных случаев и болезней основного управленческого персонала. Суммы страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составили 1 257 тыс. руб. за 2016 год и 804 тыс. руб. за 2015 год, по страхованию от несчастных случаев и болезней 1 125 тыс. руб. за 2016 год и 702 тыс. руб. за 2015 год.

20. События, произошедшие после отчетной даты

Существенных событий, которые оказали или могли оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества, в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за отчетный период не произошло.

21. Управление рисками

Операционная и финансовая деятельность Общества зависит от множества факторов, которые могут повлиять на ее результаты.

В Обществе действует интегрированная система управления рисками, основанная на минимизации возможных последствий от внешних и внутренних факторов, для чего осуществляется комплекс мер по идентификации рисков, их оценке и управлению ими. В Обществе утверждена «Политика по управлению рисками», закрепляющая основные принципы работы системы управления рисками.

К числу основных рисков, которые могут оказать неблагоприятное влияние на финансовые активы, обязательства и будущие денежные потоки Общества, относятся финансовые риски, правовые риски, страновые и региональные риски, репутационные риски. Обществом в 2015 году актуализирована «Политика управления рисками», включающая в себя, в том числе, процедуры по идентификации и оценке рисков по основным направлениям деятельности, а также оценке возможного влияния последствий выявленных рисков. На основании результатов оценки рисков, руководство Общества может пересматривать существующие подходы к управлению каждым из данных типов рисков для своевременного принятия мер по устранению или минимизации рисков. Ниже описаны наиболее существенные риски, которым подвержены предприятия топливно-энергетического комплекса, и раскрывается их влияние на Общество.

21.1. Финансовые риски

К числу финансовых рисков, которым подвержено Общество, относятся: рыночный риск, кредитный риск и риск ликвидности.

Рыночный риск – это риск того, что у Общества могут возникнуть неблагоприятные последствия в случае изменения определенных рыночных параметров. Рыночные параметры включают в себя следующие типы риска: риск нестабильности финансовых рынков, риск изменения цен на товары, риск изменения процентных ставок, риск изменения курсов иностранных валют. Статьи баланса Общества, подверженные рыночному риску, прежде всего, включают в себя кредиты и займы.

Общество осуществляет контроль над рыночным риском путем периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть в результате негативных изменений конъюнктуры рынка.

Риск нестабильности финансовых рынков

Текущие неблагоприятные рыночные условия, в которых оказались покупатели Общества, могут повлиять на финансовые результаты Общества в отношении денежных потоков, а также привести к обесценению финансовых и прочих активов Общества. Используя имеющуюся информацию, руководство сделало максимально точные допущения при оценке возможного обесценения активов Общества, однако с учетом всех факторов неопределенности представляется невозможным достоверно оценить возможное влияние дальнейшего сокращения ликвидности и ухудшения ситуации на финансовых рынках на финансовое положение Общества.

Риск изменения цен на товары

Существенное влияние на деятельность Общества могут оказать риски изменения конъюнктуры цен на углеводороды и продукты их переработки, как на мировом рынке, так и на внутреннем рынке Российской Федерации.

Общество полагает, что на рынках будет сохраняться высокая волатильность цен на товары, и в случае дальнейшего снижения это может привести к снижению потоков денежных средств, а также может оказать влияние на способность Общества выполнять свои обязательства по договорам.

Общество заключает стандартные контракты купли-продажи нефти с покупателями и по состоянию на 31 декабря 2015 и 2016 гг. не использовало производные финансовые инструменты в отношении рисков изменения цен на товары.

Кроме того, из-за снижения общемировых цен на нефть, а также из-за снижения суверенного кредитного рейтинга России, могут быть понижены кредитные рейтинги Общества.

Риск изменения процентных ставок

Риск изменения процентной ставки – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков, связанных с активами и обязательствами Общества, будет колебаться ввиду изменений рыночных процентных ставок.

Основными источниками финансирования развития деятельности Компании и расширения ее ресурсной базы стали заемные средства, что характерно для развивающихся компаний, демонстрирующих высокие темпы роста. Поскольку в структуре заемного капитала есть кредиты с плавающей процентной ставкой, изменение процентных ставок может оказать существенное влияние на Компанию. В связи с тем, что в настоящий момент общая тенденция к повышению процентных ставок сохраняется, риски, связанные с изменением процентных ставок, оцениваются как существенные, так как в 4-ом квартале 2016 года наблюдался значительный рост процентной ставки USD 3M Libor с 0,6127% на 31.12.2015 до 0,99789% на 31.12.2016.

В настоящий момент Компания не использует инструменты хеджирования для минимизации данного риска.

Валютный риск

Общество подвержено риску неблагоприятного изменения валютного курса по совершаемым им сделкам. Валютный риск по совершаемым сделкам связан с продажей и заимствованиями в валютах иных, чем соответствующая функциональная валюта. Существенные изменения курсов обмена иностранных валют увеличивают обязательства Общества, номинированные в иностранной валюте и затраты по их обслуживанию и, как следствие, ведут к уменьшению прибыли и снижению возможности

Общества по обслуживанию долгов. Дальнейшая существенная девальвация рубля может привести к дополнительной финансовой нагрузке при исполнении данных обязательств Обществом. В результате существенных изменений курсов обмена иностранных валют, могут измениться, в том числе и в неблагоприятную сторону, показатели ликвидности Общества.

Общество не использует инструменты хеджирования как способ минимизации данного риска. Общество контролирует валютный риск путем отслеживания изменений курсов валют, в которых выражены его денежные средства, а также кредиты и займы. Одновременно Общество является стороной по валютным контрактам реализации нефти в дальнее и ближнее зарубежье.

Кредитный риск

Общество подвержено кредитному риску, который может привести к убыткам в связи с частичной или полной неспособностью контрагента погасить дебиторскую задолженность, вернуть заем или размещенные на банковских счетах денежные средства. Для управления этим риском Общество на постоянной основе осуществляет контроль полноты и своевременности расчетов с контрагентами, анализ дебиторской задолженности и рационального использования финансовых ресурсов, проводит комплексную проверку потенциальных дебиторов с учетом их кредитной истории и финансового положения. Кроме того, Общество осуществляет контроль над процессом заключения договоров и формирует резервы под обесцениение дебиторской задолженности.

При размещении денежных средств Общество пользуется услугами надежных банков, имеющих высокие кредитные рейтинги. Общество открывает счета только в надежных банках и финансовых институтах и полагает, таким образом, что не подвержено существенному кредитному риску в отношении своих денежных средств или их эквивалентов. Общество заключает сделки только с признанными кредитоспособными организациями. Риск отдельного контрагента управляется через оценку его кредитоспособности.

Финансово-хозяйственная деятельность Общества подвергается влиянию политических и экономических изменений, происходящих в стране и мире, воздействовать на которые не представляется возможным. При этом финансовая стратегия Общества направлена на поддержание устойчивого роста, сбалансированной политики в области финансов и минимизацию финансовых рисков.

Политика Общества заключается в том, что все покупатели, приобретающие в кредит, должны пройти процедуру проверки кредитоспособности. Общество переходит на авансовые расчеты в случае концентрации кредитного риска. Кроме того, остатки дебиторской задолженности непрерывно отслеживаются, в результате чего риск безнадежной задолженности Общества является несущественным. Несмотря на то, что темпы погашения дебиторской задолженности подвержены влиянию экономических факторов, руководство Общества считает, что существенный риск потерь сверх суммы резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности с учетом срока ее возникновения отсутствует.

Общество полагает, что по состоянию на 31 декабря 2016 г. его максимальный кредитный риск равен балансовой стоимости финансовых активов, отраженных в отчете.

Риск ликвидности

Риск ликвидности связан с возможностями Общества своевременно и в полном объеме погасить имеющиеся на отчетную дату финансовые обязательства: кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам, задолженность заимодавцам по полученным кредитам и займам (в том числе в форме векселей).

Общество осуществляет управление риском ликвидности посредством выбора оптимального соотношения собственного и заемного капитала в соответствии с планами руководства. Такой подход позволяет Обществу поддерживать необходимый уровень ликвидности и ресурсов финансирования таким образом, чтобы минимизировать расходы по заемным средствам, а также оптимизировать структуру задолженности и сроки ее погашения. Общество проанализировало концентрацию риска в отношении рефинансирования своей задолженности и пришло к выводу, что она является низкой. В настоящее время Общество полагает, что располагает достаточным доступом к источникам финансирования, а также имеет как задействованные, так и незадействованные кредитные ресурсы, которые позволяют удовлетворить ожидаемые потребности в заемных средствах.

В то же время Общество имеет ряд ограничительных условий по кредитному соглашению с Банком ВТБ (ПАО), которые не позволяют привлекать финансирование от сторонних кредиторов. Договором предусмотрено соблюдение определенных финансовых условий (ковенант) на отчетную дату, которые

рассчитываются на основании проаудированной консолидированной отчетности Общества, подготовленной по стандартам МСФО за соответствующий период. Так как на момент утверждения отчетности, подготовленной по стандартам РСБУ, проаудированная консолидированная отчетность Общества, подготовленная по стандартам МСФО, отсутствует, Общество не может произвести расчет с должной степенью точности и сделать вывод о соблюдении финансовых условий в отношении данного кредитного соглашения на отчетную дату, однако на дату подписания отчетности предварительный расчет, основанный на неаудированных показателях, подтверждает исполнение ограничительных ковенант. Руководство Общества оценивает риски досрочного истребования кредита как крайне незначительные.

Общество на регулярной основе контролирует безусловное соблюдение всех условий и обязательств заключенных кредитных договоров. Общество постоянно осуществляет контроль показателей ликвидности. Управление риском осуществляется за счет детализированного планирования расходов и контроля бюджетной дисциплины, а также за счет активного использования механизма авансирования по поставкам нефти на экспорт.

21.2. Правовые риски

Правовые риски связаны с изменением валютного и таможенного регулирования, налогового законодательства.

Общество внимательно следит за текущими изменениями законодательства, уделяя внимание практическим семинарам и совещаниям с участием ведущих экспертов в данных областях.

21.3. Страновые и региональные риски

Основную свою деятельность Общество осуществляет в Российской Федерации, и в связи с введением во 2 квартале 2014 года секторальных санкций со стороны ряда стран ЕС и США, направленных, в том числе, против компаний топливно-энергетического комплекса и ряда госбанков РФ, Общество может столкнуться с нехваткой либо серьезным удорожанием различных услуг.

Несмотря на тот факт, что на Общество не распространяются введенные санкции, Общество может столкнуться с удорожанием заемного финансирования по вновь привлекаемым кредитам.

21.4. Репутационные риски

Руководство Общества считает, что в настоящее время отсутствуют факты, которые могли бы оказать существенное негативное воздействие на уменьшение числа его покупателей (заказчиков) вследствие негативного представления о качестве производимой и реализуемой Обществом продукции (работ, услуг), соблюдении сроков поставок продукции, выполнения работ (услуг), а также участия Общества в каком-либо ценовом сговоре. Соответственно, репутационные риски оцениваются Обществом как несущественные.

22. Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Общества данного законодательства применительно к операциям и деятельности Общества может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными контролирующими органами. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли.

Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды. Проведение налоговой проверки за данный год или проверки любой налоговой декларации, относящейся к этому году, не означает, что в течение указанного трехлетнего периода не может быть проведена повторная налоговая проверка.

Российское законодательство по трансфертному ценообразованию позволяет налоговым органам России применять корректировки налоговой базы и доначислять суммы налога на прибыль к уплате в отношении всех контролируемых сделок, если цена, примененная в сделке, отличается от рыночной цены.

Перечень контролируемых сделок включает сделки, заключаемые между взаимозависимыми лицами, а также отдельные виды трансграничных сделок. Действующие в России правила в области

трансфертного ценообразования существенно увеличили нагрузку на налогоплательщиков по соблюдению налогового законодательства в сравнении с правилами трансфертного ценообразования, действовавшими до 2012 года. В частности, бремя доказывания переложено с российских налоговых органов на налогоплательщиков. Правила трансфертного ценообразования действуют как в отношении трансграничных сделок, так и в отношении сделок на внутреннем рынке. Сделки, совершенные на внутреннем рынке, признаются контролируруемыми в том случае, если сумма цен всех сделок между взаимозависимыми лицами за 2013 год превышает 2 миллиарда рублей, а за 2014, 2015, 2016 годы превышает 1 миллиард рублей. В случае доначисления налога на прибыль одной из сторон по сделке (на внутреннем рынке) другая сторона может внести соответствующую корректировку в свои обязательства по налогу на прибыль. В отношении сделок с ценными бумагами и производными финансовыми инструментами применяются особые правила трансфертного ценообразования.

В 2013-2016 годах Общество осуществляло контроль соответствия примененных в сделках цен рыночным. По итогам 2013, 2014 и 2015 годов Обществом самостоятельно был доначислен налог на прибыль в размере 16 330 тыс. руб., 19 194 тыс. руб. и 25 471 тыс. руб., соответственно.

Ввиду неопределенности и недостаточной практики применения действующего в России законодательства по трансфертному ценообразованию российские налоговые органы могут оспорить уровень цен, примененных Обществом в контролируемых сделках, и доначислить налоги к уплате, если Общество не сможет предъявить доказательства того, что в контролируемых сделках использовались рыночные цены, а также что Обществом представлены надлежащие сведения в российские налоговые органы, подкрепленные соответствующими документами по трансфертному ценообразованию, имеющимися в ее распоряжении. Вместе с тем Общество будет иметь право на проведение симметричной корректировки в следующих случаях:

- при условии исполнения лицом, являющимся стороной контролируемой сделки, решения налогового органа о доначислении налога, в части недоимки, указанной в этом решении. Право на симметричные корректировки возникает со дня получения уведомления о возможности симметричных корректировок;
- на основе информации, направляемой ей лицом, являющимся стороной контролируемой сделки и осуществившим корректировку налоговой базы и суммы налога при условии приложения документов, подтверждающих факт исполнения обязанности по уплате налога, возникшей в результате корректировки.

По итогам 2015 года Обществом согласно полученной информации об осуществленных корректировках налоговой базы и суммы налога (убытка), предоставленной другими сторонами контролируемых сделок, была осуществлена симметричная корректировка налога на прибыль в размере 6 767 тыс. руб.

В 2015 году вступили в силу внесенные в Налоговый кодекс РФ поправки, касающиеся налогообложения прибыли контролируемых иностранных компаний, в частности:

- контролирующее лицо обязано представлять в инспекцию уведомление о контролируемых иностранных компаниях;
- установлен порядок учета прибыли контролируемой иностранной компании при определении налоговой базы контролирующего лица;
- установлены случаи освобождения прибыли контролируемой иностранной компании от налогообложения.

Датой получения дохода в виде прибыли контролируемых иностранных компаний признается 31 декабря календарного года, следующего за налоговым периодом, на который приходится дата окончания периода, за который в соответствии с личным законом контролируемой иностранной компании составляется финансовая отчетность. В соответствии с нормами действующего налогового законодательства, сумма прибыли контролируемых иностранных компаний за 2015 г., подлежащая включению в налогооблагаемую базу по налогу на прибыль Общества в 2016 году равна нулю.

В связи с переходом прав пользования участками недр в 2014-2016 годах к Обществу в порядке ст. 17.1 Закона РФ от 21.02.1992 № 2395-1 "О недрах" и получением лицензий на пользование недрами Общество является налогоплательщиком по налогу на добычу полезных ископаемых. Сумма исчисленного налога на добычу полезных ископаемых за 2016 год составила 20 455 804 тыс. руб.

Руководство считает, что Общество соблюдает все нормативные требования, а также начисляет и уплачивает все применимые налоги.

23. Учет затрат на освоение природных ресурсов

В соответствии с учетной политикой к материальным поисковым активам относятся используемые в процессе поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки полезных ископаемых:

- сооружения (система трубопроводов и т.д.);
- оборудование (специализированные буровые установки, насосные агрегаты, резервуары и т.д.);
- транспортные средства.

К нематериальным поисковым активам относятся:

- право на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и (или) разведке полезных ископаемых, подтвержденное наличием соответствующей лицензии;
- информация, полученная в результате топографических, геологических и геофизических исследований. Остальные поисковые затраты признаются расходами по обычным видам деятельности и формируют себестоимость готовой продукции собственного производства того отчетного периода, в котором фактически понесены расходы. Затраты на освоение природных ресурсов, осуществленные Обществом после подтверждения коммерческой целесообразности добычи, признаются расходами по обычным видам деятельности.

По поисковым активам применяется линейный метод амортизации.

В 2016 году Общество отразило в учете поисковые затраты в сумме 1 047 тыс. руб. Указанные затраты не формировали поисковые активы, и были признаны расходами по обычным видам деятельности.

24. Непрерывность деятельности Общества

Обществом проведена оценка способности продолжать свою непрерывную деятельность в течение как минимум 12 месяцев, следующих за отчетным годом.

По состоянию на 31 декабря 2016 г. краткосрочные обязательства Общества составили 74 820 838 тыс. руб., оборотные активы составили 37 795 621 тыс. руб.

Финансовые результаты, полученные Обществом в 2016 году по основной деятельности, улучшились по сравнению с аналогичными показателями 2015 года. Так, прибыль от продаж в отчетном периоде составила 8 184 880 тыс. руб., что на 4 391 251 тыс. руб. превышает аналогичный показатель 2015 года. Рентабельность продаж имеет положительную динамику: в 2015 году показатель имел значение 3,83%, а в отчетном году 8,40%.

Общество:

- обладает правами на пользование недрами и осуществляет добычу углеводородного сырья в соответствии с лицензионными соглашениями (информация раскрыта в таблице 25 «Лицензии на право пользования недрами»);
- имеет на балансе ликвидные активы, которые приносят доходы. В 2016 году начислены дивиденды в пользу Общества в размере 478 795 тыс. руб.;
- не имеет просроченной задолженности перед бюджетом по налоговым обязательствам;
- соблюдает обязательства по оплате труда перед своими работниками;
- не имеет претензий кредиторов. Основными кредиторами по краткосрочной кредиторской задолженности являются предприятия группы, что свидетельствует об отсутствии риска неконтролируемого предъявления претензионных требований.

Динамика изменения долговых обязательств, свидетельствует о способности исполнять свои обязательства перед кредиторами. В течение 2016 года Общество снизило долговую нагрузку по заемным обязательствам на 53% (общая сумма на 31 декабря 2016 г. составила – 79 072 311 тыс. руб., на 31 декабря 2015 г. она составляла 168 092 162 тыс. руб.). Данное обстоятельство позволило Обществу значительно снизить суммы процентных платежей. Сумма процентов, начисленных в 2016 году к уплате, составила 8 195 661 тыс. руб., в 2015 году аналогичный показатель составлял 20 710 207 тыс. руб. Таким образом, в отчетном периоде сумма процентов к уплате уменьшилась на 60% по сравнению с аналогичным показателем прошлого года.

Принятые в 2016 году акционерами Общества меры по увеличению уставного капитала путем размещения дополнительных обыкновенных и кумулятивных привилегированных акций, привели к существенному росту чистых активов Общества (информация раскрыта в разделе 9 «Капитал»).

Общество соблюдает все требования Федеральных законов: "Об акционерных обществах" (от 26.12.1995 № 208-ФЗ) и "О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей" (от 08.08.2001 № 129-ФЗ) в части раскрытия информации о стоимости чистых

активов юридического лица. У Общества отсутствуют признаки банкротства, установленные ст. 3 Федерального закона "О несостоятельности (банкротстве)" (от 26.10.2002 № 127-ФЗ). Таким образом, руководство Общества предпринимает необходимые действия, чтобы обеспечить способность Общества непрерывно продолжать деятельность и своевременно погашать обязательства. У Общества отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности. По мнению руководства, бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества подготовлена в соответствии с принципом допущения непрерывности деятельности.

Президент ПАО НК «РуссНефть»

20 марта 2017 г.



Е.В. Толочек

Пояснения в табличной форме

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	введено	выбыло	числено амортизации	убыток от обесценения	переоценки	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	
Нематериальные активы – всего, в том числе:	5100	за 2016 г.	4 219	(3 535)	-	-	(749)	-	-	-	5 809	(4 285)
	5110	за 2015 г.	4 219	(1 488)	-	-	(2 048)	-	-	-	4 219	(3 536)
Товарные знаки	5101	за 2016 г.	123	(123)	-	-	-	-	-	-	123	(123)
	5111	за 2015 г.	123	(123)	-	-	-	-	-	-	123	(123)
Прочие НИМА	5101	за 2016 г.	4 096	(3 413)	-	-	(749)	-	-	-	5 686	(4 162)
	5111	за 2015 г.	4 096	(1 365)	-	-	(2 048)	-	-	-	4 096	(3 413)

1.2. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	Первоначальная стоимость активов	
		на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
Всего, в том числе:	5130	4 219	123
Товарные знаки	5131	123	123
Портал Совета Директоров	5132	4 096	-

Межрегиональная ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1
Отдел работы с налогоплательщиками

21 МАР 2017

Дата

Подпись

М.В. Толочек

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло	наклено амортизации	первоначальная стоимость	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений) - всего, в том числе:	5200	за 2016 г.	285 763	(201 901)	4 002 132	(13 015)	12 894	(151 403)	4 274 880	(340 416)
	5210	за 2015 г.	263 491	(185 999)	46 300	(24 028)	22 252	(38 154)	285 763	(201 901)
Здания, сооружения	5201	за 2016 г.	-	-	3 945 330	-	-	(92 618)	3 945 330	(92 618)
	5211	за 2015 г.	3 127	(1 274)	-	(3 127)	1 486	(212)	-	-
Машины и оборудование, инструмент	5202	за 2016 г.	178 200	(127 075)	55 932	(9 046)	9 928	(44 855)	225 086	(163 002)
	5212	за 2015 г.	157 884	(120 613)	35 642	(15 326)	15 191	(21 653)	178 200	(127 075)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5203	за 2016 г.	23 732	(21 453)	870	(1 221)	1 221	(1 648)	23 381	(21 860)
	5213	за 2015 г.	17 863	(16 216)	5 839	-	-	(3 237)	23 732	(21 453)
Прочие основные средства	5204	за 2016 г.	1 407	(785)	-	(70)	67	(102)	1 337	(820)
	5214	за 2015 г.	2 201	(1 424)	-	(794)	794	(155)	1 407	(785)
Транспортные средства	5205	за 2016 г.	82 424	(62 598)	-	(2 678)	2 678	(12 186)	79 746	(62 066)
	5215	за 2015 г.	82 396	(46 472)	4 819	(4 761)	4 781	(10 897)	82 424	(62 588)
Земельные участки и объекты природопользования	5206	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5216	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве ОС, финк. вложений/увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.д. основных средств или других активов - всего, в том числе	5240	за 2016 г.	18 283	4 819 820	(424 348)	(4 102 879)	310 858
	5260	за 2015 г.	-	5 618 070	(2 423)	(5 597 384)	18 263
Приобретение отдельных объектов основных средств	5241	за 2016 г.	16 563	41 196	-	(30 504)	27 255
	5251	за 2015 г.	-	60 441	-	(43 878)	16 563
Формирование стоимости объектов основных средств	5242	за 2016 г.	1 700	4 671 454	(424 346)	(3 965 205)	283 603
	5252	за 2015 г.	-	1 700	-	-	1 700
Формирование стоимости объекта долгосрочных финансовых вложений	5243	за 2016 г.	-	105 590	-	(105 590)	-
	5253	за 2015 г.	-	5 555 923	(2 423)	(5 553 906)	-
Формирование стоимости объектов нематериальных активов	5244	за 2016 г.	-	1 590	-	(1 590)	-
	5264	за 2015 г.	-	-	-	-	-

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.	За 2014 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего, в том числе:	5260	311	11 911	10 436
Машины и оборудование	5261	311	11 911	10 436

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	3 966 574	1 214	1 061
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	1 681 037	2 496 002	2 597 912
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	2 108 326	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная коррек-тировка	выбыло (погашено)	накопления (включая доплате первоначальной стоимости до номин-хальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	курсовая разница (+/-)	перевод из долго-срочных в краткосроч-ные или из краткосроч-ных в долго-срочные	первоначальная стоимость	накопленная коррек-тировка	
Долгосрочные - всего, в том числе:	5301	за 2016 г.	180 716 004	(10 462 003)	3 252 358	3 311 365	5 942 500	1 530	(10 261 324)	(175 146)	169 685 538	(7 149 108)
	5311	за 2016 г.	186 597 753	(10 710 198)	43 363 398	322 664	10 353 354	(74 489)	26 552 767	312 335	180 716 004	(10 462 003)
	5302	за 2015 г.	24 706 914	-	3 148 369	(390 147)	1 721 815	-	(73 609)	(175 146)	27 215 380	-
	5312	за 2015 г.	48 981 541	(322 684)	37 809 853	322 684	5 523 622	-	13 013 395	312 335	24 706 914	-
Присваиваемые права требования	5303	за 2015 г.	60 673 281	-	-	-	5 220 865	-	(10 177 715)	-	50 495 566	-
	5313	за 2015 г.	46 833 909	-	-	-	4 869 742	-	13 639 372	-	60 673 281	-
Акции и доли	5304	за 2016 г.	55 335 609	(10 462 003)	103 960	3 311 365	-	1 530	-	-	91 974 592	(7 149 108)
	5314	за 2016 г.	89 782 303	(10 387 514)	5 583 606	-	-	(74 489)	-	-	95 335 609	(10 462 003)
	-	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Долговые ценные бумаги в валюте (Векселя)	5305	за 2016 г.	14 245	-	-	-	44 680	-	-	178 146	-	-
	5315	за 2016 г.	281 292	-	-	-	969	-	45 288	(312 335)	14 245	-
	5306	за 2016 г.	14 245	-	-	-	44 680	-	-	178 146	-	-
	5316	за 2016 г.	281 292	-	-	-	969	-	45 288	(312 335)	14 245	-
Долговые ценные бумаги в валюте (Векселя)	5307	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5317	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовые вложения - всего	5300	за 2016 г.	180 730 249	(10 462 003)	3 252 358	3 311 365	6 987 180	1 530	(10 261 324)	-	169 685 538	(7 149 108)
	5310	за 2016 г.	186 879 045	(10 710 198)	43 363 399	322 664	10 394 333	(74 489)	26 898 055	-	180 730 249	(10 462 003)

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего, в том числе:	5320	39 432 049	33 328 329	33 328 329
Акции / паи и доли	5321	39 432 049	33 328 329	33 328 329
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи)	5325	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода			
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло (себе-стоимость)	резерв под снижение стоимости	убытков от списания стоимости (выдачей)	оборот запасов между их группами (выдачей)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	
Запасы - всего, в том числе:	5400	за 2016 г.	1 595 452	-	88 882 643	(67 015 991)	-	-	-	-	2 975 104	-
	5420	за 2016 г.	855 333	-	93 630 098	(92 776 979)	-	-	-	-	1 508 452	-
	5401	за 2016 г.	4 419	-	98 472	(75 024)	-	-	-	-	27 467	-
	5421	за 2016 г.	6 815	-	25 187	(27 583)	-	-	-	-	4 419	-
	-	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нефть и газовый конденсат	-	за 2016 г.	47	-	3 534	(3 527)	-	-	-	-	54	-
	-	за 2015 г.	52	-	3 361	(3 366)	-	-	-	-	47	-
Прочие	-	за 2016 г.	4 372	-	84 338	(71 497)	-	-	-	-	27 813	-
	-	за 2015 г.	6 763	-	21 828	(24 211)	-	-	-	-	4 372	-
Готовая продукция и товары для перепродажи, в том числе:	5403	за 2016 г.	877 168	-	79 392 902	(77 844 045)	-	-	-	-	2 426 025	-
	5423	за 2016 г.	638 774	-	83 789 890	(83 551 486)	-	-	-	-	877 168	-
	-	за 2016 г.	877 022	-	78 256 756	(76 707 757)	-	-	-	-	2 426 385	-
	-	за 2015 г.	638 682	-	82 920 125	(82 881 765)	-	-	-	-	877 022	-
	-	за 2015 г.	-	-	899 795	(899 795)	-	-	-	-	-	-
	-	за 2015 г.	-	-	809 424	(809 424)	-	-	-	-	-	-
Природный газ	-	за 2016 г.	146	-	231 011	(231 113)	-	-	-	-	44	-
	-	за 2015 г.	92	-	60 125	(60 071)	-	-	-	-	146	-
Полученный газ и продукты газопереработки	-	за 2016 г.	-	-	5 380	(5 380)	-	-	-	-	-	-
	-	за 2015 г.	-	-	216	(216)	-	-	-	-	-	-
Прочие	-	за 2016 г.	-	-	6 816 235	(6 816 235)	-	-	-	-	-	-
	5404	за 2016 г.	-	-	9 083 984	(9 086 325)	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2016 г.	2 761	-	8 707 639	(8 707 639)	-	-	-	-	-	-
Товары отгруженные, в том числе:	-	за 2016 г.	-	-	8 939 589	(8 942 350)	-	-	-	-	-	-
	-	за 2015 г.	-	-	108 576	(108 576)	-	-	-	-	-	-
Нефть и газовый конденсат	-	за 2016 г.	-	-	143 975	(143 975)	-	-	-	-	-	-
	-	за 2015 г.	-	-	175 034	(175 034)	-	-	-	-	-	-
Природный газ	-	за 2016 г.	626 865	-	531 457	(531 457)	-	-	-	-	626 865	-
	5405	за 2016 г.	206 983	-	-	-	-	-	-	-	521 212	-
	5425	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	626 865	-

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода		
			учтенная по условиям Договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции) (")	поступило	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления (")	поплатились	списания на финансовый результат (")	Корректировка резерва	перевод из долговой срочной в краткосрочную задолженность	Курсовые разницы	учтенная по условиям Договора
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего, в том числе:	5501	за 2016 г.	16 227 223	-	-	6 942 500	(37 706)	-	-	(72 465)	(1 968 926)	21 090 626	-
	5521	за 2015г.	17 337 333	(10 560)	-	5 411 516	(8 349 024)	(1 724)	-	10 560	2 910 444	16 227 223	-
	5502	за 2016 г.	16 227 223	-	-	6 942 500	(37 706)	-	-	(72 465)	(1 968 926)	21 090 626	-
	5522	за 2015 г.	17 337 333	(10 560)	-	5 411 516	(8 349 024)	(1 724)	-	10 560	2 910 444	16 227 223	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего, в том числе:	5510	за 2016 г.	10 769 881	(412)	28 547 287	44 690	(28 548 226)	-	-	-	(153 359)	10 669 735	(412)
	5530	за 2015 г.	5 774 322	(854 642)	11 030 129	968	(6 181 339)	-	-	854 220	1 479	10 706 881	(412)
	5512	за 2016 г.	2 125 332	-	6 823 269	-	(4 838 773)	-	-	-	-	4 109 828	-
	5532	за 2015 г.	1 397 153	-	2 125 333	-	(1 397 154)	-	-	-	-	2 125 332	-
	5513	за 2016 г.	1 189 512	-	1 189 512	-	(1 161 338)	-	-	-	-	38 154	-
	5533	за 2015 г.	1 140 858	-	91 557	-	(1 140 858)	-	-	-	-	1 189 512	-
Расчеты с бюджетом	5514	за 2016 г.	5 879 387	-	6 318 879	-	(439 492)	-	-	-	-	5 879 387	-
	5524	за 2015 г.	-	-	44 690	-	(220 718)	-	-	-	-	72 465	-
Расчеты по процентам по краткосрочным займам и векселям	5515	за 2016 г.	103 573	(412)	549 884	-	(446 447)	-	-	-	81 322	103 573	-
	5535	за 2015 г.	19 804	-	379 147	-	(1 053 954)	-	-	-	-	495 267	(412)
Расчеты по авансам выданным (")	5516	за 2016 г.	1 066 647	(421)	11 714 351	-	(11 683 911)	-	-	9	-	391 640	(412)
	5519	за 2016 г.	37 556	-	37 596	-	(482 587)	-	-	-	-	67 996	-
Расчеты с поставкой	5538	за 2015 г.	482 587	-	37 596	-	(482 587)	-	-	-	-	37 556	-
Прочая дебиторская задолженность	5519	за 2016 г.	969 681	-	9 868 256	-	(8 389 022)	-	-	-	(163 359)	1 795 556	-
	5539	за 2015 г.	1 687 273	(854 221)	969 702	-	(1 667 294)	-	-	854 221	-	969 681	-
Итого	5500	за 2016 г.	28 994 104	(412)	28 547 287	6 987 180	(28 585 935)	-	-	-	(2 122 285)	31 760 361	(412)
	5520	за 2015 г.	23 111 665	(865 262)	11 030 129	5 412 484	(15 530 363)	(1 724)	-	864 790	2 911 923	28 934 104	(412)

ПРИМЕЧАНИЕ. *) Данные раскрываются за минусом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.
 **) Задолженность по авансам отражается с учетом налога на добавленную стоимость.

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего, в том числе:	5540	4 163 356	4 162 944	412	-	421	-
Расчеты с бюджетом	5541	-	-	-	-	-	-
Расчеты по дивидендам	5542	4 162 944	4 162 944	-	-	-	-
Расчеты по процентам по краткосрочным займам	5543	-	-	-	-	-	-
Расчеты по авансам выданным	5544	412	-	412	-	421	-
Расчеты с поставщиками и заказчиками	5545	-	-	-	-	-	-
Прочие дебиторы	5546	-	-	-	-	-	-
Займы выданные	5547	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				Остаток на конец периода
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции) (")	поступило	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления (")	поплатились	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего, в том числе:	5560	за 2016 г.	63 769 036	40 415 033	-	(29 562 644)	-	74 621 425
	5580	за 2015 г.	47 419 768	48 576 224	635 903	(453)	-	63 769 036
Поставщики и подрядчики	5561	за 2016 г.	33 130 684	22 488 781	-	(14 789 204)	(453)	40 850 241
	5581	за 2015 г.	25 894 513	18 573 789	-	(11 337 616)	-	33 130 684
Расчеты с бюджетом	5562	за 2016 г.	344 830	3 843 065	-	(344 830)	-	3 643 065
	5582	за 2015 г.	193 613	344 830	-	(193 613)	-	344 830
Расчеты по авансам полученным (")	5564	за 2016 г.	29 597 714	13 547 305	-	(14 030 261)	-	29 114 758
	5584	за 2015 г.	20 569 981	29 597 714	-	(20 569 928)	(453)	29 597 714
Проценты за рваный платеж	5566	за 2016 г.	503 826	551 813	-	(281 924)	-	773 715
	5586	за 2015 г.	292 375	503 826	-	(282 376)	-	503 826
Расчеты с персоналом	5567	за 2016 г.	-	30 938	-	-	-	30 938
	5587	за 2015 г.	-	482	-	(482)	-	-
Прочие кредиторы	5568	за 2016 г.	191 982	153 151	-	(136 425)	-	208 708
	5588	за 2015 г.	78 853	99 891	-	(78 439)	-	191 982
Итого	5570	за 2016 г.	63 769 036	40 415 033	635 903	(29 562 644)	(453)	74 621 425
	5570	за 2015 г.	47 419 768	48 576 224	635 903	(32 862 069)	-	63 769 036

ПРИМЕЧАНИЕ. *) Данные раскрываются за минусом кредиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.
 **) Задолженность по авансам отражается с учетом налога на добавленную стоимость.

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Всего, в том числе:	5590	16 330 029	3 616 674	-
Расчеты по процентам по займам полученным	5591	-	-	-
Расчеты по агентским и комиссионным договорам	5592	-	-	-
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5593	-	-	-
Расчеты по авансам	5594	15 660 419	3 616 674	-
Прочие кредиторы	5594	649 610	-	-

5.5. Наличие и движение заемных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало периода	Изменения за период				На конец периода		
				поступило	начислено процентов	погашено	Курсовая разница (%)		перевод из долгосрочных в краткосрочные или из краткосрочных в долгосрочные	прочие движения
Долгосрочные - всего, в том числе:	5301	за 2016 г.	167 793 963	46 672 680	923 947	(46 207 917)	(25 154 597)	-	78 939 325	
	5311	за 2015 г.	252 928 700	136 283 567	7 296 412	(182 214 272)	60 883 978	43 017	(104 427 468)	167 793 963
Кредиты банков	5302	за 2016 г.	143 710 108	-	-	(46 198 232)	-	-	-	76 627 774
	5312	за 2015 г.	86 969 551	115 047 647	-	(101 273 581)	42 946 451	-	-	143 710 108
Займы полученные	5303	за 2016 г.	2 209 222	-	132 014	(19 686)	-	-	-	2 331 551
	5313	за 2015 г.	4 346 855	-	210 152	(252 840)	-	43 017	(2 137 972)	2 209 222
Долговые ценные бумаги в валюте (Валсала)	5304	за 2016 г.	21 874 633	46 672 680	791 633	-	(4 270 495)	-	(65 068 451)	-
	5314	за 2015 г.	161 592 284	21 235 950	7 086 260	(83 687 851)	17 937 487	-	(102 289 497)	21 874 633
Кредиторские - всего, в том числе:	5305	за 2016 г.	298 199	6 711 056	6 875 365	(19 397 781)	(373 854)	-	-	112 986
	5315	за 2015 г.	1 754 141	10 334 732	12 126 915	(23 447 547)	(1 027 025)	(43 017)	-	286 199
Кредиты банков	5306	за 2016 г.	288 199	4 000 000	6 811 968	(10 757 801)	(239 580)	-	-	112 986
	5316	за 2015 г.	1 284 597	10 334 732	10 224 621	(21 085 458)	(1 060 263)	-	-	286 199
Займы полученные	5308	за 2016 г.	-	2 711 056	63 398	(2 840 780)	-	-	-	-
	5318	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Долговые ценные бумаги в валюте (Валсала)	5307	за 2016 г.	-	-	1 902 254	(2 362 069)	33 266	(43 017)	-	-
	5317	за 2015 г.	409 544	-	7 799 013	(59 605 808)	(25 529 451)	-	(65 068 451)	79 072 311
Заемных средств - Итого	5310	за 2015 г.	254 662 941	147 218 329	19 423 327	(208 661 819)	59 668 953	-	(104 427 468)	168 062 162

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2016 год	За 2015 год
Материальные затраты	5610	36 412 678	74 871 357
Расходы на оплату труда	5620	1 520 731	1 623 194
Отчисления на социальные нужды	5630	291 412	284 061
Амортизация	5640	51 423	40 134
Прочие затраты	5650	50 929 201	18 488 402
Итого по элементам	5660	89 205 445	95 307 148
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]) - справочно	5670, 5680	1 466 652	653 118
Сырья и материалов		23 448	(2 396)
Незавершенного производства		-	-
Товаров для перепродажи		(225 460)	55 713
Готовой продукции		1 774 317	182 680
Издержек обращения		-	(373)
Товаров отгруженных		-	(2 388)
Расходов будущих периодов		(105 653)	419 882
Итого расходы по обычным видам деятельности	5500	89 205 445	95 307 148

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего, в том числе:	5700	за 2016 г.	79 182	108 204	(100 959)	-	86 427
		за 2015 г.	96 585	121 784	(139 187)	-	79 182
Резерв на предстоящую оплату отпусков		за 2016 г.	79 182	108 204	(100 959)	-	86 427
		за 2015 г.	96 585	121 784	(139 187)	-	79 182

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Полученные - всего, в том числе:	5800	5 076	-	-
Поручительства, полученные Обществом (резервная сумма)		5 076	-	-
Выданные - всего, в том числе:	5810	6 664 691	9 810 722	40 474 455
Поручительства, выданные Обществом за третьих лиц		3 248 459	9 646 235	40 098 875
Обеспечения обязательств выданные (залог)		180 245	105 549	316 647
в том числе:				
Обеспечения обязательств выданные (залог) за третьих лиц		-	-	105 432
Другие обеспечения выданные (гарантийные обязательства)		3 235 987	58 938	58 933
в том числе:				
Обеспечения (гарантийные обязательства) выданные за третьих лиц		3 177 049	-	-

8.1. Расшифровка обеспечений обязательств полученных

№ п/п	Контрагент (от кого получено)	Контрагент (за кого выдано)	Вид обязательства	Счет	Сумма	Сумма валютного эквивалента
1	ЛесСтройРеконструкция ООО	ЛесСтройРеконструкция ООО	Гарантийные обязательства	008.01	1 464	-
2	СтройНефтеТранс ООО	СтройНефтеТранс ООО	Гарантийные обязательства	008.01	3 612	-
Итого					5 076	-

8.2. Расшифровка обеспечений обязательств выданных

№ п/п	Контрагент (кому выдано обязательство)	Контрагент (за кого выдано)	Вид обязательства	Дата погашения	Сумма	Сумма валютного эквивалента
1	VTB CAPITAL TRADING LIMITED	РуссНефть ЮК Лтд	Поручительство	без ограничения срока	3 248 458	53 554 639 \$
2	Банк ВТБ (ПАО)	ПАО НК "РуссНефть"	Залог	22.03.2023г.	180 246	
14	ВТБ Капитал Трейдинг ООО	ФортеИнвест АО	Гарантийные обязательства	31.05.2017г.	3 177 049	
15	Бизнес Центр Пятицкий ООО	ПАО НК "РуссНефть"	Гарантийные обязательства	31.03.2017г.	2 253	
16	Бизнес Центр Пятицкий ООО	ПАО НК "РуссНефть"	Гарантийные обязательства	31.12.2019г.	56 680	
17	ОАО "Первый автокомбинат им. Г.Л. Краузе"	ПАО НК "РуссНефть"	Гарантийные обязательства	30.11.2017г.	5	
ИТОГО					6 664 691	53 554 639 \$

10. Расшифровка денежных средств

Группа денежных средств	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.
Касса	486	435	900
Расчетные счета	48 041	469 895	155 753
Валютные счета	315 392	418 639	1 034 894
Краткосрочные депозиты	2 395 863	475 000	-
Прочие денежные средства	185	255	256
ИТОГО	2 759 967	1 364 224	1 191 803

11. Расшифровка расходов будущих периодов

со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты:

Вид расхода	Сумма		
	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.
Программы для ЭВМ, права пользования на программное обеспечение	16 509	21 000	23 895
Расходы при добыче углеводородного сырья	259 050	579 049	166 544
Расходы при добыче песка	2 051	-	-
ИТОГО	277 610	600 049	190 439

со сроком погашения в течение 12 месяцев после отчетной даты:

Вид расхода	Сумма		
	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.
Программы для ЭВМ, право пользования на программное обеспечение	34 357	23 578	16 480
Расходы при добыче углеводородного сырья	209 245	3 231	62
Прочие РБП	0	7	2
ИТОГО	243 602	26 816	16 544

ВСЕГО расходов будущих периодов	521 212	626 865	206 983
--	----------------	----------------	----------------

12.1. Расшифровка отложенных налоговых активов

Статья	на 31.12.2016		на 31.12.2015	
	Сумма	Отложенный актив	Сумма	Отложенный актив
Убыток текущего периода	-	-	26 096 455	5 219 291
Убыток прошлых лет	57 783 252	11 556 651	47 887 717	9 577 544
Убыток от реализации ценных бумаг	27 329 296	5 465 859	27 329 296	5 465 859
Убыток от ликвидации Бенодет Инвестментс Лимитед (необращающиеся акции) 2016 год	3 131 125	626 225	-	-
Убыток текущего года (НТЦ)	25 521	5 104	-	-
Убыток прошлых лет (НТЦ)	88 005	17 601	-	-
Убыток от реализации ОС (НТЦ)	478	96	-	-
Прочие	31	6	31	6
ИТОГО	88 357 708	17 671 542	101 313 499	20 262 700

12.2. Расшифровка отложенных налоговых обязательств

Статья	на 31.12.2016		на 31.12.2015	
	Сумма	Отложенное обязательство	Сумма	Отложенное обязательство
Готовая продукция	1 513 885	302 777	357 212	71 442
Основные средства	899 997	179 999	-	-
ИТОГО	2 413 882	482 776	357 212	71 442

13. Расшифровка выручки

Виды деятельности	за 2016 год				за 2015 год			
	Выручка-брутто (90.01)	НДС (90.03)	Таможенные платежи (90.05)	Выручка-нетто	Выручка-брутто (90.01)	НДС (90.03)	Таможенные платежи (90.05)	Выручка-нетто
Реализация товаров, в том числе:	51 694 306	4 576 644	4 735 484	42 382 058	113 262 787	9 110 266	18 023 611	86 128 910
Нефть и газовый конденсат	51 694 306	4 576 644	4 735 404	42 382 058	112 974 638	9 066 311	18 023 611	85 884 716
Газ горючий природный	-	-	-	-	288 149	43 955	-	244 194
Реализация готовой продукции, в том числе:	68 217 803	6 471 576	6 737 960	55 008 267	15 762 037	2 136 353	668 026	12 937 657
Нефть и газовый конденсат	65 559 730	6 066 107	6 737 960	52 756 663	14 090 906	1 881 435	688 026	11 521 444
Газ горючий природный	1 913 131	291 834	-	1 621 237	1 462 558	276 153	-	1 256 405
Газ попутный и продукты газопереработки	744 942	113 635	-	631 307	188 573	28 765	-	159 807
Реализация услуг, технико-технического контроля	-	-	-	-	40 218	6 135	-	34 083
Реализация услуг и прочих товаров	-	-	-	-	150	23	-	127
ИТОГО	119 912 109	11 048 420	11 473 364	97 390 325	128 065 192	11 282 777	18 771 638	99 100 777

14. Расшифровка себестоимости продаж и валовой прибыли

Виды деятельности	за 2016 год			за 2015 год		
	Выручка-нетто	Себестоимость (90.02)	Валовая прибыль	Выручка-нетто	Себестоимость (90.02)	Валовая прибыль
Реализация товаров, в том числе:	42 382 058	36 280 475	6 101 583	86 128 910	74 722 599	11 406 311
Нефть и газовый конденсат	42 382 058	36 280 475	6 101 583	85 884 716	74 532 498	11 352 218
Газ горючий природный	-	-	-	244 194	190 101	54 093
Реализация готовой продукции, в том числе:	55 008 267	41 381 683	13 626 584	12 937 657	8 685 936	4 251 721
Нефть и газовый конденсат	52 756 663	40 279 623	12 476 040	11 521 444	8 019 180	3 502 264
Газ горючий природный	1 621 297	862 517	768 780	1 256 405	611 064	645 341
Газ попутный и продукты газопереработки	631 307	219 543	411 764	159 808	35 712	104 096
Реализация услуг технико-технического контроля	-	-	-	34 083	31 140	2 943
Реализация услуг и прочих товаров	-	-	-	127	-	127
ИТОГО	97 390 325	77 632 158	19 758 167	99 100 777	83 439 675	15 661 102

15. Коммерческие расходы

Вид расхода	за 2016 год	за 2015 год
Услуги по транспортировке нефти	7 418 249	7 653 258
Ж/Д тариф (нефть)	616 792	631 939
Услуги перевалки, погрузочно-разгрузочные	404 876	360 566
Услуги по транспортировке газа	108 576	143 975
Услуги компаундирования нефти	119 549	136 484
Технологические потери при транспортировке нефти	117 484	132 505
Услуги хранения	20 930	10 746
Услуги таможенного брокера, ТЭО	3 440	5 064
Агентское вознаграждение	3 096	4 898
Услуги по грузоотправлению	1 770	2 531
Таможенные сборы по ВГТД, ПГТД	950	1 260
Услуги по сертификации	523	711
ИТОГО	8 816 235	9 083 937

16. Управленческие расходы

Вид расхода	за 2016 год	за 2015 год
Оплата труда	1 520 731	1 600 649
Арендная плата (помещение, автотранспорт)	349 032	348 218
Расходы по налогам и сборам	313 670	281 577
Размещение социальной рекламы в СМИ	119 118	128 401
Информационные услуги и программная поддержка	151 428	98 901
Расходы на рекламу	67 087	79 908
Командировочные расходы	40 345	67 446
Расходы на охрану	43 230	44 168
Амортизация основных средств и НМА	51 423	39 895
Ремонт и содержание автотранспорта, помещений и вычислительной техники и других основных средств	31 180	28 608
Услуги аудиторские, консультационные, нотариальные, юридические	21 570	21 887
Услуги по проведению оценки запасов нефти и газа	26 677	16 128
Страхование	4 600	11 962
Услуги связи	5 582	6 243
Организация специальных мероприятий	5 070	5 070
Расходы на канцтовары и хоз. принадлежности	3 145	1 932
Прочие управленческие расходы	2 097	2 543
Расходы по добыче песка	1 067	-
ИТОГО	2 757 052	2 783 536

17. Доходы от участия в других организациях

Эмитент	за 2016 год	за 2015 год
ИП ЗАО "Славнефтехим"	372 697	328 660
ОАО "Мохитнефть"	72 320	1 735 680
ОАО "АКИ-ОТЪР"	19 237	4 143 707
ОАО "Саратовнефтегаз"	6 772	107 532
ОАО "Варьеганнефть"	5 222	-
ООО "ЛИТЭН"	1 178	-
ООО "ЭПИКОН"	775	-
ООО "ИНЭКС"	594	-
ИТОГО	478 795	6 315 580

18. Проценты к получению

Вид дохода / Контрагент	за 2016 год	за 2015 год
Проценты к получению (в валюте)	5 249 115	8 463 560
Проценты к получению (в рублях)	1 738 066	1 930 773
Проценты по размещенным денежным средствам	43 011	55 830
Проценты по остаткам на расчетных счетах	317	852
ИТОГО	7 030 509	10 451 015

19. Проценты к уплате

Вид расхода / Контрагент	за 2016 год	за 2015 год
Проценты к уплате (в валюте)	7 606 780	16 567 237
Проценты к уплате (в рублях)	192 232	2 856 090
Проценты за досрочный платеж за нефть	396 649	1 286 880
ИТОГО	8 195 661	20 710 207

20. Прочие доходы

Вид дохода	за 2016 год	за 2015 год
Положительные курсовые разницы	51 724 724	145 826 761
Прощение долга	-	102 226 366
Купля-продажа иностранной валюты (доходы)	37 781 274	43 861 892
Резервы под обесценение финансовых вложений (восстановление)	3 312 895	2 369
Реализация неотделимых улучшений арендованных основных средств	424 345	-
Услуги по аренде и субаренде	216 978	34 818
Прочая реализация	38 861	926
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	7 712	2 015
Реализация основных средств	2 103	2 911
Предоставление прав пользования товарным знаком ПАО НК "РуссНефть"	586	630
Прочие доходы	211	8 510
Кредиторская задолженность, срок исковой давности по которой истек	-	453
ИТОГО	93 509 689	291 967 651

21. Прочие расходы

Вид расхода	за 2016 год	за 2015 год
Отрицательные курсовые разницы	40 111 729	175 907 426
Купля-продажа иностранной валюты	37 895 374	43 477 082
Резервы под обесценение финансовых вложений	-	76 858
Расходы от ликвидации дочерних обществ	3 465 097	-
Благотворительность, безвозмездная помощь и передача имущества	699 963	282 932
Расходы от реализации неотделимых улучшений арендованных основных средств	424 345	-
Вклад в имущество	380 045	270 605
Расходы на авиаперелеты	220 951	103 168
Услуги банков и кредитных организаций	183 023	1 007 572
Расходы по аренде и субаренде	144 065	31 820
Сверх нормативные потери нефти и газа	89 023	12 997
Демередж	75 307	56 088
Расходы по содержанию Совета директоров	50 732	151 401
Налог на доходы с дивидендов, исчисленный в бюджет республики Беларусь	44 724	39 439
Расходы от прочей реализации	37 524	-
Корпоративные, праздничные мероприятия	29 388	40 330
НДС, не принимаемый к вычету	28 321	29 683
Расходы по персоналу	-	28 017
Обучение лиц, не являющихся работниками	10 213	10 750
Услуги в связи с мониторингом рейтинга	5 367	5 026
Прочие расходы	3 301	3 418
Штрафы, пени и пр., связанные с нарушением договоров	3 191	266 321
Оформление и обслуживание офиса	2 582	2 490
Расходы от реализации основных средств	493	1 787
Услуги по оценке стоимости приобретенных активов	-	3 136
Списание расходов по приобретению лицензии	-	2 423
Списание дебиторской задолженности, не реальной к взысканию	-	2 174
ИТОГО	83 904 758	221 812 943

22. Постоянные налоговые обязательства (активы)

Постоянные разницы	за 2016 год	за 2015 год
По расходам	1 723 649	12 754 481
Проценты к уплате (в валюте)	33 642	11 537 492
Проценты к уплате (в рублях)	2 303	-
Благотворительные взносы	691 286	279 186
Вклад в имущество	380 045	270 605
Прочие расходы	10 187	124 076
Расходы по содержанию Совета директоров	50 732	151 401
Прочие общехозяйственные расходы	119 118	128 404
Резерв под обесценение финансовых вложений (расходы)	-	76 858
Корпоративные и праздничные мероприятия	22 427	39 244
НДС, не принимаемый к вычету	25 958	28 771
Расходы в пользу физических лиц (включаемые в совокупный доход)	5 408	28 017
Расходы на командировки	165	22 352

Обучение не сотрудников	10 213	10 750
Сверх нормативные потери газа	47 352	10 605
Сверх нормативные потери нефти	15 016	-
Организация специальных мероприятий	913	5 070
Проценты за досрочный платеж за нефть	-	4 993
Расходы по выпуску корпоративной газеты	3 491	3 491
Оформление офиса (обслуживание растений, аквариума, цветочная продукция)	2 582	2 415
Дебиторская задолженность, не реальная к взысканию	-	2 165
Дополнительные расходы по кредитам	10 384	1 266
Организация специальных мероприятий	5 070	913
Страхование: Д М С	-	712
Регистрационный взнос	850	500
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров (расходы)	1 298	322
Авиаперевозки, чартерные рейсы, проживание	220 951	-
Ликвидация дочернего общества (расходы)	2 548	-
Безвозмездная передача имущества, включая НДС, начисленный с безвозмездной передачи	6 348	-
Расходы, связанные с обслуживанием облигационного займа	1 300	-
Страховые взносы в фонды с выплат работникам	1 453	(886)
Услуги ТТК (Страховые взносы)	-	(2 138)
Оклады согласно штатному расписанию	5 835	(6 760)
Услуги ТТК (Оплата труда)	-	(7 080)
Услуги по транспортировке газа	-	(8 820)
Постоянные разницы по расходам (ставка 20%)	1 676 875	12 703 924
Отрицательные курсовые разницы	2 050	11 118
Прочие расходы	44 724	39 439
Постоянные разницы по расходам (ставка 0%)	46 774	50 557
Постоянное налоговое обязательство	335 375	2 540 785
По доходам	3 317 701	102 244 481
Прочие доходы (включая прощение долга)	208	102 229 405
Резерв под обесценение финансовых вложений (доходы)	3 312 895	2 369
Ликвидация дочернего общества (доходы)	2 548	-
Кредиторская задолженность, срок исковой давности по которой истек	-	69
Постоянные разницы по доходам (ставка 20%)	3 315 651	102 231 843
Дивиденды полученные от иностранных организаций	(415)	9 319
Положительные курсовые разницы	2 465	3 300
Постоянные разницы по доходам (ставка 0%)	2 050	12 619
Постоянный налоговый актив	663 130	20 446 369
ИТОГО Постоянное налоговое обязательство (актив)	(327 755)	(17 905 584)

23.1. Изменение отложенных налоговых обязательств

Статья	За 2016 год		За 2015 год	
	Сумма	Отложенное обязательство	Сумма	Отложенное обязательство
Разница по готовой продукции	(1 156 673)	(231 335)	(305 984)	(61 197)
Разница по услугам, связанным с реализацией товаров (издержки обращения)	-	-	373	76
Разница по материалам	-	-	671	134
Разница по основным средствам	(889 794)	(179 959)	-	-
Разница по дивидендам полученным, 0%	(1 716 444)	-	5 879 387	-
ИТОГО, в том числе	(3 772 911)	(411 294)	5 574 447	(60 988)
- по ставке 20%	(2 056 467)	(411 294)	(304 940)	(60 988)
- по ставке 0%	(1 716 444)	-	5 879 387	-

23.2. Изменение отложенных налоговых активов

Статья	За 2016 год		За 2015 год	
	Сумма	Отложенный актив	Сумма	Отложенный актив
Убыток текущего периода	-	-	26 096 455	5 219 291
Убыток по налогу на прибыль 2014 года	(16 107 397)	(3 221 480)	-	-
Убыток 2016 года от ликвидации Бенедет Инвестменс Лимитед (необращающиеся акции)	3 131 125	626 225	-	-
ИТОГО	(12 976 272)	(2 595 255)	26 096 455	5 219 291

24.1. Штрафы и пени по налогам

Налог	За 2016 год		За 2015 год	
	Содержание	Сумма	Содержание	Сумма
Пени по налогу на прибыль по акту выездной налоговой проверки 2012-2013 гг.	Решение СА-4-9/12045@ от 05.07.2016	(5 088)	-	-
ИТОГО		(5 088)		-

24.3. Налог на прибыль прошлых лет

Налог	За 2016 год		За 2015 год	
	Содержание	Сумма	Содержание	Сумма
Налог на прибыль по контролируемым сделкам	За 2015 год	(18 704)	За 2014 год	(19 194)
Налог на прибыль по акту выездной налоговой проверки 2012-2013 гг.	Решение СА-4-9/12045@ от 05.07.2016	(228 354)	-	-
ИТОГО		(247 058)		(19 194)

25. Перечень лицензий на право пользования недрами

№ п/п	Регион, Лицензионный участок	Номер лицензии	Срок действия лицензии	Месторождение
Ханты-Мансийский автономный округ				
1	Чухломский	ХМН 03094 НР	08.06.2015 – 15.04.2032	Чухломское Южно-Рославльское Рославльское
2	Западно-Могутловский	ХМН 03095 НЭ	09.06.2015 – 31.12.2079	Западно-Могутловское Могутловское Вать-Еганское Жилинское Северо-Похачевское
3	Рославльский	ХМН 03109 НЭ	01.10.2015 – 19.10.2024	Рославльское
4	Нижний Рославльский	ХМН 03110 НР	01.10.2015 – 14.06.2040	геологическое изучение
5	Ново-Аганский	ХМН 03196 НЭ	20.06.2016 – 29.06.2038	Ново-Аганское
6	Овальный	ХМН 03206 НР	01.07.2016-31.12.2024	Аржановское Овальное
7	Песчаный	ХМН 03207 НР	01.07.2016-22.09.2024	Песчаное
8	Нижне-Шапшинский	ХМН 03208 НЭ	01.07.2016-31.12.2060	Нижне-Шапшинское Средне-Шапшинское (краевая часть)
9	Средне-Шапшинский	ХМН 03209 НЭ	01.07.2016-31.12.2128	Средне-Шапшинское
10	Верхне-Шапшинский	ХМН 03210 НЭ	01.07.2016-31.12.2095	Верхне-Шапшинское Приразломное (краевая часть)
11	Тагринский	ХМН 03211 НЭ	01.07.2016 – 31.12.2089	Тагринское
12	Мохтиковский	ХМН 03212 НЭ	01.07.2016-14.09.2038	Мохтиковское
13	Западно-Варьганский	ХМН 03213 НЭ	01.07.2016 – 31.12.2113	Западно-Варьганское
Волгоградская область				
14	Белокаменный	ВЛГ 02162 НЭ	08.07.2015 – 31.12.2033	Белокаменное
Саратовская область				
15	Белокаменный	СРТ 01709 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2110	Белокаменное
16	Васнецовский	СРТ 01723 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2071	Васнецовское
17	Восточно-Суловский	СРТ 01714 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2051	Восточно-Суловское
18	Гусельский	СРТ 01711 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2031	Гусельское
19	Даниловский	СРТ 01708 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2044	Даниловское
20	Заречный	СРТ 01716 НЭ	10.07.2015 – 30.12.2080	Заречное
21	Иловлинский	СРТ 01730 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2037	Иловлинское
22	Мечетинский	СРТ 01725 НЭ	10.07.2015 – 31.05.2069	Мечетинское
23	Михалковский	СРТ 01704 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2062	Михалковское
24	Октябрьский	СРТ 01728 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2045	Октябрьское

№ п/п	Регион, Лицензионный участок	Номер лицензии	Срок действия лицензии	Месторождение
25	Пионерский	СРТ 01727 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2066	Пионерское
26	Пограничный	СРТ 01736 НЭ	10.07.2015 – 28.12.2051	Пограничное
27	Радищевско-Гартовский	СРТ 01726 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2078	Радищевско-Гартовское
28	Разумовский	СРТ 01737 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2053	Разумовское
29	Рогожинский	СРТ 01732 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2046	Рогожинское
30	Тамбовский	СРТ 01731 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2042	Тамбовское
31	Тепловский	СРТ 01720 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2080	Тепловское Придорожное Южно-Тепловское
32	Александровский	СРТ 01705 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2038	Александровское
33	Западно-Степной	СРТ 01712 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2066	Западно-Степное
34	Квасниковский	СРТ 01707 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2056	Квасниковское
35	Малиновскоразный	СРТ 01735 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2101	Малиновскоразное
36	Соколовгородский	СРТ 01733 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2052	Соколовгородское
37	Суловский	СРТ 01734 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2045	Суловское
38	Урицкий	СРТ 01721 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2037	Урицкое
39	Лузянинский	СРТ 01706 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2085	Лузянинское
40	Колотовский	СРТ 01729 НЭ	10.07.2015 – 25.12.2039	Колотовское Маякское (часть)
41	Генеральский	СРТ 01713 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2044	Генеральское
42	Западно-Рыбушанский	СРТ 01724 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2065	Западно-Рыбушанское
43	Звездный	СРТ 01710 НЭ	10.07.2015 – 30.12.2026	Звездное
44	Куликовский	СРТ 01718 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2073	Куликовское
45	Лимано-Грачевский	СРТ 01719 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2057	Лимано-Грачевское
46	Маякский	СРТ 01717 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2038	Маякское
47	Разинский	СРТ 01702 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2045	Разинское
48	Родионовский	СРТ 01701 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2038	Родионовское
49	Фурмановский	СРТ 01722 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2027	Фурмановское
50	Языковский	СРТ 01715 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2053	Языковское
51	Алексеевский	СРТ 01703 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2044	Алексеевское
52	Осиновский	СРТ 01700 НЭ	10.07.2015 – 31.12.2044	Осиновское
53	Западно-Вишневский	СРТ 01751 НЭ	01.12.2015 – 31.12.2070	Западно-Вишневское
54	Южно-Первомайский	СРТ 01750 НЭ	01.12.2015 – 31.12.2061	Южно-Первомайское Камелик-Первомайское
55	Перелобский	СРТ 01752 НЭ	01.12.2015 – 31.03.2038	Перелобское
Республика Калмыкия				
56	Баирский	ЭЛИ 00397 НЭ	26.12.2016 - 01.01.2036	Баирское
Ульяновская область				
57	Восточный	УЛН 09172 НЭ	01.06.2016-01.07.2039	Восточное
58	Бирлинский	УЛН 09173 НЭ	01.06.2016-01.07.2037	Бирлинское
59	Южно-Филипповский	УЛН 09174 НЭ	01.06.2016-01.07.2039	Южно-Филипповское

№ п/п	Регион, Лицензионный участок	Номер лицензии	Срок действия лицензии	Месторождение
60	Варваровский	УЛН 09175 НЭ	01.06.2016-01.07.2037	Варваровское
61	Барановский	УЛН 09176 НЭ	01.06.2016-01.07.2037	Барановское
62	Володарский	УЛН 09177 НЭ	01.06.2016-01.07.2033	Володарское
63	Вишенский	УЛН 09178 НЭ	01.06.2016-01.07.2038	Вишенское
64	Голодяевский	УЛН 09179 НЭ	01.06.2016-01.07.2039	Голодяевское
65	Рельевский	УЛН 09180 НЭ	01.06.2016-01.07.2039	Рельевское
66	Новоспаский	УЛН 09181 НЭ	01.06.2016-01.07.2034	Новоспаское
67	Безымянное м-е	УЛН 09182 НЭ	01.06.2016-01.07.2018	Безымянное
68	Овражное м-е	УЛН 09183 НЭ	01.06.2016-01.07.2018	Овражное
69	Западно-Радужное м-е	УЛН 09184 НЭ	01.06.2016-01.07.2018	Западно-Радужное
70	Кудряшовское м-е	УЛН 09185 НЭ	01.06.2016-01.07.2018	Кудряшовское
71	Западный	УЛН 09186 НЭ	01.08.2016-01.07.2037	Западное
72	Новобесовский	УЛН 09187 НЭ	01.08.2016-01.01.2033	Новобесовское
73	Новолабитовский	УЛН 09188 НЭ	01.08.2016-01.01.2033	Новолабитовское
74	Рудневский	УЛН 09189 НЭ	01.08.2016-28.09.2027	Рудневское Мордовозерское (Восточная часть)
75	Филипповский	УЛН 09190 НЭ	01.08.2016-01.07.2039	Филипповское
76	Южно-Вишенский	УЛН 09191 НЭ	01.08.2016-01.07.2039	Южно-Вишенское
77	Правдинский	УЛН 09192 НЭ	01.08.2016-01.07.2038	Правдинское
78	Равнинный	УЛН 09193 НЭ	01.08.2016-01.01.2033	Равнинное
79	Аллагуловский	УЛН 09194 НЭ	01.09.2016-01.01.2033	Аллагуловское
80	Мордовозерский	УЛН 09195 НЭ	01.09.2016-01.01.2033	Мордовозерское
81	Зимницкий	УЛН 16181 НЭ	15.11.2016-31.12.2099	Зимницкое Северо-Зимницкое (часть)
82	Северо-Зимницкое м-е	УЛН 16182 НЭ	15.11.2016-23.05.2028	Северо-Зимницкое
Пензенская область				
83	Верхозимский	ПНЗ 01450 НЭ	27.12.2016-01.01.2068	Верхозимское
84	Комаровский	ПНЗ 01451 НЭ	27.12.2016-01.01.2050	Комаровское
Томская область				
85	Южно-Мыльдинский	ТОМ 02032 НЭ	01.03.2016 -10.11.2019	Верхнесалатское Южно-Мыльдинское Речное
86	Федюшкинское м-е	ТОМ 02033 НЭ	01.03.2016-31.12.2033	Федюшкинское
87	Столбовое м-е	ТОМ 02034 НЭ	01.03.2016-31.12.2039	Столбовое
88	Поселковое м-е	ТОМ 02035 НЭ	01.03.2016-31.12.2033	Поселковое
89	Дуклинское м-е	ТОМ 02036 НЭ	01.03.2016-28.01.2033	Дуклинское
90	Грушевое м-е	ТОМ 02037 НЭ	01.03.2016-31.12.2039	Грушевое

26. Информация о благотворительной помощи, оказанной некоммерческим организациям

Организация-благополучатель	За 2016 год	За 2015 год
Благотворительный фонд «САФМАР»	337 357	91 847
Социальная безопасность АНО	120 000	-
Санаторий «Беларусь» Управления делами Президента Республики Беларусь	-	86 190
Академия популярной музыки Игоря Крутого	65 000	-
Российская Федерация Баскетбола	30 000	-
Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры	26 000	26 000
МГУ имени М.В. Ломоносова	16 273	15 850
РГУ нефти и газа имени Губкина	15 000	15 000
Администрации муниципальных образований Саратовской области	13 823	16 481
Правительство Ульяновской области	13 000	-
Администрация Томской области	13 000	20 000
Благотворительный фонд поддержки культурных и социальных программ «Классика»	11 000	-
Фонд поддержки отечественной музыки	5 106	-
Российский союз промышленников и предпринимателей	5 000	-
Центральная музыкальная школа при Московской консерватории имени П.И. Чайковского	5 000	-
Футбольный клуб «Нефтяник»	5 000	2 500
Администрация Ики-Бурульского района Республики Калмыкия	-	1 585
Администрация Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры	3 400	900
Дворец культуры «Россия» ГАУК Саратовской области	2 160	1 833
Старолытаевский муниципальный район Волгоградской области	1 650	500
Саратовский областной учебно-методический центр ГАУ ДПО	1 470	-
Минспорттуризм Саратовской области	1 020	-
Саратовский государственный технический университет имени Гагарина Ю.А.	577	-
Фонд содействия развитию города Саратова	150	-
Районные администрации города Саратова	150	500
Итого	691 136	279 186

27. Расчет чистых активов

АКТИВЫ

	Наименование показателя	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	Нематериальные активы	1 524	683	2 731
2	Основные средства	4 245 322	102 125	77 492
3	Незавершенное строительство	-	-	-
4	Доходные вложения в материальные ценности	-	-	-
5	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	162 538 430	170 268 246	176 168 847
6	Прочие внеоборотные активы	17 671 542	20 262 700	15 062 603
7	Запасы	2 975 104	1 508 452	855 333
8	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	300 601	366 813	255 293
9	Дебиторская задолженность	31 759 949	26 933 692	22 246 453
10	Денежные средства	2 759 967	1 364 224	1 191 803
11	Прочие оборотные активы	-	-	370
	Итого активы, принимаемые к расчету	222 250 439	220 806 935	215 860 925

ПАССИВЫ

	Наименование показателя	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	78 959 325	167 793 963	252 928 699
2	Прочие долгосрочные обязательства	482 776	71 442	10 454
3	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	112 986	298 199	1 754 140
4	Кредиторская задолженность	74 621 425	63 769 036	47 419 768
5	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-
6	Резервы предстоящих расходов	86 427	79 182	96 585
7	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-
	Итого пассивы, принимаемые к расчету	154 262 939	232 011 822	302 209 646
	Стоимость чистых активов	67 987 500	(11 204 887)	(86 348 721)

28. Сопоставимые данные за предшествующие реорганизации периоды

Наименование показателя	Код показателя	на 31.12.2016 г.	на 31.12.2015 г.	на 31.12.2014 г.
Основные средства	1150	4 245 322	102 328	77 695
Финансовые вложения	1170	127 543 375	170 253 891	175 887 665
Отложенные налоговые активы	1180	17 671 542	20 285 501	15 085 404
Расходы будущих периодов, в том числе	1216	521 212	646 390	226 508
со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты	1217	277 610	610 231	200 621
со сроком погашения в течение 12 месяцев после отчетной даты	1218	243 602	36 159	25 887
Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	31 759 949	27 162 428	22 475 189
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) в том числе:	1231	21 090 626	16 227 223	17 326 773
покупатели и заказчики	1232	-	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) в том числе:	1233	10 669 323	10 935 205	5 148 416
покупатели и заказчики	1234	4 109 829	2 354 069	1 625 890
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 759 967	1 381 253	1 208 832
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(32 179 007)	(11 030 711)	(86 174 545)
Отложенные налоговые обязательства	1420	482 776	71 483	10 495
Краткосрочная кредиторская задолженность в том числе:	1520	74 621 425	63 778 003	47 428 735
поставщики и подрядчики	1521	40 850 241	33 139 651	25 903 480
задолженность перед персоналом организации	1522	30 938	-	482
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	57 099	11 739	9 782
задолженность по налогам и сборам	1524	3 643 065	344 830	193 613
прочие кредиторы	1525	30 040 082	30 281 783	21 321 378

Информация об объеме использованных энергетических ресурсов в 2016 году.

Показатель	2016		2015	
	Объем (л)	Сумма (руб.)	Объем (л)	Сумма (руб.)
Бензин Аи-95	89 730.00	2 881 783.67	88 944.51	2 773 772.80
Бензин ЭКТО plus	7 931.74	261 033.75	9 938.08	319 874.26
Дизельное топливо	12 769.21	383 861.61	10 747.04	324 306.21
Итого		3 526 679.03		3 417 953.27

**Деятельность ПАО НК «РуссНефть»
в рамках системы управления рисками и внутреннего контроля в 2016 году**

Основным подразделением, ответственным за оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, является Управление внутреннего аудита, которое было создано в сентябре 2016 года путем реорганизации Контрольно-ревизионного управления на основании Решения Совета директоров. Деятельность Управления внутреннего аудита регламентируется Положением об Управлении внутреннего аудита.

Управление внутреннего аудита административно подчинено Президенту Компании, а функционально подотчетно Совету директоров Компании. Тем самым в Компании обеспечен принцип независимости Управления внутреннего аудита от менеджмента в своих суждениях и выводах.

В своей работе сотрудники Управления внутреннего аудита руководствуются международными стандартами в области аудита, законодательством РФ, Уставом Компании, Решениями Совета директоров, Антикоррупционной политикой Компании, локальными нормативными актами.

С целью достижения поставленных целей в ПАО НК «РуссНефть» внедрена контрольная среда. В настоящее время внутренний контроль в ПАО НК «РуссНефть» основан на вовлечении в контрольные процедуры всего менеджмента Компании. Всестороннее содействие менеджмента Компании в осуществлении контрольных процедур помогает минимизировать риски, связанные с достижением операционных и стратегических целей ПАО НК «РуссНефть». В рамках указанных процедур в Компании организована работа по выполнению на регулярной основе следующих контрольных мероприятий:

- ✓ Представление Совету директоров отчетов о результатах деятельности;
- ✓ Участие менеджмента Компании в еженедельных оперативных совещаниях;
- ✓ Контроль эффективности геолого-технических мероприятий на ежедневной основе с целью контроля суточной добычи;
- ✓ Анализ эффективности закупок тендерным комитетом;
- ✓ Проверка Управлением внутреннего аудита эффективности контрольных процедур и анализ финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с планом проверок, утвержденным Советом директоров¹.

Согласно утвержденному в 2016 году Положению об Управлении внутреннего аудита основной целью вновь созданного структурного подразделения является осуществление внутреннего аудита в части: содействия органам управления в обеспечении эффективного функционирования Компании, оценки состояния и способствования совершенствованию системы внутреннего контроля и системы управления рисками в Компании, своевременного выявления рисков и разработки мер по их минимизации в Компании.

Для достижения целей Управление внутреннего аудита решает поставленные перед ним задачи по следующим направлениям:

- ✓ Проводит аудиторские проверки;

¹ Протоколом Совета директоров Компании от 21.12.2016 г. № 264 был утвержден план проверок Управления внутреннего аудита на 1-ое полугодие 2017 года.

- ✓ Готовит отчеты по итогам аудиторских проверок и рекомендации по устранению выявленных недостатков;
- ✓ Отслеживает выполнение рекомендаций Управления внутреннего аудита;
- ✓ По заданию Совета директоров проводит аудиторские проверки в подконтрольных организациях;
- ✓ Осуществляет оценку качества внутреннего контроля;
- ✓ Осуществляет оценку качества управления рисками;
- ✓ Осуществляет оценку качества корпоративного управления;
- ✓ Проверка соблюдения членами исполнительных органов Компании и дочерних и зависимых обществ, их работниками положений законодательства и внутренних политик Компании, касающихся инсайдерской информации и борьбы с коррупцией.

До 2016 года аудиторские проверки осуществлялись Контрольно-ревизионным управлением. План проверок утверждался Президентом Компании. На основании поручений менеджмента Компании Контрольно-ревизионным управлением также осуществлялись внеплановые проверки.

На основании утвержденного Президентом Компании плана проверок на 2016 год и поручений менеджмента Компании в 2016 году всего было проведено 17 плановых и 4 внеплановых проверок дочерних и зависимых обществ.

Контроль осуществлялся по следующим направлениям:



По результатам проведенных контрольных процедур за 2016 год было разработано 69 мероприятий по устранению нарушений, выявленных в ходе проверок.

Контроль за выполнением мероприятий по устранению нарушений, выявленных Управлением внутреннего аудита в ходе проверок дочерних и зависимых обществ.

Наименование	Разработано в 2015 году (срок исполнения в 2016)	Разработано за 2016 год	Всего мероприятий для исполнения	Исполнено в 2016 году	Срок исполнения не наступил
Саратовский блок	1	8	9	7	2
Нижевартовский блок	1	17	18	14	4
Брянский блок	5	-	5	4	1
Ханты-Мансийский блок	-	29	29	28	1
Ульяновский блок	-	6	6	4	2
Томский блок	-	4	4	4	-
Варьганский блок	-	5	5	1	4
ИТОГО	7	69	76	62	14

По итогам выполнения разработанных мероприятий в 2016 году дочерними и зависимыми обществами была достигнута экономия в размере 36 млн руб.