

Годовой отчет ПАО «РуссНефть» 2021

**ПРИЛОЖЕНИЯ
К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ**



Содержание

Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления	4
Перечень совершенных ПАО НК «РуссНефть» в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками	78
Перечень совершенных ПАО НК «РуссНефть» в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в которых имелась заинтересованность	82
Сведения об объеме использованных энергетических ресурсов	138
Консолидированная финансовая отчетность ПАО НК «РуссНефть» за 2021 год	142
Аудиторское заключение независимого аудитора о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО НК «РуссНефть» за 2021 год	224

**«Отчет о соблюдении
принципов
и рекомендаций
Кодекса
корпоративного
управления»**



ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

ПАО НК «РуссНефть» (Компания) в формировании системы корпоративного управления 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 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления», а также Принципов корпоративного управления, утвержденных международной Организацией Экономического Сотрудничества и Развития.

Компания рассматривает закрепленные указанными документами принципы в качестве приоритетных для себя аспектов модели и практики корпоративного управления в Компании.

Настоящий Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (Отчет) был рассмотрен Советом директоров ПАО НК «РуссНефть» на заседании в мае 2022 года.

Совет директоров подтверждает, что приведенные в настоящем Отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении Компанией в 2021 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 27.12.2021 № ИН-06-28/102 (далее – Рекомендации). Приведенные в настоящем Отчете выводы о состоянии системы корпоративного управления ПАО НК «РуссНефть» сделаны на основе анализа и сравнения эмпирических данных о существовавшей в ПАО НК «РуссНефть» в отчетном периоде практики корпоративного управления с критериями оценки соблюдения рекомендованных принципов, предусмотренных частью Б Кодекса.

К началу отчетного года Компания сформировала систему корпоративного управления, учитывающую базовые принципы Кодекса и последовательно применяла все закрепленные внутренними документами современные процедуры и принципы корпоративного управления.

Информация об основных аспектах практики корпоративного управления Компании также отражается в главе 4 «Корпоративное управление» Годового отчета Компании.

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
1.1.	<i>Компания должна обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Компанией.</i>			
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. Компания предоставляет доступный способ коммуникации с Компанией, такой как горячая линия, электронная почта или форум в сети Интернет, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные способы коммуникации были организованы Компанией и предоставлены акционерам в ходе подготовки к проведению каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период.	Соблюдается	
1.1.2.	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к	1. В отчетном периоде сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте Компании в сети Интернет	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	<p>общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.</p>	<p>не позднее чем за 30 дней до даты проведения общего собрания, если законодательством не предусмотрен больший срок.</p> <p>2. В сообщении о проведении собрания указаны документы, необходимые для допуска в помещение.</p> <p>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.</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Соблюдается</p>	
1.1.3.	<p>В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему,</p>	<p>1. В отчетном периоде акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам Совета директоров Компании в период подготовки к собранию и в ходе проведения общего собрания.</p>	<p>Соблюдается</p>	<p>Предложенный критерий оценки в отчетном году был неприменим в части обеспечения возможности задавать вопросы в ходе проведения годового Общего собрания акционеров.</p> <p>В связи с распространением коронавирусной</p>

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	<p>задавать вопросы исполнительным органам и членам Совета директоров Компании, общаться друг с другом.</p>			<p>инфекции (COVID-19) и в соответствии с рекомендациями Банка России в 2021 году годовое Общее собрание акционеров Компании проводилось в заочной форме. Вместе с тем всем акционерам предоставлялась возможность задать вопросы членам Совета директоров и Президенту Компании в период подготовки к собранию и в ходе его проведения.</p>
		<p>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.</p>	<p>Соблюдается</p>	
		<p>3. Компания предоставляла акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на</p>	<p>Соблюдается</p>	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
		участие в общем собрании, начиная с даты получения его Компанией, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.		
1.1.4.	<p>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.</p>	<p>1. Уставом Компании установлен срок внесения акционерами предложений для включения в повестку дня годового Общего собрания акционеров, составляющий не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года.</p> <p>2. В отчетном периоде Компания не отказывала в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы Компании по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Соблюдается</p>	
1.1.5.	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым	1. Уставом Компании предусмотрена возможность заполнения электронной формы бюллетеня на сайте в сети	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	простым и удобным для него способом.	Интернет, адрес которого указан в сообщении о проведении Общего собрания акционеров.		
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.	<p>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, акционерам была предоставлена возможность высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы по повестке дня.</p>	Соблюдается	<p>Предложенный критерий оценки в отчетном году был неприменим. В связи с распространением коронавирусной инфекции (COVID-19) и в соответствии с рекомендациями Банка России в 2021 году годовое Общее собрание акционеров Компании проводилось в заочной форме. Вместе с тем всем акционерам предоставлялась возможность ознакомиться с материалами к собранию и задать вопросы органам управления Компании.</p>
		<p>2. Компанией были приглашены кандидаты в органы управления и контроля Компании и предприняты все необходимые меры для</p>	Соблюдается	<p>Предложенный критерий оценки в отчетном году был неприменим. В связи с распространением коронавирусной</p>

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
		<p>обеспечения их участия в Общем собрании акционеров, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. Присутствовавшие на Общем собрании акционеров кандидаты в органы управления и контроля Компании были доступны для ответов на вопросы акционеров.</p>		<p>инфекции (COVID-19) и в соответствии с рекомендациями Банка России в 2021 году годовое Общее собрание акционеров Компании проводилось в заочной форме. Вместе с тем всем акционерам предоставлялась возможность ознакомиться с материалами к собранию и задать вопросы кандидатам в органы управления и контроля Компании.</p>
		<p>3.Единоличный исполнительный орган, лицо, ответственное за ведение бухгалтерского учета, председатель или иные члены Комитета Совета директоров по аудиту были доступны для ответов на вопросы акционеров на общих собраниях акционеров, проведенных в отчетном периоде.</p>	Соблюдается	<p>Предложенный критерий оценки в отчетном году был неприменим. В связи с распространением коронавирусной инфекции (COVID-19) и в соответствии с рекомендациями Банка России в 2021 году годовое Общее собрание акционеров Компании проводилось в заочной форме. Вместе с тем всем</p>

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
		<p>4. В отчетном периоде Компания использовала телекоммуникационные средства для обеспечения дистанционного доступа акционеров для участия в общих собраниях либо Советом директоров было принято обоснованное решение об отсутствии необходимости (возможности) использования таких средств в отчетном периоде.</p>	Соблюдается	<p>акционерам предоставлялась возможность ознакомиться с материалами к собранию и задать интересующие их вопросы.</p> <p>В 2019 году была утверждена новая редакция Устава Компании, предусматривающая возможность использования акционерами телекоммуникационных средств участия в собраниях акционеров. В связи с распространением коронавирусной инфекции (COVID-19) и в соответствии с рекомендациями Банка России в 2021 году годовое Общее собрание акционеров Компании проводилось в заочной форме.</p>
1.2.	<p><i>Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли Компании посредством получения дивидендов.</i></p>			

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
1.2.1.	Компания разработала и внедрила прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	<p>1. Положение о дивидендной политике Компании утверждено Советом директоров и раскрыто на сайте Компании в сети Интернет.</p> <p>2. Если дивидендная политика Компании, составляющей консолидированную финансовую отчетность, использует показатели отчетности Компании для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.</p>	Соблюдается	
		3. Обоснование предлагаемого распределения чистой прибыли, в том числе на выплату дивидендов и собственные нужды Компании, и оценка его соответствия принятой в Компании дивидендной политике, с пояснениями и	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
		экономическим обоснованием потребности в направлении определенной части чистой прибыли на собственные нужды в отчетном периоде были включены в состав материалов к Общему собранию акционеров, в повестку дня которого включен вопрос о распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов).		
1.2.2.	Компания не принимает решения о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о	1. В Положении о дивидендной политике Компании, помимо ограничений, установленных законодательством, определены финансовые/экономические обстоятельства, при которых Компании не следует принимать решения о выплате дивидендов.	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	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 отчетном периоде иные способы получения лицами, контролирующими Компанию, прибыли (дохода) за счет Компании помимо дивидендов (например, с помощью трансфертного ценообразования, необоснованного оказания Компании контролирующим лицом услуг по завышенным ценам, путем замещающих дивиденды внутренних займов контролирующему лицу и (или) его подконтрольным лицам) не использовались.	Соблюдается	В структуре акционерного капитала Компании отсутствуют контролирующие лица.
1.3.	<i>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.</i>			
1.3.1.	Компания создала	1. В течение отчетного	Соблюдается	В структуре акционерного

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	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.	периода лица, контролирующие Компанию, не допускали злоупотреблений правами по отношению к акционерам Компании, конфликты между контролирующими лицами Компании и акционерами Компании отсутствовали, а если таковые были, Совет директоров уделил им надлежащее внимание.		капитала Компании отсутствуют контролирующие лица.
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.	<i>Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.</i>			
1.4.1.	Акционерам обеспечены	1.Используемые регистратором Компании	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	технологии и условия оказываемых услуг соответствуют потребностям Компании и её акционеров, обеспечивают учет прав на акции и реализацию прав акционеров наиболее эффективным образом.		
2.1.	<i>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.</i>			
2.1.1.	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. В отчетном периоде Комитет по номинациям (назначениям, кадрам) рассмотрел вопрос о соответствии профессиональной квалификации, навыков и опыта членов	Соблюдается	
			Соблюдается	Уставом Компании наличие коллегиального исполнительного органа не предусмотрено.

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	<p>осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы Компании действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности Компании.</p>	<p>исполнительных органов текущим и ожидаемым потребностям Компании, продиктованным утвержденной стратегией Компании.</p> <p>3. В отчетном периоде Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии Компании.</p>	Соблюдается	
2.1.2.	<p>Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности Компании на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели Компании, оценивает и</p>	<p>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.</p>	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности Компании.			
2.1.3.	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Компании.	<p>1. Принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Компании определены Советом директоров и закреплены во внутренних документах Компании, определяющих политику в области управления рисками и внутреннего контроля.</p> <p>2. В отчетном периоде Совет директоров утвердил (пересмотрел) приемлемую величину рисков (риск-аппетит) Компании либо Комитет по аудиту и (или) Комитет по рискам (при наличии) рассмотрел целесообразность вынесения на рассмотрение Совета директоров вопроса о пересмотре риск-аппетита Компании.</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Не соблюдается</p>	<p>В Компании не утверждена приемлемая величина рисков (риск-аппетит) в связи с принятым подходом по выявлению и анализу рисков, которым может быть подвержена Компания.</p> <p>Компания намерена утвердить новый подход к управлению рисками, включающий в себя определение риск-</p>

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
				аппетита и методику его определения, в 2022 году.
2.1.4.	Совет директоров определяет политику Компании по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам Совета директоров, членам исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам Компании.	<p>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.</p> <p>2. В течение отчетного периода на заседаниях Совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).</p>	Соблюдается	
2.1.5.	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами Компании, акционерами	<p>1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов.</p> <p>2. Компания создала систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных</p>	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	Компанией и работниками Компании.	на разрешение таких конфликтов.		
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. Во внутренних документах Компании определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	Соблюдается	
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 результаты самооценки и (или) внешней оценки практики корпоративного управления в Компании.	Соблюдается	
2.2.	<i>Совет директоров подотчетен акционерам Компании.</i>			

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
2.2.1.	Информация о работе Совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	<p>1. Годовой отчет Компании за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний Совета директоров и комитетов каждым из членов Совета директоров.</p> <p>2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки (самооценки) качества работы Совета директоров, проведенной в отчетном периоде.</p>	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 (и, если применимо, старшему независимому директору) обращения и получать ответы по ним.	Соблюдается	
2.3.	<i>Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления Компании, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам Компании и его акционеров.</i>			
2.3.1.	Только лица, имеющие безупречную	1. В отчетном периоде Советом директоров (или его Комитетом по	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	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.	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.		
2.3.2.	Члены Совета директоров Компании избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для	1. Во всех случаях проведения Общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании Совета директоров, Компания предоставила акционерам биографические данные всех кандидатов в члены Совета директоров, результаты оценки	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	<p>формирования представления об их личных и профессиональных качествах.</p>	<p>соответствия профессиональной квалификации, опыта и навыков кандидатов текущим и ожидаемым потребностям Компании, проведенной Советом директоров (или его Комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102–107 Кодекса и информацию о наличии письменного согласия кандидатов на избрание в состав Совета директоров.</p>		
2.3.3.	<p>Состав Совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.</p>	<p>1. В отчетном периоде Совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и навыков и определил компетенции, необходимые Совету директоров в краткосрочной и долгосрочной перспективе.</p>	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
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 отчетном периоде Совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Компании и интересам акционеров.	Соблюдается	
2.4.	<i>В состав Совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.</i>			
2.4.1.	Независимым директором признается лицо, которое обладает	1. В течение отчетного периода все независимые члены Совета директоров отвечали всем критериям		

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	<p>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</p>	<p>независимости, указанным в рекомендациях 102–107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению Совета директоров.</p>	<p>Соблюдается</p>	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	<p>существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом Компании или связан с государством.</p>			
2.4.2.	<p>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.</p>	<p>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.</p> <p>2. За отчетный период Совет директоров (или Комитет по номинациям Совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел вопрос о независимости действующих членов Совета директоров (после их избрания).</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Соблюдается</p>	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
		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.		Соблюдается	
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) в отчетном периоде предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются Совету директоров.	Соблюдается	
2.5.	<i>Председатель Совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на Совет директоров.</i>			

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
2.5.1.	<p>Председателем Совета директоров избран независимый директор либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем Совета директоров.</p>	<p>1. Председатель Совета директоров является независимым директором или же среди независимых директоров определен старший независимый директор.</p>	Соблюдается	Председатель Совета директоров является независимым директором.
		<p>2. Роль, права и обязанности Председателя Совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должны образом определены во внутренних документах Компании.</p>	Соблюдается	
2.5.2.	<p>Председатель Совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня</p>	<p>1. Эффективность работы Председателя Совета директоров рассматривается в рамках процедуры оценки (самооценки) качества работы Совета директоров в отчетном периоде.</p>	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	заседания, контроль за исполнением решений, принятых Советом директоров.			
2.5.3.	Председатель Совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам Совета директоров информации, необходимой для принятия решений по повестке дня.	1.Обязанность Председателя Совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления полной и достоверной информации членам Совета директоров по вопросам повестки заседания Совета директоров закреплена во внутренних документах Компании.	Соблюдается	
2.6.	<i>Члены Совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах Компании и ее акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.</i>			
2.6.1.	Члены Совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта	1.Внутренними документами Компании установлено, что член Совета директоров обязан уведомить Совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	интересов, с учетом равного отношения к акционерам Компании, в рамках обычного предпринимательского риска.	дня заседания Совета директоров или Комитета Совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки.		
		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	1. В Компании принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов Совета директоров.	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	Компании.			
2.6.3.	Члены Совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	<p>1. Индивидуальная посещаемость заседаний Совета и комитетов, а также достаточность времени для работы в Совете директоров, в том числе в его комитетах, проанализирована в рамках процедуры оценки (самооценки) качества работы Совета директоров, в отчетном периоде.</p> <p>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.</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Соблюдается</p>	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
2.6.4.	<p>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 предоставляется достаточная информация о Компании и о работе Совета директоров.</p>	<p>1. В соответствии с внутренними документами Компании члены Совета директоров имеют право получать информацию и документы, необходимые членам Совета директоров Компании для исполнения ими своих обязанностей, касающиеся Компании и подконтрольных ей организаций, а исполнительные органы Компании обязаны обеспечить предоставление соответствующей информации и документов.</p>	Соблюдается	
		<p>2. В Компании существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров.</p>	Соблюдается	
2.7.	<i>Заседания Совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов Совета директоров обеспечивают эффективную деятельность Совета директоров.</i>			
2.7.1.	<p>Заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов</p>	<p>1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.</p>		

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	<p>деятельности и стоящих перед Компанией в определенный период задач.</p>		<p>Соблюдается</p>	
<p>2.7.2.</p>	<p>Во внутренних документах Компании закреплен порядок подготовки и проведения заседаний Совета директоров, обеспечивающий членам Совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.</p>	<p>1. В Компании утвержден 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.</p>	<p>Соблюдается</p>	
		<p>2. В отчетном периоде отсутствующим в месте проведения заседания Совета директоров членам Совета директоров предоставлялась возможность участия в обсуждении вопросов повестки дня и голосовании</p>	<p>Соблюдается</p>	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
		дистанционно – посредством конференц- и видео-конференц-связи.		
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 (в том числе перечисленные в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях Совета.	Соблюдается	
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, в том числе изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании Совета директоров квалифицированным большинством не менее чем в три четверти голосов или же большинством голосов всех избранных членов Совета директоров.	Частично соблюдается	В соответствии с Уставом Компании по ряду наиболее существенных вопросов, указанных в рекомендации 170 Кодекса, решение Совета директоров принимается простым большинством голосов. Остальная часть вопросов (например, одобрение существенных сделок, рекомендации по обязательному /добровольному предложению) требует

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
				<p>незамедлительного принятия решения, в том числе в силу сроков, установленных законодательством.</p> <p>Учитывая, что в состав Совета директоров (12 чел.) входят 4 независимых директора, из которых 2 – иностранные граждане, оперативно обеспечить их участие на заседании не всегда возможно.</p> <p>В то же время в Компании традиционно обеспечивается высокая явка членов Совета директоров. В отчетном периоде по всем вопросам компетенции Совета директоров решение принималось большинством голосов не менее 80%.</p> <p>В настоящий момент внесение соответствующих изменений в Устав Компании не планируется.</p>

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
2.8.	<i>Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности Компании.</i>			
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.	Соблюдается	
2. Во внутренних документах Компании определены задачи Комитета по аудиту, в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса.		Соблюдается		
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		

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
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. Данный состав обусловлен общим количеством избранных на годовом собрании независимых директоров и необходимостью формирования двух комитетов с большинством независимых директоров при обеспечении сбалансированной загрузки в работе совета и его комитетов. В то же время сформированный состав Комитета по вознаграждениям и номинациям соответствует требованиям Правил листинга ПАО «Московская биржа»,

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
				<p>которые, в свою очередь, также направлены на соблюдение принципов корпоративного управления. Ведущая роль независимых директоров в работе комитета обеспечивается их большинством в составе комитета и выполнением функций председателя комитета независимым директором. 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.</p>
		<p>2. Председателем Комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не</p>	<p>Не соблюдается</p>	<p>Председателем Комитета по вознаграждениям является независимый директор, который с</p>

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
		является председателем Совета директоров.		сентября отчетного года является председателем Совета директоров. В 2022 году Компания планирует формирование Комитета по вознаграждениям и номинациям с учетом настоящей практики.
		3. Во внутренних документах Компании определены задачи Комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса, а также условия (события), при наступлении которых Комитет по вознаграждениям рассматривает вопрос о пересмотре политики Компании по вознаграждению членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников.	Частично соблюдается	Во внутренних документах Компании не определены условия (события), при наступлении которых Комитет по вознаграждениям рассматривает вопрос о пересмотре политики Компании по вознаграждению членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников. В связи с принятием Банком России новых рекомендаций по составлению Отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
				управления (Письмо от 27.12.2021 № ИН-06-28/102) в 2022 году Компанией планируется дополнить внутренние документы Компании по вознаграждению указанными условиями.
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	<p>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.</p> <p>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.</p>	Соблюдается	Задачи Комитета по номинациям реализуются в рамках деятельности Комитета Совета директоров Компании по вознаграждениям и номинациям.

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	директорами.			
		<p>3. В целях формирования Совета директоров, наиболее полно отвечающего целям и задачам Компании, Комитет по номинациям в отчетном периоде самостоятельно или совместно с иными комитетами Совета директоров или уполномоченным подразделением Компании по взаимодействию с акционерами организовал взаимодействие с акционерами, не ограничиваясь кругом крупнейших акционеров, в контексте подбора кандидатов в Совет директоров Компании.</p>	Соблюдается	
2.8.4.	С учетом масштабов деятельности и уровня риска Совет директоров	1. В отчетном периоде Совет директоров Компании рассмотрел вопрос о соответствии структуры Совета	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	<p>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.).</p>	<p>директоров масштабу и характеру, целям деятельности и потребностям, профилю рисков Компании.</p>		
2.8.5.	Состав комитетов определен таким	1. Комитет по аудиту, Комитет по	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	<p>вознаграждениям, Комитет по номинациям (или соответствующий комитет с совмещенным функционалом) в отчетном периоде возглавлялись независимыми директорами.</p> <p>2. Во внутренних документах (политиках) Компании предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав Комитета по аудиту, Комитета по номинациям (или соответствующий комитет с совмещенным функционалом) и Комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.</p>	Соблюдается	
2.8.6.	Председатели комитетов регулярно информируют Совет директоров и	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед Советом	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	его председателя о работе своих комитетов.	директоров.		
2.9.	<i>Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы Совета директоров, его комитетов и членов Совета директоров.</i>			
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.	<p>1. Во внутренних документах Компании определены процедуры проведения оценки (самооценки) качества работы Совета директоров.</p> <p>2. Оценка (самооценка) качества работы Совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, индивидуальную оценку каждого члена Совета директоров и Совета директоров в целом.</p>	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
		3. Результаты оценки (самооценки) качества работы Совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании Совета директоров.	Соблюдается	
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 организация (консультант).	1. Для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз Компанией привлекалась внешняя организация (консультант).	Частично соблюдается	Акции Компании торгуются на организованном рынке с конца 2016 года. В последующее время Компания проводила планомерную работу по формированию системы корпоративного управления, отвечающей основным принципам ОЭСР и Рекомендациям Банка России. В отчетном году Компанией рассматривалось привлечение внешней организации для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров. Однако в связи коронавирусной

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
				инфекцией (COVID-19) и принятыми в Компании мерами по предупреждению её распространения проведение внешней оценки в настоящее время отложено.
3.1.	<i>Корпоративный секретарь Компании осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий Компании по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы Совета директоров.</i>			
3.1.1.	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	1. На сайте Компании в сети Интернет и в Годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре (включая сведения о возрасте, образовании, квалификации, опыте), а также сведения о должностях в иных органах управления, занимаемых корпоративным секретарем в течение не менее пяти последних лет.	Соблюдается	
3.1.2.	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных	1. В Компании принят и раскрыт внутренний документ – Положение о корпоративном секретаре.	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	<p>органов Компании и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.</p>			
		<p>2. Совет директоров утверждает кандидатуру на должность корпоративного секретаря и прекращает его полномочия, рассматривает вопрос о выплате ему дополнительного вознаграждения.</p>	<p>Соблюдается</p>	
		<p>3. Во внутренних документах Компании закреплено право корпоративного секретаря запрашивать, получать документы Компании и информацию у органов управления, структурных подразделений и должностных лиц Компании.</p>	<p>Соблюдается</p>	
<p>4.1.</p>	<p><i>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</i></p>			

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
<i>соответствии с принятой в Компании политикой по вознаграждению.</i>				
4.1.1.	<p>Уровень вознаграждения, предоставляемого Компанией членам Совета директоров, исполнительных органов 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 вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва</p>	<p>1. Вознаграждение членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании определено с учетом результатов сравнительного анализа уровня вознаграждения в сопоставимых компаниях.</p>	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	<p>между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников Компании.</p>			
4.1.2.	<p>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.</p>	<p>1. В течение отчетного периода Комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения, осуществил оценку их эффективности и при необходимости представил соответствующие рекомендации Совету директоров по пересмотру указанной политики (политик).</p>	Соблюдается	
4.1.3.	Политика	1. Политика (политики)	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	Компании по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководителей работников Компании, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	Компании по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководителей работников Компании, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.		
4.1.4.	Компания определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах Компании установлены правила возмещения расходов членам Совета директоров, исполнительных органов и иным ключевым руководителям работникам	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	<p>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.</p>	<p>Компании.</p>		
<p>4.2.</p>	<p><i>Система вознаграждения членов Совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.</i></p>			
<p>4.2.1.</p>	<p>Компания выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам Совета директоров. Компания не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных</p>	<p>1. В отчетном периоде Компания выплачивала вознаграждение членам Совета директоров в соответствии с принятой в Компании политикой по вознаграждению.</p>	<p>Соблюдается</p>	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	<p>заседаниях Совета или комитетов Совета директоров. Компания не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов Совета директоров.</p>			
		<p>2. В отчетном периоде Компанией в отношении членов Совета директоров не применялись формы краткосрочной мотивации, дополнительного материального стимулирования, выплата которого зависит от результатов (показателей) деятельности Компании. Выплата вознаграждения за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов Совета директоров не осуществлялась.</p>	Соблюдается	
4.2.2.	Долгосрочное	1. Если внутренний	Соблюдается	Предложенный критерий

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	<p>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.</p>	<p>документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению Компании предусматривает (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.</p>		<p>оценки к Компании неприменим, так как внутренними документами Компании не предусматривается предоставление акций Компании членам Совета директоров.</p>
4.2.3.	<p>В Компании не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного</p>		Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	прекращения полномочий членом Совета директоров в связи с переходом контроля над Компанией или иными обстоятельствами.			
4.3.	<i>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.</i>			
4.3.1.	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от	<p>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.</p> <p>2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании Совет</p>	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	результатов работы Компании и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	<p>директоров (Комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в Компании применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.</p> <p>3. При определении размера выплачиваемого вознаграждения членам исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам Компании учитываются риски, которые несет Компания, с тем чтобы избежать создания стимулов к принятию чрезмерно рискованных управленческих решений.</p>	Соблюдается	
4.3.2.	Компания внедрила программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников	1. В случае если Компания внедрила программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании с использованием акций Компании (финансовых	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	Компании с использованием акций Компании (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции Компании).	инструментов, основанных на акциях Компании), программа предусматривает, что право реализации таких акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности Компании.		
4.3.3.	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая Компаниям в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевым руководящим работникам по инициативе Компании и при отсутствии с их		Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	<p>стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.</p>			
5.1.	<p><i>В Компании создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед Компанией целей.</i></p>			
5.1.1.	<p>Советом директоров Компании определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Компании.</p>	<p>1. Функции различных органов управления и подразделений Компании в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах/соответствующей политике Компании, одобренных Советом директоров.</p>	Соблюдается	
5.1.2.	<p>Исполнительные органы Компании обеспечивают создание и поддержание функционирования</p>	<p>1. Исполнительные органы Компании обеспечили распределение обязанностей, полномочий, ответственности в области управления рисками и</p>	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в Компании.	внутреннего контроля между подотчетными им руководителями (начальниками) подразделений и отделов.		
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 Компанией рисков.	<p>1. В Компании утверждена антикоррупционная политика.</p> <p>2. В Компании организован безопасный, конфиденциальный и доступный способ (горячая линия) информирования Совета директоров или Комитета Совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, Кодекса этики Компании.</p>	Соблюдается	
5.1.4.	Совет директоров Компании	1. В течение отчетного периода Совет директоров	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	<p>предпринимает необходимые меры, чтобы убедиться в том, что действующая в Компании система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным Советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.</p>	<p>(Комитет по аудиту и (или) Комитет по рискам (при наличии) организовал проведение оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля.</p> <p>2. В отчетном периоде Совет директоров рассмотрел результаты оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Компании и сведения о результатах рассмотрения включены в Годовой отчет Компании.</p>	Соблюдается	
5.2.	<p><i>Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления Компания организует проведение внутреннего аудита.</i></p>			
5.2.1.	<p>Для проведения внутреннего аудита в Компании создано отдельное структурное подразделение или привлечена</p>	<p>1. Для проведения внутреннего аудита в Компании создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное Совету</p>	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	<p>независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется Совету директоров.</p>	<p>директоров, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.</p>		
5.2.2.	<p>Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Компания применяет общепринятые</p>	<p>1. В отчетном периоде в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля.</p> <p>2. В отчетном периоде в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка практики (отдельных практик) корпоративного</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Соблюдается</p>	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	управления, включая процедуры информационного взаимодействия (в том числе по вопросам внутреннего контроля и управления рисками) на всех уровнях управления Компании, а также взаимодействия с заинтересованными лицами по контролю и управлению рисками.		
6.1.	<i>Компания и ее деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.</i>			
6.1.1.	В Компании разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие Компании, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	1. Советом директоров Компании утверждена информационная политика Компании, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса.	Соблюдается	
		2. В течение отчетного периода Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопрос об эффективности информационного взаимодействия Компании, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц и целесообразности	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
		(необходимости) пересмотра информационной политики Компании.		
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 Компанию, Компания публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в Компании.	Соблюдается	В структуре акционерного капитала Компании отсутствуют контролирующие лица.

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
6.2.	<i>Компания своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию о Компании для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Компании и инвесторами.</i>			
6.2.1.	Компания раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	1. В Компании определена процедура, обеспечивающая координацию работы всех структурных подразделений и работников Компании, связанных с раскрытием информации, или деятельность которых может привести к необходимости раскрытия информации.	Соблюдается	
		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.	Соблюдается	Предложенный критерий оценки неприменим, так как ценные бумаги Компании не обращаются на иностранных организованных рынках.
		3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций Компании, то в	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
		течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.		
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 информационной политике Компании определены подходы к раскрытию сведений об иных событиях (действиях), оказывающих существенное влияние на стоимость или котировки её ценных бумаг, раскрытие сведений о которых не предусмотрено законодательством.	Соблюдается	
		2. Компания раскрывает информацию о структуре капитала Компании в соответствии с Рекомендацией 290 Кодекса в Годовом отчете и на сайте Компании в сети Интернет.	Соблюдается	
		3. Компания раскрывает информацию о подконтрольных организациях, имеющих	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
		<p>для неё существенное значение, в том числе о ключевых направлениях их деятельности, о механизмах, обеспечивающих подотчетность подконтрольных организаций, полномочиях Совета директоров Компании в отношении определения стратегии и оценки результатов деятельности подконтрольных организаций.</p>		
		<p>4. Компания раскрывает нефинансовый отчет – отчет об устойчивом развитии, экологический отчет, отчет о корпоративной социальной ответственности или иной отчет, содержащий нефинансовую информацию, в том числе о факторах, связанных с окружающей средой (в том числе экологические факторы и факторы,</p>	<p>Частично соблюдается</p>	<p>Для удобства получения заинтересованными лицами полной информации о Компании сведения о её деятельности в области устойчивого развития включены в состав Годового отчета Компании. Компания не планирует раскрывать нефинансовый отчет отдельно от Годового</p>

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
		связанные с изменением климата), Компанией (социальные факторы) и корпоративным управлением, за исключением отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг и Годового отчета акционерного общества.		отчета.
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 результатах оценки Комитетом по аудиту эффективности процесса проведения внешнего и внутреннего аудита.	Соблюдается	
		2. Годовой отчет Компании содержит сведения о политике Компании в области охраны окружающей среды, социальной политике Компании.	Соблюдается	
6.3.	Компания предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.			
6.3.1.	Предоставление Компанией информации и	1. В информационной политике (внутренних документах, определяющих	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	<p>документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.</p>	<p>информационную политику) Компании определен необременительный порядок предоставления по запросам акционеров доступа к информации и документам Компании.</p>		
		<p>2. В информационной политике (внутренних документах, определяющих информационную политику) содержатся положения, предусматривающие, что в случае поступления запроса акционера о предоставлении информации о подконтрольных Компании организациях Компания предпринимает необходимые усилия для получения такой информации у соответствующих подконтрольных Компании организаций.</p>	<p>Не соблюдается</p>	<p>Информационной политикой Компании в целях обеспечения доступности информации о Компании и её группе акционерам и заинтересованным лицам закреплены такие принципы её предоставления, как оперативность, полнота, достоверность, сбалансированность. Компания всегда в соответствии с указанными принципами обеспечивала и обеспечивает акционерам и заинтересованным лицам исчерпывающий доступ к интересующим</p>

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
				<p>их сведениям. При этом запросов о предоставлении информации о подконтрольных Компании организациях в Компанию не поступало. Компания планирует в 2022 году пересмотреть внутренние документы Компании, определяющие информационную политику Компании, в т. ч. внести соответствующие настоящему критерию дополнения.</p>
6.3.2.	<p>При предоставлении Компаниям информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самой Компании, заинтересованной в сохранении конфиденциальнос-</p>	<p>1. В течение отчетного периода, Компания не отказывала в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации либо такие отказы были обоснованными.</p> <p>2. В случаях, определенных информационной политикой Компании, акционеры предупреждаются о конфиденциальном</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Соблюдается</p>	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	ти важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на её конкурентоспособность.	характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.		
7.1.	<i>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.</i>			
7.1.1.	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация Компании, приобретение 30 и более процентов голосующих акций Компании (поглощение), совершение Компанией существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала	1. Уставом Компании определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий Уставом Компании отнесено к компетенции Совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	<p>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>прямо отнесено законодательством к компетенции Общего собрания акционеров, Совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации.</p>		
7.1.2.	<p>Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке</p>	<p>1. В Компании предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции</p>	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	<p>рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, Совет директоров опирается на позицию независимых директоров Компании.</p>	<p>по существенным корпоративным действиям до их одобрения.</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</p>	<p>1. Уставом Компании с учетом особенностей её деятельности к компетенции Совета директоров отнесено одобрение, помимо предусмотренных законодательством, иных сделок, имеющих существенное значение для Компании.</p>	Соблюдается	
	<p>направленных на защиту прав акционеров, – дополнительные</p>	<p>2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.</p>	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	<p>меры, защищающие права и законные интересы акционеров Компании. При этом Компания руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.</p>			
7.2.	<p><i>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.</i></p>			
7.2.1.	<p>Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и</p>	<p>1. В случае если Компанией в течение отчетного периода соверпались существенные корпоративные действия, Компания своевременно и детально раскрывала информацию о таких</p>	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	последствий совершения таких действий.	действиях, в том числе о причинах, условиях совершения действий и последствиях таких действий для акционеров.		
7.2.2.	Правила и процедуры, связанные с осуществлением Компанией существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах Компании.	1. Во внутренних документах Компании определены случаи и порядок привлечения оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью.	Частично соблюдается	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. В большинстве случаев при заключении таких сделок привлекается независимый оценщик. Любые сделки, связанные с приобретением, отчуждением, обременением имущества при превышении ими определенных внутренними документами пределов, в соответствии с Положением о согласовании

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
				<p>имущественных сделок (утв. Приказом Компании № 56 от 14.04.2010), являются объектом рассмотрения Рабочей комиссии, в т. ч. на предмет соответствия их рыночным условиям. В состав Рабочей комиссии входят руководители основных направлений деятельности Компании. По мнению Компании, такая система внутренней защиты является эффективной и минимизирует риски.</p> <p>При этом независимый оценщик привлекается Компанией во всех случаях, предусмотренных законом, а также добровольно – в рамках реализации существенных корпоративных действий.</p>
		<p>2. Внутренние документы Компании предусматривают процедуру привлечения</p>	<p>Соблюдается</p>	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
		оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций Компании.		
		3. При отсутствии формальной заинтересованности члена Совета директоров, единоличного исполнительного органа, члена коллегиального исполнительного органа Компании или лица, являющегося контролирующим лицом Компании, либо лица, имеющего право давать Компании обязательные для него указания, в сделках Компании, но при наличии конфликта интересов или иной их фактической заинтересованности, внутренними документами Компании предусмотрено, что такие лица не принимают участия в голосовании по вопросу одобрения данной сделки.	Соблюдается	

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



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

В 2021 году Компанией крупные сделки не совершались.

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



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

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Сумма, руб.	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении, дата решения
1	Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на месторождениях нефти в Ульяновской и Пензенской областях в соответствии с Дополнительным соглашением № 20 к Договору № 33960-00/19-566/УФ от 01.07.2019	ОАО «Ульяновскнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 25.06.2021
2	Соглашение о перемете стороны в обязательстве по Договору № 02/21 от 01.02.2021 поставки электрической энергии на объекты Тагринского и Западно-Варьеганского месторождений (Договор № 33960-00/21-305/НФ от 01.03.2021)	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек В.В.	1 479 886 120,00	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 31.05.2021
3	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом с 01.03.2021 на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на Тагринском месторождении нефти в соответствии с Договором № 33960-00/21-209 от 01.03.2021	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек В.В.	746 376 099,36	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 31.05.2021
4	Изменение перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на Верхне-Шалпинском, Средне-Шалпинском, Нижне-Шалпинском и Песчаном месторождениях нефти в соответствии с Договором № 33960-00/19-1443/ХМФ от 01.10.2019	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 29.03.2021
5	Предоставление ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом с 01.03.2021 на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на месторождениях нефти в ХМАО-Югре в соответствии с Договором № 33960-00/21-218 от 01.03.2021	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек В.В.	167 492 933,04	Одобрение органами управления ПАО НК «РуссНефть» не требовалось
6	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек В.В.	70 238 937,07	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
7	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек В.В.	137 549 922,24	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
8	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек В.В.	196 495 574,98	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
9	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек В.В.	125 099 757,60	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020

20	Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на месторождениях нефти в Ульяновской и Пензенской областях в соответствии с Дополнительным соглашением № 21 к Договору № 33960-00/19-566/УФ от 01.07.2019	ОАО «Ульяновскнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д. В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 25.06.2021
21	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е. В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
22	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е. В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
23	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е. В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
24	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е. В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
25	Изменение перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на Верхне-Шалинском, Средне-Шалинском, Нижне-Шалинском и Песчаном месторождениях нефти в соответствии с Договором № 33960-00/19-1443/ХМФ от 01.10.2019	ОАО «НАК «АКИ - ОТЪР»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 30.08.2021
26	Изменение размера арендных платежей за переданное ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущество для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на месторождениях нефти в Ульяновской и Пензенской областях в соответствии с Дополнительным соглашением № 23 к Договору № 33960-00/19-566/УФ от 01.07.2019	ОАО «Ульяновскнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д. В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 25.06.2021
27	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е. В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
28	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е. В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
29	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е. В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020

<p>36 Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020</p>	<p>ПАО «Варьеганнефть»</p>	<p>Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.</p>	<p>Финансовые условия не предусмотрены</p>	<p>Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020</p>
<p>37 Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020</p>	<p>ПАО «Варьеганнефть»</p>	<p>Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.</p>	<p>Финансовые условия не предусмотрены</p>	<p>Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020</p>
<p>38 Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020</p>	<p>ПАО «Варьеганнефть»</p>	<p>Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.</p>	<p>Финансовые условия не предусмотрены</p>	<p>Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020</p>
<p>39 Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020</p>	<p>ПАО «Варьеганнефть»</p>	<p>Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.</p>	<p>Финансовые условия не предусмотрены</p>	<p>Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020</p>
<p>36 Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Ульяновского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Ульяновской области в соответствии со Спецификацией № 204 к Договору № 33960-00/19-832/УФ от 01.07.2019</p>	<p>ОАО «Ульяновскнефть»</p>	<p>Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В.</p>	<p>116 984,77</p>	<p>Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 29.03.2021</p>
<p>36 Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Ханты-Мансийского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории Нижне-Шалинского месторождения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в соответствии с Приложением № 70 к Договору № 33960-00/17-121 от 03.04.2017</p>	<p>ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»</p>	<p>Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.</p>	<p>36 387,84</p>	<p>Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 29.03.2021</p>
<p>36 Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Ханты-Мансийского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории Нижне-Шалинского месторождения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в соответствии с Приложением № 71 к Договору № 33960-00/17-121 от 03.04.2017</p>	<p>ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»</p>	<p>Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.</p>	<p>13 437,38</p>	<p>Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 31.05.2021</p>
<p>37 Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-40 от 16.11.2020¹</p>	<p>АО «ФортеИнвест»</p>	<p>Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гудериев М.С. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В. одновременно являются членами органа управления стороны по сделке (доля участия Гудериева М.С. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Толочка Е.В. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%)</p>	<p>Финансовые условия не предусмотрены</p>	<p>Решение годового Общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 28.06.2021</p>
<p>38 Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-40 от 16.11.2020¹</p>	<p>АО «ФортеИнвест»</p>	<p>Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гудериев М.С. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В. одновременно являются членами органа управления стороны по сделке (доля участия Гудериева М.С. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Толочка Е.В. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%)</p>	<p>Финансовые условия не предусмотрены</p>	<p>Решение годового Общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 28.06.2021</p>
<p>38 Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-40 от 16.11.2020¹</p>	<p>АО «ФортеИнвест»</p>	<p>Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гудериев М.С. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В. одновременно являются членами органа управления стороны по сделке (доля участия Гудериева М.С. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Толочка Е.В. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%)</p>	<p>Финансовые условия не предусмотрены</p>	<p>Решение годового Общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 28.06.2021</p>

<p>¹⁴⁰ Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-40 от 16.11.2020¹</p>	<p>АО «ФортсИнвест»</p>	<p>Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гудериев М.С. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В. одновременно являются членами органа управления стороны по сделке (доля участия Гудериева М.С. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Толочка Е.В. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%)</p>	<p>Финансовые условия не предусмотрены</p>	<p>Решение годового Общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 28.06.2021</p>
<p>¹⁴¹ Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2021 году услуг и выполнение работ по добыче углеводородного сырья в соответствии с Договором № 33960-60/17-4 от 08.12.2016</p>	<p>ООО «Томская нефть»</p>	<p>Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.</p>	<p>Финансовые условия не предусмотрены</p>	<p>Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020</p>
<p>¹⁴² Изменение размера арендных платежей за переданное ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущество для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на месторождениях нефти в Саратовской области в соответствии с Дополнительным соглашением № 11 к Договору № 33960-00/20-4/СФ от 03.02.2020</p>	<p>ПАО «Саратовнефтегаз»</p>	<p>Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.</p>	<p>Финансовые условия не предусмотрены</p>	<p>Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 29.03.2021</p>
<p>¹⁴³ Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на месторождениях нефти в Саратовской области в соответствии с Дополнительным соглашением № 14 к Договору № 33960-00/20-4/СФ от 03.02.2020</p>	<p>ПАО «Саратовнефтегаз»</p>	<p>Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.</p>	<p>Финансовые условия не предусмотрены</p>	<p>Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 29.03.2021</p>
<p>¹⁴⁴ Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на месторождениях нефти в Саратовской области в соответствии с Дополнительным соглашением № 11 к Договору № 33960-00/20-4/СФ от 03.02.2020</p>	<p>ПАО «Саратовнефтегаз»</p>	<p>Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.</p>	<p>Финансовые условия не предусмотрены</p>	<p>Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 29.03.2021</p>
<p>¹⁴⁵ Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на месторождениях нефти в Саратовской области в соответствии с Дополнительным соглашением № 12 к Договору № 33960-00/20-4/СФ от 03.02.2020</p>	<p>ПАО «Саратовнефтегаз»</p>	<p>Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.</p>	<p>Финансовые условия не предусмотрены</p>	<p>Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 29.03.2021</p>
<p>¹⁴⁶ Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на месторождениях нефти в Саратовской области в соответствии с Дополнительным соглашением № 13 к Договору № 33960-00/20-4/СФ от 03.02.2020</p>	<p>ПАО «Саратовнефтегаз»</p>	<p>Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.</p>	<p>Финансовые условия не предусмотрены</p>	<p>Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 29.03.2021</p>
<p>¹⁴⁷ Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020</p>	<p>ПАО «Варьганнефть»</p>	<p>Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.</p>	<p>Финансовые условия не предусмотрены</p>	<p>Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020</p>
<p>¹⁴⁸ Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020</p>	<p>ПАО «Варьганнефть»</p>	<p>Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.</p>	<p>Финансовые условия не предусмотрены</p>	<p>Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020</p>
<p>¹⁴⁹ Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020</p>	<p>ПАО «Варьганнефть»</p>	<p>Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.</p>	<p>Финансовые условия не предусмотрены</p>	<p>Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020</p>

160	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-7 от 13.11.2020	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
161	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Саратовской области в соответствии со Спецификацией № 36 к Договору № 33960-00/20-269/СФ от 11.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	4 838,08	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 31.05.2021
162	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Саратовской области в соответствии со Спецификацией № 35 к Договору № 33960-00/20-269/СФ от 11.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	628 286,28	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 29.03.2021
163	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Саратовской области в соответствии со Спецификацией № 37 к Договору № 33960-00/20-269/СФ от 11.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	1 481 104,43	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 31.05.2021
164	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу газа в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-33 от 23.12.2020	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
165	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2021 году услуг и выполнение работ по добыче углеводородного сырья в соответствии с Договором № 33960-60/17-3 от 08.12.2016	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
166	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2021 году услуг и выполнение работ по добыче углеводородного сырья в соответствии с Договором № 33960-60/17-3 от 08.12.2016	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
167	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2021 году услуг и выполнение работ по добыче углеводородного сырья в соответствии с Договором № 33960-60/17-3 от 08.12.2016	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
168	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2021 году услуг генерального подряда на выполнение работ по ремонту скважин и геофизическим работам в соответствии с Договором № 33960-00/20-1336 от 09.12.2020	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	3 659 447,96	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
169	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2021 году услуг генерального подряда на выполнение работ по ремонту скважин и геофизическим работам в соответствии с Договором № 33960-00/20-1336 от 09.12.2020	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	1 233 449,48	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020

210	Изменение размера арендных платежей за переданное ПАО НК «РуссНефть» на неопределенный срок в аренду имущество для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на Тагринском, Ново-Ататском и Западно-Варьеганском месторождениях нефти в соответствии с Договором № 33960-00/19-743 от 03.06.2019	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	51 062 103,36	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 29.03.2021
211	Изменение размера арендных платежей за переданное ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу на неопределенный срок в субаренду имущество для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на Западно-Варьеганском и Тагринском месторождениях нефти в соответствии с Договором № 33960-00/17-639 от 01.09.2017	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	267 723 677,86	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 29.03.2021
212	Изменение размера арендных платежей за переданное ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу на неопределенный срок в аренду имущество для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на Тагринском месторождении нефти в соответствии с Договором № 33960-00/19-1733 от 02.12.2019	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	3 970 727,88	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 29.03.2021
213	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
214	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
215	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
216	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
217	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
218	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
219	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020

236	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	233 664 578,46	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
237	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	188 725 489,20	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
238	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	166 987 800,84	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
239	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	233 882 578,20	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
240	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	112 643 579,94	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
241	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	124 789 279,74	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
242	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	101 961 592,68	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
243	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
244	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
245	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Нижневартовского филиала ПАО НК «РуссНефть» в соответствии с Договором № 33960-00/21-389/ПФ от 01.03.2021	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 25.06.2021

250	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Нижневартовского филиала ПАО НК «РуссНефть» в соответствии с Договором № 33960-00/21-389/НФ от 01.03.2021	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 25.06.2021
251	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Нижневартовского филиала ПАО НК «РуссНефть» в соответствии с Договором № 33960-00/21-389/НФ от 01.03.2021	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 25.06.2021
252	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2021 году услуг и выполнение работ по добыче углеводородного сырья в соответствии с Договором № 33960-60/17-3 от 08.12.2016	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
253	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2021 году услуг и выполнение работ по добыче углеводородного сырья в соответствии с Договором № 33960-60/17-3 от 08.12.2016	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
254	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2021 году услуг и выполнение работ по добыче углеводородного сырья в соответствии с Договором № 33960-60/17-3 от 08.12.2016	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
255	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2021 году услуг и выполнение работ по добыче углеводородного сырья в соответствии с Договором № 33960-60/17-3 от 08.12.2016	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
256	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2021 году услуг и выполнение работ по добыче углеводородного сырья в соответствии с Договором № 33960-60/17-3 от 08.12.2016	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	3 225 617 315,07	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
257	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2021 году услуг генерального подряда на выполнение работ по строительству скважин в соответствии с Договором № 33960-00/18-833 от 11.01.2019	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
258	Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на месторождениях нефти в Ульяновской и Пензенской областях в соответствии с Дополнительным соглашением № 24 к Договору № 33960-00/19-566/УФ от 01.07.2019	ОАО «Ульяновскнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 25.06.2021
259	Изменение перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на Верхне-Шапшинском, Средне-Шапшинском, Нижне-Шапшинском и Песчаном месторождениях нефти в соответствии с Договором № 33960-00/19-1443/ХМФ от 01.10.2019	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 30.08.2021

2050	Изменение перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на Верхне-Шатлинском, Средне-Шатлинском, Нижне-Шатлинском и Песчаном месторождениях нефти в соответствии с Договором № 33960-00/19-1443/ХМФ от 01.10.2019	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 30.08.2021
2051	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2020 году услуг генерального подряда на выполнение работ по строительству скважины в соответствии с Дополнительным соглашением № 27 к Договору № 33960-00/19-1522 от 19.11.2019	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	1 362 760,74	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
2052	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Ханты-Мансийского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории Нижне-Шатлинского месторождения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в соответствии с Приложением № 73 к Договору № 33960-00/17-121 от 03.04.2017	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.	235 470,04	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 31.05.2021
2053	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Ульяновского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Ульяновской области в соответствии со Спецификацией № 207 к Договору № 33960-00/19-832/УФ от 01.07.2019	ОАО «Ульяновскнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В.	202 377,99	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 31.05.2021
2054	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Ханты-Мансийского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории Нижне-Шатлинского месторождения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в соответствии с Приложением № 74 к Договору № 33960-00/17-121 от 03.04.2017	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.	1 098 519,62	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 08.10.2021
2055	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Ульяновского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Ульяновской области в соответствии со Спецификацией № 206 к Договору № 33960-00/19-832/УФ от 01.07.2019	ОАО «Ульяновскнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В.	61 454,72	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 31.05.2021
2056	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2020 году услуг генерального подряда на выполнение работ по строительству скважины в соответствии с Дополнительным соглашением № 26 к Договору № 33960-00/19-1522 от 19.11.2019	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	18 709 209,05	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
2057	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2020 году услуг генерального подряда на выполнение работ по зарезке боковых стволов скважин в соответствии с Дополнительным соглашением № 18 к Договору № 33960-00/19-1556 от 02.12.2019	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	3 492 420,90	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
2058	Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в 2021 году в соответствии с Контрактом № 33960-80/20-80 от 28.01.2020	ИП «СЛАНФТЕХИМ» ЗАО	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Жученко А.А.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 08.10.2015
2059	Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в 2021 году в соответствии с Контрактом № 33960-80/19-59 от 10.12.2018	ИП «СЛАНФТЕХИМ» ЗАО	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Жученко А.А.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 08.10.2016

460	Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-40 от 16.11.2020 ¹	АО «ФортИнвест»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гудериев М.С. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В. одновременно являются членами органа управления стороны по сделке (доля участия Гудериева М.С. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Толочка Е.В. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%)	Финансовые условия не предусмотрены	Решение годового Общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 28.06.2021
461	Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-40 от 16.11.2020 ¹	АО «ФортИнвест»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гудериев М.С. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В. одновременно являются членами органа управления стороны по сделке (доля участия Гудериева М.С. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Толочка Е.В. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%)	Финансовые условия не предусмотрены	Решение годового Общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 28.06.2021
462	Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-40 от 16.11.2020 ¹	АО «ФортИнвест»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гудериев М.С. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В. одновременно являются членами органа управления стороны по сделке (доля участия Гудериева М.С. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Толочка Е.В. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%)	Финансовые условия не предусмотрены	Решение годового Общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 28.06.2021
463	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2020 году услуг генерального подряда на выполнение работ по зарезке боковых стволов скважин в соответствии с Дополнительным соглашением № 17 к Договору № 33960-00/19-1556 от 02.12.2019	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	10 557 695,19	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
464	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2020 году услуг генерального подряда на выполнение работ по зарезке боковых стволов скважин в соответствии с Дополнительным соглашением № 16 к Договору № 33960-00/19-1556 от 02.12.2019	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	3 100 264,85	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
465	Изменение размера арендных платежей за переданное ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущество для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на месторождениях нефти в Саратовской области в соответствии с Дополнительным соглашением № 16 к Договору № 33960-00/20-4/СФ от 03.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 29.03.2021
466	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу услуг по выполнению работ по ремонту скважин в соответствии с Дополнительным соглашением № 1 к Договору № 33960-00/21-526/НФ от 01.03.2021	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	127 637 332,08	Одобрение органами управления ПАО НК «РуссНефть» не требовалось
467	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу услуг по выполнению работ по ремонту скважин в соответствии с Дополнительным соглашением № 2 к Договору № 33960-00/21-526/НФ от 01.03.2021	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Одобрение органами управления ПАО НК «РуссНефть» не требовалось
468	Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на Тагрянском месторождении нефти в соответствии с Договором № 33960-00/21-209 от 01.03.2021	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 31.05.2021
469	Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на Тагрянском месторождении нефти в соответствии с Договором № 33960-00/21-209 от 01.03.2021	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 31.05.2021

486	Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на месторождениях нефти в ХМАО-Югре в соответствии с Дополнительным соглашением № 12 к Договору № 33960-00/21-218 от 01.03.2021	ПАО «Варьеганнефть»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	68 631,27	Одобрение органами управления ПАО НК «РуссНефть» не требовалось
487	Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на месторождениях нефти в ХМАО-Югре в соответствии с Дополнительным соглашением № 13 к Договору № 33960-00/21-218 от 01.03.2021	ПАО «Варьеганнефть»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	181 736,93	Одобрение органами управления ПАО НК «РуссНефть» не требовалось
488	Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на месторождениях нефти в ХМАО-Югре в соответствии с Дополнительным соглашением № 14 к Договору № 33960-00/21-218 от 01.03.2021	ПАО «Варьеганнефть»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Одобрение органами управления ПАО НК «РуссНефть» не требовалось
489	Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором поставки № 33960-80/21-69 от 15.04.2021	АО «НК «Нефтиса»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гудериев М.С., Жученко А.А., Зарубин А.Л., Романов Д.В. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	493 616 034,91	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 15.12.2019
490	Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором поставки № 33960-80/21-77 от 01.06.2021	АО «НК «Нефтиса»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гудериев М.С., Жученко А.А., Зарубин А.Л., Романов Д.В. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 15.12.2020
491	Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором поставки № 33960-80/21-69 от 15.04.2021	АО «НК «Нефтиса»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гудериев М.С., Жученко А.А., Зарубин А.Л., Романов Д.В. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 15.12.2021
492	Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором поставки № 33960-80/21-79 от 01.06.2021	АО «НК «Нефтиса»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гудериев М.С., Жученко А.А., Зарубин А.Л., Романов Д.В. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 15.12.2022
493	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Саратовской области в соответствии со Спецификацией № 38 к Договору № 33960-00/20-269/СФ от 11.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	428 256,01	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 31.05.2021
494	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Саратовской области в соответствии со Спецификацией № 39 к Договору № 33960-00/20-269/СФ от 11.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	6 711 366,39	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 31.05.2021
495	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Саратовской области в соответствии со Спецификацией № 40 к Договору № 33960-00/20-269/СФ от 11.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	200 543,24	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 25.06.2021

446	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Саратовской области в соответствии со Спецификацией № 41 к Договору № 33960-00/20-269/СФ от 11.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	46 756,32	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 25.06.2021
447	Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на месторождениях нефти в Саратовской области в соответствии с Дополнительным соглашением № 17 к Договору № 33960-00/20-4/СФ от 03.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	83 302,44	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 30.08.2021
448	Изменение размера арендных платежей за переданное ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущество для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на месторождениях нефти в Саратовской области в соответствии с Дополнительным соглашением № 17 к Договору № 33960-00/20-4/СФ от 03.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 30.08.2021
449	Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья в соответствии с Дополнительными соглашениями №№ 27, 28 к Договору № 33960-00/19-566/УФ от 01.07.2019	АО «Ульяновскнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 31.03.2022
450	Изменение перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья в соответствии с Договором № 33960-00/19-1443/ХМФ от 01.10.2019	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 30.08.2021
451	Изменение перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья в соответствии с Договором № 33960-00/19-1443/ХМФ от 01.10.2019	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 31.03.2022
452	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Ульяновского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Ульяновской области в соответствии со Спецификацией № 210 к Договору № 33960-00/19-832/УФ от 01.07.2019	АО «Ульяновскнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В.	№ 430,27	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 28.02.2022
453	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Ханты-Мансийского филиала ПАО НК «РуссНефть» в соответствии с Приложением № 76 к Договору № 33960-00/17-121 от 03.04.2017	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.	79 011,72	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 08.10.2021
454	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Ханты-Мансийского филиала ПАО НК «РуссНефть» в соответствии с Приложением № 77 к Договору № 33960-00/17-121 от 03.04.2017	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.	268 040,36	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 28.02.2022
455	Поставки ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Нижневартовского филиала ПАО НК «РуссНефть» в соответствии с Договором № 33960-00/21-389/НФ от 01.03.2021	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 15.12.2021

600	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2021 году услуг и выполнение работ по добыче углеводородного сырья в соответствии с Договором № 33960-90/21-270/НФ от 28.09.2021	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	1 560 294 000,00	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 15.12.2021
601	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	2 803 805 552,70	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
602	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу газа в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-33 от 23.12.2020	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
603	Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором поставки № 33960-80/21-87 от 28.07.2021	АО «НК «Нефтис»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Зарубин А.Л., Романов Д.В., Прозоровская О.Е. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	9 004 798 427,40	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 15.12.2021
604	Изменение размера арендных платежей за переданное ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущество для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья в соответствии с Дополнительными соглашениями №№ 20-21 к Договору № 33960-00/20-4/СФ от 03.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 31.03.2022
605	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть» в соответствии со Спецификацией № 42 к Договору № 33960-00/20-269/СФ от 11.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	112 500,58	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 30.08.2021
606	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть» в соответствии со Спецификациями №№ 43-44 к Договору № 33960-00/20-269/СФ от 11.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	12 945 842,67	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 08.10.2021
607	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть» в соответствии со Спецификациями №№ 45-46 к Договору № 33960-00/20-269/СФ от 11.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	619 547,24	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 12.11.2021
608	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу газа в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-41 от 25.12.2020	ООО «Томская нефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
609	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу газа в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-42 от 25.12.2020	ООО «Томская нефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020

616	Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-40 от 16.11.2020 ¹	АО «ФортсИнвест»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тян Р.Н. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В. одновременно являются членами органа управления стороны по сделке (доля участия Тяна Р.Н. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Толочка Е.В. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%)	17 552 463 159,52	Решение годового Общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 28.06.2021
617	Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-37 от 07.12.2020 ¹	АО «ФортсИнвест»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тян Р.Н. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В. одновременно являются членами органа управления стороны по сделке (доля участия Тяна Р.Н. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Толочка Е.В. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%)	1 632 491 691,60	Решение годового Общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 28.06.2021
618	Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья в соответствии с Договором № 33960-00/21-118 от 01.03.2021	АО «Аганефтегазгеология»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Чернышева С.Г.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 15.12.2021
619	Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья в соответствии с Договором № 33960-00/21-115 от 01.03.2021	ООО «Белые ночи»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Чернышева С.Г.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 08.10.2021
614	Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья в соответствии с Договором № 33960-00/21-118 от 01.03.2021	АО «Аганефтегазгеология»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Чернышева С.Г.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 31.03.2022
615	Изменение перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществам на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья в соответствии с Договором № 33960-00/19-1443/ХМФ от 01.10.2019	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 31.03.2022
616	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществам товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Ханты-Мансийского филиала ПАО НК «РуссНефть» в соответствии с Приложением № 79 к Договору № 33960-00/17-121 от 03.04.2017	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.	85 525,93	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 28.02.2022
617	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу газа в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/19-170 от 18.12.2019	ОАО «НАК «АКИ - ОТЫР»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
618	Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья в соответствии с Договором № 33960-00/21-115 от 01.03.2021	ООО «Белые ночи»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Чернышева С.Г.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 31.03.2022
619	Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществам на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья в соответствии с Договором № 33960-00/21-209 от 01.03.2021	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 31.03.2022

620	Поставки ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Нижнесаратовского филиала ПАО НК «РуссНефть» в соответствии с Договором № 33960-00/21-389/НФ от 01.03.2021	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 15.12.2021
621	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом услуг и выполнение работ по добыче углеводородного сырья в соответствии с Договором № 33960-90/21-270/НФ от 28.09.2021	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	4 141 281 106,00	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 15.12.2021
622	Поставки ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-43 от 07.12.2020	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	2 149 919 577,90	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
623	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу газа в соответствии с Договором № 33960-80/21-209 от 23.12.2021	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	1 179 016 222,20	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 15.12.2020
624	Поставки ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в соответствии с Договором № 33960-80/22-14 от 07.12.2021	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 15.12.2021
625	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу газа в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-33 от 23.12.2020	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
626	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2021 году услуг и выполнение работ по добыче углеводородного сырья в соответствии с Договором № 33960-60/17-3 от 08.12.2016	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 21.12.2020
627	Изменение размера арендных платежей за переданное ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущество для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья в соответствии с Дополнительными соглашениями №№ 20-21 к Договору № 33960-00/20-4/СФ от 03.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Финансовые условия не предусмотрены	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 31.03.2022
628	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть» в соответствии со Спецификациями №№ 47-49 к Договору № 33960-00/20-269/СФ от 11.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	252 522,16	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 15.12.2021
629	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть» в соответствии со Спецификациями № 50 к Договору № 33960-00/20-269/СФ от 11.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	175 448,41	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 28.02.2022

<p>530 Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу газа в соответствии с Договором № 33960-80/22-17 от 10.12.2021</p>	<p>ООО «Томская нефть»</p>	<p>Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.</p>	<p>Финансовые условия не предусмотрены</p>	<p>Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 15.12.2021</p>
<p>531 Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществам услуг и выполнение работ по добыче углеводородного сырья в соответствии с Договором № 33960-60/17-4 от 08.12.2016</p>	<p>ООО «Томская нефть»</p>	<p>Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.</p>	<p>Финансовые условия не предусмотрены</p>	<p>Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 15.12.2021</p>
<p>532 Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья в соответствии с Дополнительными соглашениями №№ 27, 28 к Договору № 33960-00/19-566/УФ от 01.07.2019</p>	<p>АО «Ульяновскнефть»</p>	<p>Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Чернышев С.Г.</p>	<p>Финансовые условия не предусмотрены</p>	<p>Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 31.03.2022</p>
<p>533 Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-37 от 07.12.2020¹</p>	<p>АО «ФортеЙтвест»</p>	<p>Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Прозоровская О.Е., Тяга Р.Н. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В. одновременно являются членами органа управления стороны по сделке (доля участия Прозоровской О.Е. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%, доля участия Тяга Р.Н. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Толочка Е.В. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%)</p>	<p>1 800 643 048,55</p>	<p>Решение годового Общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 28.06.2021</p>
<p>534 Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в 2021 году в соответствии с Договором № 33960-80/21-40 от 16.11.2020¹</p>	<p>АО «ФортеЙтвест»</p>	<p>Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Прозоровская О.Е., Тяга Р.Н. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В. одновременно являются членами органа управления стороны по сделке (доля участия Прозоровской О.Е. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%, доля участия Тяга Р.Н. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Толочка Е.В. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%)</p>	<p>19 544 360 335,15</p>	<p>Решение годового Общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 28.06.2021</p>
<p>535 Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в соответствии с Договором № 33960-80/22-10 от 16.11.2020¹</p>	<p>АО «ФортеЙтвест»</p>	<p>Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Прозоровская О.Е., Тяга Р.Н. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В. одновременно являются членами органа управления стороны по сделке (доля участия Прозоровской О.Е. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%, доля участия Тяга Р.Н. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Толочка Е.В. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%)</p>	<p>Финансовые условия не предусмотрены</p>	<p>Решение годового Общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 28.06.2021</p>
<p>536 Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в соответствии с Договором № 33960-80/22-11 от 18.11.2020¹</p>	<p>АО «ФортеЙтвест»</p>	<p>Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Прозоровская О.Е., Тяга Р.Н. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В. одновременно являются членами органа управления стороны по сделке (доля участия Прозоровской О.Е. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%, доля участия Тяга Р.Н. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Толочка Е.В. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%)</p>	<p>Финансовые условия не предусмотрены</p>	<p>Решение годового Общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 28.06.2021</p>

¹ Указанная сделка является сделкой или группой взаимосвязанных сделок, размер которой на дату совершения превышал 2 процента балансовой стоимости активов Общества.

«Сведения об объеме использованных энергетических ресурсов»



Сведения об объеме использованных энергетических ресурсов**

Вид ресурса	2021		Сумма, тыс. руб.
	Объем		
	ед.изм.	кол-во	
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	873 867	4 017 264
Газ	тыс. м ³	76 515	106 710
Топливо дизельное	т	8 447	348 148
Бензин автомобильный	т	1 256	62 721
Сжиженный газ	т	440	14 244
Итого			4 549 088

* – п. 70.3 Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П (ред. от 25.05.2018) «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг»;

** – Данные по использованию энергетических ресурсов представлены только по ПАО НК «РуссНефть» с учётом филиалов.

**«Консолидированная
финансовая отчетность
ПАО НК «РуссНефть»
за год, закончившийся
31 декабря 2021г.,
и аудиторское заключение
независимого аудитора»**

ПАО НК «РуссНефть»
Консолидированная финансовая отчетность
*за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.,
и аудиторское заключение независимого аудитора*

ПАО НК «РуссНефть»
Консолидированная финансовая отчетность
за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

Содержание

Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Консолидированная финансовая отчетность	
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	8
Консолидированный отчет о финансовом положении	9
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	10
Консолидированный отчет о движении денежных средств	11
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	
1. Информация о компании	12
2. Основы подготовки отчетности	12
3. Существенные суждения, оценки и допущения	18
4. Существенные положения учетной политики	22
5. Изменения в учетной политике в будущих отчетных периодах	35
6. Информация по сегментам	39
7. Дочерние компании Группы	39
8. Неконтролирующие доли участия	43
9. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	43
10. Выручка	44
11. Себестоимость реализации	45
12. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	46
13. Финансовые доходы и расходы	46
14. Прочие операционные доходы и расходы	47
15. Основные средства	48
16. Активы в форме права пользования и обязательства по договорам аренды	49
17. Гудвил	50
18. Активы по разведке и оценке запасов	52
19. Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы	52
20. Запасы	53
21. Прочие внеоборотные активы, торговая и прочая дебиторская задолженность, предоплаты и прочие оборотные активы	53
22. Денежные средства и их эквиваленты	54
23. Капитал	55
24. Кредиты и займы	56
25. Резерв на ликвидацию основных средств	58
26. Долгосрочные и краткосрочные финансовые и прочие обязательства	59
27. Налог на прибыль	60
28. Расчеты и операции со связанными сторонами	62
29. Оценка по справедливой стоимости	65
30. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски	67
31. Управление финансовыми рисками	71
32. События после отчетной даты	78



Ernst & Young LLC
Sadovnicheskaya Nab., 77, bld. 1
Moscow, 115035, Russia
Tel: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Fax: +7 (495) 755 9701
www.ey.com/ru

ООО «Эрнст энд Янг»
Россия, 115035, Москва
Садовническая наб., 77, стр. 1
Тел.: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Факс: +7 (495) 755 9701
ОКПО: 59002827
ОГРН: 1027739707203
ИНН: 7709383532

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров
ПАО НК «РуссНефть»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО НК «РуссНефть» и его дочерних организаций («Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 г., консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2021 год, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2021 г., а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2021 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита
Определение справедливой стоимости производных финансовых инструментов	
<p>В ходе аудита мы рассматривали данный вопрос как один из наиболее значимых в связи с существенностью соответствующих операций для консолидированной финансовой отчетности, а также в связи с тем, что определение справедливой стоимости производных финансовых инструментов требует от руководства формирования существенных оценочных суждений в отношении прогнозных цен на нефть и курса валют.</p> <p>Информация о справедливой стоимости производных финансовых инструментов раскрыта в Примечании 29 к консолидированной финансовой отчетности.</p>	<p>Мы выполнили процедуры по оценке компетентности эксперта Группы, привлеченного для определения справедливой стоимости производных финансовых инструментов. Наши аудиторские процедуры также включали изучение методологии, оценку допущений в отношении прогнозных цен на нефть и курса валют, использованных экспертом, в том числе с привлечением наших экспертов в данной области. Мы также проанализировали соответствующие раскрытия в консолидированной финансовой отчетности.</p>
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам, выданным связанным сторонам	
<p>Определение величины резерва под ожидаемые кредитные убытки по займам, выданным связанным сторонам, является областью суждения руководства Группы. При этом определение ожидаемых кредитных убытков является процессом, включающим использование допущений и анализ различных факторов, в том числе финансового состояния заемщика и ожидаемых будущих денежных потоков.</p> <p>В силу существенности сумм займов, выданных связанным сторонам, а также в связи со сложностью суждений в отношении оценки ожидаемых кредитных убытков в соответствии со стандартом МСФО (IFRS) 9 «<i>Финансовые инструменты</i>», оценка резерва под ожидаемые кредитные убытки представляет собой один из ключевых вопросов аудита.</p> <p>Информация о займах, выданных связанным сторонам, раскрыта в Примечании 28 к консолидированной финансовой отчетности.</p>	<p>Мы изучили модель ожидаемых кредитных убытков по займам, выданным связанным сторонам, а также выполнили анализ допущений, используемых руководством Группы и лежащих в основе определения величины резерва под ожидаемые кредитные убытки. Мы рассмотрели прогнозы будущих денежных потоков и оценку финансового состояния и кредитного рейтинга заемщика. Мы также изучили схему взаимоотношений между связанными сторонами, по которым были выданы займы.</p> <p>В рамках аудиторских процедур мы проанализировали последовательность и обоснованность суждений руководства Группы, применяемых при определении резерва под ожидаемые кредитные убытки по займам, выданным связанным сторонам.</p> <p>Мы также изучили раскрытие в консолидированной финансовой отчетности Группы касательно резерва под ожидаемые кредитные убытки.</p>



Прочая информация, включенная в Годовой отчет ПАО НК «РуссНефть» за 2021 год

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО НК «РуссНефть» за 2021 год, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет ПАО НК «РуссНефть» за 2021 год, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений.

Ответственность руководства и комитета по аудиту за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Комитет по аудиту несет ответственность за надзор за процессом подготовки консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.



В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством и соответствующего раскрытия информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- ▶ получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации организаций и хозяйственной деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы являемся единолично ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с комитетом по аудиту, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

Мы также предоставляем комитету по аудиту заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения комитета по аудиту, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и которые, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, - К.И. Петров.

К.И. Петров,
действующий от имени ООО «Эрнст энд Янг»
на основании доверенности от 1 марта 2022 г.,
руководитель аудита, по результатам которого составлено аудиторское заключение
(ОРНЗ 21906109675)

25 марта 2022 г.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: ПАО НК «РуссНефть»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 17 сентября 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027717003467.
Местонахождение: 115054, Россия, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69.


ПАО НК «РуссНефть»

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе


за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
Выручка	10	269 371	133 196
Себестоимость реализации	11	(192 649)	(106 504)
Валовая прибыль		76 722	26 692
Расходы на геологоразведочные работы		(559)	(882)
Коммерческие расходы	12	(11 100)	(10 174)
Общехозяйственные и административные расходы	12	(4 708)	(5 125)
Прочие операционные доходы	14	7 210	5 123
Прочие операционные расходы	14	(9 574)	(35 495)
Операционная прибыль/(убыток)		57 991	(19 861)
Финансовые доходы	13	4 383	4 080
Финансовые расходы	13	(10 274)	(9 347)
Курсовые разницы, нетто		(4 872)	4 830
Прибыль/(Убыток) до налогообложения		47 228	(20 298)
Расход по налогу на прибыль	27	(14 447)	(1 002)
Прибыль/(Убыток) за отчетный период		32 781	(21 300)
Прочий совокупный доход/(убыток), который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка			
Убыток при пересчете иностранных валют		(78)	(1 673)
Итого совокупный доход/(убыток) за вычетом налогов		32 703	(22 973)
Прибыль/(Убыток), приходящиеся на:			
Акционеров Материнской компании		32 375	(16 955)
Неконтролирующие доли участия		406	(4 345)
Итого совокупный доход/(убыток), приходящиеся на:			
Акционеров Материнской компании		32 229	(21 029)
Неконтролирующие доли участия		474	(1 944)
Прибыль/(Убыток) на акцию – базовая и разводненная, руб.	23	95	(73)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, млн шт.		294	294



 Е.В. Голочек
 Президент



 О.Е. Прозоровская
 Старший вице-президент
 по экономике и финансам

Дата утверждения: 25 марта 2022 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью
данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО НК «РуссНефть»
Консолидированный отчет о финансовом положении
за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	15	150 820	146 191
Активы в форме права пользования	16	1 354	689
Активы по разведке и оценке запасов	18	4 816	1 329
Гудвил	17	11 796	11 812
Прочие долгосрочные финансовые активы	19	79 678	78 093
Отложенные налоговые активы	27	1 509	10 855
Прочие внеоборотные активы	21	2 600	1 256
Итого внеоборотные активы		252 573	250 225
Оборотные активы			
Запасы	20	8 013	5 741
Торговая и прочая дебиторская задолженность	21	6 369	5 572
Прочие краткосрочные финансовые активы	19	726	1 230
НДС к получению		1 443	569
Налог на прибыль к получению		26	56
Денежные средства и их эквиваленты	22	8 999	4 231
Предоплаты и прочие оборотные активы	21	8 819	7 671
Итого оборотные активы		34 395	25 070
Итого активы		286 968	275 295
Капитал и обязательства			
Капитал, приходящийся на акционеров			
Материнской компании			
Уставный капитал	23	196	196
Эмиссионный доход		60 289	60 289
Форвард на выкуп собственных акций	23	(21 123)	(21 123)
Резерв по пересчету иностранных валют		(3 136)	(2 990)
Нераспределенная прибыль		27 995	16
Итого капитал, приходящийся на акционеров		64 221	36 388
Материнской компании			
Неконтролирующие доли участия	8	13 155	12 615
Итого капитал		77 376	49 003
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	24	80 633	86 897
Резерв на ликвидацию основных средств	25	13 952	14 301
Отложенные налоговые обязательства	27	6 410	6 798
Долгосрочные обязательства по аренде	16	1 059	272
Долгосрочные финансовые и прочие обязательства	26	28 219	46 368
Итого долгосрочные обязательства		130 273	154 636
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	24	7 024	6 906
Торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	26	29 587	10 469
Кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	26	20 841	12 419
Краткосрочные обязательства по аренде	16	337	550
Задолженность по налогу на прибыль		409	78
Авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства	26	21 121	41 234
Итого краткосрочные обязательства		79 319	71 656
Итого обязательства и капитал		286 968	275 295

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО НК «РуссНефть»
Консолидированный отчет об изменениях в капитале
за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.
(в миллионах российских рублей)

Капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании								
Прим.	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Форвард на выкуп собственных акций	Резерв по пересчету иностранных валют	Нераспределенная прибыль (накопленный убыток)	Итого капитал ПАО НК «РуссНефть»	Неконтролирующие доли участия	Итого капитал
	196	60 289	(21 123)	1 084	21 672	62 118	14 451	76 569
На 31 декабря 2019 г.								
Убыток за отчетный период	–	–	–	–	(16 955)	(16 955)	(4 345)	(21 300)
Резерв по пересчету иностранных валют	–	–	–	(4 074)	–	(4 074)	2 401	(1 673)
Итого совокупный убыток за период	–	–	–	(4 074)	(16 955)	(21 029)	(1 944)	(22 973)
Дивиденды	–	–	–	–	(4 581)	(4 581)	(3)	(4 584)
Вложения акционеров в капитал дочерних компаний в части неконтролирующей доли	–	–	–	–	(129)	(129)	129	–
Прочие операции	–	–	–	–	9	9	(18)	(9)
На 31 декабря 2020 г.	196	60 289	(21 123)	(2 990)	16	36 388	12 615	49 003
Прибыль за отчетный период	–	–	–	–	32 375	32 375	406	32 781
Резерв по пересчету иностранных валют	–	–	–	(146)	–	(146)	68	(78)
Итого совокупный доход(убыток) за период	–	–	–	(146)	32 375	32 229	474	32 703
Дивиденды	–	–	–	–	(4 330)	(4 330)	(1)	(4 331)
Вложения акционеров в капитал дочерних компаний в части неконтролирующей доли	–	–	–	–	(129)	(129)	129	–
Прочие операции	–	–	–	–	63	63	(62)	1
На 31 декабря 2021 г.	196	60 289	(21 123)	(3 136)	27 995	64 221	13 155	77 376

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО НК «РуссНефть»
Консолидированный отчет о движении денежных средств
за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.
(в миллионах российских рублей)

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
Денежные потоки – операционная деятельность		
Прибыль/(Убыток) до налогообложения	47 228	(20 298)
Корректировки статей для приведения прибыли/(убытка) до налогообложения к чистым денежным потокам		
Износ, истощение и амортизация	11 12 361	14 864
Результат от выбытия основных средств и активов в форме права пользования, нетто	14 (367)	55
Обесценение прочих финансовых активов	14 593	26 246
Производные финансовые инструменты по справедливой стоимости и исполнение опционов, нетто	14 5 140	943
Финансовая гарантия	(41)	78
Доходы по финансовым инструментам	14 (1 310)	(1 287)
Обесценение основных средств и поисковых активов	14 1 919	3 062
Обесценение гудвила	–	1 659
Резервы по вознаграждениям, ожидаемым кредитным убыткам и прочие резервы	11,12 1 716	896
Результат от ликвидации дочерних компаний	14 16	–
Преращение оценочных обязательств	14 2	1
Прощение авансов полученных и кредиторской задолженности	14 (3 835)	–
Финансовые доходы	13 (4 383)	(4 080)
Финансовые расходы	13 10 274	9 347
Курсовые разницы, нетто	4 872	(4 830)
Прочие корректировки	(165)	(65)
Чистое движение денежных средств до изменений в оборотном капитале – операционная деятельность	74 020	26 591
Корректировки оборотного капитала		
(Увеличение)/Уменьшение запасов	(2 282)	1 454
Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности, предоплат (Уменьшение)/Увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности, авансов полученных	(2 789)	(2 655)
Уменьшение прочих оборотных активов	(22 804)	10 607
Проценты уплаченные	1	7
Проценты полученные	(1 080)	(2 137)
Налог на прибыль уплаченный	69	–
	(5 003)	(1 849)
Чистые денежные средства – операционная деятельность	40 132	32 018
Денежные потоки – инвестиционная деятельность		
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов	(18 896)	(15 667)
Поступления от реализации основных средств	206	53
Приобретение активов по разведке и оценке	(370)	–
Займы выданные	19 (962)	(6 924)
Поступления от займов выданных	19 1 182	657
Проценты полученные	1 093	389
Чистые денежные средства – инвестиционная деятельность	(17 747)	(21 492)
Денежные потоки – финансовая деятельность		
Выбытие и выкуп собственных акций в дочерних компаниях	2	(7)
Поступления от кредитов и займов полученных	2 603	–
Погашение кредитов и займов полученных	24 (9 476)	(656)
Погашение обязательств по аренде	(546)	(571)
Проценты уплаченные	24 (4 826)	(5 345)
Дивиденды, выплаченные акционерам Материнской компании	23 (4 391)	(4 622)
Дивиденды, выплаченные неконтролирующим акционерам	(1)	(3)
Исполнение опционов	(472)	454
Поступления по финансовым инструментам	3	1 287
Погашение по производным финансовым инструментам	–	(761)
Чистые денежные средства – финансовая деятельность	(17 104)	(10 224)
Влияние изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов	(513)	1 000
Изменение денежных средств и их эквивалентов	4 768	1 302
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	4 231	2 929
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	8 999	4 231

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

(в миллионах российских рублей)

1. Информация о компании

Выпуск консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть» (далее – «Материнская компания», «Компания», ПАО НК «РуссНефть») и его дочерних компаний (далее совместно именуемые – «Группа») за год, закончившийся 31 декабря 2021 г., был утвержден решением руководства от 25 марта 2022 г.

Группа включает в себя компании, учрежденные в форме акционерных обществ, а также обществ с ограниченной ответственностью, в соответствии с определениями, приведенными в Гражданском кодексе Российской Федерации. В состав Группы также входят компании с ограниченной ответственностью, зарегистрированные в Азербайджанской Республике, Соединённом Королевстве Великобритании и Северной Ирландии (далее – «Великобритания»), Республике Кипр, Исламской Республике Мавритании, на Британских Виргинских островах и Каймановых островах.

Основной деятельностью Группы является поиск и разведка месторождений, разработка и добыча, реализация нефти и газа, нефтепродуктов. Перечень основных дочерних компаний, включенных в консолидированную финансовую отчетность, а также информация о долях владения в них Компанией по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 г., приведены в Примечании 7.

Материнская компания была учреждена 17 сентября 2002 г. В ноябре 2016 года Материнская компания провела публичное размещение обыкновенных акций на Московской бирже.

Среднесписочная численность работников компаний, входящих в Группу на 31 декабря 2021 г., составляет 7 978 человек (в 2020 году – 8 594 человека).

2. Основы подготовки отчетности

Заявление о соответствии МСФО

Консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 г., подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»). Любые отклонения сравнительных данных от сумм, отраженных в консолидированной финансовой отчетности за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2021 г., представляют собой исключительно результат переклассификации для целей сравнения.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основы подготовки отчетности (продолжение)

Основы учета

Компании Группы, зарегистрированные на территории Российской Федерации, ведут бухгалтерский учет в российских рублях (далее – «руб.») и составляют финансовую отчетность в соответствии с законодательными актами, регулирующими бухгалтерский учет и отчетность в Российской Федерации. Настоящая консолидированная финансовая отчетность основана на учетных данных, сформированных в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, с учетом корректировок и реклассификации статей, которые необходимы для достоверного представления информации в соответствии с МСФО. По мнению руководства, настоящая консолидированная финансовая отчетность отражает все существенные корректировки, необходимые для достоверного представления финансового положения Группы, результатов ее деятельности, отчета об изменениях в капитале и отчета о движении ее денежных средств за отчетный и сравнительный периоды. Основные корректировки относятся к консолидации дочерних компаний, изменению неконтролирующих долей, признанию гудвила, учету совместно контролируемых операций и инвестиций в ассоциированные предприятия, признанию расходов и выручки, оценочным резервам по невозмещаемым активам, износу и оценке стоимости основных средств, использованию значений справедливой стоимости, обесценению активов, пересчету иностранных валют, финансовым инструментам, отложенным налогам, активам в форме права пользования и резерву на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановлению нарушенных земельных участков.

Основы оценки стоимости

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом учета по первоначальной стоимости, за исключением отмеченного в разделе «Существенные положения учетной политики».

Консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях, а все суммы округлены до миллиона (далее – «млн руб.»), если не указано иное.

Функциональная валюта и пересчет иностранных валют

Статьи, включенные в финансовую отчетность Группы, измеряются в валюте первичной экономической среды, в которой такая компания осуществляет свою деятельность («функциональная валюта»). Функциональной валютой дочерних компаний Группы, расположенных на территории Российской Федерации, Материнской компании и иностранных дочерних компаний Группы с расширением операций Материнской компании является российский рубль. Функциональной валютой прочих зарубежных дочерних компаний являются доллар США и евро.

Операции в иностранных валютах первоначально отражаются каждой компанией в функциональной валюте по курсу на дату операции. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по официальному обменному курсу Центрального банка Российской Федерации (далее – «ЦБ РФ») или «Банк России») на отчетную дату. Все курсовые разницы включаются в консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Немонетарные активы и обязательства, отражаемые по фактической стоимости и выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по курсам, действовавшим на дату первоначальной операции. Немонетарные активы и обязательства, отражаемые по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основы подготовки отчетности (продолжение)

Функциональная валюта и пересчет иностранных валют (продолжение)

На дату отчетности активы и обязательства (включая соответствующий гудвил) дочерних, совместных и ассоциированных предприятий, функциональной валютой которых не является российский рубль, пересчитываются в консолидированной финансовой отчетности в валюту представления отчетности Группы по курсу на отчетную дату. Результаты деятельности и денежные потоки дочерних, совместных и ассоциированных предприятий, функциональной валютой которых не является российский рубль, пересчитываются в рубли по среднему курсу за отчетный период, в случае значительного колебания курса отдельные существенные операции переводятся по курсу на дату проведения операции. Курсовые разницы, возникающие при таком пересчете, отражаются в качестве отдельного компонента капитала. При выбытии компании, функциональная валюта которой отличается от валюты презентации отчетности, накопленная сумма резерва по пересчету иностранных валют, отраженная в составе капитала и относящаяся к данной компании, признается в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

В Российской Федерации официальные обменные курсы ежедневно устанавливаются ЦБ РФ. Обменный курс, использованный для целей пересчета операций и остатков, выраженных в долларах США и евро, в российские рубли равнялся официальному обменному курсу ЦБ РФ и представлен в таблице ниже:

Валюта	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2021 г.	25 марта 2022 г.
	руб. / ед. валюты	руб. / ед. валюты	руб. / ед. валюты
Доллар США	73,8757	74,2926	96,0458
Евро	90,6824	84,0695	105,4679

Непрерывность деятельности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основании оценки руководства о непрерывности деятельности, которая предполагает реализацию активов и урегулирование любых обязательств (в т.ч. договорных обязательств) в ходе обычной операционной деятельности. Данное заявление сделано с учетом проведенного анализа способности Группы продолжать непрерывную деятельность в течение как минимум 12 месяцев, следующих за отчетным периодом. При этом руководство Группы принимает во внимание факты и события, описанные в Примечаниях 31 «Управление финансовыми рисками. Риск ликвидности» и 32 «События после отчетной даты».

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основы подготовки отчетности (продолжение)

Основа консолидации

Дочерние компании

Дочерние компании – это компании, находящиеся под контролем Материнской компании. Контроль осуществляется в том случае, если Группа подвергается риску изменения доходов от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение таких доходов, а также имеет возможность влиять на эти доходы через осуществление своих полномочий в отношении объекта инвестиций. Группа контролирует дочерние компании, если выполняются следующие условия:

- ▶ наличие у Группы полномочий в отношении объекта инвестиций;
- ▶ наличие у Группы подверженности рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или прав на получение такого дохода;
- ▶ наличие у Группы возможности влиять на доход при помощи осуществления своих полномочий в отношении объекта инвестиций.

Консолидация дочерних компаний начинается с даты перехода к Группе контроля над ними и прекращается с даты потери контроля. Дочерние компании готовят финансовую отчетность за тот же отчетный период, что и Материнская компания, с использованием аналогичных принципов учета. При необходимости в учетную политику дочерних компаний вносятся изменения для приведения ее в соответствие с учетной политикой Группы. Все операции между компаниями Группы, а также сальдо по расчетам и нерезализованная прибыль по таким операциям исключаются; нерезализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда данная операция свидетельствует об обесценении передаваемого актива.

Изменение доли участия без потери контроля учитывается как операция с капиталом.

В случае утраты контроля над дочерней компанией Группа:

- ▶ прекращает признание активов и обязательств дочерней компании и относящегося к ней гудвила;
- ▶ прекращает признание балансовой стоимости неконтролирующих долей участия;
- ▶ прекращает признание накопленных курсовых разниц, отраженных в капитале;
- ▶ признает справедливую стоимость полученного вознаграждения;
- ▶ признает справедливую стоимость оставшейся инвестиции;
- ▶ признает прибыль или убыток, связанный с утратой контроля, относимого на контрольный пакет вышедшей дочерней компании в составе отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе;
- ▶ переклассифицирует долю Материнской компании в компонентах, ранее признанных в составе прочего совокупного дохода, в состав прибыли или убытка или нераспределенной прибыли в соответствии с требованиями МСФО.

Неконтролирующие доли – капитал в дочерних компаниях, которым Материнская компания не владеет прямо или косвенно. Группа учитывает неконтролирующие доли в консолидированном отчете о финансовом положении в составе капитала отдельно от капитала акционеров Материнской компании. Прибыль или убыток и каждый компонент прочего совокупного дохода относятся на акционеров Материнской компании и неконтролирующие доли участия даже в том случае, если это приводит к отрицательному сальдо неконтролирующих долей участия.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основы подготовки отчетности (продолжение)

Основа консолидации (продолжение)

Совместная деятельность и совместное предприятие

Совместная деятельность – это деятельность, совместно контролируемая двумя или большим числом сторон, которые связаны договорными соглашениями. Совместная деятельность может иметь форму либо совместной операции, либо совместного предприятия.

Совместное предприятие – это соглашение о совместной деятельности, согласно которому стороны, осуществляющие совместный контроль в отношении соглашения, имеют права на чистые активы совместного предприятия. Совместное предприятие, как правило, имеет форму юридического лица, в котором Группа имеет долю совместно с другими участниками совместной деятельности.

Совместный контроль – это обусловленное договором совместное осуществление контроля, которое имеет место в тех случаях, когда принятие решений в отношении значимой деятельности требует единогласного согласия сторон, осуществляющих совместный контроль.

Совместно контролируемая операция предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем над деятельностью, прав на активы и ответственности по обязательствам, связанным с деятельностью. Группа признает в соответствии со своей долей участия в совместной операции свои активы и свою долю в совместных обязательствах, свою долю в выручке от продажи продукции и в расходах, включая долю в совместных расходах.

Ассоциированные предприятия

Ассоциированные предприятия – это предприятия, в отношении которых Группа обладает значительным влиянием. Значительное влияние – это полномочия на участие в принятии решений относительно финансовой и операционной политики объекта инвестиций, но не контроль или совместный контроль в отношении такой политики.

При определении наличия значительного влияния или совместного контроля Группа учитывает аналогичные факторы, в случае определения наличия контроля над дочерними компаниями.

Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия Группа учитывает по методу долевого участия. Согласно методу долевого участия, инвестиции в ассоциированные или совместные предприятия признаются первоначально по фактической стоимости. Балансовая стоимость инвестиции увеличивается или уменьшается вследствие признания доли Группы в изменениях чистых активов ассоциированных или совместных предприятий, возникающих после даты приобретения. Гудвил, относящийся к ассоциированному или совместному предприятию, включается в балансовую стоимость инвестиции и не амортизируется, а также не подвергается отдельной проверке на предмет обесценения; тестируется на обесценение балансовая стоимость инвестиции в целом при наличии признаков обесценения инвестиции.

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе отражает долю Группы в финансовых результатах деятельности ассоциированного или совместного предприятия. Изменения в прочем совокупном доходе таких объектов инвестиций представляется в составе прочего совокупного дохода Группы. Кроме того, если имело место изменение, непосредственно признанное в капитале ассоциированного или совместного предприятия, Группа признает свою долю такого изменения и раскрывает тот факт, когда это применимо, в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основы подготовки отчетности (продолжение)

Основа консолидации (продолжение)

Нереализованные прибыли и убытки, возникающие по операциям Группы с ассоциированным или совместным предприятием, исключены в той степени, в которой Группа имеет долю участия в ассоциированном или совместном предприятии.

Доля Группы в прибыли или убытке ассоциированного и совместного предприятия представлена непосредственно в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе отдельно от операционной прибыли Группы. Она представляет собой прибыль или убыток после учета налогообложения и неконтрольной доли участия в дочерних компаниях ассоциированного или совместного предприятия. Финансовая отчетность ассоциированного или совместного предприятия составляется за тот же отчетный период, что и финансовая отчетность Группы. В случае необходимости в нее вносятся корректировки с целью приведения учетной политики в соответствие с учетной политикой Группы.

После применения метода долевого участия Группа определяет необходимость признания дополнительного убытка от обесценения по своей инвестиции в ассоциированное или совместное предприятие. На каждую отчетную дату Группа устанавливает наличие объективных свидетельств обесценения инвестиций в ассоциированную компанию. В случае наличия таких свидетельств, Группа рассчитывает сумму обесценения как разницу между возмещаемой стоимостью ассоциированной компании или совместного предприятия и ее/его балансовой стоимостью, и признает эту сумму в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе по статье «Доля в прибыли/(убытке) ассоциированных и совместных предприятиях».

В случае потери значительного влияния над ассоциированным или совместным предприятием Группа оценивает и признает оставшиеся инвестиции по справедливой стоимости. Разница между балансовой стоимостью ассоциированного или совместного предприятия на момент потери значительного влияния или совместного контроля и справедливой стоимостью оставшихся инвестиций и поступлениями от выбытия признается в составе прибыли или убытка.

Изменения в учетной политике

Принятая учетная политика соответствует учетной политике, применявшейся в предыдущем отчетном годовом периоде, за исключением применения новых стандартов и интерпретаций, обязательных для применения в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты. Группа не применила досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Изменения к действующим стандартам, приведенные ниже, обязательны для применения в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты, не оказали существенное влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность Группы:

- ▶ *«Реформа базовой процентной ставки – этап 2»* – Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16. Поправки предоставляют временные освобождения, которые применяются для устранения последствий для финансовой отчетности в случаях, когда межбанковская ставка предложения (IBOR) заменяется альтернативной практически безрисковой процентной ставкой. В настоящее время рассматриваются изменения в механизмах расчета процентных ставок в целях замены действующих ставок LIBOR в отношении ряда финансовых инструментов Группы.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основы подготовки отчетности (продолжение)**Изменения в учетной политике (продолжение)**

- ▶ *«Уступки по аренде, связанные с пандемией КОВИД-19, действующие после 30 июня 2021 г.»* – Поправки к МСФО (IFRS) 16. Данная поправка предусматривает освобождение для арендаторов от применения требований МСФО (IFRS) 16 в части учета модификаций договоров аренды в случае уступок по аренде, которые возникают в качестве прямого следствия пандемии КОВИД-19. В качестве упрощения практического характера арендатор может принять решение не анализировать, является ли уступка по аренде, предоставленная арендодателем в связи с пандемией КОВИД-19, модификацией договора аренды. Арендатор, который принимает такое решение, должен учитывать любое изменение арендных платежей, обусловленное уступкой по аренде, связанной с пандемией КОВИД-19, аналогично тому, как это изменение отражалось бы в учете согласно МСФО (IFRS) 16, если бы оно не являлось модификацией договора аренды. Предполагалось, что данная поправка будет применяться до 30 июня 2021 г., но в связи с продолжающимся влиянием пандемии КОВИД-19 31 марта 2021 г. Совет по МСФО продлил срок применения упрощений практического характера до 30 июня 2022 г. Группа применила к отдельным договорам аренды указанные поправки, при этом их эффект не является значительным.

3. Существенные суждения, оценки и допущения**Суждения**

Информация о существенных аспектах неопределенности в оценках, сделанных руководством при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности, рассматривается в следующих примечаниях:

Примечание 9 – Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия;

Примечание 15 – Основные средства;

Примечание 16 – Активы в форме права пользования и обязательства по договорам аренды;

Примечание 17 – Гудвил;

Примечание 18 – Активы по разведке и оценке запасов;

Примечание 19 – Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы;

Примечание 20 – Запасы;

Примечание 21 – Прочие внеоборотные активы, торговая и прочая дебиторская задолженность, предоплаты и прочие оборотные активы;

Примечание 24 – Кредиты и займы;

Примечание 25 – Резерв на ликвидацию основных средств;

Примечание 26 – Долгосрочные и краткосрочные финансовые и прочие обязательства;

Примечание 27 – Налог на прибыль;

Примечание 29 – Оценка по справедливой стоимости;

Примечание 30 – Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски;

Примечание 31 – Управление финансовыми рисками.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

3. Существенные суждения, оценки и допущения (продолжение)

Суждения (продолжение)

В процессе применения учетной политики руководством Группы были сделаны следующие суждения, основанные на профессиональном опыте, оказывающие наиболее существенное влияние на суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности.

Ресурсная база

Активы, связанные с разработкой и добычей нефти и газа, амортизируются по методу единицы произведенной продукции, исчисляемой пропорционально добыче по ставке, которая рассчитывается исходя из доказанных или доказанных разбуренных запасов, определенных в соответствии со стандартами Общества инженеров-нефтяников (стандарт оценки запасов SPE), и включают в себя расчетные будущие затраты на разработку и добычу этих запасов. Промышленные запасы определяются с учетом оценочного значения количества нефти в пласте, коэффициентов извлечения и будущих цен на нефть. Будущие затраты на разработку определяются с использованием допущений в отношении объектов обустройства, необходимых для обеспечения промышленной добычи, и их затрат. Расчетный объем запасов промышленного значения также играет ключевую роль при определении возможности обесценения балансовой стоимости долгосрочных активов Группы, включая гудвил. По мере разработки месторождений возможен пересмотр оценок с учетом новых данных. Оценка запасов нефти и газа Группы была проведена компанией «Миллер энд Ленц, Лтд.» в соответствии со стандартами Общества инженеров-нефтяников по состоянию на 31 декабря 2021 г. по варианту постоянных цен (стандарт оценки запасов SPE-PRMS) с использованием данных о ценах и затратах, предоставленных компаниями сегмента «Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги» и действующими законами российского налогообложения. Запасы учитывались как в пределах срока действия лицензионных соглашений, так и за их пределами до достижения экономического предела рентабельной добычи.

Балансовая стоимость нефтедобывающих основных средств

Нефтедобывающие основные средства, за исключением скважин, амортизируются пропорционально добыче исходя из объемов доказанных запасов на собственных лицензионных участках и на прочих инфраструктурных объектах, связанных с разработкой и добычей нефти и газа. Скважины амортизируются исходя из объемов доказанных разбуренных запасов. На расчет амортизационных отчислений пропорционально добыче влияет то, насколько фактические будущие объемы добычи будут отличаться от текущих прогнозных оценок, основанных на объемах доказанных разбуренных запасов. Такие различия, как правило, обусловлены существенными изменениями факторов или допущений, используемых при оценке запасов.

К таким факторам можно отнести следующие:

- ▶ изменения доказанных или доказанных разбуренных запасов;
- ▶ влияние на доказанные или доказанные разбуренные запасы разницы между фактическими ценами на сырьевые товары и допущениями в отношении таких цен;
- ▶ непредвиденные обстоятельства, возникающие в ходе операционной деятельности.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

3. Существенные суждения, оценки и допущения (продолжение)**Суждения (продолжение)***Признаки обесценения*

Возмещаемая стоимость подразделений, генерирующих денежные потоки, и индивидуальных активов была определена на основании наибольшей из следующих величин: ценности от использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При подобных расчетах необходимо использовать оценки и допущения. Существует вероятность, что допущения в отношении цены на нефть могут претерпеть изменения, что повлечет за собой изменение расчетного срока эксплуатации месторождения и потребует существенной корректировки балансовой стоимости гудвила и прочих долгосрочных активов. Группа отслеживает внутренние и внешние признаки обесценения по своим финансовым и нефинансовым активам.

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, за исключением финансовых инструментов, обращающихся на основных рынках, определяется путем различных методов оценки. Руководство Группы использует профессиональное суждение при принятии допущений на каждую отчетную дату. Анализ дисконтированных денежных потоков применяется в отношении финансовых обязательств и активов, которые не обращаются на основных рынках. Эффективная процентная ставка определяется на основе процентных рыночных ставок финансовых инструментов, доступных для Группы. В случае отсутствия таких инструментов, эффективная процентная ставка определяется исходя из рыночных процентных ставок с учетом корректировок руководства Группы по рискам, специфичным для Группы. Справедливая стоимость и анализ чувствительности финансовых активов и обязательств раскрыты в Примечаниях 29, 31.

Резерв на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель

Расходы на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель будут понесены Группой, в основном, в конце срока эксплуатации месторождений. Существует неопределенность в отношении окончательной суммы таких расходов, а их оценки могут изменяться под влиянием целого ряда факторов, в том числе изменение соответствующих законодательных требований, появление новых методов восстановления окружающей среды и/или использование опыта, полученного на других добывающих объектах. Ожидаемые сроки возникновения расходов и их сумма также могут изменяться, например, вследствие изменений в запасах либо вследствие внесения поправок в законодательные и нормативные акты или изменения порядка их толкования. Это повлечет существенные корректировки отраженных резервов, что, в свою очередь, окажет влияние на будущие финансовые результаты.

Срок полезного использования прочих основных средств

Группа оценивает оставшийся срок полезного использования прочих основных средств не менее одного раза в год в конце каждого финансового года. В случае, если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в учетных оценках в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в учетных оценках и ошибки». Указанные оценки могут оказать существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и износ, признанный в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

3. Существенные суждения, оценки и допущения (продолжение)

Суждения (продолжение)

Резерв под ожидаемые кредитные убытки

В соответствии с МСФО (IFRS) 9 Группа применяет модель ожидаемых кредитных убытков (ОКУ) с целью определения резерва в отношении финансовых инструментов. Оценка кредитного риска контрагента проводится при первоначальном признании финансового актива по данным разработанной матрицы оценки кредитного риска и при его мониторинге на каждую последующую отчетную дату. Матрица оценки представляет собой совокупность параметров, каждый из которых оценивается в разрезе установленной шкалы баллов. Принимаются во внимание такие факторы, как условия расчетов в рамках договоров, кредитный рейтинг контрагента, его репутация на рынке и надежность, связанность сторон, предусмотренные обеспечения по договорам, существующие и прогнозируемые неблагоприятные события и другие факторы. Для оценки кредитного риска контрагента проводится суммирование баллов, по итогам которого определяется риск по категориям (высокий, средний, низкий). К каждой категории риска применяются свои оценочные показатели для определения резерва под ОКУ. В случае если финансовое положение контрагента будет продолжать ухудшаться, фактический объем списаний может превысить ожидаемый на отчетную дату.

Налог на прибыль

Группа признает чистую будущую налоговую экономию в отношении отложенных активов по налогу на прибыль только в том объеме, в котором вероятно восстановление вычитаемых временных разниц в обозримом будущем. При анализе вероятности возмещения отложенных активов по налогу на прибыль Группа делает существенные оценки, связанные с ожидаемыми будущими налогооблагаемыми доходами. Оценки будущих налогооблагаемых доходов основаны на прогнозируемых денежных потоках от операционной деятельности и действующем налоговом законодательстве в каждой юрисдикции.

На способность Группы реализовать чистые отложенные налоговые активы, отраженные на отчетную дату, может повлиять то, насколько будущие денежные потоки и налогооблагаемые доходы существенно отличаются от оценок. Кроме того, будущие изменения налогового законодательства в юрисдикциях, в которых Группа осуществляет свою деятельность, могут ограничить способность Группы получать налоговые вычеты в будущих периодах.

Условные обязательства

В силу своего характера условные обязательства предполагают, что они будут урегулированы только при условии наступления или ненаступления в будущем одного или нескольких событий. Оценка условных обязательств, по определению, подразумевает использование существенного объема суждений и оценочных значений в отношении исхода будущих событий.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики

Объединение бизнеса и гудвил

Приобретения Компанией контрольных пакетов акций сторонних предприятий (или долей в уставном капитале) учитываются по методу приобретения. Датой приобретения является дата, на которую Компания получает фактический контроль над приобретаемой компанией.

Стоимость приобретения оценивается как сумма переданного вознаграждения, оцененного по справедливой стоимости на дату приобретения, и неконтролирующей доли участия в приобретаемой компании. Для каждой сделки по объединению бизнеса Компания принимает решение, как оценивать неконтролирующую долю участия в приобретаемой компании: либо по справедливой стоимости, либо по пропорциональной доле в идентифицируемых чистых активах приобретаемой компании. Затраты, понесенные в связи с приобретением, включаются в состав административных расходов.

Условное вознаграждение, подлежащее передаче приобретающей стороной, должно признаваться по справедливой стоимости на дату приобретения. Последующие изменения справедливой стоимости условного вознаграждения, которое может быть активом или обязательством, должны признаваться либо в составе прибыли или убытка. Если условное вознаграждение классифицируется в качестве капитала, то оно не будет переоцениваться.

Гудвил изначально оценивается по первоначальной стоимости, определяемой как превышение суммы переданного вознаграждения и признанной неконтролирующей доли участия над суммой чистых идентифицируемых активов, приобретенных Компанией, и принятых ею обязательств. Если данное вознаграждение меньше справедливой стоимости чистых активов приобретенной дочерней компании, разница признается в составе консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе по статье прочий операционный доход.

Расходы, связанные с разведкой, оценкой и разработкой месторождений нефти и природного газа

Расходы на приобретение лицензий и лицензионных участков

Расходы на приобретение лицензий на разведку и разведочных лицензионных участков капитализируются в составе активов по разведке и оценке. Каждый приобретенный объект ежегодно анализируется для подтверждения наличия плана буровых работ и на предмет обесценения. Если будущая деятельность не запланирована, производится списание остатка расходов на приобретение лицензий и лицензионных участков. После определения объема экономически извлекаемых запасов («доказанных запасов» или «промышленных запасов»), а также принятия Группой решения о разработке запасов, соответствующие расходы переносятся в нефтедобывающие основные средства.

Расходы, связанные с разведкой и оценкой

До получения юридически закрепленного права на разведку все расходы отражаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе по мере возникновения. После получения юридически закрепленного права на разведку и оценку расходы, непосредственно связанные с бурением разведочной скважины, капитализируются в составе активов по разведке и оценке, до завершения бурения скважины и оценки результатов. Данные расходы включают в себя вознаграждения работникам, затраты на используемые материалы и топливо, буровое оборудование и выплаты подрядчикам. Прочие расходы, связанные с геологоразведкой и оценкой, списываются в текущем периоде.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Расходы, связанные с разведкой, оценкой и разработкой месторождений нефти и природного газа (продолжение)

При обнаружении извлекаемых запасов углеводородов и подтверждении возможной промышленной нефтегазонасности участка в ходе последующей оценки, которая может включать в себя бурение дополнительных скважин, расходы продолжают учитываться в качестве активов по разведке и оценке в ходе дальнейших работ по оценке промышленного значения запасов углеводородов.

Все расходы такого рода проверяются на предмет обесценения с технической и коммерческой точки зрения, а также с точки зрения их оценки руководством как минимум раз в год для того, чтобы подтвердить намерение Группы продолжать разработку открытого месторождения или иным способом извлекать выгоду из него.

Если такое намерение отсутствует, расходы списываются. После установления объемов доказанных запасов нефти и получения разрешения на разработку соответствующие расходы переносятся на нефтедобывающие основные средства после проверки на предмет обесценения с признанием соответствующих убытков от обесценения.

Расходы на разработку

Расходы, связанные со строительством, установкой и завершением объектов инфраструктуры, таких как трубопроводы, а также с бурением эксплуатационных скважин, капитализируются в составе нефтедобывающих основных средств.

Основные средства

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Первоначальная стоимость актива включает в себя стоимость приобретения или строительства, затраты, непосредственно связанные с вводом объекта в эксплуатацию, и первоначальную оценку обязательства по ликвидации объекта и восстановлению нарушенных земель, если применимо. Стоимость приобретения или строительства представляет собой общую сумму выплаченных средств и справедливую стоимость прочих ресурсов, предоставленных для приобретения актива.

На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, руководство компаний Группы оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости актива за вычетом расходов по реализации, с одной стороны, и стоимости от использования, с другой стороны.

При оценке ценности использования расчетные будущие денежные потоки приводятся к их текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег и рисков, свойственных данному активу. При определении справедливой стоимости актива за вычетом расходов на реализацию используется соответствующая модель оценки. Расчет данного параметра проводится с использованием оценочных коэффициентов, котировок акций компаний, зарегистрированных на бирже, или других показателей справедливой стоимости, имеющих в наличии.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Основные средства (продолжение)

Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой суммы, а разница отражается в качестве расхода (убыток от обесценения) в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Убытки от обесценения, относящиеся к текущей деятельности, признаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют функции обесцененного актива.

Ранее отраженные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если с момента последнего по времени признания убытка от обесценения имело место изменение в оценке, которая использовалась для определения возмещаемой стоимости группы активов. В таком случае балансовая стоимость актива увеличивается до его возмещаемой стоимости. Полученная сумма не может превышать балансовую стоимость (за вычетом амортизации), по которой данный актив признавался бы в случае, если бы в предыдущие годы не был признан убыток от обесценения. В таком случае увеличение стоимости актива признается в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Амортизация

Нефтедобывающие основные средства, за исключением скважин, но включая соответствующие расходы на ликвидацию, амортизируются пропорционально добыче исходя из объемов доказанных запасов на собственных лицензионных участках и на прочих инфраструктурных объектах, связанных с разработкой нефти и газа. Скважины амортизируются исходя из объемов доказанных разбуренных запасов. При расчете амортизационных начислений в отношении расходов на разработку месторождения пропорционально добыче учитываются расходы, понесенные до момента проведения такого расчета, а также предусмотренные будущие расходы на разработку.

Прочие основные средства, как правило, амортизируются линейным методом в течение оценочного срока полезного использования.

Сроки амортизации, равные расчетным срокам полезного использования соответствующих активов, представлены ниже:

	<u>Годы</u>
Здания	5-30
Машины и производственное оборудование	1-30
Прочее оборудование и транспортные средства	3-15
Офисное оборудование и прочие основные средства	3-10

Капитальный ремонт и техническое обслуживание

Расходы на капитальный ремонт и переоборудование включают в себя стоимость заменяющих активов или частей активов, а также стоимость проведения технических осмотров.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Капитальный ремонт и техническое обслуживание (продолжение)

При замене списываемого актива либо его части, которая ранее амортизировалась отдельно, расходы капитализируются при условии, что существует вероятность того, что Группа в будущем получит экономические выгоды, связанные с этим объектом. Если часть актива не рассматривалась в качестве отдельного компонента, то для определения балансовой стоимости заменяемых активов используется стоимость замещения, которая сразу же списывается. Расходы на проведение осмотров, связанные с программами капитального ремонта, капитализируются и амортизируются вплоть до момента проведения следующего осмотра. Расходы на все прочие работы по техническому обслуживанию относятся на расходы по мере их возникновения.

Незавершенное строительство

Незавершенное строительство включает в себя все расходы, связанные с приобретением и созданием основных средств, включая соответствующие переменные накладные расходы, непосредственно относимые на строительство. Начисление износа и амортизации на данные активы начинается с момента их фактического ввода в эксплуатацию. Группа регулярно осуществляет оценку балансовой стоимости незавершенного строительства с целью определения признаков обесценения стоимости объектов незавершенного строительства и начисления соответствующего резерва.

Гудвил и другие нематериальные активы

Гудвил и другие нематериальные активы отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Первоначальная стоимость нематериальных активов представляет собой общую сумму уплаченных денежных средств или справедливой стоимости другого возмещения, переданного на момент их приобретения или создания. Стоимость приобретенных в рамках операций по объединению компаний нематериальных активов представляет собой справедливую стоимость на дату приобретения.

После первоначального признания нематериальные активы отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленной амортизации, начисляемой линейным методом на протяжении срока их полезного использования (за исключением гудвила), и накопленных убытков от обесценения. Созданные собственными силами нематериальные активы не капитализируются, а расходы отражаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в том отчетном периоде, в котором они были понесены.

Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность

Внеоборотные активы и группы выбытия, классифицированные как предназначенные для продажи, оцениваются по наименьшей из двух величин – балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Внеоборотные активы и группы выбытия классифицируются как предназначенные для продажи, если их балансовая стоимость подлежит возмещению, в основном, посредством сделки по продаже, а не в результате дальнейшего использования. Данное условие считается соблюденным лишь в том случае, если вероятность продажи высока, а актив или группа выбытия могут быть незамедлительно проданы в своем текущем состоянии. Руководство должно иметь твердое намерение совершить продажу, в отношении которой выполняется соответствие критериям признания в качестве завершенной сделки продажи в течение одного года с даты классификации.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность (продолжение)

В консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за отчетный период, а также за сравнительный период прошлого года, доходы и расходы от прекращенной деятельности учитываются отдельно от доходов и расходов от продолжающейся деятельности с понижением до уровня прибыли после налогообложения, даже если после продажи Группа сохраняет неконтролирующую долю участия в дочерней компании. Результирующая прибыль или убыток (после вычета налогов) представляются в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Основные средства и нематериальные активы после классификации в качестве предназначенных для продажи не подлежат амортизации.

Обесценение нефинансовых активов

Обесценение нематериальных активов, за исключением гудвила, определяется способом, аналогичным способу определения обесценения основных средств.

Группа проводит анализ обесценения гудвила и нематериальных активов с неограниченным сроком полезного использования ежегодно на 31 декабря или чаще, если какие-либо события или изменение обстоятельств свидетельствуют о его возможном обесценении. Обесценение гудвила определяется путем оценки возмещаемой стоимости подразделения (или группы подразделений), генерирующего денежные потоки, на которое отнесен гудвил. Убыток от обесценения признается в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, если возмещаемая стоимость такого подразделения (группы подразделений), генерирующего денежные потоки, меньше его балансовой стоимости.

Убытки от обесценения гудвила, признанные в отчетном периоде, не подлежат восстановлению в последующих отчетных периодах.

Финансовые инструменты

Финансовым инструментом является любой договор, приводящий к возникновению финансового актива у одной стороны договора и финансового обязательства или долевого инструмента у другой стороны договора.

В соответствии с МСФО (IFRS) 9 финансовые активы Группы при первоначальном признании классифицируются как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ПСД) и по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Группа классифицирует финансовые активы на основе анализа бизнес-модели по управлению финансовыми активами и в зависимости от предусмотренных договорами характеристик денежных потоков.

Большинство финансовых активов Группы классифицируются как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, так как выполняются оба критерия признания (при прохождении SPP1 теста): активы удерживаются в рамках бизнес-модели с целью получения предусмотренных договором денежных потоков в указанные даты и исключительно в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основного долга. Займы выданные, торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и их эквиваленты классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости. Отдельные займы выданные и прочие финансовые активы могут классифицироваться по категории, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Финансовые инструменты (продолжение)

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, впоследствии оцениваются с использованием метода эффективной процентной ставки, и к ним применяются требования в отношении обесценения. Прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка в случае прекращения признания актива, его модификации или обесценения.

Группа прекращает признание финансового актива только тогда, когда истекает срок действия договорных прав на потоки денежных средств от этого финансового актива, или Группа передает свои договорные права на получение потоков денежных средств от этого финансового актива другой стороне, которая получает практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этим финансовым активом. При этом отдельно могут признаваться в качестве актива или обязательства те права и обязательства, которые были созданы или сохранены при такой передаче.

На каждую отчетную дату Группа признает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) в отношении всех финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости. Резерв представляет собой разницу между денежными потоками, причитающимися в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Группа ожидает получить, дисконтированными с использованием первоначальной эффективной процентной ставки или ее приблизительного значения. Резервы под обесценение оцениваются либо на основании 12-месячных ОКУ, которые представляют собой возможное невыполнение обязательств контрагентом в течение 12 месяцев после отчетной даты, либо ОКУ за весь оставшийся срок действия этого финансового актива при условии значительного увеличения кредитного риска с момента признания актива. Резервы под обесценение торговой дебиторской задолженности оцениваются Группой с применением упрощенного подхода в сумме, равной ОКУ за весь срок. Финансовый актив списывается, если у Группы нет обоснованных ожиданий относительно возмещения предусмотренных договором денежных потоков.

Справедливая стоимость

Справедливая стоимость инвестиций, активно обращающихся на организованных финансовых рынках, определяется исходя из рыночных котировок на момент окончания торгов на отчетную дату (1 Уровень иерархии справедливой стоимости). Исходные данные, которые не являются котируемыми ценами, включенными в 1 Уровень, и которые прямо или косвенно являются наблюдаемыми для актива или обязательства, представляют 2 Уровень иерархии справедливой стоимости. Справедливая стоимость инвестиций, не имеющих активного обращения на рынке, определяется путем применения различных моделей оценки. Такие модели включают в себя использование цен самых последних сделок, заключенных на рыночных условиях, анализ текущей рыночной стоимости аналогичных инструментов, а также дисконтированных денежных потоков или использование других методов оценки, с учетом возможных корректировок исходных данных 2 Уровня (3 Уровень иерархии справедливой стоимости). Как правило, это ненаблюдаемые исходные данные для актива или обязательства. При отнесении финансовых инструментов к той или иной категории иерархии справедливой стоимости руководство Группы применяет суждения. С учетом существенных корректировок, в том числе к данным 2 Уровня, руководство оценивает справедливую стоимость своих финансовых инструментов по 3 Уровню.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Финансовые инструменты (продолжение)

Производные финансовые инструменты

Производные финансовые инструменты отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении по справедливой стоимости как финансовые активы, если их справедливая стоимость положительная, или финансовые обязательства, если их справедливая стоимость отрицательная. Реализованные и нереализованные прибыли и убытки показываются в отчетности свернуто в составе прибыли и убытка, за исключением финансовых инструментов, к которым применяется учет хеджирования.

Оценка справедливой стоимости производных финансовых инструментов проводится на основе математических моделей, с использованием публично доступной рыночной информации, прогнозных значений и прочих методов оценки.

Кредиты и займы и кредиторская задолженность

Группа признает финансовые обязательства в консолидированном отчете о финансовом положении только в случае, когда она становится стороной по договору в отношении данного финансового инструмента. При первоначальном признании все финансовые обязательства оцениваются по справедливой стоимости, за вычетом (в случае кредитов, займов и кредиторской задолженности) непосредственно относящихся к ним затрат по сделкам. Финансовые обязательства Группы включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты и займы, производные финансовые инструменты, договоры финансовой гарантии.

Кредиты и займы, а также торговая и прочая кредиторская задолженности представляют наиболее значимую категорию финансовых обязательств Группы. После первоначального признания кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки по таким финансовым обязательствам признаются в составе прибыли или убытка при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Признание финансового обязательства прекращается при его погашении, аннулировании (прощении) или если срок его действия истек. Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором на существенно отличающихся условиях, такое изменение учитывается Группой как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в отчете о прибыли или убытке.

Финансовые обязательства Группы, классифицируемые при их первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, представлены в том числе производными финансовыми инструментами и договорами финансовой гарантии.

Расходы по кредитам и займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, который обязательно требует продолжительного периода времени для его подготовки к использованию в соответствии с намерениями Группы или к продаже, капитализируются как часть первоначальной стоимости такого актива. Все прочие расходы по кредитам и займам относятся на расходы в том отчетном периоде, в котором они были понесены. Расходы по кредитам и займам включают в себя выплату процентов и прочие расходы, понесенные компанией в связи с заемными средствами.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Денежные средства и их эквиваленты

Отраженные в отчете о финансовом положении денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в банках и в кассе, а также краткосрочные депозиты и прочие краткосрочные высоколиквидные финансовые активы с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев. Для целей консолидированного отчета о движении денежных средств, денежные средства и их эквиваленты включают в себя определенные выше денежные средства и их эквиваленты, за вычетом непогашенных банковских овердрафтов.

Денежные средства с ограничениями к использованию раскрываются отдельно в консолидированном отчете о финансовом положении или в примечаниях к нему.

Запасы

Готовая продукция отражается по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой стоимости возможной реализации. Себестоимость запасов определяется, исходя из средневзвешенной себестоимости, и состоит из непосредственных расходов на приобретение, добычу, транспортировку и производство. Сырье оценивается, исходя из стоимости с использованием метода средневзвешенной стоимости, либо чистой стоимости возможной реализации, в зависимости от того, какое из значений ниже. Учет товаров, готовой продукции ведется в натурально-стоимостном выражении партионным методом. При реализации товаров, готовой продукции и ином выбытии их оценка проводится по себестоимости каждой единицы. В количественном выражении учет нефти, газового конденсата и сжиженных углеводородных фракций ведется в тоннах, попутный нефтяной газ и горючий природный газ учитываются в кубических метрах.

Аренда

Активы в форме права пользования

Группа признает активы в форме права пользования на дату начала аренды (т.е. дату, на которую базовый актив становится доступным для использования). Группа применяет модель учета по первоначальной стоимости, когда активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесенные первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведенные на дату начала аренды или до такой даты за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Если у Группы отсутствует достаточная уверенность в том, что она получит право собственности на арендованный актив в конце срока аренды, в том числе путем исполнения опциона на покупку, признанный прочий актив в форме права пользования амортизируется линейным методом на протяжении более короткого из следующих периодов: предполагаемого срока полезного использования актива или срока аренды (с учетом возможных опционов на продление). В отношении нефтегазовых активов в форме права пользования Группа использует метод амортизации пропорционально добыче исходя из объемов доказанных запасов на собственных лицензионных участках и на прочих инфраструктурных объектах, связанных с разработкой нефти и газа. Активы в форме права пользования проверяются на предмет обесценения и в случае наличия признаков обесценения признаются убытки от обесценения в отчетном периоде.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Аренда (продолжение)

Обязательства по аренде

На дату начала аренды Группа признает обязательства по аренде, которые оцениваются по приведенной стоимости будущих арендных платежей на протяжении срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи (в том числе по существу фиксированные платежи) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут уплачены по гарантиям ликвидационной стоимости. Арендные платежи также включают цену исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит этот опцион, и выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Группой опциона на прекращение аренды.

Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств арендатором на дату начала аренды, если процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала аренды величина обязательств по аренде увеличивается для отражения начисления процентов и уменьшается для отражения осуществленных арендных платежей. Кроме того, в случае модификации условий договора аренды, включающей изменения срока аренды, изменения по существу фиксированных арендных платежей или изменения оценки опциона на покупку базового актива, Группа проводит переоценку балансовой стоимости обязательства по аренде.

Резервы

Общие положения

Резервы признаются, если Группа имеет текущее обязательство (юридическое или добровольно принятое), возникшее в результате прошлого события, и есть значительная вероятность того, что для погашения обязательства потребуется отток экономических выгод, а сумма такого обязательства может быть достоверно определена.

Если Группа предполагает получить возмещение некоторой части или всех резервов, например, по договору страхования, возмещение признается как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к резерву, отражается в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за вычетом возмещения. Если влияние временной стоимости денег существенно, резервы дисконтируются по текущей ставке до налогообложения, которая отражает, когда это применимо, риски, характерные для конкретного обязательства. Если применяется дисконтирование, то увеличение резерва с течением времени признается как финансовые расходы.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Резервы (продолжение)

Резерв на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель

Резерв на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель признается, если Группа имеет текущее обязательство (юридическое или добровольно принятое), возникшее в результате определенного события в прошлом, и есть значительная вероятность того, что для погашения обязательства потребуются отток экономических выгод, а сумма такого обязательства может быть надежно определена. В соответствии с лицензионными соглашениями на право пользования недрами по завершению эксплуатации нефтегазовых месторождений Группа обязана провести ликвидацию скважин, нефте- и газопроводов, а также восстановление нарушенных земель. Сумма, равная величине резерва, также признается как часть стоимости основных средств, к которым он относится. Признаваемая сумма представляет собой оценочные расходы на ликвидацию объектов основных средств, дисконтированные до их текущей стоимости.

Изменения в оценочных сроках вывода из эксплуатации или оценочных расходах на ликвидацию объектов основных средств рассматриваются перспективно путем корректировки резервов и внесения соответствующих корректировок в балансовую стоимость основных средств. Амортизация дисконта по резерву на ликвидацию основных средств учитывается как финансовые расходы.

Группа не признает отложенный налоговый актив в отношении временной разницы, связанной с резервом на ликвидацию, и соответствующее отложенное налоговое обязательство в отношении временной разницы, связанной с активом, в отношении которого Группа несет обязательства по ликвидации.

Налоги

Налог на прибыль за отчетный период включает суммы текущего и отложенного налога.

Текущий налог на прибыль

Активы и обязательства по текущему налогу на прибыль за текущий и предыдущие периоды оцениваются по сумме, которая, как предполагается, будет возмещена из бюджета или уплачена в бюджет. Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчета данной суммы, – это ставки и законы, принятые или в значительной степени принятые на отчетную дату в каждой из стран, где Группа осуществляет свою деятельность и получает налогооблагаемый доход. Текущий налог на прибыль, относящийся к статьям, признанным непосредственно в капитале, отражается в составе капитала.

Отложенный налог на прибыль

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу обязательств путем определения временных разниц, существующих на отчетную дату, между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей консолидированной финансовой отчетности.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Налоги (продолжение)

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- ▶ отложенное налоговое обязательство возникает в результате первоначального признания гудвила или актива либо обязательства по сделке, не являющейся объединением бизнеса, и на момент совершения сделки не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- ▶ в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние и ассоциированные компании, а также с долей участия в совместной деятельности, если время восстановления временных разниц можно контролировать и существует значительная вероятность того, что временная разница не будет возвращена в обозримом будущем.

Отложенные активы по налогу на прибыль признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым льготам и неиспользованным налоговым убыткам, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- ▶ отложенный налоговый актив, относящийся к вычитаемым временным разницам, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства по сделке, не являющейся объединением бизнеса, и на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- ▶ в отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, ассоциированные компании, а также с долей участия в совместной деятельности, отложенные налоговые активы признаются только в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разницы будут использованы в обозримом будущем, и будет иметь место налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разницы.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчетную дату и уменьшается, если низка вероятность получения достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволила бы использовать все или часть отложенных налоговых активов. Непризнанные отложенные налоговые активы пересматриваются на каждую отчетную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать отложенные налоговые активы.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по налоговым ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в отчетном году, когда актив будет реализован, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчетную дату вступили в силу или в значительной степени вступили в силу.

Отложенный налог на прибыль, относящийся к статьям, отраженным непосредственно в капитале, признается в составе капитала. Статьи отложенных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями либо в составе прочего совокупного дохода, либо непосредственно в капитале.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Налоги (продолжение)

Отложенные активы и отложенные обязательства по налогу на прибыль зачитываются друг против друга при наличии юридически закреплённого права зачета текущих налоговых активов против текущих налоговых обязательств и если отложенные налоги на прибыль относятся к одному и тому же субъекту налогообложения и одному налоговому органу.

Капитал

Уставный капитал, выпущенный и находящийся в обращении

Выпущенные обыкновенные и привилегированные акции отражаются в составе капитала.

Эмиссионный доход

Превышение стоимости обыкновенных и привилегированных акций над их номинальной стоимостью, полученной в результате дополнительной эмиссии акций отражается по статье «Эмиссионный доход».

Форвард на выкуп собственных акций

Оценка справедливой стоимости форвардного контракта по выкупу пакета привилегированных акций Материнской компании отражается в консолидированном отчете о финансовом положении по статье «Форвард на выкуп собственных акций».

Резерв по пересчету иностранных валют

Курсовые разницы от переоценки финансовых отчетностей дочерних компаний, функциональная валюта которых отличается от валюты представления финансовой отчетности Группы, отражаются по статье «Резерв по пересчету иностранных валют».

Неконтролирующие доли участия

Неконтролирующая доля участия – это доля в дочерней компании, не принадлежащая Группе. Неконтролирующая доля участия на отчетную дату представляет собой долю в дочерней компании, не относящуюся ни прямо, ни косвенно к Материнской компании на дату приобретения, а также неконтролирующую долю в изменениях капитала, произошедших с момента объединения бизнеса. Неконтролирующая доля участия отражается в составе капитала отдельно от капитала Материнской компании.

Признание выручки и доходов

Выручка по договорам с покупателями от продажи нефти, нефтепродуктов и прочих товаров, а также от проведения работ, оказания услуг признается в момент передачи контроля над товаром, работой или услугой покупателю и оценивается в сумме, отражающей возмещение, право на которое Группа ожидает получить в обмен на такие товары, работы или услуги. При определении передачи контроля оценивается наличие подтверждающих критериев перехода контроля на товар, работы, услуги.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Признание выручки и доходов (продолжение)

Выручка представляет собой доход, возникающий в ходе обычной деятельности Группы. Группа признает выручку в сумме возмещения, на которое она имеет право в обмен на предоставленные товары и услуги. Применяется пятиэтапная модель на соответствие соблюдения критериев признания выручки: идентификация договора, идентификация обязанностей к исполнению, определение цены сделки, распределение цены сделки на обязанности к исполнению, признание выручки в момент / по мере исполнения обязанностей к исполнению.

Выручка от добычи нефти, в которой Группа участвует с другими участниками, признается на основе доли Группы и на условиях соответствующих соглашений о разделе продукции (СРП).

В отношении авансовых платежей, получаемых Группой от покупателей по отгрузке товаров, начисляются проценты за ранние платежи (финансовый компонент). Исключения могут составлять авансовые платежи со сроком поставки товара и/или оказания услуг и полученной оплатой в течение не более одного года, по которым Группа оценивает влияние компонента финансирования как незначительное.

Начисление процентного дохода осуществляется на регулярной основе с учетом основной суммы долга и действующей ставки процента, которая представляет собой ставку дисконтирования расчетных будущих денежных потоков в течение ожидаемого срока действия финансового актива до чистой балансовой стоимости такого актива.

Дивидендный доход отражается в случае установления права акционера на получение выплаты. Размер нераспределенной прибыли Группы, которая в соответствии с законодательством может быть распределена между акционерами, определяется, как правило, на основе российской бухгалтерской отчетности отдельных компаний и финансовой отчетности компаний, зарегистрированных за пределами РФ, входящих в Группу. При этом данные суммы к распределению могут существенно отличаться от сумм, рассчитанных в соответствии с применяемыми МСФО.

Активы по договору

Актив по договору является правом организации на получение возмещения в обмен на товары или услуги, переданные покупателю. Если Группа передает товары или услуги покупателю до того, как покупатель выплатит возмещение, или до того момента, когда возмещение становится подлежащим выплате, то в отношении полученного возмещения, являющегося условным, признается актив по договору.

Обязательства по договору

Обязательство по договору – это обязанность передать покупателю товары или услуги, за которые Группа получила возмещение (либо возмещение за которые подлежит уплате) от покупателя. Если покупатель выплачивает возмещение прежде, чем Группа передаст товар или услугу покупателю, признается обязательство по договору, в момент осуществления платежа или в момент, когда платеж становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее). Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Группа выполняет свои обязанности по договору. Группа представляет свои обязательства по договору как авансы полученные.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Вознаграждения работникам

Группа выплачивает заработную плату работникам, квартальные премии по итогам достижения компаниями Группы ключевых показателей эффективности (далее – «КПЭ»), включая годовую премию по итогам завершеного годового отчетного периода. Оплата отпускных и больничных дней предусмотрена в соответствии с действующими трудовыми договорами Группы и законодательством.

Группа проводит отчисления в государственный Пенсионный фонд Российской Федерации. Данные отчисления рассчитываются работодателем как процент от суммы заработной платы до налогообложения и относятся на затраты по мере начисления.

По окончании трудовой деятельности работников Группа выплачивает им ряд вознаграждений согласно условиям договоров. Группа использует планы с установленными взносами. Расходы, связанные с такими взносами, отражаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Компания заключает договоры негосударственного пенсионного страхования, данные договоры учитываются в качестве пенсионных планов с установленными взносами в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

5. Изменения в учетной политике в будущих отчетных периодах

Новые стандарты и интерпретации, выпущенные, но не вступившие в силу

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», новый всеобъемлющий стандарт финансовой отчетности для договоров страхования, который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации. Когда МСФО (IFRS) 17 вступит в силу, он заменит собой МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования», который был выпущен в 2005 году. МСФО (IFRS) 17 применяется ко всем видам договоров страхования (т.е. страхование жизни и страхование, отличное от страхования жизни, прямое страхование и перестрахование) независимо от вида организации, которая выпускает их, а также к определенным гарантиям и финансовым инструментам с условиями дискреционного участия. Имеется несколько исключений из сферы применения. Основная цель МСФО (IFRS) 17 заключается в предоставлении модели учета договоров страхования, которая является более эффективной и последовательной для страховщиков. В отличие от требований МСФО (IFRS) 4, которые в основном базируются на предыдущих местных учетных политиках, МСФО (IFRS) 17 предоставляет всестороннюю модель учета договоров страхования, охватывая все уместные аспекты учета. В основе МСФО (IFRS) 17 лежит общая модель, дополненная следующим:

- ▶ определенные модификации для договоров страхования с условиями прямого участия (метод переменной вознаграждения);
- ▶ упрощенный подход (подход на основе распределения премии) в основном для краткосрочных договоров.

МСФО (IFRS) 17 вступает в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, при этом требуется представить сравнительную информацию. Допускается досрочное применение при условии, что организация также применяет МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 15 на дату первого применения МСФО (IFRS) 17 или до нее.

Ожидается, что данный стандарт не окажет существенного влияния на Группу.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

5. Изменения в учетной политике в будущих отчетных периодах (продолжение)**Новые стандарты и интерпретации, выпущенные, но не вступившие в силу (продолжение)***Поправки к МСФО (IAS) 1 – «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных»*

В январе 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к пунктам 69-76 МСФО (IAS) 1, в которых поясняются требования в отношении классификации обязательств как краткосрочных или долгосрочных. В поправках разъясняется следующее:

- ▶ что понимается под правом отсрочить урегулирование обязательств;
- ▶ право отсрочить урегулирование обязательств должно существовать на конец отчетного периода;
- ▶ на классификацию обязательств не влияет вероятность того, что организация исполнит свое право отсрочить урегулирование обязательства;
- ▶ условия обязательства не будут влиять на его классификацию, только если производный инструмент, встроенный в конвертируемое обязательство, сам по себе является долевым инструментом.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, и применяются ретроспективно. В настоящее время Группа анализирует возможное влияние данных поправок на текущую классификацию обязательств и необходимость пересмотра условий по существующим договорам займа.

Поправки к МСФО (IFRS) 3 – «Ссылки на Концептуальные основы»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» – «Ссылки на концептуальные основы». Цель данных поправок – заменить ссылки на «Концепцию подготовки и представления финансовой отчетности», выпущенную в 1989 году, на ссылки на «Концептуальные основы представления финансовых отчетов», выпущенные в марте 2018 года, без внесения значительных изменений в требования стандарта.

Совет также добавил исключение из принципа признания в МСФО (IFRS) 3, чтобы избежать возникновения потенциальных прибылей или убытков «2-го дня», для обязательств и условных обязательств, которые относились бы к сфере применения МСФО (IAS) 37 или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», если бы они возникали в рамках отдельных операций.

В то же время Совет решил разъяснить существующие требования МСФО (IFRS) 3 в отношении условных активов, на которые замена ссылок на «Концепцию подготовки и представления финансовой отчетности» не окажет влияния.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты, и применяются перспективно.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

5. Изменения в учетной политике в будущих отчетных периодах (продолжение)

Новые стандарты и интерпретации, выпущенные, но не вступившие в силу (продолжение)

Поправки к МСФО (IAS) 16 – «Основные средства: поступления до использования по назначению»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил документ «Основные средства: поступления до использования по назначению», который запрещает организациям вычитать из первоначальной стоимости объекта основных средств какие-либо поступления от продажи изделий, произведенных в процессе доставки этого объекта до местоположения и приведения его в состояние, которое требуется для его эксплуатации в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого организация признает поступления от продажи таких изделий, а также стоимость производства этих изделий в составе прибыли или убытка.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты, и должны применяться ретроспективно к тем объектам основных средств, которые стали доступными для использования на дату начала (или после нее) самого раннего из представленных в финансовой отчетности периода, в котором организация впервые применяет данные поправки.

Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на Группу.

Поправки к МСФО (IAS) 37 – «Обременительные договоры – затраты на исполнение договора»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 37, в которых разъясняется, какие затраты организация должна учитывать при оценке того, является ли договор обременительным или убыточным.

Поправки предусматривают применение подхода, основанного на «затратах, непосредственно связанных с договором». Затраты, непосредственно связанные с договором на предоставление товаров или услуг, включают как дополнительные затраты на исполнение этого договора, так и распределенные затраты, непосредственно связанные с исполнением договора. Общие и административные затраты не связаны непосредственно с договором и, следовательно, исключаются, кроме случаев, когда они явным образом подлежат возмещению контрагентом по договору.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты. Группа будет применять данные поправки к договорам, по которым она еще не выполнила все свои обязанности на дату начала годового отчетного периода, в котором она впервые применяет данные поправки.

Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 9. В поправке поясняются суммы комиссионного вознаграждения, которые организация учитывает при оценке того, являются ли условия нового или модифицированного финансового обязательства существенно отличающимися от условий первоначального финансового обязательства. К таким суммам относятся только те комиссионные вознаграждения, которые были выплачены или получены между определенным кредитором и заемщиком, включая комиссионное вознаграждение, выплаченное или полученное кредитором или заемщиком от имени другой стороны. Организация должна применять данную поправку в отношении финансовых обязательств, которые были модифицированы или заменены на дату начала (или после нее) годового отчетного периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

5. Изменения в учетной политике в будущих отчетных периодах (продолжение)**Новые стандарты и интерпретации, выпущенные, но не вступившие в силу (продолжение)**

Данная поправка вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение.

Ожидается, что данная поправка не окажет существенного влияния на Группу.

Поправки к МСФО (IAS) 8 – «Определение бухгалтерских оценок»

В феврале 2021 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 8, в которых вводится определение «бухгалтерских оценок». В поправках разъясняется отличие между изменениями в бухгалтерских оценках и изменениями в учетной политике и исправлением ошибок. Кроме того, в документе разъясняется, как используются методы измерения и исходные данные для разработки бухгалтерских оценок.

Поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, и применяются к изменениям в учетной политике и изменениям в бухгалтерских оценках, которые происходят на дату начала указанного периода или после нее. Допускается досрочное применение при условии раскрытия этого факта.

Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на Группу.

Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО – «Раскрытие информации об учетной политике»

В феврале 2021 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО «Формирование суждений о существенности», которые содержат руководство и примеры, помогающие организациям применять суждения о существенности при раскрытии информации об учетной политике. Поправки должны помочь организациям раскрывать более полезную информацию об учетной политике за счет замены требования о раскрытии организациями «значительных положений» учетной политики на требование о раскрытии «существенной информации» об учетной политике, а также за счет добавления руководства относительно того, как организации должны применять понятие существенности при принятии решений о раскрытии информации об учетной политике.

Поправки к МСФО (IAS) 1 применяются в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, с возможностью досрочного применения. Поскольку поправки к Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО содержат необязательное руководство в отношении применения определения существенности к информации об учетной политике, не требуется указывать дату вступления в силу данных поправок.

В настоящее время Группа проводит оценку влияния, которое данные поправки могут оказать на раскрытие информации об учетной политике Группы.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

6. Информация по сегментам

Операционная деятельность Группы представлена одним сегментом «Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги», включающим Материнскую компанию, добывающие дочерние компании и компании, оказывающие операторские и прочие услуги, в том числе услуги по аренде имущества, связанные с разведкой, разработкой, добычей и транспортировкой нефти и газа. Операционные результаты деятельности прочих дочерних компаний являются, в целом, незначительными и не рассматриваются руководством Группы при принятии операционных и финансовых решений.

Информация по выручке от внешних покупателей в разрезе основных продуктов и услуг и географических сегментов реализации, а также информация об основных покупателях представлена в Примечании 10 «Выручка». Информация по географическому распределению долгосрочных активов Группы, кроме финансовых инструментов, отложенных налоговых активов и прочих активов, раскрывается в Примечании 15 «Основные средства».

7. Дочерние компании Группы

Компания	Вид основной деятельности	Страна регистрации	Эффективная доля участия в уставном капитале	
			31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
ПАО «Варьеганнефть»	Добыча и реализация нефти и газа	Российская Федерация	95%	95%
ООО «Валюнинское»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	95%	95%
ООО «Ново-Аганское»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	95%	95%
ООО «УАиЭНП» (ликвидировано)	Прочая	Российская Федерация	–	95%
ООО «УРОНО» (ликвидировано)	Прочая	Российская Федерация	–	95%
ООО «ПБУ» (ликвидировано)	Прочая	Российская Федерация	–	95%
ООО «Белые ночи»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Алатау-6» (присоединено к ООО «Белые Ночи»)	Оценка и разведка нефти и газа	Российская Федерация	–	100%
АО «АНГГ» ¹	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	98%	98%
СТ АО «Голойл»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
АО «Мохтикнефть»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
АО «Черногорское»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Алатау-2» ²	Разведочное бурение	Российская Федерация	100%	–
ООО «Алатау-5» ²	Разведочное бурение	Российская Федерация	100%	–
ООО «Алатау-8» ²	Разведочное бурение	Российская Федерация	100%	–
ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
АО «Назымская НГРЭ»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
АО «ХМНК»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%

1 В соответствии с Уставом, зарегистрированным 28 июня 2021 г., ОАО МПК «Аганнефтегазгеология» переименовано в Акционерное общество «Аганнефтегазгеология» (АО «АНГГ»).

2 ООО «Алатау-2», ООО «Алатау-5», ООО «Алатау-8» приобретены совместно с BIZNETA HOLDINGS LTD (Примечание 18).

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

7. Дочерние компании Группы (продолжение)

Компания	Вид основной деятельности	Страна регистрации	Эффективная доля участия в уставном капитале	
			31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
ПАО «Саратовнефтегаз»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	96%	96%
АО «Саратов-Бурение»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	96%	96%
ООО «Нефтебытсервис»	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
АО «Геофизсервис»	Прочая	Российская Федерация	97%	97%
ООО «Саратовэнергонефть»	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
ООО «Заволжское УТТ»	Транспортные услуги	Российская Федерация	96%	96%
ООО «РедОйл»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	96%	96%
ЧУ ДОЦ «Ровесник»	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
АО «Ульяновскнефть»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
ООО «КОЛОС»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Томская нефть»	Услуги, связанные с добычей нефти	Российская Федерация	100%	100%
ООО «НК «РуссНефть-Брянск»	Транспортные услуги	Российская Федерация	51%	51%
ООО «Торговый дом «Русснефть»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
ООО «М-Трейд»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
АО «Белкам-Трейд»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Рустрейд»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
Russneft (UK) Limited	Реализация нефти и нефтепродуктов	Великобритания	100%	100%
BIZNETA HOLDINGS LTD ²	Прочая	Республика Кипр	100%	–
Russneft Cyprus Limited ³	Прочая	Республика Кипр	20%	20%
Russneft (BVI) Limited ³	Прочая	Британские Виргинские острова	20%	20%
Edmarnton Limited ³	Прочая	Британские Виргинские острова	20%	20%
International Petroleum Grouping S.A. ³	Оценка и разведка нефти и газа	Исламская Республика Мавритания	11%	11%
Global Energy Cyprus Limited ³	Прочая	Республика Кипр	20%	20%
GEA Holdings Limited ³	Прочая	Британские Виргинские острова	20%	20%
Kura Valley Holding Company ³	Прочая	Каймановы острова	20%	20%
Karasu Petroleum Company ³	Прочая	Каймановы острова	20%	20%
Karasu Development Company ^{3, 4}	Добыча и реализация нефти СРП	Каймановы острова	20%	20%

³ Компании, в которых Группа участвует напрямую и/или косвенно через дочернюю компанию Russneft Cyprus Limited, доля Материнской компании в которой по голосующим акциям равна 100%.

⁴ Совместно с компанией Karasu Operating Company, учитываемой как совместная операция в настоящей консолидированной финансовой отчетности в рамках соглашения о разделе продукции.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

7. Дочерние компании Группы (продолжение)

Обобщенная финансовая информация об активах, обязательствах, прибыли или убытке и потоках денежных средств дочерних компаний, по которым имеются существенные неконтролирующие доли, представлена ниже.

	ПАО «Варьеган-нефть» и дочерние компании	ПАО «Саратов-нефтегаз» и дочерние компании	Russneft Cyprus Limited и дочерние компании и совместные предприятия
31 декабря 2021 г.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Внеоборотные активы	20 230	6 993	83 137
Оборотные активы	14 052	19 198	11 724
Итого активы	34 282	26 191	94 861
Долгосрочные обязательства	(3 631)	(4 587)	(64 788)
Краткосрочные обязательства	(2 283)	(1 792)	(14 381)
Итого обязательства	(5 914)	(6 379)	(79 169)
Чистые активы	28 368	19 812	15 692
Капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании	26 866	19 125	3 918
Капитал, приходящийся на неконтролирующие доли	1 502	687	11 774
За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.			
Выручка	22 375	1 197	2 503
Прибыль за отчетный период	1 915	280	509
Прибыль, приходящаяся на акционеров Материнской компании	1 824	273	116
Прибыль, приходящаяся на неконтролирующие доли	91	7	393
За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.			
Движение денежных средств по операционной деятельности	(120)	(223)	131
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности	303	319	1 758
Движение денежных средств по финансовой деятельности	(184)	(101)	(1 857)
Итого изменение денежных средств за период	(1)	(5)	32

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

7. Дочерние компании Группы (продолжение)

31 декабря 2020 г.	ПАО «Варьеган-нефть» и дочерние компании	ПАО «Саратов-нефтегаз» и дочерние компании	Russneft Cyprus Limited и дочерние компании и совместные предприятия
	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Внеоборотные активы	24 581	23 918	82 433
Оборотные активы	13 118	2 729	10 021
Итого активы	37 699	26 647	92 454
Долгосрочные обязательства	(4 453)	(4 949)	(65 956)
Краткосрочные обязательства	(5 482)	(2 079)	(11 566)
Итого обязательства	(9 935)	(7 028)	(77 522)
Чистые активы	27 764	19 619	14 932
Капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании	26 294	18 940	3 748
Капитал, приходящийся на неконтролирующие доли	1 470	679	11 184
За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.			
Выручка	30 725	2 185	1 275
Прибыль/(Убыток) за отчетный период	373	(322)	(5 330)
Прибыль/(Убыток), приходящиеся на акционеров Материнской компании	354	(310)	(1 053)
Прибыль/(Убыток), приходящиеся на неконтролирующие доли	19	(12)	(4 277)
За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.			
Движение денежных средств по операционной деятельности	401	(240)	(121)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности	(389)	250	757
Движение денежных средств по финансовой деятельности	(12)	–	(679)
Итого изменение денежных средств за период	–	10	(43)

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

8. Неконтролирующие доли участия

Неконтролирующие доли участия включают:

	31 декабря 2021 г.		2021 год		31 декабря 2020 г.		2020 год	
	Неконтролирующая доля (%)	Неконтролирующая доля в чистых активах млн руб.	Неконтролирующая доля в прибыли млн руб.	Неконтролирующая доля в чистой прибыли млн руб.	Неконтролирующая доля в чистых активах млн руб.	Неконтролирующая доля в чистой убытке млн руб.		
Russneft Cyprus Limited и дочерние компании и совместные предприятия	80%, 89%	11 774	393	80%, 89%	11 184	(4 277)		
ПАО «Варьеганнефть» и дочерние компании	5%	1 502	91	5%	1 470	19		
ПАО «Саратовнефтегаз» и дочерние компании	4%	687	7	4%	679	(12)		
Прочие	0,4%-49%	(808)	(85)	0,4%-49%	(718)	(75)		
Неконтролирующие доли участия на конец отчетного периода		13 155	406		12 615	(4 345)		

9. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

Группа GEA Holdings Limited

Группа учитывает участие в соглашениях о разделе продукции (далее – «СРП») в целях отражения в консолидированной финансовой отчетности как совместные операции, участниками которых выступают дочерние компании и совместные предприятия группы GEA Holdings Limited (далее – «группа GEA»). Компания GEA Holdings Limited через свои дочерние компании и совместные предприятия участвует в проектах, осуществляющих разработку и добычу нефти в Азербайджанской Республике по схеме СРП, заключенных с Государственной Нефтяной Компанией Азербайджанской Республики (ГНКАР) и Нефтяной Аффилированной Компанией ГНКАР (НАК). В зависимости от наличия контроля либо совместного контроля компании в составе группы GEA учитываются в настоящей консолидированной финансовой отчетности либо как дочерние компании Группы (Примечание 7), либо как совместные операции, либо по методу долевого участия.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

9. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия (продолжение)

Группа GEA Holdings Limited (продолжение)

Совместные предприятия и совместные операции группы GEA включают следующие компании:

Компания	Вид деятельности	Страна регистрации	Доля участия в уставном капитале 31 декабря 2021 г. ^а	Доля участия в уставном капитале 31 декабря 2020 г. ^а	Метод консолидации
Global Energy Azerbaijan Limited	Прочая	Британские Виргинские острова	50%	50%	Долевое участие
Global Energy Azerbaijan Management Limited	Прочая	Британские Виргинские острова	50%	50%	Долевое участие
Neftechala Petroleum Limited	Прочая	Британские Виргинские острова	50%	50%	Долевое участие
Neftechala Investments Limited	Добыча и реализация нефти СРП	Британские Виргинские острова	50%	50%	Долевое участие
Neftechala Operating Company	Добыча и реализация нефти СРП	Британские Виргинские острова	40%	40%	Активы, обязательства, выручка и расходы в доле, относящейся к Группе Долевое участие
Absheron Petroleum Limited	Прочая	Британские Виргинские острова	50%	50%	Долевое участие
Apsheeron Investments Limited	Добыча и реализация нефти СРП	Британские Виргинские острова	50%	50%	Долевое участие
Absheron Operating Company Limited	Добыча и реализация нефти СРП	Британские Виргинские острова	38%	38%	Активы, обязательства, выручка и расходы в доле, относящейся к Группе Долевое участие
Shirvan Petroleum Limited	Прочая	Британские Виргинские острова	50%	50%	Долевое участие
Shirvan Investments Limited	Добыча и реализация нефти СРП	Британские Виргинские острова	50%	50%	Долевое участие
Shirvan Operating Company Limited	Добыча и реализация нефти СРП	Британские Виргинские острова	40%	40%	Активы, обязательства, выручка и расходы в доле, относящейся к Группе Долевое участие
Repleton Enterprises Limited	Прочая	Республика Кипр	50%	50%	Долевое участие
AZEN OIL COMPANY B.V.	Добыча и реализация нефти СРП	Королевство Нидерландов	50%	50%	Долевое участие
Binagadi Oil Company	Добыча и реализация нефти СРП	Каймановы острова	38%	38%	Активы, обязательства, выручка и расходы в доле, относящейся к Группе Долевое участие
Global Energy Caspian Limited	Прочая	Британские Виргинские острова	50%	50%	Долевое участие

Балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия равна нулю на 31 декабря 2021 г. и 31 декабря 2020 г.

10. Выручка

Информация о выручке от продажи внешним покупателям в разрезе географических сегментов представлена исходя из места расположения покупателей.

Группа ведет деятельность в трех основных географических регионах: Европа, Содружество Независимых Государств («СНГ») и Российская Федерация (Россия). При этом внеоборотные нефинансовые активы Группы преимущественно расположены на территории Российской Федерации, за исключением раскрытых в Примечании 9.

5 Без учета доли участия ПАО НК «РуссНефть» в материнской компании группы GEA Russsneft Cyprus Limited (Примечание 7).

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

10. Выручка (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о выручке:

	Европа и прочий экспорт		СНГ (кроме России)		Российская Федерация		Итого	
	2021 год	2020 год	2021 год	2020 год	2021 год	2020 год	2021 год	2020 год
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Выручка от реализации внешним покупателям								
Реализация нефти	93 725	41 954	3 452	12 207	168 853	75 827	266 030	129 988
Реализация нефтепродуктов	–	–	–	–	290	170	290	170
Реализация газа	–	–	–	–	2 618	2 529	2 618	2 529
Прочая реализация	–	–	–	–	433	509	433	509
Итого выручка	93 725	41 954	3 452	12 207	172 194	79 035	269 371	133 196

Выручка включает выручку, полученную от реализации покупателям за отчетный период (выручка каждого из которых превышает 10% от общей выручки в соответствующем отчетном периоде), за вычетом экспортной пошлины:

		Географический регион	2021 год	2020 год
			млн руб.	млн руб.
Основной покупатель 1	Реализация нефти	Российская Федерация	87 157	16 127
Основной покупатель 2	Реализация нефти	Европа и прочий экспорт	40 848	7 925
Основной покупатель 3	Реализация нефти	Европа и прочий экспорт	23 214	18 403
Итого выручка основных покупателей			151 219	42 455

11. Себестоимость реализации

	2021 год	2020 год
	млн руб.	млн руб.
Налог на добычу полезных ископаемых	97 489	43 955
Стоимость реализованной сырой нефти и нефтепродуктов	55 427	23 536
Износ, истощение и амортизация	11 855	14 289
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	7 595	7 761
Теплоэнергия и электроэнергия	5 262	5 222
Налог на дополнительный доход	4 268	53
Сырье и материалы, используемые в производстве	1 733	1 790
Производственные услуги	1 654	2 614
Транспортные расходы	1 171	1 175
Расходы на ремонт, эксплуатацию и обслуживание оборудования	1 077	1 188
Износ, истощение и амортизация активов в форме права пользования	506	575
Прочие расходы	4 612	4 346
Итого себестоимость реализации	192 649	106 504

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

12. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы

Коммерческие расходы включают:

	2021 год	2020 год
	млн руб.	млн руб.
Трубопроводные тарифы и транспортные расходы	10 833	10 138
Прочие коммерческие расходы	267	36
Итого коммерческие расходы	11 100	10 174

Общехозяйственные и административные расходы включают:

	2021 год	2020 год
	млн руб.	млн руб.
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	2 727	2 450
Резерв под ожидаемые кредитные убытки (Примечание 21)	660	1 191
Программное обеспечение	282	298
Представительские и командировочные расходы	274	163
Консультационные, управленческие и прочие услуги	244	371
Банковские услуги	94	163
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	53	68
Операционная аренда	43	31
Резерв по обесценению запасов	8	95
Прочие расходы	323	295
Итого общехозяйственные и административные расходы	4 708	5 125

13. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы включают:

	2021 год	2020 год
	млн руб.	млн руб.
Процентные доходы по займам	4 309	4 029
Процентные доходы за ранние платежи	67	51
Прочие финансовые доходы	7	–
Итого финансовые доходы	4 383	4 080

Финансовые расходы включают:

	2021 год	2020 год
	млн руб.	млн руб.
Процентные расходы по кредитам и займам	5 026	5 514
Процентные расходы за ранние платежи	1 952	2 013
Амортизация дисконта по долгосрочным резервам (Примечание 25)	985	1 046
Процентные расходы по обязательствам по аренде (Примечание 16)	60	93
Прочие финансовые расходы	2 251	681
Итого финансовые расходы	10 274	9 347

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

14. Прочие операционные доходы и расходы⁶

	2021 год млн руб.	2020 год млн руб.
Прощение авансов полученных и кредиторской задолженности	3 835	9
Управленческие услуги	1 201	575
Результат от выбытия основных средств и активов в форме права пользования, нетто	367	–
Штрафы и пени в связи с нарушением договоров полученные	139	143
Финансовая гарантия по справедливой стоимости	41	–
Изменение справедливой стоимости – опционы (Примечание 29)	–	2 281
Исполнение опционов (Примечание 29)	–	700
Прочие доходы	1 627	1 415
Итого прочие операционные доходы	7 210	5 123

	2021 год млн руб.	2020 год млн руб.
Изменение справедливой стоимости – опционы (Примечание 29)	4 491	–
Обесценение основных средств, нетто (Примечание 15)	1 743	3 062
Убыток от реализации запасов	674	49
Обесценение прочих финансовых активов	593	26 246
Расходы на благотворительную деятельность и прочие безвозмездные расходы	592	127
Исполнение опционов (Примечание 29)	539	–
Штрафы и пени в связи с нарушением договоров	370	102
Обесценение поисковых активов	176	–
Изменение справедливой стоимости – свопы (Примечание 29)	110	3 924
Выбытие дочерних компаний и прочих ценных бумаг	16	–
Обесценение гудвила (Примечание 17)	–	1 659
Финансовая гарантия по справедливой стоимости	–	78
Результат от выбытия основных средств и активов в форме права пользования, нетто	–	55
Прочие расходы	270	193
Итого прочие операционные расходы	9 574	35 495

⁶ Отдельные статьи доходов и расходов представлены на нетто-основе в соответствии с критериями МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности».

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

15. Основные средства

	Нефте- газовые активы	Прочие основные средства	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
На 1 января 2020 г.				
Первоначальная стоимость	260 630	3 129	–	263 759
Накопленная амортизация и обесценение	(110 171)	(2 657)	–	(112 828)
Остаточная стоимость на 1 января 2020 г.	150 459	472	–	150 931
Поступления	13 236	66	8	13 310
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление нарушенных земель	(2 454)	–	–	(2 454)
Перевод из незавершенного строительства	–	8	(8)	–
Амортизация	(14 262)	(27)	–	(14 289)
Обесценение	(3 328)	(3)	–	(3 331)
Восстановление обесценения	269	–	–	269
Выбытие, нетто	(851)	(2)	–	(853)
Пересчет иностранных валют, нетто	2 608	–	–	2 608
На 31 декабря 2020 г.				
Первоначальная стоимость	272 937	3 189	–	276 126
Накопленная амортизация и обесценение	(127 260)	(2 675)	–	(129 935)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 г.	145 677	514	–	146 191
Поступления	20 749	1	3	20 753
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление нарушенных земель	(1 033)	–	–	(1 033)
Перевод из незавершенного строительства	–	3	(3)	–
Амортизация	(11 847)	(8)	–	(11 855)
Обесценение	(1 942)	–	–	(1 942)
Восстановление обесценения	199	–	–	199
Выбытие, нетто	(1 575)	(1)	–	(1 576)
Пересчет иностранных валют, нетто	83	–	–	83
На 31 декабря 2021 г.				
Первоначальная стоимость	289 346	3 065	–	292 411
Накопленная амортизация и обесценение	(139 035)	(2 556)	–	(141 591)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 г.	150 311	509	–	150 820

Внеоборотные активы Группы преимущественно расположены на территории Российской Федерации, за исключением активов, находящихся на территории Азербайджанской Республики в рамках участия Группы в договорах СРП (Примечание 9).

Компания в 2020 году подписала с МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 договор залога недвижимого имущества на общую сумму денежных обязательств 8 170 млн руб. Общая стоимость заложенного имущества составляет 12 252 млн руб. Одновременно ПАО «Варьеганнефть» подписало аналогичный договор залога недвижимого имущества на общую сумму обязательства 1 002 млн руб., общей залоговой стоимостью 1 632 млн руб. Оба договора залога подписаны в рамках решения о предоставлении рассрочки по уплате НДС ПАО НК «РуссНефть» и ПАО «Варьеганнефть». В июле 2021 года ПАО НК «РуссНефть» и ПАО «Варьеганнефть» полностью исполнили свои обязательства по уплате НДС, пени и процентов в соответствии с решениями о рассрочке. В связи с полным исполнением обязательств указанных компаний договоры залога недвижимого имущества в размере 12 252 млн руб. и 1 632 млн руб., заключенные в обеспечение решения о предоставлении рассрочки по уплате налога и процентов, прекратили свое действие. Завершены процедуры по снятию обременения с недвижимого имущества.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

15. Основные средства (продолжение)

На 31 декабря 2021 г. Группа не имела существенных сумм основных средств в залоге.

Убытки от обесценения

На каждую отчетную дату Группа проводит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости основных средств по отношению к их балансовой стоимости. По результатам проведенной оценки Группа выявила признаки обесценения по отдельным объектам основных средств и признала в 2021 году резерв в размере 1 942 млн руб., одновременно восстановила ранее признанный резерв в размере 199 млн руб. Сумма накопленного резерва на 31 декабря 2021 г. и 31 декабря 2020 г. составляет 9 408 млн руб. и 7 936 млн руб. соответственно.

Учитывая характер деятельности Группы, информацию о справедливой стоимости актива обычно сложно получить в случаях, когда не проводятся переговоры с потенциальными покупателями. Как следствие, возмещаемая стоимость, используемая при оценке начисленного обесценения, определялась в том числе с применением модели дисконтирования денежных потоков, основные показатели которой раскрываются в Примечании 17.

16. Активы в форме права пользования и обязательства по договорам аренды

Активы в форме права пользования	Нефтегазовые активы в форме права пользования	Прочие активы в форме права пользования	Итого активы в форме права пользования
	млн руб.	млн руб.	млн руб.
На 1 января 2020 г.			
Первоначальная стоимость	370	1 359	1 729
Накопленная амортизация и обесценение	(94)	(394)	(488)
Остаточная стоимость на 1 января 2020 г.	276	965	1 241
Поступления	91	10	101
Выбытие, нетто	(44)	(27)	(71)
Амортизация	(168)	(407)	(575)
Модификация и переоценка, нетто	(15)	(1)	(16)
Пересчет иностранных валют, нетто	1	8	9
На 31 декабря 2020 г.			
Первоначальная стоимость	398	1 333	1 731
Накопленная амортизация и обесценение	(257)	(785)	(1 042)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 г.	141	548	689
Поступления	258	6	264
Выбытие, нетто	(214)	–	(214)
Амортизация	(103)	(403)	(506)
Модификация и переоценка, нетто	170	951	1 121
На 31 декабря 2021 г.			
Первоначальная стоимость	265	1 250	1 515
Накопленная амортизация и обесценение	(13)	(148)	(161)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 г.	252	1 102	1 354

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

16. Активы в форме права пользования и обязательства по договорам аренды (продолжение)

Обязательства по аренде	31 декабря 2021 г. млн руб.	31 декабря 2020 г. млн руб.
На начало отчетного периода	822	1 278
<i>в т.ч. краткосрочные обязательства по аренде</i>	<i>550</i>	<i>406</i>
Признание обязательств по договорам аренды	257	102
Выбытие	(310)	(70)
Модификация и переоценка	1 113	(17)
Проценты по обязательству по аренде	60	93
Платежи по обязательству по аренде	(546)	(571)
Пересчет иностранных валют, нетто	–	7
На конец отчетного периода	1 396	822
<i>в т.ч. краткосрочные обязательства по аренде</i>	<i>337</i>	<i>550</i>

	31 декабря 2021 г. млн руб.	В течение года млн руб.	От 1 года до 2 лет млн руб.	От 2 до 4 лет млн руб.	Свыше 4 лет млн руб.
Обязательства по аренде	1 396	337	375	376	308
	31 декабря 2020 г. млн руб.	В течение года млн руб.	От 1 года до 2 лет млн руб.	От 2 до 4 лет млн руб.	Свыше 4 лет млн руб.
Обязательства по аренде	822	550	59	67	146

17. Гудвил

	млн руб.
На 1 января 2020 г.	13 468
Обесценение	(1 659)
Пересчет иностранных валют	3
На 31 декабря 2020 г.	11 812
Выбытие дочерних компаний	(16)
Обесценение	–
Пересчет иностранных валют	–
На 31 декабря 2021 г.	11 796

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

17. Гудвил (продолжение)

Балансовая стоимость гудвила была распределена между подразделениями, генерирующими денежные потоки, следующим образом:

	Сегмент ⁷	31 декабря 2021 г. млн руб.	31 декабря 2020 г. млн руб.
ПАО «Саратовнефтегаз»	Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги	9 024	9 024
АО «АНГГ»	Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги	1 459	1 459
ПАО «Варьеганнефть»	Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги	598	614
АО «Ульяновскнефть»	Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги	228	228
ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР»	Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги	95	95
Прочие		392	392
		11 796	11 812

Тестирование гудвила на предмет обесценения

Группа проводит анализ на обесценение гудвила на 31 декабря каждого отчетного годового периода либо чаще при наличии событий, свидетельствующих о его возможном обесценении. По результатам проведенной оценки на 31 декабря 2021 г. обесценение гудвила выявлено не было.

Для тестирования гудвила на предмет обесценения Группа применяла модель дисконтирования денежных потоков при определении ценности использования. Основные допущения представляют собой оценку руководством Компании будущей динамики развития в нефтедобывающей отрасли и основываются на внешних и внутренних источниках. Будущие денежные потоки строятся в пределах 20-летнего диапазона по данным отчетов по оценке запасов нефти и газа, подготовленных компанией «Миллер энд Ленц, Лтд.» по состоянию на 31 декабря 2021 г.

Допущения, применяемые Компанией, чувствительность к которым может оказать существенное влияние на результаты оценки, представлены ниже:

- ▶ Ставка дисконтирования: определяет текущие оценки временной стоимости денег и рисков, определена как средневзвешенная стоимость капитала в рублях (WACC) для российских компаний аналогичного сектора экономики – 13,24%.
- ▶ Прогнозная цена на нефть – базовая цена на нефть марки Brent в диапазоне 71,5-73,35 долл. США / барр., которая корректируется с учетом разницы между ценами на нефть марки Brent и Urals, транспортных расходов и изменения НДС и НДД.
- ▶ Структура продаж по рынкам сбыта (экспорт, СНГ, внутренний рынок) не меняется в течение периода оценки.
- ▶ Разница в нетбэке между рынками сбыта (экспорт, СНГ, внутренний рынок) остается постоянной.

⁷ Сегмент определен в Примечании 10.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

17. Гудвил (продолжение)

Тестирование гудвила на предмет обесценения (продолжение)

Изменение ставки дисконтирования	Влияние на прибыль до налогообложения 2021 год	Влияние на прибыль до налогообложения 2020 год
%	млн руб.	млн руб.
1%	–	–
-1%	–	1 659

Изменение прогнозной цены на нефть	Влияние на прибыль до налогообложения 2021 год	Влияние на прибыль до налогообложения 2020 год
долл. США / барр.	млн руб.	млн руб.
-10	–	(4 773)
+10	–	1 659

18. Активы по разведке и оценке запасов

В состав Активов по разведке и оценке Группы входит поисковая лицензия по стоимости оценки 1 153 млн руб., в отношении которой на отчетную дату признано обесценение в сумме 135 млн руб.

В декабре 2021 года Компания приобрела 100% акций компании BIZNETA HOLDINGS LTD с долей владения 100% в ООО «Алатау-2», ООО «Алатау-5», ООО «Алатау-8», на балансе которых имеются лицензии на геологическое изучение. Стоимость приобретения составила 49,5 млн долл. США (по курсу на дату приобретения 3 655 млн руб.). Данное приобретение было учтено в качестве приобретения актива и включено в состав Активов по разведке и оценке Группы. На дату отчетности приобретение частично оплачено денежными средствами в сумме 370 млн руб. по курсу на дату оплаты.

19. Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы

Валюта	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.	
	млн руб.	млн руб.	
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	Долл. США	86 109	83 995
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	Евро	18 109	18 568
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	Рубли	2 469	1 839
Долгосрочные займы, выданные прочим компаниям	Рубли	2 717	2 348
Резервы под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочным займам выданным		(29 726)	(28 657)
		79 678	78 093
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам	Долл. США	724	1 231
Краткосрочные займы, выданные прочим компаниям	Рубли	–	284
Краткосрочные займы, выданные прочим компаниям	Евро	2	–
Резервы под ожидаемые кредитные убытки по краткосрочным займам выданным		–	(285)
		726	1 230

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

19. Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы (продолжение)

Выдача и погашение займов отражаются в составе инвестиционной деятельности в консолидированном отчете о движении денежных средств и по статьям прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы консолидированного отчета о финансовом положении. Займы выданные отражаются в настоящей консолидированной финансовой отчетности по амортизированной стоимости. Группа применяет положения МСФО (IFRS) 9 в отношении оценки займов выданных, включая модель ожидаемых кредитных убытков.

Материнская Компания учитывает в составе долгосрочных финансовых активов задолженность связанных сторон по займам, выданным компаниям группы GEA, учитываемых в настоящей консолидированной финансовой отчетности по методу долевого участия (Примечание 9). Сумма задолженности с учетом накопленных процентов и резерва под ожидаемые кредитные убытки на 31 декабря 2021 г. составляет 608 млн долл. США или 45 175 млн руб. по курсу на дату отчетности, на 31 декабря 2020 г. – 593 млн долл. США или 43 800 млн руб.

Задолженность по долгосрочным и краткосрочным финансовым вложениям с учетом накопленных процентов и резерва под ожидаемые кредитные убытки включает задолженность по займам, выданным компаниями группы GEA связанным сторонам, в сумме 101 млн долл. США или 7 468 млн руб. на 31 декабря 2021 г. и 104 млн долл. США или 7 674 млн руб. на 31 декабря 2020 г. соответственно.

В отчетном периоде отдельные займы были пролонгированы, данная модификация не оказала существенного влияния на показатели отчетности, но имела эффект на оценку величины резерва под ожидаемые кредитные убытки.

20. Запасы

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
	млн руб.	млн руб.
Сырая нефть	5 027	2 848
Сырье и материалы	3 369	3 204
Нефтепродукты	48	106
Резерв по неликвидным запасам ⁸	(431)	(417)
Итого запасы	8 013	5 741

21. Прочие внеоборотные активы, торговая и прочая дебиторская задолженность, предоплаты и прочие оборотные активы

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
	млн руб.	млн руб.
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 323	191
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1 288)	(3)
Долгосрочные предоплаты	1 012	755
Резерв по предоплатам	(374)	(151)
Прочие долгосрочные активы	1 927	464
Итого внеоборотные активы	2 600	1 256

⁸ Резерв по неликвидным запасам относится к статье «Сырье и материалы».

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

21. Прочие внеоборотные активы, торговая и прочая дебиторская задолженность, предоплаты и прочие оборотные активы (продолжение)

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
	млн руб.	млн руб.
Торговая дебиторская задолженность	6 134	5 261
Прочая дебиторская задолженность	698	2 137
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(463)	(1 826)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	6 369	5 572

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
	млн руб.	млн руб.
Предоплаты	9 103	7 940
Прочие оборотные активы	4	4
Резерв по предоплатам	(288)	(273)
Итого предоплаты и прочие оборотные активы	8 819	7 671

Ниже представлен анализ изменений резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности, резерва по предоплатам:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
	млн руб.	млн руб.
На 1 января	(2 253)	(1 036)
Начисление резерва	(660)	(1 191)
Использование резерва	9	15
Пересчет иностранных валют	491	(41)
На 31 декабря	(2 413)	(2 253)

22. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
	млн руб.	млн руб.
Денежные средства в банках и в кассе, выраженные в иностранной валюте	684	3 551
Денежные средства в банках и в кассе, выраженные в рублях	215	678
Депозиты и другие эквиваленты денежных средств	8 100	2
Итого денежные средства и их эквиваленты	8 999	4 231

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

23. Капитал

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2020 г.
	тыс. штук	млн руб.	тыс. штук	млн руб.
Обыкновенные акции (размещенные и оплаченные), номинальной стоимостью 0,5 руб. за штуку	294 120	147	294 120	147
Привилегированные акции ⁹ , номинальной стоимостью 0,5 руб. за штуку	98 032	49	98 032	49
Итого уставный капитал	392 152	196	392 152	196

На отчетную дату Компания вправе разместить дополнительно к размещенным обыкновенным акциям 105 880 000 штук акций этого типа, к размещенным привилегированным акциям – 98 032 000 штук одинаковой номинальной стоимостью 0,5 руб. каждая.

Доли участия в уставном капитале Материнской компании представляют на отчетную дату (акционеры, владеющие не менее чем 5 процентов уставного капитала или не менее чем 5 процентов обыкновенных акций):

Наименование	Процент от уставного капитала, %	Процент от обыкновенных акций, %
RAMBERO HOLDING AG	23,46	31,28
Банк «ТРАСТ» (ПАО)	19,23	3,61
BRADINAR HOLDINGS LIMITED	12,05	16,07
Банк ВТБ (ПАО)	8,48	–
ЗАО «Млада»	7,70	10,27
WERIDGE INVESTMENTS LIMITED	7,21	9,61
ОАО ИК «Надежность»	4,95	6,60
Иные акционеры, владеющие менее 5%	16,92	22,56

На годовом общем собрании акционеров Компании по итогам 2020 года в июне 2021 года было принято решение направить на выплату дивидендов по привилегированным акциям ПАО НК «РуссНефть» 60 млн долл. США или 4 330 млн руб. по курсу ЦБ РФ на дату начисления, из расчета 0,6120450465 долл. США на одну привилегированную акцию Компании. На отчетную дату объявленные дивиденды полностью выплачены, сумма выплаты составила в рублевом эквиваленте 4 391 млн руб. по курсу на дату оплаты. Дивиденды по обыкновенным акциям Материнской компании не объявлялись и не выплачивались.

Российское законодательство устанавливает в качестве базы для распределения дивидендов чистую прибыль, сформированную в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – «РСБУ»).

Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли за отчетный год, приходящейся на долю держателей обыкновенных акций Материнской компании с учетом необходимых корректировок, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года. Учитывая, что решение о выплате дивидендов по итогам 2021 года по привилегированным акциям на дату выпуска отчетности не было объявлено, корректировка на прогнозную сумму выплаты указанных дивидендов за 2021 год в отчетном периоде не проводится.

⁹ Привилегированные акции ПАО НК «РуссНефть» не являются кумулятивными.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

23. Уставный капитал (продолжение)

Прибыль на акцию (продолжение)

Средневзвешенное количество обыкновенных акций Компании в обращении в течение отчетного периода не изменилось. Ценные бумаги, которые потенциально могут оказать разводняющий эффект, в обращении не выпускались, в связи с чем значения базовой и разводненной прибыли на акцию совпадают.

		2021 год	2020 год
Прибыль/(Убыток), приходящиеся на акционеров Материнской компании	млн руб.	32 375	(16 955)
Сумма дивидендов по привилегированным акциям	млн руб.	(4 330)	(4 581)
Прибыль/(Убыток), приходящиеся на акционеров Материнской компании после корректировок	млн руб.	28 045	(21 536)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении	млн штук	294	294
Эффект разводнения		–	–
Базовая и разводненная прибыль/(убыток) на акцию	руб./акцию	95	(73)

Дочерняя компания, Russneft Cyprus Limited, выступает стороной форвардного контракта с ООО «Бизнес-Финанс» по выкупу пакета привилегированных акций Материнской компании в количестве 33 240 827 штук в 2026 году. Оценка форвардного контракта отражена в консолидированном отчете о финансовом положении в сумме 21 123 млн руб. по статье капитала «Форвард на выкуп собственных акций». Обязательство по форвардному контракту, оцениваемое по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки, отражено в составе «Долгосрочные финансовые и прочие обязательства» в сумме 19 021 млн руб. и в составе «Торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы» в сумме 2 146 млн руб. (Примечание 26). Одновременно Russneft Cyprus Limited выступает стороной валютно-процентного свопа в течение срока действия форвардного контракта.

24. Кредиты и займы

	Валюта	Средне- взвешенная процентная ставка по виду обязательства	
		на 31 декабря 2021 г. %	31 декабря 2021 г. млн руб.
Долгосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	Долл. США	5,71%	73 530
Кредиты полученные	Долл. США	5,50%	1 703
Займы полученные	Долл. США	7,46%	5 400
Итого долгосрочные кредиты и займы			80 633
Краткосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	Долл. США	5,71%	6 888
Кредиты полученные	Долл. США	5,50%	89
Займы полученные	Рубли	6,53%	47
Итого краткосрочные кредиты и займы			7 024

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

24. Кредиты и займы (продолжение)

	Валюта	Средне- взвешенная процентная ставка по виду обязательства на 31 декабря	31 декабря
		2020 г. %	2020 г. млн руб.
Долгосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	Долл. США	5,74%	79 854
Кредиты полученные	Долл. США	5,50%	1 831
Займы полученные	Долл. США	7,32%	5 212
Итого долгосрочные кредиты и займы			86 897
Краткосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	Долл. США	5,74%	6 859
Займы полученные	Рубли	6,53%	47
Итого краткосрочные кредиты и займы			6 906

Основной кредитор Компании банк CQUR Bank LLC (Катар), условия кредитного соглашения: процентная ставка 3М ЛИБОР плюс маржа 5,5% годовых, поэтапное погашение основного долга с финальным сроком погашения в марте 2026 года (Примечание 32).

Компания проводит ежеквартальное погашение начисленных процентов по графику в соответствии с установленной процентной ставкой на дату погашения. В отчетном периоде Компания выплатила общую сумму процентов по указанному кредитному соглашению в размере 4 743 млн руб. по курсу на дату оплаты (64,5 млн долл. США). Платежи по основному долгу по указанному кредитному соглашению в отчетном периоде составили 6 710 млн руб. по курсу на дату оплаты (91,2 млн долл. США).

Сумма задолженности перед CQUR Bank LLC по основному долгу составляет 80 305 млн руб. или 1 081 млн долл. США по курсу на дату отчетности, в том числе краткосрочная часть к погашению – 6 774 млн руб. или 91 млн долл. США. Текущая задолженность по процентам составляет 113 млн руб. (1,5 млн долл. США по курсу на дату отчетности).

Кредит CQUR Bank LLC обеспечен залогом обыкновенных акций Материнской компании, а также залогом долей участия и акций ряда компаний Группы, принадлежащих Материнской компании. Одновременно отдельные дочерние компании Группы и прочие связанные лица выступают солидарными поручителями по обязательствам Материнской компании перед кредитором (Примечание 30).

Кредитное соглашение содержит ограничительные условия в финансовой и производственной областях, которые Компания обязана выполнять в течение срока действия договора. При невыполнении согласованных ковенант у кредитора возникает право на досрочный возврат основного долга и начисленных процентов, включая штрафные проценты.

Задолженность по начисленным процентам погашается преимущественно одновременно с погашением основного долга, кроме случаев, отдельно предусмотренных условиями договоров, и отражается в составе долгосрочной задолженности.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

24. Кредиты и займы (продолжение)

Сверка движений по финансовой деятельности консолидированного отчета о движении денежных средств со статьями «Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы» консолидированного отчета о финансовом положении представлена ниже.

	2021 год			2020 год		
	Долго-срочные и краткосрочные займы и кредиты	Прочие финансовые обязательства	Итого	Долго-срочные и краткосрочные займы и кредиты	Прочие финансовые обязательства	Итого
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
На начало периода	93 803	-	93 803	79 011	-	79 011
Денежный поток от финансовой деятельности	(11 694)	-	(11 694)	(5 997)	-	(5 997)
Проценты начисленные	4 986	-	4 986	5 390	-	5 390
Дисконтирование финансовых обязательств	113	-	113	60	-	60
Курсовая разница	409	-	409	14 136	-	14 136
Пересчет иностранных валют	40	-	40	1 203	-	1 203
На конец периода	87 657	-	87 657	93 803	-	93 803
Прочее движение денежных средств по финансовой деятельности, в т.ч.:						
дивиденды выплаченные	-	(5 410)	(5 410)	-	(4 227)	(4 227)
исполнение производных финансовых инструментов	-	(4 392)	(4 392)	-	(4 625)	(4 625)
в т.ч. опционов	-	(469)	(469)	-	980	980
погашение обязательств по аренде	-	(472)	(472)	-	454	454
прочие движения	-	(546)	(546)	-	(571)	(571)
	-	(3)	(3)	-	(11)	(11)
Чистые денежные средства – финансовая деятельность	(11 694)	(5 410)	(17 104)	(5 997)	(4 227)	(10 224)

25. Резерв на ликвидацию основных средств

	2021 год		2020 год	
	Резерв на ликвидацию основных средств	Резерв на восстановление нарушенных земель	Резерв на ликвидацию основных средств	Резерв на восстановление нарушенных земель
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
На начало периода	10 807	3 494	12 069	3 762
Приобретения	209	64	110	231
Выбытия	(185)	(117)	(59)	(120)
Изменение в оценках	(994)	(312)	(2 168)	(627)
Увеличение резерва в связи с временным фактором	742	243	798	248
Пересчет иностранных валют	1	-	57	-
На конец периода	10 580	3 372	10 807	3 494

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

25. Резерв на ликвидацию основных средств (продолжение)

Группа формирует резерв на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель на дисконтированной основе по факту ввода данных объектов в эксплуатацию или нарушения земель. Группа провела расчет резерва, учитывая существующую технологию добычи и текущие оценки расходов, связанных с ликвидацией (с учетом прогноза инфляции), и дисконтировала сумму резерва по ставке 8,44% (в 2020 году – 6,96%).

Резерв на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель представляет собой приведенную стоимость затрат на вывод из эксплуатации месторождений нефти и газа, которые будут осуществляться вплоть до 2094 года в зависимости от срока выработки доказанных запасов каждой группы месторождений. На основании текущей экономической ситуации были сделаны допущения, которые, по мнению руководства, являются надежной основой для оценки будущих обязательств. Эти оценки регулярно пересматриваются для учета каких-либо существенных изменений в допущениях. Фактические затраты на вывод из эксплуатации в конечном итоге будут зависеть от будущих рыночных цен на проведение необходимых работ по выводу из эксплуатации, которые будут отражать конкретные рыночные условия в соответствующий момент времени. Более того, время вывода из эксплуатации, скорее всего, будет зависеть от того, когда на месторождениях невозможно будет вести рентабельную добычу. Это, в свою очередь, будет зависеть от будущих цен на нефть и газ, которые по своей природе характеризуются неопределенностью.

26. Долгосрочные и краткосрочные финансовые и прочие обязательства

Долгосрочные финансовые и прочие обязательства	31 декабря 2021 г. млн руб.	31 декабря 2020 г. млн руб.
Долгосрочные финансовые обязательства		
Производные финансовые инструменты (Примечание 29)	27 933	25 146
Финансовая гарантия (Примечание 30)	216	257
Долгосрочная торговая кредиторская задолженность	70	791
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность и начисленные расходы	–	605
Долгосрочные прочие обязательства		
Долгосрочные авансы полученные	–	19 569
Итого финансовые и прочие долгосрочные обязательства	28 219	46 368
Торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	31 декабря 2021 г. млн руб.	31 декабря 2020 г. млн руб.
Торговая кредиторская задолженность	19 027	6 431
Производные финансовые инструменты (Примечание 29)	3 942	1 305
Прочая краткосрочная кредиторская задолженность и начисленные расходы	6 618	2 733
Итого торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	29 587	10 469

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

26. Долгосрочные и краткосрочные финансовые и прочие обязательства (продолжение)

Кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	31 декабря 2021 г. млн руб.	31 декабря 2020 г. млн руб.
Налог на добычу полезных ископаемых	9 849	9 591
Налог на добавленную стоимость	9 074	2 157
Налог на дополнительный доход	1 193	–
Налог на имущество	387	338
Прочие налоги и сборы за исключением налога на прибыль	338	333
Итого кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	20 841	12 419
	31 декабря 2021 г. млн руб.	31 декабря 2020 г. млн руб.
Авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства		
Авансы полученные	18 016	39 060
Прочие краткосрочные обязательства	3 105	2 174
Итого авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства	21 121	41 234

27. Налог на прибыль

Ниже приводятся основные компоненты доходов и расходов по налогу на прибыль:

	2021 год млн руб.	2020 год млн руб.
Текущий налог на прибыль		
Расходы по налогу на прибыль – текущая часть	5 489	1 630
Налог на прибыль прошлых лет	(3)	1
Отложенный налог на прибыль, относящийся к возникновению и восстановлению временных разниц	7 874	(1 710)
Изменение отложенного налога на прибыль, относящегося к прошлым периодам	1 087	1 081
Расход по налогу на прибыль, признанный в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	14 447	1 002

Сверка налоговых доходов/расходов и результата производства учетной прибыли на официальную ставку налога в стране регистрации Группы представлена в таблице ниже:

	2021 год млн руб.	2020 год млн руб.
Бухгалтерская прибыль/(убыток) до налогообложения	47 228	(20 298)
Налог на прибыль по применимой налоговой ставке (20%)	9 446	(4 060)
Налоговый эффект доходов и расходов, не учитываемых для целей налога на прибыль	3 958	3 607
Эффект налогообложения по ставке, отличной от 20%	(112)	295
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	71	78
Изменение отложенного налога на прибыль, относящегося к прошлым периодам	1 087	1 081
Налог на прибыль прошлых лет	(3)	1
Расход по налогу на прибыль, отраженный в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	14 447	1 002

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

27. Налог на прибыль (продолжение)

Дочерние компании Группы, зарегистрированные на территории Российской Федерации, применяли, как правило, налоговую ставку 20% в 2021 и 2020 годах. Дочерние компании, зарегистрированные за пределами Российской Федерации, применяли ставки и освобождения, установленные местным законодательством.

Отложенный налог на прибыль

Отложенные налоговые активы и обязательства на 31 декабря 2021 г. по статьям консолидированного отчета о финансовом положении, а также движение по ним за 2021 год представлено ниже:

	Консолидированный отчет о финансовом положении 31 декабря 2020 г.	Консолидированный отчет о совокупном доходе 2021 год	Приобретение компаний	Выбытие компаний	Консолидированный отчет о финансовом положении 31 декабря 2021 г.
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Отложенные налоговые обязательства					
Основные средства и нефтедобывающие активы	(11 923)	(1 235)	–	–	(13 158)
Запасы	(299)	(459)	–	–	(758)
Прочее	(3 340)	(6 363)	–	–	(9 703)
Отложенные налоговые активы					
Перенос убытков	15 315	(5 224)	3	(2)	10 092
Основные средства и нефтедобывающие активы	24	(5)	–	–	19
Запасы	1	39	–	–	40
Торговая и прочая дебиторская задолженность	32	(3)	–	–	29
Прочее	7 495	4 362	–	–	11 857
Непризнанные налоговые активы	(3 248)	(71)	–	–	(3 319)
Итого отложенные налоговые обязательства и отложенные налоговые активы	4 057	(8 959)	3	(2)	(4 901)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	–	8 959	–	2	–
Консолидированный отчет о финансовом положении					
Отложенные налоговые активы	10 855	–	–	–	1 509
Отложенные налоговые обязательства	(6 798)	–	–	–	(6 410)

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

27. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенный налог на прибыль (продолжение)

Отложенные налоговые активы и обязательства на 31 декабря 2020 г. по статьям консолидированного отчета о финансовом положении, а также движение по ним за 2020 год представлено ниже:

	Консолидированный отчет о финансовом положении 31 декабря 2019 г.	Консолидированный отчет о совокупном доходе 2020 год	Выбытие компаний	Консолидированный отчет о финансовом положении 31 декабря 2020 г.
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства и нефтедобывающие активы	(11 432)	(491)	–	(11 923)
Запасы	(531)	232	–	(299)
Прочее	(461)	(2 879)	–	(3 340)
Отложенные налоговые активы				
Перенос убытков	17 095	(1 780)	–	15 315
Основные средства и нефтедобывающие активы	63	(13)	(26)	24
Запасы	2	(1)	–	1
Торговая и прочая дебиторская задолженность	30	2	–	32
Прочее	1 858	5 637	–	7 495
Непризнанные налоговые активы	(3 196)	(78)	26	(3 248)
Итого отложенные налоговые обязательства и отложенные налоговые активы	3 428	629	–	4 057
Доходы по отложенному налогу на прибыль	–	(629)	–	–
Консолидированный отчет о финансовом положении				
Отложенные налоговые активы	10 633	–	–	10 855
Отложенные налоговые обязательства	(7 205)	–	–	(6 798)

В отношении дочерних компаний отложенные налоговые обязательства по нераспределенной прибыли не начислялись, так как Группа располагает полномочиями осуществлять контроль над будущими распределениями среди инвесторов и не намеревается осуществлять такие распределения в обозримом будущем.

28. Расчеты и операции со связанными сторонами

Операции Группы с дочерними компаниями, которые также являются связанными сторонами, исключаются из консолидированной финансовой отчетности и не представлены в настоящем Примечании. Операции с совместными предприятиями представлены в текущем раскрытии в полном объеме без учета консолидационных поправок.

Характер взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции в 2021 и 2020 годах или имеет значительное сальдо на 31 декабря 2021 и 2020 гг., представлен ниже.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

28. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции со связанными сторонами в 2021 и 2020 годах:

2021 год	Реализация млн руб.	Прочие операции млн руб.	Приобрете- ния млн руб.	Финансовые доходы млн руб.	Финансовые расходы млн руб.
Компании/Лица, оказывающие существенное влияние на Группу	–	3 835	–	–	655
Ассоциированные и совместные предприятия	–	553	26	2 088	78
Прочие связанные стороны	87 676	23	41 763	1 876	21
Итого	87 676	4 411	41 789	3 964	754

2020 год	Реализация млн руб.	Прочие операции млн руб.	Приобрете- ния млн руб.	Финансовые доходы млн руб.	Финансовые расходы млн руб.
Компании/Лица, оказывающие существенное влияние на Группу	–	–	–	–	779
Ассоциированные и совместные предприятия	–	18 573	99	2 221	60
Прочие связанные стороны	23 581	7 066	9 474	1 824	67
Итого	23 581	25 639	9 573	4 045	906

Задолженности со связанными сторонами на 31 декабря 2021 г. и 31 декабря 2020 г.:

31 декабря 2021 г.	Дебиторская задолжен- ность млн руб.	Займы выданные млн руб.	Кредитор- ская задолжен- ность млн руб.	Займы полученные млн руб.	Поручи- тельства выданные млн руб.	Поручи- тельства выданные по обязатель- ствам млн руб.
Компании/Лица, оказывающие существенное влияние на Группу	–	–	–	–	–	–
Ассоциированные компании и совместная деятельность	114	52 643	43	1 074	–	–
Прочие связанные стороны	251	27 761	13 604	–	59	45 847
Итого	365	80 404	13 647	1 074	59	45 847

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

28. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

31 декабря 2020 г.	Дебиторская	Займы выданные	Кредитор-	Займы полученные	Поручи- тельства выданные	Поручи- тельства выданные по обязатель- ствам
	задолжен- ность		ская задолжен- ность			
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Компании/Лица, оказывающие существенное влияние на Группу	–	–	19 197	–	21 659	–
Ассоциированные компании и совместная деятельность	212	51 473	130	1 063	–	–
Прочие связанные стороны	7 057	27 850	780	–	59	51 759
Итого	7 269	79 323	20 107	1 063	21 718	51 759

Ценовая политика

Группа осуществляет операции со связанными сторонами в диапазоне рыночных цен. Дополнительный контроль руководство Группы осуществляет в рамках требований законодательства о сделках между взаимозависимыми лицами.

Ключевой управленческий персонал

Ключевой управленческий персонал – это лица, которые уполномочены и ответственны за планирование, управление и контроль над деятельностью Группы, прямо или косвенно, в том числе директора (исполнительные или иные) Группы. В течение отчетного года не было существенных сделок с директорами и ключевым управленческим персоналом.

В 2021 году общая сумма расходов по выплате вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включая заработную плату и налоги с фонда оплаты труда, составила 1 077 млн руб. (в 2020 году – 1 028 млн руб.).

В 2020 году в Компании принята очередная трехлетняя программа долгосрочной мотивации для высшего и среднего руководства на период 2020-2022 годов. Программа учитывает предоставление фантомных акций, которые будут погашаться денежными средствами, как обязательство с признанием расходов на вознаграждение в течение периода оказания услуг. Плановые суммы выплат рассчитываются при выполнении критериев программы в каждом отчетном периоде на целевом уровне. По итогам 2021 года было начислено 188 млн руб. (с учетом страховых взносов) из расчета за фактически отработанное время за второй год программы исходя из предварительной оценки выполнения плановых показателей.

По итогам 2020 года было начислено 48 млн руб. (с учетом страховых взносов) за первый год принятой программы исходя из предварительной оценки выполнения плановых показателей, фактическая выплата вознаграждения в 2021 году по итогам 2020 года (первый год программы) составила 47 млн руб. (с учетом страховых взносов).

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

29. Оценка по справедливой стоимости

Все финансовые инструменты оцениваются по справедливой стоимости с использованием модели оценки на основе исходных данных ненаблюдаемых на рынке 3 Уровня, требующих дополнительных оценок и корректировок. За отчетный период переводы между уровнями иерархии источников справедливой стоимости не проводились.

По мнению руководства, справедливая стоимость денежных средств, краткосрочных финансовых активов, краткосрочной торговой кредиторской задолженности, краткосрочных кредитов и займов Группы равна их балансовой стоимости. Справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов, полученных Группой, долгосрочной торговой кредиторской и дебиторской задолженности и займов выданных определена с использованием модели дисконтированных денежных потоков на основе ставок дисконтирования, равных рыночным ставкам, действующим на дату отчетности. Риск невыполнения обязательств Группой по состоянию на 31 декабря 2021 г. оценивался как несущественный.

Бухгалтерская классификация категорий финансовых инструментов и их балансовая и справедливая стоимость представлены ниже. Справедливая стоимость обязательств по аренде равна их балансовой стоимости, как и прочих финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, данные показатели не включены в раскрытие ниже, так как информация о их справедливой стоимости представлена в Примечаниях 16, 30.

	31 декабря 2021 г.		31 декабря 2020 г.	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
	млн руб.		млн руб.	
Финансовые активы				
Займы выданные	80 404	95 494	79 323	77 541
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6 294	6 276	5 550	5 394
Денежные средства и их эквиваленты	8 999	8 999	4 231	4 231
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	23 170	23 170	8 096	8 007
Кредиты и займы	87 657	91 634	93 803	88 468

Чувствительность справедливой стоимости долгосрочных финансовых инструментов к изменению ставки дисконтирования на 1% раскрыта ниже. При проведении анализа было сделано допущение относительно того, что изменение обменного курса произошло на отчетную дату и применялось к остаткам, выраженным в иностранных валютах, все прочие переменные значения, в частности, графики погашения, остаются неизменными.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

29. Оценка по справедливой стоимости (продолжение)

	Изменение ставки дисконтирования	Влияние на прибыль до налогообложения за 2021 год	Влияние на прибыль до налогообложения за 2020 год
		млн руб.	млн руб.
Долгосрочные займы выданные	+1%	(3 198)	(3 160)
Долгосрочные займы выданные	-1%	3 349	3 335
Долгосрочная торговая дебиторская и прочая задолженность	+1%	(1)	(1)
Долгосрочная торговая дебиторская и прочая задолженность	-1%	1	1
Долгосрочные кредиты и займы полученные	+1%	2 970	3 272
Долгосрочные кредиты и займы полученные	-1%	(2 870)	(3 048)
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	+1%	–	11
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	-1%	–	(11)

С целью хеджирования от неблагоприятного изменения цен на нефть в апреле 2021 года Компания заключила договор хеджирования будущих денежных потоков: беспоставочные опционы пут (в рублях) и опционы колл (в рублях). Оценка справедливой стоимости производных финансовых инструментов (опционов) проводилась по специально созданным математическим моделям, на дату отчетности эффект от переоценки (убыток) в сумме 4 491 млн руб. признан в составе статьи «Изменение справедливой стоимости – опционы» прочих операционных расходов консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (Примечание 14).

В декабре 2019 года Группа выступила стороной в контрактах по производным финансовым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости (валютно-процентный своп) или амортизированной стоимости через прибыль или убыток (форвард на выкуп привилегированных акций Материнской компании). Распределение оценки производных финансовых инструментов Группы по справедливой и амортизированной стоимости отражено в таблице ниже.

Производные финансовые инструменты	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
	млн руб.	млн руб.
Долгосрочные производные финансовые активы – опционы	1 046	–
Долгосрочные производные финансовые обязательства – опционы	(3 741)	–
Долгосрочные производные финансовые обязательства – форвард	(19 021)	(19 074)
Долгосрочные производные финансовые обязательства – свопы	(6 217)	(6 072)
Долгосрочные производные финансовые инструменты, нетто	(27 933)	(25 146)
Краткосрочные производные финансовые активы – опционы	303	–
Краткосрочные производные финансовые обязательства – опционы	(2 099)	–
Краткосрочные производные финансовые обязательства – форвард	(2 146)	(1 305)
Краткосрочные производные финансовые инструменты, нетто¹⁰	(3 942)	(1 305)

¹⁰ Оценка справедливой стоимости производных инструментов отражена на нетто основе в составе прочих долгосрочных обязательств и кредиторской задолженности (Примечание 26).

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

30. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски

Условия осуществления хозяйственной деятельности

Основная деятельность Группы осуществляется на территории Российской Федерации. Российская экономика характеризуется существенной зависимостью от мировых цен на сырую нефть, колебаний сырьевых и финансовых рынков, снижения темпов мировой экономики, обострением геополитических рисков. Сохранение санкций и введение новых пакетов санкций в отношении Российской Федерации (Примечание 32) снижает доступность капитала, увеличивает его стоимость, раздувает инфляцию, ограничивает доступ к передовым технологиям и современному оборудованию, создает неопределенность относительно экономического роста, как следствие, создает риск негативного влияния на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Группы. Перечисленные тенденции могут сохраняться и усиливаться в течение неопределенного времени.

Компания не находилась под санкциями в отчетном периоде и не имела ограничений на ведение бизнеса.

В отчетном периоде действовали ограничения уровня добычи нефти в рамках выполнения соглашений ОПЕК+. В июле 2021 года участники ОПЕК+ согласовали поступательное увеличение объемов добычи нефти, действие данного соглашения продлится до декабря 2022 года. В отношении Российской Федерации прогноз добычи нефти пересмотрен в сторону улучшения. Одновременно во втором квартале 2021 года наблюдался продолжающийся рост мировых цен на углеводородное сырье.

В связи со стремительным развитием пандемии коронавируса (КОВИД-19) в 2020-2021 годах многими странами, включая Российскую Федерацию, вводились карантинные меры, что оказало существенное влияние на уровень и масштабы деловой активности участников мирового и внутреннего рынков. Текущая экономическая ситуация отражает результаты как самой пандемии, так и мер по минимизации ее последствий на деятельность компаний из различных отраслей и географических регионов. Сохраняется высокая вероятность повторения следующих циклических волн новых штаммов коронавируса либо аналогичных ему по последствиям форм (Примечание 32). Руководство Группы предпринимает активные действия для обеспечения безопасности и защиты здоровья работников и их семей, организаций, выполняющих работы по совместным контрактам, во всех регионах присутствия Группы.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

30. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски (продолжение)

Условия осуществления хозяйственной деятельности (продолжение)

Консолидированная финансовая отчетность составлена с учетом проведенной руководством оценки влияния, которое оказывает экономическая ситуация в Российской Федерации на финансовое положение и результаты деятельности Группы. Фактическое влияние будущих условий ведения деятельности может отличаться от оценок, сделанных руководством. Руководство Компании проводит регулярный мониторинг возможных рисков, включая анализ страновых рисков, и в случае необходимости будет разрабатывать комплекс необходимых мер по снижению возможных неблагоприятных последствий для Группы.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено изменениям, включая ответные меры, применяемые на законодательном уровне в связи с возможными обострениями финансово-экономических, геополитических, страновых и иных рисков (Примечание 32). Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности компаний Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными 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. В результате могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы.

Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды. 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.

В случае наличия неопределенности в отношении налогов Группа начисляет налоговые обязательства на основании максимально точных оценок руководства в отношении вероятного оттока ресурсов, имеющих экономическую ценность, для погашения таких обязательств.

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. 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 всех видов контролируемых сделок в Компании действуют Порядки контроля за соответствием цен контролируемых сделок уровню рыночных цен в целях налогообложения, положения которых ежегодно актуализируются с учетом текущих требований законодательства. При заключении сделок со взаимозависимыми лицами Компания применяет Порядки контроля за соответствием цен контролируемых сделок уровню рыночных цен в целях налогообложения при установлении цены сделки. Перечисленные мероприятия направлены на сокращение налоговых рисков Группы.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

30. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски (продолжение)

Налогообложение (продолжение)

В октябре 2020 года приняты поправки к Налоговому кодексу Российской Федерации (Федеральный закон от 15 октября 2020 г. № 342-ФЗ), в соответствии с которыми отменены меры налогового стимулирования для месторождений с высокой степенью выработанности с 1 января 2021 г., при этом предусмотрена возможность перевода таких участков на уплату налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья. Компания направила в налоговый орган уведомление о реализации права на исполнение обязанностей налогоплательщика по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья в отношении 34 лицензионных участков с 1 января 2021 г., в дополнение к 2 лицензионным участкам, в отношении которых Компанией ранее применялось обложение налогом на дополнительный доход от добычи по иным основаниям.

Компания является Материнской компанией международной группы компаний (МГК). В 2020 и 2021 годах Материнская компания в сроки, установленные законодательством, представила в налоговый орган уведомление об участии в МГК и страновые отчеты за периоды 2019 и 2020 годы соответственно.

Руководство Группы разработало пакет внутренних регламентных процедур с целью выполнения требований законодательства по налогообложению прибыли контролируемых иностранных компаний (далее – «КИК») и минимизации налоговых рисков по данному направлению.

ПАО НК «РуссНефть» в 2021 году исполнило обязанности по уплате рассроченной задолженности и начисленных пени, процентов по решениям ФНС России о предоставлении в 2020 году рассрочки по уплате налога в полном размере в соответствии с установленным графиком по июль 2021 года включительно. ПАО «Варьеганнефть» в отчетном периоде исполнило обязанности по уплате рассроченной задолженности и начисленных пени, процентов по предоставленной в 2020 году рассрочке по уплате налога в полном размере. В августе 2021 года получены от МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 уведомления об исполнении ПАО НК «РуссНефть» обязанности по уплате рассроченной задолженности по предоставленной в 2020 году рассрочке по уплате налога в размере 7 970 млн руб. и ПАО «Варьеганнефть» в размере 1 002 млн руб., а также соответствующих сумм пени и процентов за пользование рассрочкой. В связи с полным исполнением обязательств указанных компаний договоры залога недвижимого имущества, заключенные в обеспечение решения о предоставлении рассрочки по уплате налога и процентов в размере 12 252 млн руб. и 1 632 млн руб., прекратили свое действие, снят залог с недвижимого имущества (Примечание 15).

Группа систематически проводит работы, направленные на сокращение налоговых рисков. Руководство считает, что Группа соблюдает все нормативные требования, а также начисляет и уплачивает все применимые налоги.

Соблюдение условий пользования недрами

Лицензии на право пользования недрами выдаются Федеральным агентством по недропользованию Российской Федерации. Руководство полагает, что по действующему законодательству Группа имеет право продлить сроки действия лицензий после истечения первоначально установленных сроков по всем имеющимся месторождениям.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

30. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски (продолжение)

Соблюдение условий пользования недрами (продолжение)

Уполномоченные государственные органы регулярно проверяют деятельность Группы на предмет соблюдения условий пользования недрами. Невыполнение условий пользования недрами может привести к начислению штрафов и наложению санкций, включая

приостановку или отзыв лицензии. Руководство проводит все необходимые меры по выполнению условий пользования недрами, включая устранение всех выявленных в ходе проверок замечаний и предписаний уполномоченными государственными органами в установленные сроки.

Обязательства по охране окружающей среды и охране труда

Законодательство по охране окружающей среды и охране труда в Российской Федерации соответствует общим требованиям и практике применения международного законодательства в данной области.

Руководство Группы осознает свою ответственность в области охраны окружающей среды и охраны труда и принимает на себя соответствующие обязательства по соблюдению требований федерального, регионального и отраслевого законодательства в сфере охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов, охраны труда, в том числе требования международных стандартов в области экологического менеджмента и менеджмента охраны труда. Группа реализует Корпоративную политику в области охраны окружающей среды и охраны труда в соответствии с требованиями российского законодательства и международных стандартов в области охраны окружающей среды и охраны труда. Руководство оценивает, что при существующей системе контроля и при текущем законодательстве у Группы отсутствуют вероятные существенные риски и обязательства, кроме отраженных в настоящей консолидированной финансовой отчетности в рамках обычной деятельности.

Страхование

В Группе действует Политика страховой защиты, в которой описаны основные принципы и процедуры реализации страховой защиты Компании. В соответствии с принятой Политикой приобретаются полисы страхования имущества крупнейших объектов нефтегазодобычи Группы. Дочерние компании и Материнская компания осуществляют страхование особо опасных объектов в соответствии с Федеральным законом «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» от 27 июля 2010 г. № 225-ФЗ. Группа также осуществляет выборочное страхование (КАСКО) автотранспорта. Кроме того, в соответствии с законодательством, Группа приобретает полисы ОСАГО на все эксплуатируемые автомобили, спецтехнику, прицепы и другие транспортные средства.

Договоры страхования, заключенные Группой, не обеспечивают полное покрытие всех рисков, связанных с производственным оборудованием, перерывами в финансово-хозяйственной деятельности или ответственностью перед третьими лицами, в части имущественного или экологического ущерба, обусловленного авариями на объектах Группы или возникающего в связи с деятельностью Группы.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

30. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски (продолжение)

Пенсионные обязательства

Группа проводит отчисления в государственный Пенсионный фонд Российской Федерации. Данные отчисления рассчитываются работодателем как процент от суммы заработной платы до налогообложения и относятся на затраты по мере начисления. Действует Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников Группы. Дочерние компании Группы выступают стороной по договорам пенсионного страхования с АО «Негосударственный пенсионный фонд «Открытие».

Судебные разбирательства

По мнению руководства, в настоящее время не существует судебных исков или претензий, не отраженных или не раскрытых в настоящей консолидированной финансовой отчетности, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы.

Поручительства и гарантии выданные

Дочерние компании Группы выступают солидарными поручителями перед CQUR Bank LLC (Катар) по обязательствам Материнской компании по кредитному соглашению в сумме конечного остатка задолженности (с учетом процентов) 80 418 млн руб. по курсу на дату отчетности или 1 082 млн долл. США (Примечания 24, 32).

Материнская компания выдала финансовую гарантию за связанную сторону с «Банк ВТБ» (ПАО) на общую сумму 267 млн евро или 22 458 млн руб. по курсу на дату отчетности (срок исполнения основного обязательства до 2027 года). Данная финансовая гарантия отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности по статье «Долгосрочные финансовые и прочие обязательства» в размере 216 млн руб. (Примечание 26).

Материнская компания совместно с рядом дочерних компаний выдала гарантию АО «ВТБ Капитал» за дочернюю компанию Russneft Cyrgus Limited в сумме 72 000 млн руб. по форвардному контракту на выкуп привилегированных акций ПАО НК «РуссНефть» в 2026 году (Примечание 23). Одновременно Материнская компания выдала гарантию ООО «Бизнес-Финанс» уплатить по его требованию за связанную сторону денежные средства в пределах лимита гарантии 23 000 млн руб.

Материнская компания выступает гарантом в обеспечение обязательств связанной стороны в счет полученных предоплат по договорам поставки нефти на общую сумму 389 млн руб. на дату отчетности.

31. Управление финансовыми рисками

Группа использует основные финансовые инструменты такие, как банковские кредиты и займы полученные, кредиторская задолженность, для финансирования хозяйственной деятельности. Группа имеет ряд финансовых активов и обязательств (торговая дебиторская задолженность и торговая кредиторская задолженность, займы выданные, денежные средства и их эквиваленты), возникающих непосредственно в результате хозяйственной деятельности Группы.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

В декабре 2019 года Группа выступила стороной в контрактах по производным финансовым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости (валютно-процентный своп) или амортизированной стоимости через прибыль или убыток (форвард на выкуп привилегированных акций Материнской компании).

К числу основных рисков, которые могут оказать неблагоприятное влияние на финансовые активы, обязательства и будущие денежные потоки Группы, относятся рыночный риск (включая валютный риск, риск изменения процентных ставок, риск изменения цен на товары и услуги), кредитный риск и риск ликвидности. Группа применяет «Политику управления рисками», включающую в себя, в том числе, регулярные процедуры по идентификации и оценке рисков по основным направлениям деятельности, а также оценке возможного влияния выявленных рисков. На основании результатов ежегодной оценки рисков, руководство Группы может пересматривать существующие подходы к управлению каждым из данных типов рисков. Ниже раскрываются наиболее существенные финансовые риски Группы.

Рыночный риск

Рыночный риск – риск того, что справедливая стоимость финансовых инструментов или денежных потоков будет колебаться вследствие изменения рыночных цен. Группа осуществляет контроль над рыночным риском путем периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть в результате негативных изменений конъюнктуры рынка.

Риск изменения цен на товары

Риск изменения цен на товары – возможное изменение цен на углеводороды, продукты их переработки и его влияние на будущие показатели деятельности и результаты операционной деятельности Группы. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и потоков денежных средств. Сохранение низких цен на углеводороды в течение продолжительного периода времени может привести к сокращению объемов капиталовложений в разведку, разработку месторождений и к последующему снижению объемов добычи углеводородов, что, в конечном итоге, может оказать влияние на способность Группы выполнять свои обязательства по договорам. Вместе с тем стабилизация цен на нефть и их возможный рост позволят Группе успешно реализовать стратегию наращивания объемов добычи в ближайшие годы.

Руководство Группы рассчитывает бюджеты в разрезе сценариев в зависимости от прогнозных цен на нефть, курсов валют и прочих показателей с целью оценки возможного эффекта на управленческую отчетность Группы риска изменения цены на основные товары. Группа заключает стандартные контракты купли-продажи нефти и нефтепродуктов с покупателями. С целью хеджирования от неблагоприятного изменения цен на нефть в апреле 2021 года Компания заключила договор хеджирования будущих денежных потоков: беспоставочные опционы пут (в рублях) и опционы колл (в рублях) (Примечание 29).

Валютный риск

Группа подвержена валютному риску по совершаемым ею сделкам. Валютный риск по совершаемым сделкам связан с продажей, закупкой и заимствованиями в валютах иных, чем соответствующая функциональная валюта компаний Группы. Группа контролирует валютный риск путем отслеживания изменений курсов валют, в которых выражены ее денежные средства, а также кредиты и займы. Одновременно Группа является стороной по валютным контрактам реализации нефти в дальнее и ближнее зарубежье.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Валютный риск (продолжение)

Балансовая стоимость финансовых активов и обязательств Группы, выраженная в соответствующей валюте отдельных компаний Группы, по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. представлена ниже.

Финансовые активы	31 декабря 2021 г. млн руб.	Рубль млн руб.	Доллар США млн руб.	Евро млн руб.	Прочие валюты млн руб.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6 294	700	5 427	167	–
Займы выданные	80 404	2 226	65 500	12 678	–
Денежные средства и их эквиваленты	8 999	8 346	568	48	37
Производные финансовые инструменты ¹¹	1 349	1 349	–	–	–

Финансовые обязательства	31 декабря 2021 г. млн руб.	Рубль млн руб.	Доллар США млн руб.	Евро млн руб.
Кредиты и займы полученные	(87 657)	(47)	(87 610)	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(23 170)	(8 254)	(14 700)	(216)
Производные финансовые инструменты ¹¹	(33 224)	(27 007)	(6 217)	–

Финансовые активы	31 декабря 2020 г. млн руб.	Рубль млн руб.	Доллар США млн руб.	Евро млн руб.	Прочие валюты млн руб.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5 550	3 458	1 911	181	–
Займы выданные	79 323	1 837	64 489	12 997	–
Денежные средства и их эквиваленты	4 231	681	3 190	348	12

Финансовые обязательства	31 декабря 2020 г. млн руб.	Рубль млн руб.	Доллар США млн руб.	Евро млн руб.
Кредиты и займы полученные	(93 803)	(47)	(93 756)	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(8 096)	(5 883)	(1 897)	(316)
Производные финансовые инструменты ¹¹	(26 451)	(20 379)	(6 072)	–

¹¹ В консолидированном отчете о финансовом положении отражаются свернуто с производными финансовыми обязательствами.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Валютный риск (продолжение)

Оценка влияния укрепления (-15,00% и -16,00%) или ослабления (15,00% и 16,00%) курса рубля к доллару США и евро по состоянию на 31 декабря 2021 г. и на 31 декабря 2020 г. соответственно, при сохранении всех прочих переменных величин неизменными, на прибыль до налогообложения представлена ниже и возникает по финансовым инструментам, выраженным в иностранной валюте, т.е. отличной от функциональной валюты, в которой они оцениваются. При проведении настоящего анализа было сделано допущение относительно того, что изменение обменного курса произошло на отчетную дату и применялось к остаткам, выраженным в иностранных валютах и оказывающим существенное влияние на положение Группы. Также было принято, что все прочие переменные значения, в частности, процентные ставки, остаются неизменными.

Валюта	Относительное ослабление/ (укрепление) курсов	Влияние на прибыль до налогообло- жения за 2021 год млн руб.	Влияние на прибыль до налогообло- жения за 2020 год млн руб.
Доллар США	+15,00%	(4 897)	–
Доллар США	-15,00%	4 897	–
Доллар США	+16,00%	–	(4 414)
Доллар США	-16,00%	–	4 414
Евро	+15,00%	1 399	–
Евро	-15,00%	(1 399)	–
Евро	+16,00%	–	2 101
Евро	-16,00%	–	(2 101)
Рубль ¹²	+15,00%	2 737	–
Рубль ¹²	-15,00%	(3 703)	–
Рубль ¹²	+16,00%	–	2 745
Рубль ¹²	-16,00%	–	(3 791)

Подверженность Группы рискам изменения курсов других валют является несущественной.

Риск изменения процентных ставок

Риск изменения процентных ставок – риск того, что справедливая стоимость и будущие денежные потоки по финансовому инструменту будут колебаться вследствие изменения рыночных процентных ставок. Группа оценивает риск изменения процентных ставок по долгосрочным финансовым обязательствам с плавающей процентной ставкой.

¹² Расчет чувствительности по валюте для финансовых инструментов, номинированных в рублях, компаний Группы, чья функциональная валюта отлична от рублей.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Риск изменения процентных ставок (продолжение)

Руководство Группы анализирует риски, связанные с возможным повышением процентных ставок, которые оцениваются как существенные, поскольку основная часть заемного капитала Материнской компании – это валютный кредит с плавающей процентной ставкой, зависящей от 3М ЛИБОР. Относительно финансовых активов Группа оценивает риск изменения процентных ставок (1Y ЛИБОР) в отношении выданных займов.

Вид финансового инструмента		Влияние	Влияние
		на прибыль до налогообложения за 2021 год млн руб.	на прибыль до налогообложения за 2020 год млн руб.
Кредиты и займы полученные	+1,25%	(995)	–
	-0,25%	199	–
	+1,00%	–	(846)
	-0,25%	–	211
Займы выданные	+1,25%	482	–
	-0,25%	(96)	–
	+1,00%	–	377
	-0,25%	–	(94)

По состоянию на 31 декабря 2021 г. Группа не заключала сделок, направленных на управление риском изменения процентных ставок, в частности, процентных свопов (за исключением валютно-процентного свопа по форвардному контракту, Примечание 29).

Группа осуществляет контроль данного риска посредством постоянного отслеживания рыночных ожиданий в отношении процентных ставок и корректировки бюджетных показателей и прогнозируемого денежного потока с целью резервирования достаточного объема средств для выплаты процентов.

Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск невыполнения заказчиками или контрагентами своих обязательств по финансовым активам, в результате чего Группа может понести финансовый убыток. Кредитный риск для Группы связан, главным образом, с денежными средствами и их эквивалентами, финансовой устойчивостью покупателей, а также займами, предоставленными несвязанным сторонам.

Группа не использовала какие-либо инструменты хеджирования для минимизации этого риска.

Группа открывает счета только в надежных банках и финансовых институтах и полагает, таким образом, что не подвержена существенному кредитному риску в отношении своих денежных средств или их эквивалентов.

Группа заключает сделки только с признанными кредитоспособными несвязанными сторонами. Риск отдельного контрагента управляется через оценку его кредитоспособности.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Кредитный риск (продолжение)

Политика Группы заключается в том, что все покупатели, приобретающие в кредит, должны пройти процедуру проверки кредитоспособности. Группа переходит на авансовые расчеты в случае концентрации кредитного риска. Кроме того, остатки дебиторской задолженности непрерывно отслеживаются, в результате чего риск безнадежной задолженности Группы является несущественным. Несмотря на то, что темпы погашения дебиторской задолженности подвержены влиянию экономических факторов, руководство Группы считает, что существенный риск потерь сверх суммы созданного резерва под ожидаемые кредитные убытки отсутствует. Информация о резервах под ожидаемые кредитные убытки содержится в Примечаниях 19 и 21. Ниже представлена информация об основных видах финансовых активов и сроках их погашения:

Финансовые активы	31 декабря 2021 г.	В течение года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 4 лет	Свыше 4 лет
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Займы выданные Торговая и прочая дебиторская задолженность	80 404	726	17 777	2 912	58 989
Производные финансовые инструменты	6 294	6 259	–	–	35
	1 349	303	686	360	–
Финансовые активы	31 декабря 2020 г.	В течение года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 4 лет	Свыше 4 лет
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Займы выданные Торговая и прочая дебиторская задолженность	79 323	1 230	–	20 108	57 985
	5 550	5 362	–	–	188

Группа полагает, что по состоянию на 31 декабря 2021 г. ее максимальный кредитный риск равен балансовой стоимости финансовых активов, отраженных в консолидированном отчете о финансовом положении.

Группа не получала объектов залога, удерживаемых в качестве обеспечения по каким-либо финансовым активам.

Риск ликвидности

Риск ликвидности представляет собой риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Операционный денежный поток Группы подвержен колебаниям в связи с геополитическими рисками, высокой волатильностью цен на нефть, изменением курса валют, изменениями размеров уплачиваемых налогов и пошлин. Перечисленные факторы могут влиять на величину денежного потока Группы и, как следствие, на ее ликвидность. Для управления риском ликвидности Группа осуществляет регулярный мониторинг и прогнозирование потребности в ликвидности, при этом руководство обеспечивает наличие средств в объеме, достаточном для выполнения любых обязательств по мере их возникновения, составляет ежегодные, ежеквартальные и ежемесячные детальные бюджеты и план-факт анализ. Управление риском ликвидности осуществляется централизованно на уровне Группы. Задачей Группы является сохранение баланса между непрерывностью и гибкостью финансирования посредством использования банковских кредитов и займов, в том числе от связанных сторон, банковских гарантий, авансов полученных в счет будущих поставок нефти, механизма отсрочек выплат по действующим договорам и по расчетам с бюджетом.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Риск ликвидности (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2021 г. краткосрочные обязательства превысили оборотные активы Группы на 44 924 млн руб. (на 31 декабря 2020 г. – на 46 586 млн руб.).

В 2021 году Группа сократила сумму превышения краткосрочных обязательств над оборотными активами на 1 662 млн руб., ключевые финансовые показатели демонстрируют значительный положительный рост. Компания рассчиталась полностью по ранее полученным авансам под поставки нефти, включая их долгосрочные части, с Glencore Energy UK Ltd. и VTB COMMODITIES TRADING DESIGNATED ACTIVITY COMPANY, DUBLIN, ZUG BRANCH.

Руководство Группы принимает во внимание текущую мировую ситуацию, новые санкционные ограничения, касающиеся как в целом Российской Федерации, так и деятельности отдельных компаний, включая ключевые компании нефтяного сегмента, банков, финансовых институтов.

Руководство Группы рассматривает бюджетные сценарии в разных ценовых диапазонах для оценки рисков хозяйственной деятельности и проводит ряд мер, направленных на снижение рисков ликвидности, в частности:

- ▶ пересмотр при необходимости программы капитальных вложений;
- ▶ привлечение долгосрочных предоплат от покупателей на покрытие кассовых разрывов;
- ▶ переговоры с основным кредитором о реструктуризации задолженности.

Группа имеет репутацию надежного заемщика и уделяет особое внимание сохранению такой репутации, в ее долговом портфеле преобладают долгосрочные обязательства. Группа обеспечивает краткосрочную ликвидность за счет привлечения долгосрочных предоплат за поставки нефти. Указанные действия руководства Группы направлены на обеспечение способности Группы непрерывно продолжать деятельность.

В Компании действует Политика страховой защиты, Политика управления рисками. Применение данных политик направлено на снижение волатильности операционных денежных потоков и носит цель благоприятного влияния на долгосрочную платежеспособность и на краткосрочную ликвидность.

Руководство Группы регулярно контролирует коэффициент покрытия процентов (соотношение EBITDA / процентные расходы) и соотношение долга к EBITDA, а также уровень добычи нефти и динамику изменения EBITDA в разрезе отчетных периодов. При этом алгоритм расчета EBITDA, применяемый Группой по требованию кредиторов, может отличаться от аналогичных показателей других компаний.

В следующей таблице представлены, без учета дисконтирования, договорные денежные потоки по финансовым обязательствам, включая оценку обязательств по выплате процентов, на 31 декабря 2021 и 2020 г.:

Финансовые обязательства	31 декабря 2021 г.	В течение года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 4 лет	Свыше 4 лет
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Торговая и прочая кредиторская задолженность	23 170	22 884	–	–	286
Кредиты и займы полученные	107 088	11 994	11 467	24 236	59 391
Производные финансовые инструменты	33 224	4 245	2 701	3 405	22 873

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Риск ликвидности (продолжение)

Финансовые обязательства	31 декабря 2020 г.	В течение года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 4 лет	Свыше 4 лет
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Торговая и прочая кредиторская задолженность	8 096	7 049	224	447	376
Кредиты и займы полученные	116 081	11 863	11 404	24 401	68 413
Производные финансовые инструменты	26 451	1 305	816	895	23 435

Управление капиталом

Основной целью управления капиталом Группы является обеспечение высокого кредитного рейтинга и устойчивых коэффициентов достаточности капитала в целях сохранения оптимальной структуры капитала для снижения стоимости капитала, поддержания деятельности и максимизации акционерной стоимости.

Группа управляет структурой своего капитала и корректирует ее с учетом изменений экономических условий. Для сохранения или корректировки структуры капитала Группа может изменять суммы дивидендных выплат, возвращать капитал акционерам или проводить эмиссию новых акций.

32. События после отчетной даты

В феврале 2022 года осуществлен переход от CQUR Bank LLC к Банку ВТБ (ПАО) в полном объеме прав требований к ПАО НК «РуссНефть» по Кредитному договору от 6 мая 2015 г. (Примечание 24). В рамках договоров залогов по кредитному соглашению меняется залогодержатель на Банк ВТБ (ПАО), общая сумма обременения составляет 181 млн руб.

Текущие события на Украине привели к нескольким последовательно введенным пакетам санкций США, ряда стран Европейского союза (ЕС), Великобритании, Канады, Австралии, Японии и других стран. Под санкции попали крупные российские банки, в том числе в отношении ряда банков были заморожены валютные активы, наложены ограничения на привлечения новых источников финансирования, а также на операции с иностранными ценными бумагами. США совместно с ЕС ввели запрет на все транзакции с Банком России и заморозили его активы. В марте 2022 года США объявили о запрете импорта нефти и газа из Российской Федерации в США. ЕС принял дополнительный пакет санкций, действия которого направлены против ряда крупнейших российских компаний нефтяной отрасли, прежде всего в области финансирования инвестиционных проектов, поставки оборудования и обмена технологиями. Одновременно страны ЕС намерены продолжать проводить закупку нефти у российских производителей. Введен запрет на присвоение кредитно-рейтинговыми агентствами ЕС рейтингов России и российским компаниям, а также запрет на предоставление рейтинговых услуг российским клиентам.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

32. События после отчетной даты (продолжение)

Введенные санкции повлекли за собой резкий скачок цен на углеводородное сырье при ужесточении регулирования деятельности российских производителей нефти со стороны стран ЕС, США, Канады, Австралии и со стороны внутренних российских регуляторов. Наблюдается существенный рост волатильности на фондовых рынках, а также значительное снижение курса рубля по отношению к доллару США и евро. Ожидается, что данные события могут повлиять на деятельность российских организаций в различных отраслях экономики.

Дополнительным фактором, влияющим на динамику цен на нефть, может оказаться ввод новых ограничений в Китае на фоне очередного всплеска заражения КОВИД-19.

В целях поддержки бизнеса экстренно введены меры защиты российских компаний, в частности:

- ▶ установлен мораторий, на инициирование ФНС России банкротства должников и на приостановку блокировки счетов налогоплательщиков, применение предусмотренных законодательством процедур рассрочки и мировых соглашений;
- ▶ ФНС России приостановила проверки соблюдения валютного законодательства за исключением ограничений, предусмотренных Указом Президента РФ от 28 февраля 2022 г. № 79 и иными указами;
- ▶ Банк России рекомендовал до 31 декабря 2022 г. реструктурировать задолженность, не назначать пени и штрафы по кредитам (займам), в случае если финансовое положение заемщиков ухудшилось после 18 февраля 2022 г. в результате действия санкций;
- ▶ Правительство РФ установило мораторий на проведение плановых проверок при осуществлении видов государственного контроля (надзора) и муниципального контроля, порядок организации и осуществления которых регулируется Федеральным законом «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации» и Федеральным законом «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», за исключением случаев, указанных в пункте 2 постановления Правительства РФ от 10 марта 2022 г. № 336.

Продолжительность санкционных ограничений зависит от будущих договоренностей России и стран Запада по ключевым геополитическим вопросам. Прогнозы в отношении таких договоренностей в настоящее время сложно определить. Руководство внимательно отслеживает происходящие события и принимаемые меры с обеих сторон в целях обеспечения оперативного реагирования на быстро меняющиеся условия бизнес среды.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

Контактная информация

ПАО НК «РуссНефть»

Место нахождения:

115054, Российская Федерация, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69,

тел.: +7 (495) 411-63-09, факс: +7 (495) 411-63-25

e-mail: russneft@russneft.ru, www.russneft.ru.

Пресс-служба ПАО НК «РуссНефть»

тел.: (495) 411-63-21

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

о годовой бухгалтерской
(финансовой) отчетности
ПАО НК «РуссНефть»
за 2021 год

ООО «Интерком-Аудит»

125124, Москва,
3-я ул. Ямского поля, д. 2, корп. 13,
этаж 7, помещение XV, комната 6
тел./факс (495) 937-34-51
e-mail: info@intercom-audit.ru
www.intercom-audit.ru

ООО «Интерком-Аудит»

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО НК «РуссНефть»

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО НК «РуссНефть» (полное наименование: Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть»; ОГРН 1027717003467; местонахождение: 115054, Российская Федерация, город Москва, улица Пятницкая, дом 69), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2021 года, отчета о финансовых результатах за 2021 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, за исключением возможного влияния обстоятельств, изложенных в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой» нашего заключения, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО НК «РуссНефть» (далее – «Организация») по состоянию на 31 декабря 2021 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2021 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения с оговоркой

1. По ряду финансовых вложений в доли (акции) компаний стоимостью 35 621 958 тыс. руб. - по состоянию на 31 декабря 2020 года, 36 909 646 тыс. руб. - по состоянию на 31 декабря 2019 года, отраженных по строке 1170 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса, присутствовали признаки обесценения, что является основанием для создания резерва под обесценение. Мы не смогли получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении количественной оценки вероятного обесценения данных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2020, 31.12.2019, так как нам не была предоставлена необходимая информация. Следовательно, мы не могли определить, требуется ли внесение корректировок в указанные суммы. Наше аудиторское заключение за предыдущий отчетный период было модифицировано аналогичным образом.

2. По ряду финансовых вложений в займы выданные стоимостью 57 859 483 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года, отраженных по строке 1170 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса, присутствовали признаки обесценения, что является основанием для создания резерва под обесценение. Мы не смогли получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении количественной оценки вероятного обесценения данных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2021, так как нам не была предоставлена необходимая информация. Следовательно, мы не могли определить, требуется ли внесение корректировок в указанные суммы.

3. Также мы не смогли получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении количественной оценки вероятного размера резерва по сомнительным долгам по дебиторской задолженности в сумме 30 847 847 тыс. руб., начисленной по займам выданным, отраженной в строке 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2021 так как нам не была предоставлена необходимая

ООО «Интерком-Аудит»

информация. Следовательно, мы не могли определить, требуется ли внесение корректировок в указанные суммы.

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами раскрыта в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения с оговоркой.

Ключевые вопросы аудита

Мы определили, что за исключением вопроса, изложенного в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой», отсутствуют иные ключевые вопросы аудита, о которых необходимо сообщить в нашем заключении.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит информацию, содержащуюся в годовом отчете за 2021 год, но не включает годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет за 2021 год будет нам предоставлен после даты нашего заключения.

Наше мнение о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, обеспечивающего в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с годовым отчетом за 2021 год мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, Организации за годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ООО «Интерком-Аудит»

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или, когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности. Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством Организации, и соответствующего раскрытия информации;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством Организации допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие

ООО «Интерком-Аудит»

события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определили вопросы, которые были наиболее значимы для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или, когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель Департамента аудита организаций,
действующая от имени аудиторской организации на основании
доверенности от 30.04.2021
(ОРНЗ 21706002663)



Коротких
Елена Владимировна

Руководитель аудита,
по результатам которого
составлено аудиторское заключение
(ОРНЗ 21706007220)

Алексеева
Любовь Федоровна

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «Интерком-Аудит» (ООО «Интерком-Аудит»), ОГРН 1137746561787;

местонахождение: 125124, Российская Федерация, г. Москва, 3-я ул. Ямского поля, д. 2, корп. 13, этаж 7, помещение XV, комната 6;

член саморегулируемой организации аудиторов: Ассоциация «Содружество»;
ОРНЗ 11606074492

21 февраля 2022 года

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2021 г.

		Коды		
		0710001		
Дата (число, месяц, год)		31	12	2021
Организация	Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"	по ОКПО 59107064		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН 7717133960		
Вид экономической деятельности	Добыча нефти	по ОКВЭД 2 06.10.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Публичные акционерные общества / Совместная частная и иностранная собственность	по ОКОПФ / ОКФС 12247 34		
Единица измерения:	тыс. руб.	по ОКЕИ 384		
Местонахождение (адрес)	115054, город Москва, улица Пятницкая, 69			

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ДА НЕТ

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора
Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕРКОМ-АУДИТ"

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора	ИНН	7729744770
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора	ОГРН/ ОГРНИП	1137746561767

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.1, 1.2, 1.3	Нематериальные активы	1110	538	446	446
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
1.4, 1.5	Нематериальные поисковые активы	1130	30 445	446 914	169 722
1.5	Материальные поисковые активы	1140	-	-	3 279
2.1, 2.2, 2.3, 2.4	Основные средства	1150	55 746 448	59 827 699	58 658 659
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.1, 3.2	Финансовые вложения	1170	121 356 610	157 449 545	149 784 943
12.1	Отложенные налоговые активы	1180	16 432 624	18 235 210	15 332 663
раздел 7	Прочие внеоборотные активы	1190	2 911 423	1 931 626	1 733 559
	Итого по разделу I	1100	206 478 088	237 891 440	225 683 271
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1, 11	Запасы	1210	8 506 690	4 742 193	4 551 924
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	152 990	338 817	259 288
5.1, 5.2	Дебиторская задолженность	1230	54 137 551	28 004 517	48 872 132
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1231	41 650 818	18 253 780	34 986 206
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1232	12 486 733	9 750 737	13 875 926
3.1, 3.2	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	16 280 311	17 560 919	13 428 015
10	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	8 469 271	4 069 447	1 355 006
	Прочие оборотные активы	1260	1 210	448	247
	Итого по разделу II	1200	87 548 023	54 716 341	68 466 612
	БАЛАНС	1600	294 026 111	292 607 781	294 149 883



Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	196 076	196 076	196 076
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	64 972 376	64 972 376	64 972 376
	Резервный капитал	1360	9 804	9 804	9 804
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	30 546 233	15 432 181	34 574 407
	Итого по разделу III	1300	95 724 489	80 610 437	99 752 663
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.5	Заемные средства	1410	76 381 200	82 593 471	69 047 140
12.2	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 231 012	3 449 737	3 333 049
7	Оценочные обязательства	1430	1 286 713	1 184 772	1 051 154
5.3	Прочие обязательства	1450	70 636	59 408 601	23 955 100
	Итого по разделу IV	1400	81 969 561	146 636 581	97 386 443
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.5	Заемные средства	1510	6 887 745	6 858 523	5 763 031
5.3.5.4	Кредиторская задолженность	1520	109 126 153	58 348 712	91 132 916
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	318 163	153 528	114 830
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	116 332 061	65 360 763	97 010 777
	БАЛАНС	1700	294 026 111	292 607 781	294 149 883

Руководитель

(подпись)

Топочек Евгений Викторович

(расшифровка подписи)

21.02.2022



**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2021 г.**

			Коды		
		Форма по ОКУД	0710002		
		Дата (число, месяц, год)	31	12	2021
Организация	Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"	по ОКПО	59107064		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7717133960		
Вид экономической деятельности	Добыча нефти	по ОКВЭД 2	06.10.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Публичные акционерные общества / Совместная частная и иностранная собственность	по ОКФС / ОКФС	12247	34	
Единица измерения:	тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2021 г.	За Январь - Декабрь 2020 г.
13	Выручка	2110	229 260 842	131 813 241
14	Себестоимость продаж	2120	(164 855 409)	(111 933 195)
14	Валовая прибыль (убыток)	2100	64 405 433	19 880 046
15	Коммерческие расходы	2210	(10 830 551)	(9 931 906)
16	Управленческие расходы	2220	(5 290 117)	(4 600 465)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	48 284 765	5 347 675
17	Доходы от участия в других организациях	2310	9 178	23 731
18	Проценты к получению	2320	4 689 266	4 675 125
19	Проценты к уплате	2330	(6 706 754)	(7 492 247)
20	Прочие доходы	2340	24 938 128	5 702 017
21	Прочие расходы	2350	(45 056 297)	(24 856 359)
p.18	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	26 158 286	(16 600 058)
	Налог на прибыль	2410	(5 620 311)	3 123 023
	в том числе:			
	текущий налог на прибыль	2411	(4 129 893)	(746 634)
23.1,23.2	отложенный налог на прибыль	2412	(1 490 418)	3 869 657
24	Прочее	2460	(1 093 759)	(1 083 921)
	в том числе:			
	Чистая прибыль (убыток)	2400	19 444 216	(14 560 958)

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2021 г.	За Январь - Декабрь 2020 г.
	СПРАВОЧНО			
	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	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	19 444 216	(14 560 956)
р.19	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,046	(0,050)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

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

21.02.2022




**Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2021 г.**

		Коды		
		0710004		
Форма по ОКУД		31	12	2021
Дата (число, месяц, год)		2021		
Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"		59107064		
Идентификационный номер налогоплательщика		7717133960		
Вид экономической деятельности		06.10.1		
Добыча нефти		12247		
Организационно-правовая форма / форма собственности		34		
Публичные акционерные общества / Совместная частная и иностранная собственность		384		
Единица измерения: тыс. руб.				

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.	3100	196 076	-	64 972 376	9 804	34 574 407	98 752 663
За 2020 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
	3217	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(19 142 226)	(19 142 226)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	(14 560 956)	(14 560 956)
переоценка имущества	3222	X	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	(4 581 270)	(4 581 270)

Форма 0710004 с.2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
	3245	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2020 г.	3200	196 076	-	64 972 376	9 804	15 432 181	80 610 437
За 2021 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	19 444 216	19 444 216
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	19 444 216	19 444 216
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
	3317	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(4 330 164)	(4 330 164)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(4 330 164)	(4 330 164)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
	3345	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2021 г.	3300	196 076	-	64 972 376	9 804	30 546 233	95 724 489

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	Изменения капитала за 2020 г.		На 31 декабря 2020 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	98 065 838	(14 560 956)	(4 581 270)	78 923 612
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	1 686 825	-	-	1 686 825
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	99 752 663	(14 560 956)	(4 581 270)	80 610 437
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	32 887 582	(14 560 956)	(4 581 270)	13 745 356
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	1 686 825	-	-	1 686 825
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	34 574 407	(14 560 956)	(4 581 270)	15 432 181
по другим статьям капитала:					
до корректировок	3402	65 178 256	-	-	65 178 256
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	65 178 256	-	-	65 178 256



12



Руководитель

(подпись)

Толочек Евгений
Викторович

(расшифровка подписи)

21.02.2022

13

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2021 г.**

Организация	Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"	Форма по ОКУД	0710005		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31	12	2021
Вид экономической деятельности	Добыча нефти	по ОКПО	59107064		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Публичные акционерные общества / Совместная частная и иностранная собственность	ИНН	7717133960		
Единица измерения:	тыс. руб.	по ОКВЭД 2	06.10.1		
		по ОКФС / ОКФС	12247	34	
		по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2021 г.	За Январь - Декабрь 2020 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	212 401 099	133 694 986
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	195 650 536	123 946 235
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	2 571 651	7 428 662
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	14 178 912	2 320 089
Платежи - всего	4120	(181 209 266)	(117 098 851)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(56 245 175)	(56 656 833)
в связи с оплатой труда работников	4122	(7 494 572)	(5 064 345)
процентов по долговым обязательствам	4123	(5 809 881)	(7 724 980)
налога на прибыль организаций	4124	(3 804 904)	(901 018)
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(107 854 734)	(46 751 675)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	31 191 833	16 596 135

Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	6 702 341	4 623 384
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	234	24
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	4 229 285	3 993 682
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 425 627	576 625
	4215	-	-
прочие поступления	4219	47 195	53 053
Платежи - всего	4220	(21 374 430)	(15 554 697)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(19 174 548)	(13 124 496)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(374 874)	(16 012)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(1 825 008)	(2 414 189)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(14 672 089)	(10 931 313)

Форма 0710005 с.2

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2021 г.	За Январь - Декабрь 2020 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	1 328 822
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	535 267
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	793 556
Платежи - всего	4320	(11 602 418)	(5 016 532)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(4 391 424)	(4 621 932)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(6 710 455)	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	(500 539)	(394 600)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(11 602 418)	(3 687 710)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	4 917 326	1 977 112
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	4 069 447	1 355 006
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	8 469 271	4 069 447
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(517 502)	737 329

Руководитель

(подпись)

Толочек Евгений Викторович

(расшифровка подписи)

21.02.2022



10



**Пояснения к бухгалтерскому балансу и
отчету о финансовых результатах
ПАО НК "РуссНефть"
за 2021 год**

СОДЕРЖАНИЕ	
1. Сведения об Обществе и видах деятельности.....	4
2. Учетная политика, бухгалтерский учет, бухгалтерская отчетность	6
3. Нематериальные активы.....	9
4. Поисковые активы.....	9
5. Основные средства и незавершенное капитальное строительство	10
6. Финансовые вложения	11
7. Прочие внеоборотные активы	12
8. Запасы.....	12
9. Дебиторская задолженность	13
10. Денежные средства	14
11. Капитал	14
12. Заемные средства	14
13. Кредиторская задолженность	15
14. Оценочные обязательства	15
15. Условные обязательства.....	16
16. Доходы и расходы по обычным видам деятельности. Информация по сегментам	17
17. Доходы и расходы по прочей деятельности.....	20
18. Расчеты по налогу на прибыль. Отложенный налог на прибыль. Постоянный налоговый расход (доход).....	20
19. Прибыль, приходящаяся на одну акцию	21
20. Операции в иностранной валюте.....	21
21. Связанные стороны	23
22. Управление рисками	24
23. Налогообложение	28
24. Непрерывность деятельности Общества.....	29
25. События, произошедшие после отчетной даты.....	30
Приложение к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме	31
1.1. Наличие и движение нематериальных активов.....	31
1.2. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью	31
1.3. Нематериальные активы в процессе формирования.....	32
1.4. Поисковые активы.....	32
1.5. Поисковые активы в процессе формирования	32
2.1. Наличие и движение основных средств.....	33
2.2. Незавершенные капитальные вложения	34
2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации	35
2.4. Иное использование основных средств	35
3.1. Наличие и движение финансовых вложений	36
3.2. Иное использование финансовых вложений.....	36
4.1. Наличие и движение запасов	37
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности	38
5.2. Просроченная дебиторская задолженность	39
5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности.....	40

5.4.	Просроченная кредиторская задолженность.....	41
5.5.	Наличие и движение заемных средств.....	41
6.	Затраты на производство.....	42
7.	Оценочные обязательства.....	42
8.	Обеспечения обязательств.....	42
9.1.	Расшифровка обеспечений обязательств полученных.....	43
9.2.	Расшифровка обеспечений обязательств выданных.....	44
10.	Расшифровка денежных средств.....	44
11.	Расшифровка расходов будущих периодов.....	45
12.1.	Расшифровка отложенных налоговых активов.....	45
12.2.	Расшифровка отложенных налоговых обязательств.....	46
13.	Расшифровка выручки.....	47
14.	Расшифровка себестоимости продаж и валовой прибыли.....	47
15.	Коммерческие расходы.....	48
16.	Управленческие расходы.....	48
17.	Доходы от участия в других организациях.....	49
18.	Проценты к получению.....	49
19.	Проценты к уплате.....	49
20.	Прочие доходы.....	49
21.	Прочие расходы.....	50
22.	Постоянный налоговый расход (доход).....	52
23.1.	Изменение отложенных налоговых обязательств.....	53
23.2.	Изменение отложенных налоговых активов.....	53
24.	Прочее.....	53
25.	Перечень лицензий на право пользования недрами.....	54
26.	Информация о благотворительной помощи.....	59
27.	Расчет чистых активов.....	60
28.	Операции со связанными сторонами.....	61
28.1.	Виды и объемы операций со связанными сторонами.....	61
28.2.	Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2019.....	62
28.3.	Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2020.....	63
28.4.	Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2021.....	64
28.5.	Денежные потоки со связанными сторонами.....	65
29.	Корректировка вступительных остатков.....	67

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"

Местонахождение: Российская Федерация, г. Москва

Юридический адрес: 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 и основных акционерах

По состоянию на 31.12.2021 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 31.12.2021:

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
BRADINAR HOLDINGS LIMITED	12,05	16,07
WERIDGE INVESTMENTS LIMITED	7,21	9,61
Банк "ТРАСТ" (ПАО)	19,23	3,61
Банк ВТБ (ПАО)	8,48	-
Иные акционеры, владеющие менее 5%	16,92	22,56

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 2021 году среднесписочная численность работников Общества, включая филиалы, составила 5 617 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 31.12.2021:

Мартынов Виктор Георгиевич	Председатель Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» (Независимый директор)
Марченко Вячеслав Владимирович	
Тихонова Яна Робертовна	
Дерех Андрей Михайлович	Независимый директор
Зарубин Андрей Леонидович	
Прозоровская Ольга Евгеньевна	
Романов Дмитрий Вячеславович	
Скидельски Роберт Джейкоб Александр	Независимый директор
Степашин Сергей Вадимович	Независимый директор
Сергеева Мария Владимировна	
Тян Роман Николаевич	
Чернышев Сергей Геннадьевич	

1.5.3. Президент

Единоличным исполнительным органом Общества является Президент ПАО НК «РуссНефть». Решением Совета директоров от 7 ноября 2016 года на должность Президента ПАО НК «РуссНефть» со сроком полномочий на пять лет назначен Толочек Евгений Викторович. Решением Совета директоров от 25 октября 2021 года полномочия Толочка Евгения Викторовича продлены на новый пятилетний срок.

1.6. Ревизионная комиссия Общества

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31.12.2021:

Саморукова Елена Владиславовна	Директор департамента налоговой политики ПАО НК «РуссНефть»
Сергеева Елена Александровна	Начальник управления внутреннего аудита ПАО НК «РуссНефть»
Жильцова Юлия Вячеславовна	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 2021 году являлись: поиск, разведка и добыча нефти, газового конденсата и газа на лицензионных участках недр, расположенных на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Республики Капмыкия, Томской, Саратовской, Волгоградской, Пензенской, Ульяновской областей, а также оптовая торговля собственными и покупными нефтью и газом на внутреннем рынке и за пределами Российской Федерации, сдача в аренду недвижимого имущества и другие услуги.

Общество имеет 104 лицензии на право пользования недрами на 119 месторождениях. Информация о лицензиях на право пользования недрами раскрыта в таблице 25 (Пояснения в табличной форме).

1.8. Информация о филиалах и обособленных подразделениях

ПАО НК «РуссНефть» имеет четыре филиала:

- в городе Ханты-Мансийск. Наименование филиала: Ханты-Мансийский филиал Публичного Акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть». Место нахождения филиала: 628010, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Михаила Знаменского, дом 1;
- в городе Ульяновск. Наименование филиала: Ульяновский филиал Публичного Акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть». Место нахождения филиала: Ульяновская область, г. Ульяновск, р-н Ленинский, ул. Минаева, 32, этаж 1, помещение №20;
- в городе Саратов. Наименование филиала: Саратовский филиал Публичного акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть». Место нахождения филиала: 410038, Саратовская область, г. Саратов, 1-ый Соколовогорский проезд, д. 11, 2 этаж, помещение № 11;
- в городе Радужный. Наименование филиала: Нижневартовский филиал Публичного акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть». Место нахождения филиала: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, т.о. город Радужный, промзона Южная промышленная зона, ул 2-я Промышленная, стр. 20.

1.9. Реорганизация Общества

В отчетном году реорганизация не проводилась.

2. Учетная политика, бухгалтерский учет, бухгалтерская отчетность

2.1. Учетная политика Общества

В Обществе в 2021 году действовала учетная политика, утвержденная приказом от 30.12.2020 № 240, с дополнениями, внесенными приказами от 30.12.2020 № 243, от 01.03.2021 № 30/1, от 01.09.2021 № 115/1, от 01.11.2021 № 152/3. Изменения в учетной политике связаны:

- с изменениями, внесенными в 23 главу Налогового кодекса Российской Федерации;
- с началом применения Федерального стандарта бухгалтерского учета "Запасы" (ФСБУ 5/2019), утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 15.11.2019 № 180н
- с созданием Нижневартовского филиала ПАО НК «РуссНефть» и появлением новых операций;

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.

2.2. Ведение бухгалтерского учета. Используемые программные продукты

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом № 402-ФЗ от 06.12.2011 «О бухгалтерском учете» и Положением по ведению бухгалтерского учета в Российской Федерации, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации № 34н от 29.07.1998.

Бухгалтерский учет в Обществе в отчетном периоде осуществлялся с применением следующих программных продуктов:

- 1С: Управление холдингом, редакция 1.3
- 1С: Зарплата и управление персоналом КОРП, редакция 3.1



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

При составлении бухгалтерской отчетности за 2021 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 Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 № 34н;
- Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" (ПБУ 4/99), утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.07.1999 № 43н;
- Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 02.07.2010 № 66н "О формах бухгалтерской отчетности организаций".

2.4. Корректировка вступительных остатков в отчетности за 2021 год

В связи с технической ошибкой при формировании отчета о финансовых результатах не отразились свернуто операции по следующим видам прочих доходов и расходов:

- резервы по сомнительным долгам;
- исполнение/неисполнение товарного опциона (операции хеджирования);
- резерв под обесценение финансовых вложений;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;

в результате чего произошло завышение показателей строк 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы» на 2 378 942 тыс. руб.

Указанный технический сбой не повлек за собой искажение показателей прибыли (убытка) до налогообложения, чистой прибыли (убытка), нераспределенной прибыли, стоимости имущества и обязательств и не влияет на экономические решения пользователей бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Информация о корректировках вступительных остатков в бухгалтерской отчетности отражена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 29 "Корректировка вступительных остатков".

2.5. Пояснения к отчету о финансовых результатах

Доходы и расходы по следующим однородным операциям в отчете о финансовых результатах за 2021 год показаны свернуто:

- положительные и отрицательные курсовые разницы;
- доходы и расходы от операций купли-продажи валюты;
- доходы и расходы по операциям хеджирования;
- доходы и расходы по переоценке резервов;
- доходы и расходы по операциям передачи неотделимых улучшений арендованных основных средств;
- доходы и расходы от реализации основных средств;
- доходы и расходы от реализации прочего имущества;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров.

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 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), утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 27.11.2006 № 154н;

- 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 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 в Пояснениях в табличной форме (таблица 28.5 «Денежные потоки со связанными сторонами»);
- денежные потоки 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 Положении по бухгалтерскому учету "Отчет о движении денежных средств" (ПБУ 23/2011), утвержденном Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 02.02.2011 N 11н, для классификации денежных потоков, для пересчета в рубль величины денежных потоков в иностранной валюте, для свернутого представления денежных потоков.

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

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2021 г.	За январь-декабрь 2020 г.
Прочие платежи, в том числе:	4129	107 854 734	46 751 675
Платежи по налогам и сборам (за исключением налога на прибыль и НДС)		93 801 004	36 407 935
Авансовые платежи за таможенное оформление нефти		7 146 698	6 878 040
Благотворительная помощь		566 523	96 416
Свернутый оборот по НДС (филиалов)		4 759 417	2 633 148
Прочие платежи		1 581 092	736 136

В составе строки 4119 «Прочие поступления» отражен свернутый оборот по НДС Общества без учета денежных потоков филиалов в размере 13 544 388 тыс. руб. (показатель в целом – 14 178 912 тыс. руб.). Аналогичный оборот за 2020 год составляет 2 168 762 тыс. руб. (показатель в целом - 2 320 089 тыс. руб.).

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

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	Форма отчетности
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	8 469 271	4 069 447	1 355 006	Бухгалтерский баланс
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало и конец отчетного периода	4450	4 069 447	1 355 006	2 438 854	Отчет о движении денежных средств
	4500	8 469 271	4 069 447	1 355 006	

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 Положением по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" (ПБУ 14/2007), утвержденном Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 27.12.2007 N 153н.

Способ начисления амортизации - линейный.

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

В Бухгалтерском балансе по строке 1110 «Нематериальные активы» отражены нематериальные активы по остаточной стоимости и незаконченные затраты по формированию объектов нематериальных активов.

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»;
- таблица 1.3. «Нематериальные активы в процессе формирования».

4. Поисковые активы

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

- сооружения (скважины, кустовые площадки, 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.

Поисковые активы принимаются к бухгалтерскому учету в сумме фактических затрат на приобретение (создание).

Амортизация по поисковым активам начисляется линейным способом в течение установленного срока полезного использования, начиная с месяца, следующего за месяцем их признания в бухгалтерском учете в качестве поисковых активов. Срок амортизации определяется исходя из ожидаемого срока использования актива.

На конец каждого отчетного года Общество проводит анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное обесценение поисковых активов в соответствии с требованиями пункта 19 Положения по бухгалтерскому учету "Учет затрат на освоение природных ресурсов" (ПБУ 24/2011), утвержденном Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.10.2011 N 125н.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр поисковые активы проверяются на обесценение и переводятся в состав основных средств, нематериальных активов или прочих внеоборотных активов, которые предназначены для разработки и добычи полезных ископаемых.

За отчетный период Общество осуществило поисковых затрат на сумму 36 645 тыс. руб. По состоянию на отчетную дату в составе нематериальных поисковых активов отражено 30 445 тыс. руб. Материальные поисковые активы на отчетную дату отсутствуют.

В отчетном периоде произошло списание нематериальных поисковых активов в размере накопленных затрат в связи с досрочным прекращением права пользования недрами (сдачей лицензий на Пиковый участок недр, Западно-Узунский участок недр, участок недр, содержащий фланги разрабатываемого Тагринского месторождения).

За предыдущий период Общество осуществило поисковых затрат на сумму 285 439 тыс. руб. На 31.12.2020 в составе нематериальных поисковых активов было 446 914 тыс. руб., материальные поисковые активы отсутствовали.

На 31.12.2019 стоимость нематериальных поисковых активов составляла 169 722 тыс. руб., а материальных поисковых активов – 3 279 тыс. руб.

Информация о нематериальных и материальных поисковых активах приведена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 1.4 «Поисковые активы»;
- таблица 1.5 «Поисковые активы в процессе формирования».

5. Основные средства и незавершенное капитальное строительство

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, передаточные устройства, машины, оборудование, транспортные средства стоимостью более 40 000 рублей (без НДС) со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

В бухгалтерской отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости с учетом затрат по модернизации, реконструкции, достройке, дооборудованию и частичной ликвидации за минусом суммы амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

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

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 МЦ.05 «Малоценные активы» 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 31.12.2021 на забалансовом учете числится 27 158 таких объектов, стоимость указанных объектов составляет 128 985 тыс. руб.

На 31.12.2020 стоимость таких объектов составляла 108 628 тыс. руб., на 31.12.2019 – 70 084 тыс. руб.

Амортизация объектов основных средств производилась линейным способом, путем применения норм амортизационных отчислений, рассчитанных исходя из нижней границы срока полезного использования, определенного для амортизационной группы, состав которой определяется Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", технической документацией или рекомендациями производителя. Сроки полезного использования объектов основных средств устанавливаются 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)
Здания	от 5 до 30
Сооружения	от 3 до 30
Транспортные средства	от 2 до 10
Машины и оборудование	от 1 до 30
Производственный и хозяйственный инвентарь	от 1 до 20
Другие виды основных средств	от 7 до 15

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам и объектам природопользования;

- объектам, переданным на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Переоценка основных средств в предыдущих и в отчетном периодах не производилась.

В состав показателя строки 1150 «Основные средства» включена величина незавершенных капитальных вложений в объекты основных средств, сумма затрат, связанных с их реконструкцией, модернизацией, техническим перевооружением, а также актив, созданный на сумму резерва предстоящих расходов на ликвидацию нефтедобывающих основных средств.

Информация о наличии и движении основных средств и незавершенных капитальных вложений отражена в Пояснениях в табличной части:

- таблица 2.1 «Наличие и движение основных средств»;

- таблица 2.2 «Незавершенные капитальные вложения»;

- таблица 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 «Арендованные основные средства» в разрезе объекта, договора аренды, арендодателя в оценке, принятой в договоре аренды.

Информация об основных средствах, находящихся в залоге, полученных в аренду, о собственных и арендованных основных средствах, переданных в аренду, а также об объектах недвижимости, находящихся в эксплуатации, но по которым не завершена процедура государственной регистрации, отражена в Пояснениях в табличной части:

- таблица 2.4 «Иное использование основных средств».

6. 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 2021 году по результатам проверки на обесценение финансовых вложений была произведена корректировка резерва под обесценение финансовых вложений. Резерв был увеличен на 37 701 793 тыс. руб., восстановлен в размере 203 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2021 сумма резерва составляет 47 141 901 тыс. руб. На 31.12.2020 сумма резерва составляла - 9 440 311 тыс. руб., на 31.12.2019 - 8 434 123 тыс. руб.

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

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, при выбытии списываются по первоначальной стоимости каждой единицы финансовых вложений.

В Бухгалтерском балансе финансовые вложения разделяются на краткосрочные и долгосрочные в зависимости от срока обращения (погашения). Финансовые вложения отражаются 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».



7. Прочие внеоборотные активы

В составе строки «Прочие внеоборотные активы» отражены суммы авансовых платежей в рамках договоров на строительство объектов производственной инфраструктуры, без учета налога на добавленную стоимость, который учтен в составе дебиторской задолженности, материалы, предназначенные для создания внеоборотных активов.

Кроме того, в составе строки 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражен резерв предстоящих расходов на восстановление площади нарушенных земель, находящихся в аренде.

тыс. руб.

Наименование показателя	Первоначальная стоимость активов		
	на 31 декабря 2021 г.	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.
Прочие внеоборотные активы всего, в том числе:	2 911 423	1 931 626	1 733 559
Авансы под строительство объектов производственной инфраструктуры	260 000	160 000	389 091
Материалы, предназначенные для создания внеоборотных активов	2 050 782	996 452	632 677
Резерв предстоящих расходов на восстановление площади нарушенных земель	600 641	775 174	711 791

8. 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». Последствия изменения учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 5/2019 отражаются перспективно в отношении фактов хозяйственной жизни, имевших место после начала применения ФСБУ 5/2019, без изменения сформированных ранее данных бухгалтерского учета.

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

При приобретении запасов по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) полностью или частично неденежными средствами, затратами, включаемыми в фактическую себестоимость запасов (в части оплаты неденежными средствами), считается справедливая стоимость передаваемого имущества.

Материалы, предназначенные для создания внеоборотных активов, учитываемые на счете 10 «Материалы», отражаются в отчетности по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы».

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 счете 20 «Основное производство». Прямые расходы, непосредственно связанные с производством готовой продукции, напрямую относятся 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 самостоятельно филиалами Общества и сторонними организациями (операторами) на основании заключенных договоров на выполнение работ и оказание услуг по добыче УВС.

Затраты оператора, относящиеся к добыче УВС, которые невозможно непосредственно (напрямую) отнести к определенному виду, аккумулируются в течение отчетного месяца на счете 20.01 «Основное производство» по номенклатурной группе «Расходы по добыче УВС по операторским договорам», на которой калькулируется фактическая производственная себестоимость, подлежащая распределению по видам готовой продукции.

Для определения доли затрат, приходящихся на каждый вид готовой продукции, произведенной оператором

из добытого УВС, затраты распределяются пропорционально доле выручки от реализации (без налога на добавленную стоимость) в объеме расчетной выручки от реализации готовой продукции, произведенной в рамках операторских договоров. При этом, расчетная выручка отчетного периода рассчитывается исходя из средней цены реализации каждого вида готовой продукции в периоде, предшествующем отчетному, и количества произведенной оператором в отчетном периоде вида готовой продукции. Средняя цена реализации каждого вида готовой продукции в периоде, предшествующем отчетному, рассчитывается исходя из выручки от реализации вида готовой продукции за период, предшествующий отчетному, и объема вида готовой продукции, реализованного в предшествующем отчетном периоде. В случае отсутствия реализации вида готовой продукции в периоде, предшествующем отчетному, для целей распределения применяется средняя цена реализации, сложившаяся за отчетный период, в котором была последняя реализации соответствующего вида готовой продукции.

Затраты филиалов, связанные с производством готовой продукции, в течение отчетного периода относятся на счет 20.01 «Основное производство» в разрезе мест возникновения затрат, номенклатурных групп, статей затрат. Затраты «Вспомогательного производства» и «Общепроизводственные расходы», учтенные на счетах 23 и 25, списываются в соответствии с правилами, описанными в Регламенте учета затрат и калькулирования себестоимости готовой продукции, выполнения работ и оказания услуг, утвержденном приказом Общества от 30.12.2020 № 244. Затраты филиалов, связанные с производством готовой продукции, в конце отчетного периода в полном объеме списываются на счет 43 «Готовая продукция» по видам готовой продукции.

Материально-производственные запасы в отчетном периоде в залог не передавались.

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 отчетном периоде Обществом осуществлена проверка запасов на обесценение. В результате проверки резерв под снижение стоимости товарно-материальных ценностей увеличен и составил на отчетную дату 5 357 тыс. руб. (на 31.12.2020 - 5 308 тыс. руб.)

Информация о запасах отражена в Пояснениях в табличной форме:

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

9. 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.

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

Обществом по состоянию на 31.12.2021 существенно уменьшился резерв по сомнительной задолженности за счет восстановления ранее начисленных резервов, который на отчетную дату составил - 1 466 901 тыс. руб. (на 31.12.2020 - 22 261 878 тыс. руб.).

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, и прочая задолженность.

Размер долгосрочной дебиторской задолженности на 31.12.2021 по сравнению с аналогичным показателем прошлого отчетного периода увеличился на 23 397 038 тыс. руб., в том числе, за счет увеличения задолженности по процентам к получению и восстановления резервов по сомнительной задолженности по процентам по займам, выданным в валюте - на 24 989 425 тыс. руб., по авансам выданным - на 201 661 тыс. руб., по прочей дебиторской задолженности на 1 285 137 тыс. руб. и за счет уменьшения задолженности по процентам по займам, выданным в рублях, - на 3 079 185 тыс. руб.,

Размер краткосрочной дебиторской задолженности на 31.12.2021 по сравнению с аналогичным показателем прошлого отчетного периода увеличился на 2 735 996 тыс. руб., при этом, краткосрочная задолженность по авансам выданным увеличилась на 3 062 727 тыс. руб., дебиторская задолженность по процентам по краткосрочным займам увеличилась на 822 000 тыс. руб., краткосрочная дебиторская задолженность

покупателей и заказчиков снизилась на 640 559 тыс. руб., дебиторская задолженность по расчетам с таможенной снизилась на 64 186 тыс. руб., прочая дебиторская задолженность снизилась на 434 438 тыс. руб., дебиторская задолженность по расчетам с бюджетом снизилась на 9 548 тыс. руб.

Информация о дебиторской задолженности отражена в Пояснениях в табличной форме:

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

10. 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».

11. Капитал

Уставный капитал по состоянию на 31.12.2021 составляет 196 076 тыс. руб. и разделен на 294 120 000 обыкновенных и 98 032 000 привилегированных акций номиналом 0,5 руб. каждая. Уставный капитал полностью оплачен, его величина соответствует учредительным документам. В течение отчетного периода уставный капитал не менялся.

В отчетном году производилась выплата дивидендов за 2020 год по привилегированным акциям в размере 60 млн. дол. США, что по курсу на дату выплаты составило 4 391 424 тыс. руб.

За 2019 год сумма выплаченных дивидендов составила 60 млн. дол. США (по курсу на дату выплаты 4 621 932 тыс. руб.)

В отчетном периоде изменений в составе добавочного и резервного капитала не происходило.

Добавочный капитал по состоянию на 31.12.2021 составляет 64 972 376 тыс. руб.

Резервный капитал на отчетную дату составляет 9 804 тыс. руб., что составляет 5% от Уставного капитала.

Собственных акций, выкупленных у акционеров, Общество не имеет.

Нераспределенная прибыль на конец отчетного периода составляет 30 546 233 тыс. руб.

Чистые активы на 31.12.2021 составляют 95 724 489 тыс. руб.

На 31.12.2020 чистые активы составляли 80 610 437 тыс. руб., на 31.12.2019 - 99 752 663 тыс. руб.

Расчет чистых активов представлен в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 27 «Расчет чистых активов».

12. 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 долгосрочная, если срок погашения по условиям договора превышает 12 месяцев.

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

Общая сумма заемных средств на отчетную дату составляет 83 268 945 тыс. руб.

По срокам погашения задолженность по заемным обязательствам распределяется следующим образом:

Срок погашения	До 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 4 лет	Свыше 4 лет
Сумма задолженности с учетом начисленных процентов	6 887 745	6 774 408	13 548 816	56 057 976

тыс. руб.

На 31.12.2020 размер заемных обязательств составлял 89 451 994 тыс. руб., на 31.12.2019 – 74 810 171 тыс. руб.

Информация о полученных долгосрочных и краткосрочных кредитах и займах изложена в Пояснениях в табличной форме:

- в таблица 5.5 «Наличие и движение заемных средств».

13. 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 кредиторской задолженности на 31.12.2021 составляет 109 196 789 тыс. руб. и по сравнению с аналогичным показателем прошлого отчетного периода уменьшился на 8 560 524 тыс. руб. Основным фактором, повлиявшим на изменение кредиторской задолженности, является уменьшение задолженности по авансам полученным на 29 553 276 тыс. руб. При этом, увеличились сумма задолженности перед поставщиками и подрядчиками на 9 514 969 тыс. руб. и сумма задолженности по платежам в бюджет на 8 818 924 тыс. руб.

Размер кредиторской задолженности на 31.12.2020 составлял 117 757 313 тыс. руб., на 31.12.2019 - 115 088 016 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».

14. Оценочные обязательства

В соответствии с Учетной политикой в Обществе создаются следующие оценочные резервы:

- резерв на предстоящую оплату отпусков;
- резерв предстоящих расходов на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель.

Оценочные обязательства отражаются на счете учета резервов предстоящих расходов.

Резерв предстоящих расходов на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель создается ежеквартально по состоянию на отчетную дату путем пересмотра ранее созданного резерва, за счет изменения числа объектов основных средств, подлежащих ликвидации, и изменения площади нарушенных земель, подлежащих восстановлению.

Резерв создается в отношении нефтедобывающих основных средств, находящихся в собственности Общества, а также в отношении площади нарушенных земель (собственных и арендованных), подлежащих восстановлению и приведению в состояние, пригодное для их дальнейшего использования.

Резерв создается в целом по группе основных средств и нарушенной земле в разрезе подгрупп, сформированных по сроку наступления обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению нарушенных земель. Срок наступления обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению нарушенных земель по группе месторождений в разрезе закрепленных географических регионов, который определяется по данным оценки запасов нефти и газа по категории общие доказанные запасы по состоянию на 31 декабря отчетного года, представленного в отчете независимого оценщика нефти и газа.

При отсутствии в отчетном периоде отчета независимого оценщика используются данные, представленные в последнем имеющемся отчете, с дополнительными корректировками:

- уменьшение срока разработки общих доказанных запасов на количество лет, прошедших с даты, на

которую проводилась последняя оценка;

- уменьшение доказанных запасов на сумму фактической добычи нефти и газа за период, начиная с даты, на которую проводилась последняя оценка;

- иные обоснованные корректировки, влияющие на срок окончания разработки запасов.

Актив, созданный на сумму резерва, амортизируется и списывается на расходы по обычным видам деятельности. Начисление амортизации осуществляется по методу единицы произведенной продукции на основе оценки доказанных запасов.

В конце отчетного года, а также при наступлении новых событий, связанных с признанным оценочным обязательством, Общество проверяет обоснованность признания и величину оценочного обязательства. В соответствии с п. 23 Положения по бухгалтерскому учету "Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы" (ПБУ 8/2010), утвержденного Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.12.2010 № 167н, по результатам такой проверки сумма оценочного обязательства может быть:

а) увеличена в порядке, установленном для признания оценочного обязательства (без включения в стоимость актива), при получении дополнительной информации, позволяющей сделать уточнение величины оценочного обязательства;

б) уменьшена в порядке, установленном для списания оценочного обязательства, при получении дополнительной информации, позволяющей сделать уточнение величины оценочного обязательства;

Описанный выше порядок учета изменений величины в результате изменения оценок признанного оценочного обязательства Обществом не применяется.

В отчетном периоде оценка запасов нефти и газа была проведена независимым оценщиком Miller and Lents, Ltd. По результатам проведенной Обществом проверки обоснованности признания и величины созданного оценочного обязательства в 2021 году, сумма оценочного обязательства была скорректирована и включена в стоимость актива, созданного на величину соответствующего обязательства, что соответствует правилам формирования финансовой отчетности по Международным стандартам финансовой отчетности.

В отчетном периоде проведены работы по биологической рекультивации лесных участков были за счет начисленного ранее резерва в размере 343 тыс. руб.

Информация по оценочным обязательствам представлена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 7 «Оценочные обязательства».

15. 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.

15.1. Условные обязательства. Обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц

Обществом до отчетной даты в пользу третьих лиц были выданы поручительства, залоги и гарантийные обязательства в обеспечение выполнения обязательств и платежей третьими лицами, сроки исполнения по которым не наступили, на сумму 1 18 027 463 тыс. руб., что меньше аналогичного показателя прошлого года на 27 570 888 тыс. руб.

Сумма поручительств и гарантий, выданных по состоянию на 31.12.2020 составляла 145 598 351 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2019 - 132 026 417 тыс. руб.

Информация по условным обязательствам представлена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 9.2 «Расшифровка обеспечений обязательств, выданных».

15.2. Условные обязательства. Операции хеджирования

В 2021 году заключено соглашение о серии взаимосвязанных сделках товарного опциона (операции хеджирования) сроком на три года.

Начисленные премии в размере 2 729 470 тыс. руб. по сделкам товарного опциона пут на продажу и

товарного опциона колл на покупку были зачтены в полном объеме. В соответствии с учетной политикой доходы и расходы по данным сделкам в Отчете с финансовых результатах отражены свернуто.

За отчетный период в результате исполнения по опционам колл выплаты со стороны Общества составили 472 246 тыс. руб. По опционам пут выплат в адрес Общества не производилось.

Задолженность по операциям за декабрь 2021 года в размере 67 142 тыс. руб. погашена в январе 2022 года. Информация по операциям по исполнению опционов в 2021 году отражена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 21 «Прочие расходы».

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

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

Расходами по обычным видам деятельности 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 Пояснениях в табличной части:

- таблица 6 «Затраты на производство».

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

Расходы, произведенные Обществом для нужд управления, которые не связаны непосредственно с производственным процессом, а также суммы налога на имущество, земельного и транспортного налога, начисленные на имущество, земли и транспорт, используемые для общехозяйственного назначения, формируют управленческие расходы и списываются ежемесячно в полном объеме в дебет счета 90 «Продажи» с распределением по видам деятельности пропорционально доле выручки без налога на добавленную стоимость и акцизов в общем объеме выручки без налога на добавленную стоимость и акцизов.

В отчетном периоде выросли доходы от реализации собственной продукции и от торговой деятельности при одновременном снижении доходов от оказания услуг.

В отчетном периоде доля выручки-нетто от реализации добытых полезных ископаемых и произведенных нефтепродуктов в совокупной выручке составила 84,14% (в 2020 году аналогичный показатель составлял 74,62%).

Доля валовой прибыли от реализации добытых полезных ископаемых и произведенных нефтепродуктов в отчетном периоде составила 97,47% в совокупной валовой прибыли от продаж (в 2020 году аналогичный показатель составлял 88,89%).

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, газа;
 - производство нефтепродуктов;
 - оптовая торговля покупной нефтью и газом;
 - прочие виды деятельности.

В 2021 году на производственных объектах Нижневартовского филиала Общества начато производство нефтепродуктов.

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

Вид деятельности	Показатель	за 2021 год		за 2020 год	
		Нефть, газовый конденсат, нефтепродукты (т)	Газ (тыс. куб. м)	Нефть и газовый конденсат (т)	Газ (тыс. куб. м)
Добыча нефти, газового конденсата и газа	Добыто	6 179 365	1 801 218	5 866 101	1 852 665
	Реализовано	6 116 261	1 670 208	5 858 364	1 744 234
Оптовая торговля	Приобретено	1 069 360	-	1 463 837	7 567
	Реализовано	1 068 218	-	1 483 260	7 567
Производство нефтепродуктов	Произведено	7 455	-	-	-
	Реализовано	2 281	-	-	-

Доля каждого сегмента в общем объеме составляет:

Вид деятельности	Доля по сегментам за 2021 год, %			Доля по сегментам за 2020 год, %		
	Выручка	Себестоимость	Валовая прибыль	Выручка	Себестоимость	Валовая прибыль
Оптовая торговля покупной нефтью и газом	14,47%	18,94%	3,04%	17,76%	19,35%	8,86%
Добыча и реализация нефти, газового конденсата, газа, производство и реализация нефтепродуктов	84,14%	78,93%	97,47%	74,62%	72,08%	88,89%
Прочие виды деятельности	1,39%	2,13%	(0,51%)	7,62%	8,57%	2,25%

Информация по операционным сегментам раскрыта в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 13 «Расшифровка выручки»;
- таблица 14 «Расшифровка себестоимости продаж и валовой прибыли».

К географическим сегментам относятся:

- реализация на внутреннем рынке;
- реализация на экспорт в дальнее зарубежье;
- реализация на экспорт в государства-члены ЕАЭС (Республика Беларусь).

Географические отчетные сегменты выделены по месту нахождения рынков сбыта товаров и готовой продукции. Выручка от реализации нефти, газа, нефтепродуктов по рынкам сбыта распределилась следующим образом:

тыс. руб.

¹ Неаудируемая информация

Вид продукции/товаров/услуг	Рынок сбыта	2021 год			2020 год		
		Выручка-нетто	Себе-стоимость	Валовая прибыль	Выручка-нетто	Себе-стоимость	Валовая прибыль
Нефть, газовый конденсат и нефтепродукты	Внутренний рынок	168 974 032	(121 188 484)	47 785 548	75 847 363	(66 308 146)	9 539 217
	Дальнее зарубежье	51 364 484	(36 412 235)	14 952 249	31 500 373	(24 728 448)	6 771 925
	Государства-члены ЕАЭС	3 452 378	(2 561 086)	891 292	12 207 032	(9 404 918)	2 802 114
Газ природный, газ попутный	Внутренний рынок	2 296 379	(1 189 985)	1 106 394	2 221 812	(1 902 459)	319 353
Услуги	Внутренний рынок	3 173 569	(3 503 619)	(330 050)	10 036 661	(9 589 224)	447 437
ИТОГО		229 266 842	(164 855 409)	64 405 433	131 813 241	(111 933 195)	19 880 046

Выручка-нетто по основным покупателям (более 5% в объеме реализации по рынку сбыта) в разрезе географических сегментов (рынков сбыта) отражена в таблице:

тыс. руб.

Рынок сбыта	Покупатель	Объем выручки, без НДС и экспортных пошлин		Изменение объема продаж
		За 2021 год	За 2020 год	
Внутренний рынок	АО «ФортеИнвест»	87 157 082	16 126 624	71 030 458
	ПАО «Варьеганнефть»	3 626 347	10 143 543	(6 517 196)
	ПАО «Газпром нефть»	18 770 082	10 547 093	8 222 989
	ООО «ГАЗНЕФТЕТРЕЙДИНГ»	-	6 768 532	(6 768 532)
	ООО «Славянск ЭКО»	14 734 820	7 718 277	7 016 543
Дальнее зарубежье	Русснефть ЮК Лтд	33 731 840	19 218 387	14 513 453
	VTB COMMODITIES TRADING DESIGNATED ACTIVITY COMPANY, DUBLIN, ZUG BRANCH	14 427 504	12 281 987	2 145 517
Государства-члены ЕАЭС	ЗАО «ИП Славнефтехим»	3 452 379	12 207 032	(8 754 653)

В отчетном периоде Обществом получена выручка по договору встречных поставок нефти с ПАО «Газпром нефть», предусматривающему исполнение обязательств зачетом встречных требований.

Договорами встречных поставок нефти с ПАО «Газпром нефть» закреплены формульные способы определения цены поставляемой нефти с использованием котировок «Юралс fir Западная Сибирь ФОРМУЛА», публикуемых информационно-ценовым агентством Аргус Медиа Лимитед в ежедневном отчете «Рынок нефти России», и транспортного тарифа ПАО «Транснефть». Выручка по договору встречных поставок нефти с ПАО «Газпром нефть», оплаченная не денежными средствами, составила 8 266 020 тыс. руб. (за 2020 год сумма составила – 7 323 512 тыс. руб.).

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 добыче углеводородного сырья.

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

17. Доходы и расходы по прочей деятельности

Расходы по прочей деятельности в 2021 году превысили доходы на 22 126 479 тыс. руб. Существенными факторами, повлиявшими на такой результат, являются: совокупное влияние формирования резерва по сомнительным долгам и резерва под обесценение финансовых вложений в размере 16 906 613 тыс. руб. (резервы начислены в размере 37 701 590 тыс. руб. восстановлены – 20 794 977 тыс. руб.), превышение отрицательных курсовых разниц над положительными на 4 465 757 тыс. руб., полученный доход от прощения долга – 3 810 755 тыс. руб., а также превышение суммы процентов к уплате над суммой процентов к получению на 2 017 488 тыс. руб.

В прошлом отчетном периоде расходы по прочей деятельности превысили доходы на 21 947 733 тыс. руб. Основными факторами, повлиявшими на такой результат, являются: формирование резерва по сомнительным долгам в размере 22 261 325 тыс. руб., резерва под обесценение финансовых вложений в размере 1 006 188 тыс. руб., превышение суммы процентов к уплате над суммой процентов к получению на 2 817 122 тыс. руб.

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».

18. Расчеты по налогу на прибыль. Отложенный налог на прибыль. Постоянный налоговый расход (доход).

Разница между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью в 2021 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 расходов (доходов) производилось в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02), утвержденном приказом Министерства финансов Российской Федерации от 19.11.2002 № 114н.

В бухгалтерском балансе Общество показывает развернуто отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства.

Формирование текущего налога на прибыль исходя из данных бухгалтерского учета за 2021 год
тыс. руб.

	Показатели	За 2021 год	За 2020 год
1.	Прибыль (убыток) до налогообложения	26 158 286	(16 600 058)
1а	в том числе:		
	- прибыль (убыток) по ставке 20%	26 149 108	(16 623 706)
	- прибыль (убыток) по ставке 0%	9 178	23 648
2.	Налог на прибыль (стр. 2а + стр. 2б или стр. 3 + стр. 4):	(5 620 311)	3 123 023
	в том числе:		
2а	Условный расход (доход) по налогу на прибыль*:	(5 229 822)	3 324 741
	- расход (доход) по ставке 20%	(5 229 822)	3 324 741
	- расход (доход) по ставке 0%	-	-
2б	Постоянный налоговый расход (доход)	(390 489)	(201 718)
3	Отложенный налог на прибыль (стр. 3а + стр. 3б)	(1 490 418)	3 869 657
3а	- изменение отложенного налогового актива (уменьшение)	(709 143)	3 986 346
3б	- изменение отложенного налогового обязательства (увеличение)	(781 275)	(116 689)
4	Текущий налог на прибыль (декларация по налогу на прибыль)	(4 129 893)	(746 634)

* 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 «Постоянный налоговый расход (доход)»;
- таблица 23.1 «Изменение отложенных налоговых обязательств»;
- таблица 23.2 «Изменение отложенных налоговых активов».

19. Прибыль, приходящаяся на одну акцию

Чистая прибыль Общества за 2021 год составляет 19 444 216 тыс. руб.

Средневзвешенное количество обыкновенных акций составляет - 294 120 000 штук.

Величина базовой прибыли, использованной для расчета базовой прибыли на акцию, в 2021 году составляет 13 500 808 тыс. руб.

Базовая прибыль на акцию составляет 45,90 рубля.

Аналогичные показатели за 2020 год составили:

Чистый убыток - (14 560 956) тыс. руб.

Средневзвешенное количество обыкновенных акций - 294 120 000 штук.

Величина базового убытка, использованного для расчета базовой прибыли (убытка) на акцию, в 2020 году - (14 560 956) тыс. руб.

Базовый убыток на акцию - (49,51) рубля.

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

20. Операции в иностранной валюте

20.1. 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 2021 г.	Курс на 31 декабря 2020 г.	Изменение
Доллар США	74,2926	73,8757	0,4169
Евро	84,0695	90,6824	-6,6129



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

- положительные - 25 764 870 тыс. руб. (за предыдущий период – 57 725 845 тыс. руб.);
- отрицательные - 30 230 219 тыс. руб. (за предыдущий период – 53 083 388 тыс. руб.).

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

- положительные – 1 027 тыс. руб. (за предыдущий период – 1 191 тыс. руб.);
- отрицательные – 1 435 тыс. руб. (за предыдущий период – 1 132 тыс. руб.).

Эффект от курсовых разниц за 2021 год отражен в составе прочих доходов 14 тыс. руб. и расходов в размере 4 465 771 тыс. руб. В отчете о финансовых результатах за 2020 год отражен эффект от курсовых разниц в составе прочих доходов 4 642 516 тыс. руб.

20.2. 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 89 451 994 тыс. руб.

Задолженность Общества по заемным обязательствам в иностранной валюте (с учетом начисленных и не оплаченных процентов) на начало отчетного периода составляет 1 180 821 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31.12.2020 составляет 87 234 005 тыс. руб. Доля кредитов и займов, выраженных в валюте, в общем объеме заемных обязательств Общества на 31.12.2020 составляет 97,52%.

В течение отчетного периода:

- валютные займы и кредиты Обществом не привлекались;
- погашение основного долга по кредиту происходило в соответствии с подписанным графиком в размере 91 186 тыс. дол. США;
- начислено процентов по валютным обязательствам в размере 64 625 тыс. дол. США;
- погашено начисленных процентов – 64 452 тыс. дол. США.

Задолженность Общества по заемным обязательствам (с учетом начисленных и не оплаченных процентов) на 31.12.2021 составляет 83 268 945 тыс. руб.

Задолженность Общества по заемным обязательствам в иностранной валюте (с учетом начисленных процентов) на конец отчетного периода составляет 1 089 809 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31.12.2021 составляет 80 964 767 тыс. руб. Доля кредитов и займов, выраженных в валюте, в общем объеме заемных обязательств Общества на конец отчетного периода составляет 97,23%

20.3. Выручка в иностранной валюте

Выручка-брутто от реализации нефти на экспорт в иностранной валюте составила в отчетном периоде 855 309 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте составило 62 026 825 тыс. руб. на дату признания выручки в бухгалтерском учете.

Экспортные пошлины за отчетный период составили 7 209 963 тыс. руб., что в валютном эквиваленте составляет 98 214 тыс. дол. США (за 2020 год соответственно – 6 813 088 тыс. руб. и 94 419 тыс. дол. США). Выручка-нетто (без учета экспортных пошлин) по операциям реализации в иностранной валюте составила в рублевом эквиваленте 54 816 863 тыс. руб., что на 11 109 458 тыс. руб. больше, чем аналогичный показатель прошлого года (43 707 405 тыс. руб.).

Общая суммарная выручка-нетто за отчетный период составила 229 260 842 тыс. руб. (включая валютную выручку в рублевом эквиваленте). Доля валютной выручки в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг) за отчетный период составила 23,91%, аналогичный показатель прошлого года – 33,16%.

20.4. Финансовые вложения в иностранной валюте

По состоянию на начало отчетного периода общая задолженность перед Обществом по выданным заемным средствам составляла 90 890 459 тыс. руб.

Задолженность по заемным средствам в иностранной валюте на начало отчетного периода составляет 193 653 тыс. евро и 878 529 тыс. дол. США, что составляет в рублевом эквиваленте 82 462 827 тыс. руб. по

курсу на 31.12.2020.

Доля выданных займов, выраженных в валюте, в объеме всех заемных обязательств перед Обществом на начало отчетного периода составляет 90,73%.

Сумма начисленных и непогашенных процентов в иностранной валюте на начало отчетного периода отражена в составе дебиторской задолженности Общества и составляет 11 102 тыс. евро и 428 037 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31.12.2020 составляет 32 628 328 тыс. руб.

В течение отчетного периода:

- валютные займы в отчетном периоде не выдавались;
 - получено денежных средств в счет погашения основного долга по займам в сумме 26 721 тыс. дол. США;
 - получено денежных средств в счет погашения начисленных процентов в сумме 4 231 тыс. дол. США;
 - начислено процентов по валютным займам к получению в сумме 10 651 тыс. евро и 38 549 тыс. дол. США;
- По состоянию на конец отчетного периода общая задолженность перед Обществом по выданным заемным средствам составляет 87 558 442 тыс. руб.

Задолженность по заемным средствам в иностранной валюте на конец отчетного периода составляет 193 653 тыс. евро и 851 807 тыс. дол. США, что составляет в рублевом эквиваленте 79 563 293 тыс. руб. по курсу на 31.12.2021.

Доля выданных займов, выраженных в валюте, в объеме всех заемных средств, выданных Обществом, на конец отчетного периода составила 90,87%.

Сумма начисленных и непогашенных процентов в иностранной валюте на конец отчетного периода отражена в составе дебиторской задолженности Общества и составляет 21 753 тыс. евро и 462 356 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31.12.2021 составляет 36 178 366 тыс. руб.

21. Связанные стороны

Основываясь на требованиях 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 бенефициарное владение Обществом через третьих юридических лиц, - Гудериев Саит-Салам Сафарбекович. Операции с данной связанной стороной в отчетном периоде не осуществлялись.

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.

По операциям со связанными сторонами Общество не списывало дебиторскую задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, в том числе за счет резерва по сомнительным долгам.

Информация об операциях со связанными сторонами раскрыта в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 28.1 «Виды и объемы операций со связанными сторонами»;
- таблица 28.2 «Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2019»;
- таблица 28.3 «Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2020»;

- таблица 28.4 «Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2021»;
- таблица 28.5 «Денежные потоки со связанными сторонами».

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

К основному управленческому персоналу относятся:

- Президент;
- Старший вице-президент;
- 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.

Вознаграждения основному управленческому персоналу

Вознаграждение членам Совета директоров за участие в органах управления Общества утверждается общим годовым собранием акционеров и за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, составило 68 427 тыс. руб. и 74 400 тыс. руб. соответственно

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала, включая заработную плату и премии, составило за 2021 год 498 767 тыс. руб. и за 2020 год 396 933 тыс. руб. 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 в 2021 году 208 617 тыс. руб. и в 2020 году - 391 867 тыс. руб.

Выплата вознаграждения членам Совета директоров, краткосрочного вознаграждения и премии основному управленческому персоналу составили в 2021 году 661 804 тыс. руб. и в 2020 году 754 274 тыс. руб.

Долгосрочное вознаграждение основного управленческого персонала по Договору о негосударственном пенсионном обеспечении в 2021 и 2020 годах не начислялись.

В соответствии с российским законодательством Общество начисляет и уплачивает страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, медицинское страхование, 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 (далее страховые взносы). Сумма начисленных страховых взносов по основному управленческому персоналу составили 126 802 тыс. руб. и 136 814 тыс. руб. за 2021 и 2020 годы соответственно.

Общество также обеспечивает добровольное медицинское страхование и страхование от несчастных случаев и болезней основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила за 2021 и 2020 годы 1 915 тыс. руб. и 10 тыс. руб. соответственно, по страхованию от несчастных случаев и болезней в 2021 и в 2020 годах не начислялись.

22. 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, 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 их устранению или минимизации.

Кроме того, для повышения эффективности системы внутреннего контроля Советом директоров Общества утверждена Политика внутреннего контроля, целью создания которой является:

- эффективное функционирование данной системы для защиты прав и законных интересов акционеров и инвесторов для обеспечения разумной уверенности в достижении поставленных целей;
- обеспечение постоянного объективного и справедливого представления о текущем состоянии и перспективах Общества;
- соблюдение требований применимого законодательства для непрерывной деятельности Общества;
- создание контрольных процедур для подготовки финансовой отчетности Общества;
- обеспечение сохранности активов.

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. Ниже описаны наиболее существенные риски, которым подвержены предприятия топливно-энергетического комплекса, и раскрывается их влияние на Общество.

22.1. 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.

Для защиты операционного денежного потока, в 2021 году Общество заключило сделки по хеджированию цен на нефть сроком на 3 года.

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 Общества и расширения ее ресурсной базы стали заемные средства. Поскольку в составе финансовых активов и в структуре заемного капитала есть кредиты и займы с плавающей процентной ставкой, изменение процентных ставок может оказать существенное влияние на Общество. Тем не менее в отчетном периоде тенденция движения процентных ставок благоприятствовала интересам Компании, так в 2021 году процентная ставка USD 3M Libor снизилась с уровня 0,23725% на 04.01.2021 до 0,20913% на 31.12.2021, а процентная ставка 1Y Libor повысилась с 0,34063% на 04.01.2021 до 0,58313% на 31.12.2021.

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. Валютная структура долга Общества в целом отражает структуру ее доходов, что снижает зависимость от колебаний валютных курсов. Общество не использует инструменты хеджирования как способ минимизации данного риска. Общество осуществляет мониторинг 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 зарубежье и в государства-члены ЕАЭС.

По состоянию на 31.12.2021 Общество не имело действующих производных финансовых инструментов для минимизации валютного риска.

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.

При размещении денежных средств Общество пользуется услугами 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 несвязанными сторонами. 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.

В Обществе внедрена Политика по управлению рисками, в рамках которой проводится оценка кредитного риска всех контрагентов. 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. Информация о резерве по сомнительным долгам содержится в таблице 5.1. Пояснений в табличной форме.

Общество полагает, что по состоянию на 31 декабря 2021 его максимальный кредитный риск равен балансовой стоимости финансовых активов, отраженных в отчетности.

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.

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.

22.2. Правовые риски

Правовые риски в первую очередь связаны с изменениями 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.

22.3. Страновые и региональные риски

Основную свою деятельность Общество осуществляет в Российской Федерации. В связи с введением секторальных санкций со стороны некоторых стран ЕС и США, направленных, в том числе, против компаний топливно-энергетического комплекса и ряда государственных банков Российской Федерации, 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.

В связи со стремительным развитием пандемии коронавируса (COVID-19) в 2020-2021 годах многими странами, включая Российскую Федерацию, были введены карантинные меры, что оказало существенное влияние на уровень и масштабы деловой активности участников мирового и внутреннего рынков. Текущая экономическая ситуация отражает результаты как самой пандемии, так и мер по минимизации ее последствий на деятельность компаний из различных отраслей и географических регионов. Сохраняется высокая вероятность повторения следующих циклических волн новых штаммов коронавируса либо аналогичных ему по последствиям форм. Руководство Общества предпринимает активные действия для обеспечения безопасности и защиты здоровья работников и их семей, организаций, выполняющих работы по совместным контрактам.

22.4. Репутационные риски

Общество стремится к формированию образа надежного и привлекательного партнера как в публичном пространстве, так и при взаимодействии с клиентами, поставщиками, подрядчиками и другими заинтересованными сторонами. Общество направляет значительные усилия на формирование полного и объективного представления о его деятельности. К числу принимаемых мер по управлению репутационными рисками относятся:

- своевременное, достоверное и полное раскрытие информации о деятельности Общества как в соответствии с применимым законодательством РФ, так и дополнительное раскрытие, включая пресс-релизы о ключевых событиях, комментарии для СМИ и инвестиционного сообщества, предоставление иных материалов, информации и разъяснений;
- поддержание постоянного диалога со средствами массовой информации, а также с инвесторами, аналитиками, клиентами и контрагентами, органами государственной власти и местного самоуправления, отраслевыми организациями и прочими заинтересованными сторонами, предоставление им всей необходимой информации и разъяснений;
- проведение различных мероприятий с целью повышения осведомленности о деятельности Общества (например, участие в отраслевых конференциях);



- регулярный мониторинг информации в СМИ и других источниках, касающейся деятельности Общества и нефтегазовой отрасли в целом;
 - оперативное реагирование на негативные сведения, представленные в СМИ о деятельности Общества, посредством предоставления объективной информации и официальной позиции Общества.
- Риск возникновения у Общества убытков в результате наступления репутационного риска оценивается как минимальный.

23. 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 проверке 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.

С 2019 года внесены существенные изменения в налогообложение контролируемых сделок. В части сделок между взаимозависимыми лицами, являющимися резидентами Российской Федерации, сумма доходов по сделкам, между которыми за соответствующий календарный год превышает 1 миллиард рублей, изменены обстоятельства, при наличии которых сделка признается контролируемой. Результатом указанных изменений стало отсутствие доначисления налога на прибыль по контролируемым сделкам за 2019 и 2020 год.

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 2018, 2019 и 2020 годы, подлежащая включению в налогооблагаемую базу по налогу на прибыль Общества в 2019, 2020 и в 2021 году равна нулю.

Кроме того, Общество является материнской компанией международной группы компаний (далее – МГК). В отношении 2020 года Обществом в налоговый орган представлено уведомление об участии в МГК и страновой отчет.

В связи с переходом прав пользования участками недр в 2014-2020 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. Расходы по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ) увеличились на 50 386 млн руб., или на 128%, и составили 89 748 млн. руб. за 2021 год, по сравнению с 39 362 млн. руб. за прошлый 2020 год.

Увеличение расходов по НДПИ преимущественно обусловлено ростом цен на нефть, ростом ставки вследствие влияния налогового маневра.

В 2021 году Общество полностью исполнило свои обязательства, согласно утвержденному графику погашения по предоставленной рассрочке по НДПИ за февраль-май 2020 года (Решение ФНС России от 12.08.2020 № СД-29-8/70 в редакции от 18.09.2020 N КЧ-29-8/79 и от 09.04.2021 N НК-29-8/17@).



С 1 января 2019 года в Налоговом кодексе РФ появилась новая глава о налоге на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД). НДД применяется для некоторых групп месторождений, таких как новые месторождения в Восточной Сибири, зрелые и новые месторождения в Западной Сибири. Под действие данного режима попали 2 лицензионных участка Общества, расположенные на территории ХМАО – Югры. В соответствии с принятыми в октябре 2020 года поправками к Налоговому кодексу Российской Федерации, предусматривающими отмену мер налогового стимулирования по НДС для месторождений с высокой степенью выработанности с 1 января 2021 года и с возможностью перевода этих участков на режим уплаты НДС, Общество перевело 34 лицензионных участка, расположенных в основном в Саратовской и Ульяновской областях на систему уплаты НДС.

Ставка НДС устанавливается в размере 50% и применяется к расчетной выручке от реализации за вычетом фактических и расчетных расходов, где фактические расходы включают как операционные расходы, так и капитальные затраты. Кроме того, налог к уплате не может быть ниже минимальной суммы налога. В отношении нефти, добытой на лицензионных участках, попадающих и переведенных на режим уплаты НДС за 2021 год, сумма исчисленного НДС составила 4 369 млн. руб.

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

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 2021 г. краткосрочные обязательства Общества составили 116 332 061 тыс. руб., оборотные активы составили 87 548 023 тыс. руб. Сумма краткосрочных обязательств увеличилась по сравнению с прошлым годом на 50 971 298 тыс. руб., а оборотные активы – на 32 831 682 тыс. руб.

Финансовые результаты, полученные Обществом в 2021 году, значительно улучшились по сравнению с аналогичными показателями 2020 года. Так, размер выручки увеличился на 97 447 601 тыс. руб. (снижение выручки в прошлом году составило - 60 489 611 тыс. руб.), валовой прибыли на 44 525 387 тыс. руб. (снижение в 2020 году - 23 080 841 тыс. руб.), прибыли от продаж на 42 937 090 тыс. руб. (снижение в 2020 году составило - 23 848 434 тыс. руб.). В отчетном периоде Обществом получена прибыль в размере 19 444 216 тыс. руб. Убыток прошлого года составил (14 560 956) тыс. руб.

Общество:

- обладает правами на пользование недрами и осуществляет добычу углеводородного сырья в соответствии с лицензионными соглашениями (информация раскрыта в таблице 25 «Перечень лицензий на право пользования недрами»);

- имеет на балансе ликвидные активы, которые приносят доходы. В 2021 году начислены дивиденды в пользу Общества в размере 9 178 тыс. руб.;

- не имеет просроченной задолженности перед бюджетом по налоговым обязательствам;

- соблюдает обязательства по оплате труда перед своими работниками;

- не имеет неурегулированных претензий кредиторов.

Общество соблюдает все требования Федеральных законов: от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и от 08.08.2001 № 129-ФЗ «О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей» в части раскрытия информации о стоимости чистых активов юридического лица. У Общества отсутствуют признаки банкротства, установленные ст. 3 Федерального закона от 26.10.2002 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)».

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.

25. События, произошедшие после отчетной даты

Существенные события, произошедшие после отчетной даты, отсутствуют.

Президент ПАО НК «РуссНефть»

«21» февраля 2022 г.



Е.В. Толочек

Приложение к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме²

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	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация			
Нематериальные активы – всего, в том числе:	5100	за 2021 г.	6 720	(6 720)									6 720	(6 720)
	5110	за 2020 г.	6 720	(6 720)									6 720	(6 720)
Товарные знаки	5101	за 2021 г.	123	(123)									123	(123)
	5111	за 2020 г.	123	(123)									123	(123)
Прочие НМА	5102	за 2021 г.	6 597	(6 597)									6 597	(6 597)
	5112	за 2020 г.	6 597	(6 597)									6 597	(6 597)

1.2. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	Первоначальная стоимость активов		
		на 31 декабря 2021 г.	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.
Всего, в том числе:	5130	6 720	6 720	6 720
Товарные знаки	5131	123	123	123
Портал Совета Директоров	5132	6 597	6 597	6 597

² Показатели в Пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах приведены в тысячах рублей

1.3. Нематериальные активы в процессе формирования

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве НМА	
Формирование стоимости объектов нематериальных активов	5 141	за 2021 г.	446	92	-	-	538
	5 142	за 2020 г.	446	-	-	-	446

1.4. Поисковые активы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация			
Нематериальные поисковые активы	5151	за 2021 г.	187 930	(26 320)	286 026	(443 511)	119 288	(92 968)	-	-	-	-	30 445	-
	5152	за 2020 г.	187 930	(18 208)	-	-	-	(8 112)	-	-	-	-	187 930	(26 320)

1.5. Поисковые активы в процессе формирования

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве поискового актива	
Формирование стоимости материальных поисковых активов	5161	за 2021 г.	-	-	-	-	-
	5162	за 2020 г.	3 279	136	(3 414)	-	-
Формирование стоимости нематериальных поисковых активов	5163	за 2021 г.	285 304	36 645	(35 923)	286 026	-
	5164	за 2020 г.	-	285 304	-	-	285 304

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		начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений) – всего, в том числе:	5200	за 2021 г.	78 612 763	(24 031 440)	19 856 844	(611 855)	335 415	(12 776 639)	–	–	97 857 752	(36 472 664)
	5210	за 2020 г.	63 786 661	(13 302 127)	15 168 100	(341 958)	118 731	(10 848 044)	–	–	78 612 763	(24 031 440)
Здания, сооружения	5201	за 2021 г.	74 200 477	(22 336 076)	16 371 507	–	–	(11 167 061)	–	–	90 571 984	(33 503 137)
	5211	за 2020 г.	61 426 988	(12 474 532)	12 782 002	(7 513)	972	(9 862 616)	–	–	74 200 477	(22 336 076)
Машины и оборудование, инструмент	5202	за 2021 г.	3 839 680	(1 503 612)	2 850 106	(559 809)	326 934	(1 502 205)	–	–	6 129 977	(2 679 783)
	5212	за 2020 г.	1 849 706	(681 423)	2 206 631	(218 657)	117 595	(939 684)	–	–	3 839 680	(1 603 512)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5203	за 2021 г.	53 176	(51 073)	2 822	–	–	(656)	–	–	55 998	(51 729)
	5213	за 2020 г.	52 446	(49 143)	894	(164)	164	(2 094)	–	–	53 176	(51 073)
Прочие основные средства	5204	за 2021 г.	1 274	(1 063)	–	–	–	(80)	–	–	1 274	(1 143)
	5214	за 2020 г.	1 274	(964)	–	–	–	(99)	–	–	1 274	(1 063)
Транспортные средства	5205	за 2021 г.	174 832	(107 070)	339 101	(9 481)	9 481	(77 295)	–	–	504 452	(174 884)
	5215	за 2020 г.	144 292	(83 197)	30 540	–	–	(23 873)	–	–	174 832	(107 070)
Земельные участки и объекты природопользования	5206	за 2021 г.	10 427	–	8508	–	–	–	–	–	18 935	–
	5216	за 2020 г.	6 835	–	1 592	–	–	–	–	–	10 427	–
Резерв на предстоящие расходы на ликвидацию нефтедобывающих ОС	5207	за 2021 г.	332 897	(32 646)	284 600	(42 565)	–	(29 342)	–	–	575 132	(61 988)
	5217	за 2020 г.	304 120	(12 888)	144 441	(115 664)	–	(19 778)	–	–	332 897	(32 646)



41

33

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, фин. вложений/увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств или других активов – всего, в том числе	5240	за 2021 г.	5 246 376	23 823 638	(1 118 199)	(23 590 455)	4 361 360
	5250	за 2020 г.	8 174 125	13 301 097	(998 863)	(15 229 983)	5 246 376
Приобретение отдельных объектов основных средств	5 241	за 2021 г.	44	1 193 963	–	(1 191 892)	2 135
	5 251	за 2020 г.	–	615 249	–	(615 205)	44
Строительство объектов основных средств	5 242	за 2021 г.	5 012 605	18 398 019	(979 350)	(18 380 098)	4 061 176
	5 252	за 2020 г.	7 949 715	12 238 124	(766 781)	(14 408 453)	5 012 605
Формирование стоимости объекта долгосрочных финансовых вложений	5 243	за 2021 г.	–	3 660 083	–	(3 660 063)	–
	5 253	за 2020 г.	–	16 012	–	(16 012)	–
Оборудование к установке	5244	за 2021 г.	233 727	571 573	(138 649)	(358 402)	308 049
	5254	за 2020 г.	224 410	431 712	(232 082)	(190 313)	233 727



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

Наименование показателя	Код	За 2021 г.	За 2020 г.	За 2019 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции – всего, в том числе:	5260	1 236 057	997 785	576 033
Сооружения	5261	1 072 292	959 721	536 551
Машины и оборудование	5262	161 779	37 170	38 600
Производственный и хозяйственный инвентарь	5263	1 986	894	852
Транспортные средства	5264	-	-	30

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	557 676	30 174 942	30 168 919
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	108 920 277	79 067 992	64 894 139
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	2 231 759	3 500 855	3 449 731
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	506 264	284 606	217 394
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	7 873 031	-

^{*)} Основные средства, числящиеся на балансе, отражены по балансовой стоимости
 Основные средства, числящиеся за балансом, отражены по стоимости, указанной Контрагентом в договоре.

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	резерв под обесценение	поступило	выбыло (погашено)		текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	курсовая разница (+/-)	перевод из долгосрочных в краткосрочные или из краткосрочных в долгосрочные	первоначальная стоимость	резерв под обесценение
						первоначальная стоимость	резерв под обесценение					
Долгосрочные – всего, в том числе:	5301	за 2021 г.	166 889 856	(9 440 311)	4 146 922	(2 891 135)	–	(37 701 590)	352 868	–	168 498 511	(47 141 901)
	5311	за 2020 г.	158 219 066	(8 434 123)	264 155	(2 131 201)	279 754	(1 285 942)	13 048 717	(2 510 881)	166 889 856	(9 440 311)
Займы выданные	5302	за 2021 г.	11 829 607	–	486 858	(2 891 135)	–	(3 434 366)	5 808	–	9 431 138	(3 434 366)
	5312	за 2020 г.	12 859 942	–	248 144	(1 851 447)	–	–	3 083 949	(2 510 881)	11 829 607	–
Приобретенные права требования	5303	за 2021 г.	61 499 933	–	–	–	–	–	347 060	–	61 846 993	–
	5313	за 2020 г.	51 535 155	–	–	–	–	–	9 984 768	–	61 499 933	–
Акции и доли	5304	за 2021 г.	93 560 316	(9 440 311)	3 660 064	–	–	(34 267 224)	–	–	97 220 380	(43 707 535)
	5314	за 2020 г.	93 824 059	(8 434 123)	16 011	(279 754)	279 754	(1 285 942)	–	–	93 560 316	(9 440 311)
Краткосрочные – всего, в том числе:	5305	за 2021 г.	17 560 919	–	1 338 150	(1 338 150)	–	–	(1 280 608)	–	16 280 311	–
	5315	за 2020 г.	13 428 015	–	2 166 045	(2 142 235)	–	–	1 596 213	2 510 881	17 560 919	–
Займы выданные	5306	за 2021 г.	17 560 919	–	1 338 150	(1 338 150)	–	–	(1 280 608)	–	16 280 311	–
	5316	за 2020 г.	13 428 015	–	2 166 045	(2 142 235)	–	–	1 596 213	2 510 881	17 560 919	–
Финансовые вложения – итого	5300	за 2021 г.	184 450 775	(9 440 311)	5 485 072	(4 229 285)	–	(37 701 590)	(977 740)	–	184 775 822	(47 141 901)
	5310	за 2020 г.	171 647 081	(8 434 123)	2 430 290	(4 273 436)	279 754	(1 285 942)	14 646 930	–	184 450 775	(9 440 311)

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2021 г.	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, – всего, в том числе:	5320	39 432 345	39 432 345	39 432 049
Акции / пай и доли	5321	39 432 345	39 432 345	39 432 049
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		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	
						себе-стоимость	резерв под снижение стоимости					
Запасы – всего, в том числе:	5400	за 2021 г.	4 747 501	(5 308)	180 559 365	(176 794 819)	(49)	–	–	6 512 047	(5 357)	
	5420	за 2020 г.	4 551 924	–	115 574 773	(115 379 196)	(5 308)	–	–	4 747 501	(5 308)	
Сырье и материалы, в том числе:	5401	за 2021 г.	834 444	(5308)	4 203 334	(3 126 957)	(49)	–	–	1 910 821	(5 357)	
	5421	за 2020 г.	804 688	–	1 852 584	(1 922 808)	(5 308)	–	–	834 444	(5 308)	
Нефть и газовый конденсат		за 2021 г.	–	–	127 954	(127 954)	–	–	–	–	–	
		за 2020 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
Нефтепродукты		за 2021 г.	21 665	–	540 373	(488 089)	–	–	–	73 949	–	
		за 2020 г.	16 247	–	224 125	(216 707)	–	–	–	21 665	–	
Прочие		за 2021 г.	812 779	(5 308)	3 535 007	(2 510 914)	(49)	–	–	1 836 872	(5 357)	
		за 2020 г.	888 421	–	1 626 459	(1 704 101)	(5 308)	–	–	812 779	(5 308)	
Готовая продукция и товары для перепродажи, в том числе:	5403	за 2021 г.	2 324 366	–	165 106 485	(162 532 524)	–	–	–	4 888 327	–	
	5423	за 2020 г.	2 309 351	–	102 795 434	(102 780 419)	–	–	–	2 324 366	–	
Нефть и газовый конденсат		за 2021 г.	2 319 730	–	163 262 479	(160 697 197)	–	–	–	4 885 012	–	
		за 2020 г.	2 309 351	–	100 602 633	(100 592 254)	–	–	–	2 319 730	–	
Природный газ		за 2021 г.	–	–	487 011	(487 011)	–	–	–	–	–	
		за 2020 г.	–	–	723 393	(723 393)	–	–	–	–	–	
Полупный газ и продукты газопереработки		за 2021 г.	–	–	800 035	(800 035)	–	–	–	–	–	
		за 2020 г.	–	–	1 422 832	(1 422 832)	–	–	–	–	–	
Прочие		за 2021 г.	4 636	–	555 960	(548 281)	–	–	–	13 315	–	
		за 2020 г.	–	–	45 576	(41 540)	–	–	–	4 636	–	
Издержки обращения (справочно), в том числе:	5404	за 2021 г.	–	–	10 830 551	(10 830 551)	–	–	–	–	–	
	5424	за 2020 г.	–	–	9 931 905	(9 931 905)	–	–	–	–	–	
Нефть и газовый конденсат		за 2021 г.	–	–	10 785 316	(10 785 316)	–	–	–	–	–	
		за 2020 г.	–	–	9 904 724	(9 904 724)	–	–	–	–	–	
Природный газ		за 2021 г.	–	–	45 235	(45 235)	–	–	–	–	–	
		за 2020 г.	–	–	27 181	(27 181)	–	–	–	–	–	
Расходы будущих периодов	5405	за 2021 г.	1 588 691	–	418 995	(304 787)	–	–	–	1 702 899	–	
	5425	за 2020 г.	1 337 905	–	994 850	(744 064)	–	–	–	1 588 691	–	

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) (*)	применованные проценты, штрафы и иные начисления (*)	погашение	списание на финансовый результат (*)	Корректировка резерва	перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	Курсовые разницы	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего, в том числе:	5501	за 2021 г.	40 515 168	(22 261 388)	201 712	3 296 905	(2 360 863)		20 795 417	1 278 050	185 817	43 116 789	(1 465 971)
	5521	за 2020 г.	34 996 265		32 000	4 007 088	(2 912 059)		(22 261 388)	(341 726)	4 733 659	40 515 168	(22 261 388)
Проценты, начисленные по долгосрочным займам и векселям	5502	за 2021 г.	36 726 631	(22 261 388)		3 292 693	(2 360 687)		20 795 417		185 817	40 643 454	(1 455 971)
	5522	за 2020 г.	34 241 029			4 007 088	(2 912 019)		(22 261 388)	(341 726)	4 733 659	39 726 931	(22 261 388)
Расчеты по авансам выданным (**)	5503	за 2021 г.	796 391		201 661							998 022	
	5523	за 2020 г.	754 361		32 000							785 361	
Прочая дебиторская задолженность	5504	за 2021 г.	176		51	7 212	(176)		1 278 050			1 283 313	
	5524	за 2020 г.	216				(40)					176	
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего, в том числе:	5510	за 2021 г.	9 751 227	(490)	37 184 880	984 966	(34 048 146)	(10)	(440)	(1 278 050)	(107 204)	12 487 663	(930)
	5530	за 2020 г.	13 877 730	(1 824)	23 035 654	636 503	(28 182 816)	(1 270)	1 334	341 726	23 680	9 751 227	(490)
Расчеты с покупателями и заказчиками	5512	за 2021 г.	5 724 040		6 046 361		(6 695 940)					5 083 481	
	5532	за 2020 г.	8 293 533		8 521 160		(11 821 823)					5 174 340	
Расчеты с бюджетом	5513	за 2021 г.	19 959		10 411		(19 959)					10 411	
	5533	за 2020 г.	171 271		339 954		(491 278)					19 959	
Расчеты по процентам по краткосрочным займам и векселям	5515	за 2021 г.	1 006 767			984 966	(55 762)				(107 204)	1 828 767	
	5535	за 2020 г.	29 263			636 503	(24 405)			341 726	23 680	1 006 767	
Расчеты по авансам выданным (**)	5516	за 2021 г.	1 013 414		5 834 361		(2 771 174)		(440)			4 076 591	(450)
	5536	за 2020 г.	1 385 646		2 014 423		(2 386 655)					1 013 414	
Расчеты за ценные бумаги	5517	за 2021 г.											
	5537	за 2020 г.											
Расчеты с транспортными	5518	за 2021 г.	58 032		100 465		(164 651)					3 646	
	5538	за 2020 г.	4 119		1 820 712		(1 756 759)					68 032	
Прочая дебиторская задолженность	5519	за 2021 г.	1 919 015	(490)	35 193 279		(24 349 680)	(10)	10	(1 278 050)		1 484 567	(480)
	5539	за 2020 г.	3 293 948	(1 824)	10 308 396		(11 682 058)	(1 270)	1 334			1 919 015	(430)
Итого	5500	за 2021 г.	50 266 395	(22 261 878)	37 386 592	4 281 871	(36 409 009)	(19)	20 794 977	(1 278 050)	78 613	55 604 452	(1 466 901)
	5520	за 2020 г.	48 873 956	(1 824)	23 067 654	4 643 591	(31 074 875)	(1 270)	(22 260 054)		4 757 339	50 266 395	(22 261 878)

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 (сумма НДС на 31.12.2021 г. -162 692 тыс. руб., на 31.12.2020 г. - 26 405 тыс. руб.).

54 38

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.		На 31 декабря 2020 г.		На 31 декабря 2019 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего, в том числе:	5540	784 268	783 338	276 599	276 109	148 351	146 527
Расчеты с бюджетом	5541	-	-	-	-	-	-
Расчеты по дивидендам	5542	-	-	-	-	-	-
Расчеты по авансам выданным	5544	531 403	530 953	-	-	-	-
Расчеты с покупателями и заказчиками	5545	83 746	83 746	78 236	78 236	146 377	146 377
Прочие дебиторы	5546	169 119	168 639	198 363	197 873	1 974	150

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступило		выбыло		перевод из краткосрочной задолженности в долгосрочную	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции) (*)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления (**)	погашение	списание на финансовый результат, включая курсовую разницу (**)		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего, в том числе:	5561	за 2021 г.	59 408 601	535 728	-	(4 421 019)	(2 784 459)	(52 668 215)	70 636
	5571	за 2020 г.	23 955 100	1 751 557	-	(189 221)	-	33 901 165	59 408 601
Поставщики и подрядчики	5562	за 2021 г.	39 183 784	535 728	-	(1 271 712)	-	(38 377 164)	70 636
	5572	за 2020 г.	57 320	1 751 557	-	(189 221)	-	37 574 128	39 183 784
Расчеты по авансам полученным (**)	5553	за 2021 г.	19 540 698	-	-	(3 149 307)	(2 313 273)	(14 078 118)	-
	5573	за 2020 г.	23 146 117	-	-	-	-	(3 607 419)	19 540 698
Проценты за ранний платеж	5554	за 2021 г.	684 119	-	-	-	(471 186)	(212 933)	-
	5574	за 2020 г.	749 863	-	-	-	-	(65 544)	684 119
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего, в том числе:	5560	за 2021 г.	58 348 712	95 494 215	405 556	(97 203 329)	(587 216)	52 668 215	109 126 153
	5560	за 2020 г.	91 132 916	57 829 818	391 984	(57 526 689)	421 748	(33 901 165)	58 348 712
Поставщики и подрядчики	5581	за 2021 г.	19 055 719	30 336 672	-	(20 065 500)	(119)	38 377 164	67 683 836
	5581	за 2020 г.	59 139 174	26 513 547	-	(29 022 874)	-	(37 574 126)	19 055 719
Расчеты с бюджетом	5562	за 2021 г.	9 869 329	18 688 253	-	(9 869 329)	-	-	18 688 253
	5582	за 2020 г.	7 554 445	9 869 329	-	(7 554 445)	-	-	9 869 329
Расчеты по авансам полученным (**)	5583	за 2021 г.	26 504 794	41 031 995	-	(65 122 691)	-	14 078 118	16 492 216
	5583	за 2020 г.	23 486 092	19 958 565	-	(18 778 652)	221 420	3 607 419	28 504 794
Проценты за ранний платеж	5584	за 2021 г.	583 596	-	405 556	(213 085)	(587 097)	212 933	411 003
	5584	за 2020 г.	499 611	-	391 984	(583 912)	200 369	65 544	593 586
Расчеты с персоналом	5565	за 2021 г.	115 254	164 415	-	(115 254)	-	-	164 415
	5565	за 2020 г.	75 272	115 254	-	(75 272)	-	-	115 254
Прочие кредиторы	5566	за 2021 г.	210 020	5 272 980	-	(1 796 570)	-	-	3 686 430
	5566	за 2020 г.	368 322	1 373 133	-	(1 531 394)	(41)	-	210 020
Итого	5560	за 2021 г.	117 757 313	96 029 943	405 556	(101 624 348)	(3 371 675)	-	109 196 789
	5570	за 2020 г.	115 088 016	59 581 375	391 984	(57 725 810)	421 748	-	117 757 313

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 (сумма НДС на 31.12.2021 – 1 253 913 тыс. руб., на 31.12.2020 – 159 851 тыс. руб.).

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Всего, в том числе:	5580	8 473	5 599	696 308
Расчеты по процентам по займам полученным	5591	-	-	-
Расчеты по агентским и комиссионным договорам	5592	-	-	-
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5593	8 473	4 912	696 308
Расчеты по авансам	5594	-	-	-
Прочие кредиторы	5595	-	627	-

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 2021 г.	82 593 471	-	106 420	-	391 594	(6 712 285)	-	76 381 200
	5311	за 2020 г.	69 047 140	535 267	90 570	-	12 551 742	368 752	-	82 593 471
Кредиты банков	5302	за 2021 г.	79 854 280	-	-	-	388 516	(6 712 285)	-	79 854 280
	5312	за 2020 г.	66 915 577	-	-	-	12 569 951	368 752	-	79 854 280
Займы полученные	5303	за 2021 г.	2 739 191	-	106 420	-	3 078	-	-	2 850 689
	5313	за 2020 г.	2 131 563	535 267	90 570	-	(18 209)	-	-	2 739 191
Краткосрочные - всего, в том числе:	5305	за 2021 г.	6 858 523	-	4 750 442	(11 453 582)	20 077	6 712 285	-	6 887 745
	5315	за 2020 г.	5 763 031	-	5 129 881	(5 231 227)	1 565 590	(368 752)	-	6 858 523
Кредиты банков	5306	за 2021 г.	6 858 523	-	4 750 442	(11 453 582)	20 077	6 712 285	-	6 887 745
	5316	за 2020 г.	5 763 031	-	5 129 881	(5 231 227)	1 565 590	(368 752)	-	6 858 523
Займы полученные	5306	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Заемные средства - всего	5300	за 2021 г.	89 451 994	-	4 858 862	(11 453 582)	411 671	-	-	83 258 945
	5310	за 2020 г.	74 810 171	535 267	5 220 451	(5 231 227)	14 117 332	-	-	89 451 994

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2021 год	За 2020 год
Материальные затраты	5610	45 308 686	50 473 442
Расходы на оплату труда	5620	6 123 188	4 351 830
Отчисления на социальные нужды	5630	1 580 151	992 566
Амортизация	5640	12 720 927	10 815 540
Прочие затраты	5650	117 817 086	59 847 203
Итого по элементам	5660	183 550 038	126 480 581
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):	5670, 5680	(2 573 961)	(15 015)
Сырья и материалов		-	-
Незавершенного производства		-	-
Товаров для перепродажи		(39 911)	(3 634)
Готовой продукции		(2 534 050)	(11 381)
Издержек обращения		-	-
Товаров отгруженных		-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	180 976 077	126 465 566

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено / использовано	Списано как избыточная сумма / восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства – всего, в том числе:	5700	за 2021 г.	1 338 300	840 513	(517 593)	(56 344)	1 604 876
		за 2020 г.	1 165 984	835 762	(630 528)	(32 918)	1 338 300
Резерв на предстоящую оплату отпусков	5710	за 2021 г.	153 528	712 499	(517 250)	(30 614)	318 163
		за 2020 г.	114 830	375 887	(337 156)	(33)	153 528
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление площади нарушенных земель	5720	за 2021 г.	1 184 772	128 014	(343)	(25 730)	1 286 713
		за 2020 г.	1 051 154	459 875	(293 372)	(32 885)	1 184 772

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Полученные – всего, в том числе:	5800	79 525	77 402	91 411
Поручительства, полученные Обществом (резервная сумма)		79 525	77 402	91 411
Выданные – всего, в том числе:	5810	118 268 951	158 091 359	132 447 676
Поручительства, выданные Обществом за третьих лиц		-	21 658 945	18 502 659
Обеспечения обязательств выданные (залог)		360 787	12 612 307	360 187
в том числе:				
Обеспечения обязательств выданные (залог) за третьих лиц		180 245	180 245	-
Другие обеспечения выданные (гарантийные обязательства)		117 908 164	123 820 107	113 584 830
в том числе:				
Обеспечения (гарантийные обязательства, выданные за третьих лиц)		117 847 218	123 759 161	113 523 758

9.1. Расшифровка обеспечений обязательств полученных

Контрагент (от кого получено обязательство)	Контрагент (за кого выдано обязательство)	Вид обязательства	на 31 декабря 2021 г.	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.
ООО "Юграспецмонтаж"	ООО "Юграспецмонтаж"	Гарантийные обязательства	20 293	20 266	30 955
ООО "РуссИнтеграл- Инжиниринг"	ООО "РуссИнтеграл- Инжиниринг"	Гарантийные обязательства	24 730	17 602	21 452
ООО "Сибхимсервис"	ООО "Сибхимсервис"	Гарантийные обязательства	4 514	13 942	12 633
ООО "Северавтострой- монтаж"	ООО "Северавтострой- монтаж"	Гарантийные обязательства	-	4 731	4 731
ООО "Стандарт"	ООО "Стандарт"	Гарантийные обязательства	19 267	15 443	7 055
ООО "МонтажЭнергоСервис"	ООО "МонтажЭнергоСервис"	Гарантийные обязательства	-	838	3 793
ООО «Варьеганзнергонефть»	ООО «Варьеганзнергонефть»	Гарантийные обязательства	-	-	8 394
ЗАО «Стример»	ЗАО «Стример»	Гарантийные обязательства	-	-	682
ООО "СтройГарант"	ООО "СтройГарант"	Гарантийные обязательства	-	-	483
ООО "СО "КВАДРАТ"	ООО "СО "КВАДРАТ"	Гарантийные обязательства	-	-	412
ООО «НИПИ «ЭЛЕСИ»	ООО «НИПИ «ЭЛЕСИ»	Гарантийные обязательства	-	-	291
Уральский государственный лесотехнический университет	Уральский государственный лесотехнический университет	Гарантийные обязательства	-	-	58
ООО «СибНИПИРП- Тюмень»	ООО «СибНИПИРП- Тюмень»	Гарантийные обязательства	2 384	1 802	472
ООО "СтройНефтеТранс"	ООО "СтройНефтеТранс"	Гарантийные обязательства	-	-	-
АО «АСУ ТЕХНОЛОГИЯ»	АО «АСУ ТЕХНОЛОГИЯ»	Гарантийные обязательства	-	19	-
АО «НПИЭК»	АО «НПИЭК»	Гарантийные обязательства	364	296	-
АО «СИБНИПИРП»	АО «СИБНИПИРП»	Гарантийные обязательства	5 803	827	-
ООО «СИНТЕК»	ООО «СИНТЕК»	Гарантийные обязательства	1 636	1 636	-
Урало-Сибирское представительство ООО "ГК "ТЭК"	Урало-Сибирское представительство ООО "ГК "ТЭК"	Гарантийные обязательства	47	-	-
СИБГЕОИНЖИНИРИНГ ООО	СИБГЕОИНЖИНИРИНГ ООО	Гарантийные обязательства	180	-	-
ГЛОБАЛТЕЛСТРОЙ ООО	ГЛОБАЛТЕЛСТРОЙ ООО	Гарантийные обязательства	307	-	-
ИТОГО			79 525	77 402	91 411

9.2. Расшифровка обеспечений обязательств выданных

Контрагент (кому выдано обязательство)	Контрагент (за кого выдано)	Вид обязательства	Дата погашения	на 31 декабря 2021 г.	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.
Glencore Energy UK Ltd	Russneft (UK) Limited	Поручительство	31.12.2021	-	21 658 945	18 502 659
Банк ВТБ (ПАО)	ПАО НК «РуссНефть»	Залог	22.03.2026	-	-	180 245
ООО Бизнес Центр "Пятницкий"	ПАО НК «РуссНефть»	Гарантийные обязательства	31.12.2024	56 680	56 680	56 680
ООО Бизнес Центр "Пятницкий"	ПАО НК «РуссНефть»	Гарантийные обязательства	31.08.2022 (с ежегодной пролонгацией)	2 127	2 127	2 253
ООО "Ижэнергосбыт"	ПАО НК «РуссНефть»	Гарантийные обязательства	31.12.2022 (с ежегодной пролонгацией)	2 134	2 135	2 134
АО "Первый автокомбинат им. Г.Л. Краузе"	ПАО НК «РуссНефть»	Гарантийные обязательства	30.11.2022 (с ежегодной пролонгацией)	5	5	5
МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2	ПАО НК «РуссНефть»	Залог	25.06.2021 (до полного исполнения обязательств по погашению задолженности)	-	12 251 520	-
CQUR Bank LLC	ПАО НК «РуссНефть»	Залог	22.03.2026	180 542	180 542	-
VTB COMMODITIES TRADING DESIGNATED ACTIVITY COMPANY, DUBLIN, ZUG BRANCH	АО "ФортеИнвест"	Гарантийные обязательства	-	388 758	4 534 120	-
ООО "Бизнес-Финанс"	Meraholl Holdings Limited	Гарантийные обязательства	31.12.2023	23 000 000	23 000 000	23 000 000
Банк ВТБ (ПАО)	ООО «Омега»	Гарантийные обязательства	22.04.2027	22 458 460	24 225 040	18 523 758
АО «ВТБ Капитал»	Русснефть Сайпрус Лимитед	Гарантийные обязательства	31.03.2029	72 000 000	72 000 000	72 000 000
АО «ВТБ Капитал»	Русснефть Сайпрус Лимитед	Залог	31.03.2029	180 245	180 245	179 942
ИТОГО				118 268 951	158 091 359	132 447 676

10. Расшифровка денежных средств

Группа денежных средств	на 31 декабря 2021 г.	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.
Касса	468	304	364
Расчетные счета	200 032	657 325	68 411
Валютные счета	168 742	3 411 818	1 286 231
Краткосрочные депозиты	8 100 000	-	-
Прочие денежные средства	29	-	-
ИТОГО	8 469 271	4 069 447	1 355 006

11. Расшифровка расходов будущих периодов

со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты

Вид расхода	на 31 декабря 2021 г.	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.
Программы для ЭВМ, права пользования на программное обеспечение	41 914	50 703	37 130
Расходы при добыче углеводородного сырья и других общераспространенных полезных ископаемых	1 533 787	1 432 623	1 219 287
ИТОГО	1 575 701	1 483 326	1 256 417

со сроком погашения в течение 12 месяцев после отчетной даты

Вид расхода	на 31 декабря 2021 г.	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.
Программы для ЭВМ, право пользования на программное обеспечение	118 782	88 539	67 843
Расходы при добыче углеводородного сырья и других общераспространенных полезных ископаемых	8 416	16 825	13 645
ИТОГО	127 198	105 364	81 488
ВСЕГО расходов будущих периодов	1 702 899	1 588 690	1 337 905

12.1. Расшифровка отложенных налоговых активов

Статья	на 31.12.2021		на 31.12.2020		на 31.12.2019	
	Сумма	Отложенный актив	Сумма	Отложенный актив	Сумма	Отложенный актив
Резерв под обесценение финансовых вложений	47 141 901	9 428 380	9 440 311	1 888 062	-	-
Убыток от реализации ценных бумаг	16 677 249	3 335 450	22 143 109	4 428 622	27 282 413	5 456 483
Убыток прошлых лет	13 293 184	2 658 637	33 856 003	6 771 201	37 589 187	7 517 837
Убыток от ликвидации Бенодет Инвестментс Лимитед (необращающиеся акции) 2016 год	3 131 125	626 225	3 131 125	626 225	3 131 125	626 225
Резервы сомнительных долгов	1 466 901	293 380	22 261 877	4 452 375	1 824	365
Оценочные обязательства и резервы	318 163	63 633	153 528	30 706	8 548 954	1 709 791
Расходы будущих периодов	66 749	13 350	76 937	15 387	2 240	448
Убытки от реализации обслуживающих производств и хозяйств	31 177	6 235	-	-	-	-
Основные средства	19 742	3 949	8 264	1 653	2 679	537
Убыток прошлых лет (НТЦ)	16 852	3 370	104 857	20 971	104 857	20 971
Материалы	44	9	9	2	-	-
Финансовые вложения	31	6	31	6	31	6
Убыток от реализации ОС (НТЦ)	1	-	1	-	1	-
ИТОГО	82 163 119	16 432 624	91 176 052	18 235 210	76 663 311	15 332 663

12.2. Расшифровка отложенных налоговых обязательств

Статья	на 31.12.2021		на 31.12.2020		на 31.12.2019	
	Сумма	Отложенное обязательство	Сумма	Отложенное обязательство	Сумма	Отложенное обязательство
Основные средства	16 741 909	3 348 382	14 785 698	2 957 140	14 185 282	2 837 057
Готовая продукция	3 669 371	733 874	1 660 398	332 079	1 824 640	364 928
Расходы будущих периодов	742 805	148 561	498 328	99 666	485 361	97 072
Расходы на освоение природных ресурсов (НМА поисковые)	869	174	304 262	60 852	169 722	33 944
Недостачи и потери от порчи ценностей	105	21	-	-	238	48
ИТОГО	21 155 059	4 231 012	17 248 686	3 449 737	16 665 243	3 333 049



13. Расшифровка выручки

Виды деятельности	За 2021 год				За 2020 год				
	Выручка-брутто	НДС	Акцизы	Таможенные платежи	Выручка-нетто	Выручка-брутто	НДС	Таможенные платежи	Выручка-нетто
Реализация товаров, в том числе:	39 317 524	(5 649 323)	-	(482 766)	33 185 435	27 523 571	(3 721 118)	(387 069)	23 415 384
Нефть и газовый конденсат	39 317 524	(5 649 323)	-	(482 766)	33 185 435	27 488 519	(3 715 276)	(387 069)	23 386 174
Газ природный	-	-	-	-	-	35 052	(5 842)	-	29 210
Реализация готовой продукции, в том числе:	228 241 456	(28 606 036)	(6 386)	(5 727 196)	192 901 838	116 679 932	(11 892 717)	(6 426 019)	98 361 196
Нефть и газовый конденсат	225 357 422	(28 126 364)	-	(6 727 196)	190 504 862	114 048 810	(11 454 197)	(6 426 019)	96 168 594
Газ горючий природный	1 312 609	(218 768)	-	-	1 093 841	1 200 522	(200 087)	-	1 000 435
Газ попутный	1 443 045	(240 507)	-	-	1 202 538	1 430 600	(238 433)	-	1 192 167
Нефтепродукты	128 380	(21 397)	(6 386)	-	100 597	-	-	-	-
Реализация услуг	3 809 248	(634 867)	(812)	-	3 173 569	12 043 963	(2 007 332)	-	10 036 661
ИТОГО	271 368 228	(34 890 226)	(7 198)	(7 209 962)	229 260 842	156 247 496	(17 621 187)	(6 813 088)	131 813 241

14. Расшифровка себестоимости продаж и валовой прибыли

Виды деятельности	За 2021 год			За 2020 год		
	Выручка-нетто	Себестоимость	Валовая прибыль	Выручка-нетто	Себестоимость	Валовая прибыль
Реализация товаров, в том числе:	33 185 435	(31 225 165)	1 960 271	23 415 384	(21 653 575)	1 761 810
Нефть и газовый конденсат	33 185 435	(31 225 165)	1 960 271	23 386 174	(21 631 630)	1 754 545
Газ природный	-	-	-	29 210	(21 945)	7 265
Реализация готовой продукции, в том числе:	192 901 838	(130 126 625)	62 775 212	98 361 196	(80 690 396)	17 670 799
Нефть и газовый конденсат	190 504 862	(128 967 207)	61 637 655	96 168 594	(78 808 862)	17 358 712
Газ горючий природный	1 093 841	(470 770)	623 071	1 000 435	(675 548)	324 889
Газ попутный	1 202 538	(719 215)	483 323	1 192 167	(1 204 985)	(12 802)
Нефтепродукты	100 597	(89 433)	31 163	-	-	-
Реализация услуг	3 173 569	(3 503 619)	(330 050)	10 036 661	(9 589 224)	447 437
ИТОГО	229 260 842	(164 855 409)	64 405 433	131 813 241	(111 933 195)	19 880 046

15. Коммерческие расходы

Вид расхода	за 2021 год	за 2020 год
Услуги по транспортировке нефти	9 713 990	8 746 266
Ж/Д тариф (нефть)	578 930	593 186
Услуги перевалки, погрузочно-разгрузочные	296 857	359 947
Технологические потери при транспортировке нефти	118 716	67 773
Услуги компаундирования нефти	94 463	124 556
Услуги хранения	20 104	29 912
Услуги таможенного брокера, ТЭО	4 361	5 687
Агентское вознаграждение	1 286	2 382
Таможенные сборы по ВГТД, ПГТД	922	1 047
Услуги инспекционные	633	701
Услуги по сертификации	289	449
ИТОГО	10 830 551	9 931 906

16. Управленческие расходы

Вид расхода	за 2021 год	за 2020 год
Оплата труда	3 142 881	2 936 751
Расходы по налогам и сборам	615 080	541 716
Арендная плата (помещение, автотранспорт)	483 438	459 468
Информационные услуги и программная поддержка	320 709	318 896
Амортизация основных средств и НМА	119 241	108 236
Расходы на охрану	56 224	62 005
Ремонт и содержание автотранспорта, помещений и вычислительной техники и других основных средств	60 607	38 815
Услуги аудиторские, консультационные, нотариальные, юридические	70 899	24 515
Прочие управленческие расходы	28 443	22 748
Страхование	34 751	18 346
Транспортные расходы	11 850	16 228
Услуги связи	32 750	15 239
Материальные расходы	22 485	8 986
Расходы на канцтовары и хозяйственные принадлежности	11 702	8 852
Расходы на рекламу	173 224	6 333
Услуги по проведению оценки запасов нефти и газа	72 666	3 727
Прочие расходы по персоналу	20 424	3 686
Энергозатраты	5 987	3 264
Командировочные расходы	6 756	2 654
ИТОГО	5 290 117	4 600 485

17. Доходы от участия в других организациях

Эмитент	за 2021 год	за 2020 год
ПАО "Варьеганнефть"	7 308	16 977
ПАО "Саратовнефтегаз"	1 870	6 671
АО «Нефтеразведка»	-	83
ИТОГО	9 178	23 731

18. Проценты к получению

Вид дохода / Контрагент	за 2021 год	за 2020 год
Проценты к получению (в валюте)	3 775 446	4 100 005
Проценты к получению (в рублях)	498 214	543 585
Проценты по размещенным денежным средствам	413 589	30 867
Проценты по остаткам на расчетных счетах	1 017	668
ИТОГО	4 689 266	4 675 125

19. Проценты к уплате

Вид расхода / Контрагент	за 2021 год	за 2020 год
Проценты к уплате (в валюте)	4 772 672	5 134 027
Проценты к уплате (в рублях)	86 189	86 425
Проценты за досрочный платеж за нефть	1 812 472	2 164 064
Проценты за пользование бюджетными средствами	35 421	107 731
ИТОГО	6 706 754	7 492 247

20. Прочие доходы

Вид дохода	за 2021 год	за 2020 год
Резерв по сомнительным долгам	20 794 977	-
Прощение долга	3 810 755	-
Доходы от ликвидации основных средств	142 770	83 716
Реализация материалов	92 238	22 446
Резерв ежегодных отпусков	30 615	-
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	26 288	34 778
Доходы от списания материалов	19 777	26 122
Финансовое обеспечение предупредительных мер	3 528	1 997
Излишки, выявленные при инвентаризации (ТМЦ)	2 776	902
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году	2 380	1 665
Прочие доходы	2 333	961
Реализация основных средств и оборудования к установке	6 785	7 574
Резерв под снижение стоимости товарно-материальных ценностей	1 631	-
Резерв на ликвидацию и восстановление нарушенных земель в аренде	1 261	33
Курсовые разницы	14	4 642 516
Исполнение/неисполнение товарного опциона	-	700 110

Вид дохода	за 2021 год	за 2020 год
Продажа (покупка) иностранной валюты	-	156 739
Экономия генподрядчика по результатам СМР	-	21 462
Возврат спецодежды	-	996
ИТОГО	24 938 128	5 702 017

21. Прочие расходы

Вид расхода	за 2021 год	за 2020 год
Резерв под обесценение финансовых вложений	37 701 590	1 006 188
Курсовые разницы	4 465 771	-
Благотворительность, безвозмездная помощь и передача имущества	566 523	96 416
Исполнение/неисполнение товарного опциона	539 388	-
Выбытие поисковых активов	324 223	-
Расходы по аренде и субаренде	201 018	107 348
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	200 608	3 580
Расходы на авиалерелеты	197 986	85 320
Расходы по персоналу	126 120	57 007
Сверхнормативные потери нефти и газа	110 763	92 050
Вклад в имущество	107 166	122 969
Амортизация ОС и НМА	93 079	8 275
Вознаграждения, компенсации членам Совета директоров	68 896	74 782
Расходы по налогам и сборам	57 642	7 256
Услуги банков и кредитных организаций	54 127	138 631
Продажа иностранной валюты	48 659	-
Корпоративные, праздничные мероприятия	40 162	37 578
Расходы на лесовосстановление (рекультивацию) по ст. 261	27 670	4 720
Компенсационные выплаты по соглашениям с администрацией и КНС	24 230	23 099
Прочие расходы	23 489	16 456
Социальная реклама	13 045	20 000
Услуги прочие	10 466	34 430
Списание материалов	9 716	7 316
Платежи за негативное воздействие на окружающую среду	9 214	2 796
Обучение лиц, не являющихся работниками	8 020	9 189
Затраты на проведение собраний акционеров	7 112	6 485
Энергозатраты	5 119	5 338
Расходы в связи с прочим выбытием (списанием) активов	4 941	272 924

Вид расхода	за 2021 год	за 2020 год
Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	3 413	-
Резерв под снижение стоимости товарно-материальных ценностей	1 681	5 308
Домередж	1 579	59 293
Спортивные и оздоровительные мероприятия	1 336	-
Содержание законсервированных объектов	1 037	7 305
Оформление и обслуживание офиса	508	1 294
Резерв по сомнительным долгам	-	22 261 325
Ликвидация акционерного общества	-	279 754
Расходы на ликвидацию основных средств	-	1 927
ИТОГО	45 056 297	24 856 359

22. Постоянный налоговый расход (доход)

Постоянные разницы	за 2021 год	за 2020 год
По расходам	1 982 570	1 075 620
Благотворительные взносы	566 523	96 416
Списание РБП (ликвидационные активы)	214 007	83 127
Расходы по аренде и субаренде	204 719	134 167
Расходы по чартерным рейсам	197 986	85 320
Амортизация резерва предстоящих расходов на ликвидацию ОС	157 185	22 833
Прочие расходы	119 429	81 446
Пени по налогам, страховым взносам	114 688	35 877
Вклад в имущество	107 166	122 969
Расходы по содержанию Совета директоров	68 989	74 975
Корпоративные и праздничные мероприятия	40 151	36 057
Организация горячего питания	30 396	23 425
Расходы в пользу физических лиц (включаемые в совокупный доход)	29 979	18 903
Сверх нормативные потери газа	26 114	53 496
Сверх нормативные потери нефти	25 819	20 459
Компенсационные выплаты по соглашениям с администрацией и КНС	24 230	23 099
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	13 899	854
Расходы на размещение рекламных материалов социального характера	13 045	20 000
Дополнительные расходы по кредитам	8 548	79 894
Обучение не сотрудников	8 020	9 189
Расходы на командировки	2 509	412
Юридические и нотариальные услуги	2 415	6 222
Регистрационный взнос	1 911	1 925
Демередж	1 579	59 293
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	1 290	1 381
Проценты к уплате (в валюте)	900	(23 236)
Безвозмездно переданное имущество	589	1 316
Оформление офиса (обслуживание растений, аквариума, цветочная продукция)	508	1 294
Амортизация основных средств	100	86
Организация специальных мероприятий	10	1 521
Услуги изготовления визитных карточек и другие типографские услуги	1	-
Электроэнергия	(135)	2 900
Постоянные разницы по расходам (ставка 20%)	1 982 570	1 075 620
Налог, удержанный у источника выплаты (дивиденды иностранных организаций)	-	-
Постоянные разницы по расходам (ставка 0%)	-	-
Постоянный налоговый расход	396 513	215 124
По доходам	30 122	67 032
Резерв на восстановление нарушенных земель	25 763	32 885
Прибыль (убытки) прошлых лет, выявленная (признанные) в отчетном году	2 718	1 664
Резерв под обесценение ТМЦ	1 631	-
Прочие доходы	10	185
Пени по налогам, страховым взносам (восстановление ранее начисленных)	-	32 298
Постоянные разницы по доходам (ставка 20%)	30 122	67 032
Постоянный налоговый доход	6 024	13 406
ИТОГО Постоянный налоговый расход (доход)	390 489	201 718

23.1. Изменение отложенных налоговых обязательств

Статья	За 2021 год		За 2020 год	
	Сумма	Отложенное обязательство	Сумма	Отложенное обязательство
Разница по готовой продукции	(2 530 181)	(506 036)	319 829	63 966
Недостачи и потери от порчи ценностей	(105)	(21)	238	48
Разница по расходам будущих периодов	(244 477)	(48 895)	(12 967)	(2 593)
Разница по расходам на освоение природных ресурсов (НМА поисковые)	303 392	60 678	(134 540)	(26 908)
Разница по основным средствам	(1 435 003)	(287 001)	(756 003)	(151 202)
ИТОГО, в том числе	(3 906 374)	(781 275)	(583 443)	(116 689)
- по ставке 20%	(3 906 374)	(781 275)	(583 443)	(116 689)
- по ставке 0%	-	-	-	-

23.2. Изменение отложенных налоговых активов

Статья	За 2021 год		За 2020 год	
	Сумма	Отложенный актив	Сумма	Отложенный актив
Разница по резервам сомнительных долгов	(20 794 977)	(4 158 995)	22 260 054	4 452 011
Разница по оценочным обязательствам и резервам	164 634	32 927	(8 395 425)	(1 679 085)
Убытки прошлых лет от операций с ценными бумагами	-	-	279 672	55 934
Разница по расходам будущих периодов	(10 188)	(2 038)	74 697	14 939
Разница по основным средствам	11 480	2 296	5 584	1 117
Материалы	36	7	9	2
Убытки от реализации амортизируемого имущества	-	-	-	-
Убыток по налогу на прибыль 2014 года	(20 649 466)	(4 129 893)	(3 733 171)	(746 634)
Убытки от реализации обслуживающих производств и хозяйств	31 177	6 235	-	-
Разница по резерву под обесценивание финансовых вложений	37 701 590	7 540 318	9 440 311	1 888 062
ИТОГО	(3 545 716)	(709 143)	19 931 731	3 986 346
- по ставке 20%	(3 545 716)	(709 143)	19 931 731	3 986 346

24. Прочее

Налог / Содержание	За 2021 год		За 2020 год	
	Период	Сумма	Период	Сумма
Налог на прибыль прошлых лет	за 2020 год	(272)	за 2019 год	(3)
Списание убытка за 2014 г.	за 2020 год	(272)	за 2019 год	(3)
Пени по налогам и сборам	-	(43)	-	(121)
Списание ОНА 20% от убытка от реализации необращающихся ценных бумаг за 2013 г.	-	(1 093 172)	-	(1 083 794)
ИТОГО		(1 093 759)		(1 083 921)

25. Перечень лицензий на право пользования недрами

№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
Ульяновская область				
1	Зимницкий	УЛН 16181 НЭ	15.11.2016-31.12.2122	Зимницкое Северо-Зимницкое (часть)
2	Северо-Зимницкий	УЛН 16182 НЭ	15.11.2016-31.12.2086	Северо-Зимницкое
3	Восточный	УЛН 09198 НЭ	01.03.2017-31.12.2051	Восточное
4	Бирпинский	УЛН 09199 НЭ	01.03.2017-31.12.2089	Бирлинское
5	Южно-Филипповский	УЛН 09200 НЭ	01.03.2017-31.12.2081	Южно-Филипповское
6	Варваровский	УЛН 09201 НЭ	01.03.2017-31.12.2047	Варваровское
7	Барановский	УЛН 09202 НЭ	01.03.2017-31.12.2075	Барановское
8	Володарский	УЛН 09203 НЭ	01.03.2017-31.12.2108	Володарское
9	Вишенский	УЛН 09204 НЭ	01.03.2017-31.12.2099	Вишенское
10	Голодяевский	УЛН 09205 НЭ	01.03.2017-31.12.2059	Голодяевское
11	Репьевский	УЛН 09206 НЭ	01.03.2017-31.12.2065	Репьевское
12	Новоспаский	УЛН 09207 НЭ	01.03.2017-31.12.2054	Новоспаское
13	Западный	УЛН 09208 НЭ	01.03.2017-31.12.2068	Западное
14	Новобесовский	УЛН 09209 НЭ	01.03.2017-31.12.2099	Новобесовское
15	Новолабитовский	УЛН 09210 НЭ	01.03.2017-31.12.2099	Новолабитовское
16	Рудневский	УЛН 09211 НЭ	01.03.2017-31.12.2084	Рудневское Мордовоозерское (Восточная часть)
17	Филипповский	УЛН 09212 НЭ	01.03.2017-31.12.2110	Филипповское
18	Южно-Вишенский	УЛН 09213 НЭ	01.03.2017-31.12.2129	Южно-Вишенское
19	Правдинский	УЛН 09214 НЭ	01.03.2017-31.12.2087	Правдинское
20	Равнинный	УЛН 09215 НЭ	01.03.2017-31.12.2120	Равнинное
21	Аллагуловский	УЛН 09216 НЭ	01.03.2017-31.12.2125	Аллагуловское

№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
22	Мордовоозерский	УЛН 09217 НЭ	01.03.2017-31.12.2092	Мордовоозерское
23	Восточно-Филипповский	УЛН 09218 НЭ	01.03.2017-01.07.2037	Восточно-Филипповское
24	Безымянный	УЛН 09219 НЭ	31.03.2017-31.12.2088	Безымянное
25	Овражный	УЛН 09220 НЭ	31.03.2017-31.12.2050	Овражное
26	Западно-Радужный	УЛН 09221 НЭ	31.03.2017-31.12.2056	Западно-Радужное
27	Кудряшовский	УЛН 09222 НЭ	31.03.2017-31.12.2097	Кудряшовское
28	Южно-Лебяжинский	УЛН 09228 НЭ	01.10.2019-31.12.2051	Южно-Лебяжинское
29	Приморский	УЛН 09229 НЭ	09.12.2019-31.12.2074	Приморское
Республика Калмыкия				
30	Баирский	ЭЛИ 00397 НЭ	26.12.2016 - 31.12.2078	Баирское
Пензенская область				
31	Верхозимский	ПНЗ 01450 НЭ	27.12.2016-01.01.2068	Верхозимское
32	Комаровский	ПНЗ 01451 НЭ	27.12.2016-31.12.2069	Комаровское
Волгоградская область				
33	Белокаменное м-е	ВЛГ 02240 НЭ	18.01.2017 - 31.12.2033	Белокаменное
Саратовская область				
34	Западно-Степной	СРТ 01791 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2066	Западно-Степное
35	Языковский	СРТ 01792 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2053	Языковское
36	Западно-Рыбушанский	СРТ 01793 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2065	Западно-Рыбушанское
37	Восточно-Сусловский	СРТ 01794 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2075	Восточно-Сусловское
38	Генеральский	СРТ 01795 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2044	Генеральское
39	Даниловский	СРТ 01796 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2078	Даниловское
40	Васнецовский	СРТ 01797 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2071	Васнецовское
41	Белокаменный	СРТ 01798 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2110	Белокаменное
42	Родионовский	СРТ 01799 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2038	Родионовское
43	Рогожинский	СРТ 01800 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2046	Рогожинское
44	Малиноовражный	СРТ 01801 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2101	Малиноовражное

№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
45	Маякский	СРТ 01802 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2038	Маякское
46	Лузянинский	СРТ 01803 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2085	Лузянинское
47	Мечетинский	СРТ 01804 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2089	Мечеткинское
48	Михалковский	СРТ 01805 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2068	Михалковское
49	Урицкий	СРТ 01806 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2037	Урицкое
50	Осиновский	СРТ 01807 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2044	Осиновское
51	Фурмановский	СРТ 01808 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2029	Фурмановское
52	Тепловский	СРТ 01809 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2080	Тепловское
				Придорожное
				Южно-Тепловское
53	Тамбовский	СРТ 01810 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2042	Тамбовское
54	Квасниковский	СРТ 01811 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2056	Квасниковское
55	Западно-Вишнево-Восточный	СРТ 01812 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2070	Западно-Вишнево-Восточное
56	Октябрьский	СРТ 01813 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2082	Октябрьское
57	Разинский	СРТ 01814 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2045	Разинское
58	Радищевско-Гартовский	СРТ 01815 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2085	Радищевско-Гартовское
59	Разумовский	СРТ 01816 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2053	Разумовское
60	Гуселский	СРТ 01817 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2083	Гуселское
61	Заречный	СРТ 01818 НЭ	28.02.2017-31.12.2080	Заречное
62	Иловлинский	СРТ 01819 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2070	Иловлинское
63	Колотовский	СРТ 01820 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2058	Колотовское
				Маякское (часть)
64	Звездный	СРТ 01821 НЭ	28.02.2017-30.12.2026	Звездное
65	Пионерский	СРТ 01822 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2066	Пионерское
66	Южно-Первомайский	СРТ 01823 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2061	Южно-Первомайское
				Камелик-Первомайское
67	Пограничный	СРТ 01824 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2051	Пограничное
68	Соколовогорский	СРТ 01825 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2052	Соколовогорское

№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
69	Сусловский	СРТ 01826 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2045	Сусловское
70	Алексеевский	СРТ 01827 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2047	Алексеевское
71	Лимано-Грачевский	СРТ 01828 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2057	Лимано-Грачевское
72	Куликовский	СРТ 01829 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2073	Куликовское
73	Александровский	СРТ 01830 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2061	Александровское
74	Ириновский	СРТ 01848 НЭ	29.03.2017 - 31.12.2098	Ириновское
75	Перелюбский	СРТ 01857 НЭ	19.05.2017 - 31.12.2097	Перелюбское
				Западно-Перелюбское (часть)
76	Смоленский	СРТ 01911 НЭ	18.05.2020-31.12.2082	Ушаковское
Томская область				
77	Дуклинский	ТОМ 02115 НЭ	01.03.2017-31.12.2119	Дуклинское
78	Южно-Мыльджинский	ТОМ 02116 НЭ	01.03.2017 - 31.12.2070	Верхнесалатское
				Южно-Мыльджинское
				Речное
79	Грушевый	ТОМ 02117 НЭ	01.03.2017-31.12.2055	Грушевое
80	Столбовой	ТОМ 02118 НЭ	01.03.2017-31.12.2081	Столбовое
				Оленье (часть)
81	Поселковый	ТОМ 02119 НЭ	01.03.2017-31.12.2073	Поселковое
82	Федюшкинский	ТОМ 02120 НЭ	01.03.2017-31.12.2062	Федюшкинское
83	Соболиный	ТОМ 02121 НЭ	01.03.2017-31.12.2118	Гураринское
				Ясное
84	Соболиное месторождение	ТОМ 02122 НЭ	01.03.2017-31.12.2069	Соболиное
Ханты-Мансийский автономный округ				
85	Средне-Шапшинский	ХМН 03338 НЭ	06.04.2017-31.12.2128	Средне-Шапшинское
86	Овальный	ХМН 03339 НЭ	06.04.2017-31.12.2060	Аржановское
				Овальное
87	Мохтиковский	ХМН 03340 НЭ	06.04.2017-31.12.2080	Мохтиковское
88	Нижне-Шапшинский	ХМН 03341 НЭ	06.04.2017-31.12.2060	Нижне-Шапшинское

№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
89	Западно-Могутпорский	ХМН 03342 НЭ	07.04.2017-31.12.2079	Западно-Могутпорское
				Могутпорское
				Вать-Еганское
				Жилинское
				Северо-Пискачевское
90	Рославльский	ХМН 03343 НЭ	07.04.2017-31.12.2100	Рославльское
91	Чухлорский	ХМН 03344 НР	07.04.2017-31.12.2074	Чухлорское
				Южно-Рославльское
				Рославльское (часть)
92	Тагринский	ХМН 03345 НЭ	07.04.2017-31.12.2089	Тагринское
93	Песчаный	ХМН 03346 НР	10.04.2017-22.09.2024	Песчаное
94	Ново-Аганский	ХМН 03347 НЭ	10.04.2017 - 29.06.2038	Новоаганское
95	Западно-Варьеганский	ХМН 03348 НЭ	10.04.2017 - 31.12.2113	Западно-Варьеганское
96	Верхне-Шапшинский	ХМН 03350 НЭ	11.04.2017-31.12.2095	Верхне-Шапшинское
97	Черногорское месторождение	ХМН 03351 НЭ	11.04.2017 - 31.12.2065	Черногорское
98	Егурьяхский	ХМН 03352 НР	11.04.2017 - 31.12.2098	Егурьяхское
				Голевое
				Южно-Егурьяхское
				Восточно-Голевое
99	Водораздельный	ХМН 03363 НР	10.05.2017 - 31.12.2132	Восточно-Каменное
100	Валюнинский	ХМН 16431 НЭ	01.12.2017 - 31.12.2117	Валюнинское
				Вынгапуровское (часть)
101	Хантымансийско-Фроловский	ХМН 03425 НР	22.05.2018 - 31.12.2069	Ханты-Мансийское
102	Нижележащие горизонты: Нижне-Шапшинского месторождения	ХМН 03740 НП	09.11.2021- 08.11.2026	геологическое изучение
103	Снегириный 3	ХМН 03745 НР	16.11.2021- 15.11.2046	геологическое изучение
Ямало-Ненецкий автономный округ				
104	Южно-Ярайнерский	СПХ 16398 НР	24.07.2017 - 31.12.2072	Южно-Ярайнерское
				Тагринское (северная часть)

Примечание.

Общее количество лицензий - 104, количество месторождений - 119 (Северо-Зимницкое, Мордовоозерское, Маяжское, Тагринское, Рославльское месторождения находятся на двух разных участках недр).

26. Информация о благотворительной помощи

Организация-благополучатель	за 2021 год	за 2020 год
Благотворительный фонд САФМАР	363 490	25 472
АНО "ЮГОРСКИЙ СВЕТ"	50 000	-
Общественные организации и фонды Ханты-Мансийского автономного округа-Югры	28 816	100
МГУ имени М.В. Ломоносова.	20 714	11 899
УРБОФ "Дари добро"	16 500	-
Администрации муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа-Югры	15 506	6 700
Администрации муниципальных образований Томской области	15 000	1 500
Футбольный клуб «Нефтяник»	14 500	9 500
Ровесник ДОЦ ЧУ	12 150	11 300
Администрации муниципальных образований Саратовской области	12 100	8 850
Российский союз промышленников и предпринимателей	7 000	11 400
Администрации муниципальных образований Ульяновской области	4 091	5 989
Общественные организации и фонды, организации культуры и здравоохранения Ульяновской области	1 791	136
Общественные организации и фонды, организации культуры и здравоохранения Саратовской области	1 450	1 650
Администрация Старополтавского района Волгоградской области	1 200	500
Администрация Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа	1 000	600
Администрации Пензенской области	615	520
Администрация Ики-Бурульского района Калмыкии	600	300
Всего:	566 523	96 416

27. Расчет чистых активов

АКТИВЫ

Наименование показателя	на 31 декабря 2021 г.	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.
Нематериальные активы	538	446	446
Нематериальные и материальные поисковые активы	30 445	446 914	173 001
Основные средства	65 746 448	59 827 699	58 658 659
Доходные вложения в материальные ценности		-	-
Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	137 636 921	175 010 464	163 212 958
Отложенные налоговые активы	16 432 624	18 235 210	15 332 663
Прочие внеоборотные активы	2 911 423	1 931 626	1 733 559
Запасы	8 506 690	4 742 193	4 551 924
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	152 990	338 817	259 288
Дебиторская задолженность	54 137 551	28 004 517	48 872 132
Денежные средства	8 469 271	4 069 447	1 355 006
Прочие оборотные активы	1 210	448	247
Итого активы, принимаемые к расчету	294 026 111	292 607 781	294 149 883

ПАССИВЫ

Наименование показателя	на 31 декабря 2021 г.	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.
Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	76 381 200	82 593 471	69 047 140
Прочие долгосрочные обязательства (кредиторская задолженность)	70 636	59 408 601	23 955 100
Оценочные обязательства	1 286 713	1 184 772	1 051 154
Отложенные налоговые обязательства	4 231 012	3 449 737	3 333 049
Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	6 887 745	6 858 523	5 763 031
Кредиторская задолженность	109 126 153	58 348 712	91 132 916
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		-	-
Резервы предстоящих расходов	318 163	153 528	114 830
Прочие краткосрочные обязательства		-	-
Итого пассивы, принимаемые к расчету	198 301 622	211 997 344	194 397 220
Стоимость чистых активов	95 724 489	80 610 437	99 752 663

28. Операции со связанными сторонами

28.1. Виды и объемы операций со связанными сторонами

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	2021	-	6 198 363	-	105 280 885	111 479 248
	2020	-	13 934 596	-	28 338 915	42 273 511
Продажа товаров, работ, услуг на экспорт	2021	-	38 416 039	-	-	38 416 039
	2020	-	23 777 111	-	-	23 777 111
Приобретение товаров, работ, услуг	2021	-	39 821 576	-	4 181 990	44 003 566
	2020	-	53 424 385	-	1 544 916	54 969 301
Начислены проценты к получению	2021	-	195 306	-	2 685 267	2 880 573
	2020	-	299 473	-	2 842 811	3 142 284
Начислены проценты к уплате	2021	-	108 420	-	-	108 420
	2020	-	90 570	-	-	90 570
Начислены проценты за ранний платеж	2021	-	1 175 539	-	-	1 175 539
	2020	-	1 315 914	-	-	1 315 914
Начисление дивидендов и других доходов от участия в обществах	2021	-	9 178	-	-	9 178
	2020	-	23 731	-	-	23 731
Перечислен вклад в имущество в соответствии с принятым Решением	2021	-	107 166	-	-	107 166
	2020	-	122 969	-	-	122 969
Начислен демередж	2021	-	1 579	-	-	1 579
	2020	-	59 293	-	-	59 293
Выдан заём	2021	-	73 858	-	77 700	151 558
	2020	-	900 394	-	197 400	1 097 794
Получен заем	2021	-	-	-	-	-
	2020	-	535 267	-	-	535 267
Возврат выданного займа	2021	-	806 818	-	2 084 316	2 891 134
	2020	-	2 677 287	-	-	2 677 287
Прощение долга	2021	-	3 810 755	-	-	3 810 755
	2020	-	-	-	-	-
Приобретение акций дочерних компаний	2021	-	5 313	-	-	5 313
	2020	-	16 012	-	-	16 012
Благотворительные взносы	2021	-	-	-	363 490	363 490
	2020	-	-	-	25 472	25 472
Прочие операции	2021	-	12	-	891	903
	2020	-	116	-	242	358

Финансово-хозяйственные операции со связанными сторонами проводились с использованием денежной формы расчетов. Виды операций, по которым предусмотрено налогообложение НДС, раскрыты с учетом НДС.

28.2. Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2019.

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	-	6 929 641	-	4 886 901	11 816 542	Денежные средства. Срок погашения - более чем через 12 месяцев
Дебиторская задолженность покупателей	-	5 475 402	-	4 796 613	10 272 015	Денежные средства
Дебиторская задолженность по процентам к получению	-	9 808 207	-	22 137 327	31 945 534	Денежные средства. Срок погашения - более чем через 12 месяцев
Дебиторская задолженность по авансам выданным	-	-	-	849 522	849 522	Денежные средства
Право требования долга	-	-	-	47 201 766	47 201 766	Денежные средства. Срок погашения - более чем через 12 месяцев
Прочая дебиторская задолженность	-	-	-	451 912	451 912	Срок погашения - в течение 12 месяцев
Итого по дебету					102 537 291	
Кредиторская задолженность по оплате за поставленные товары	-	54 595 534	-	412 256	55 007 790	Денежные средства
Кредиторская задолженность по авансам полученным	-	26 085 432	-	8 413	26 093 845	Реализация товаров, работ, услуг
Задолженность по полученному займу и начисленным процентам к уплате	-	2 131 563	-	-	2 131 563	Денежные средства.
Кредиторская задолженность по процентам за ранний платеж	-	1 214 065	-	-	1 214 065	Денежные средства
Итого по кредиту					84 447 263	

28.3. Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2020.

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	–	5 151 386	–	5 634 921	10 786 307	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Дебиторская задолженность покупателей	–	2 695 135	–	2 453 070	5 148 205	Денежные средства
Дебиторская задолженность по процентам к получению	–	7 424 036	–	29 010 993	36 435 029	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Дебиторская задолженность по авансам выданным	–	–	–	844 797	844 797	Денежные средства
Право требования долга	–	–	–	56 328 634	56 328 634	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Прочая дебиторская задолженность	–	–	–	545 313	545 313	Денежные средства
Итого по дебету					110 088 285	
Кредиторская задолженность по оплате за поставленные товары	–	54 204 145	–	582 464	54 786 609	Денежные средства
Кредиторская задолженность по авансам полученным	–	27 551 407	–	99 840	27 651 247	Реализация товаров, работ, услуг
Задолженность по полученному займу и начисленным процентам к уплате	–	2 739 191	–	–	2 739 191	Денежные средства
Кредиторская задолженность по процентам за ранний платеж	–	1 220 646	–	–	1 220 646	Денежные средства
Кредиторская задолженность по демереджу	–	3 769	–	–	3 769	Денежные средства
Прочая кредиторская задолженность	–	54	–	147	201	Денежные средства
Итого по кредиту					86 401 663	

28.4. Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2021.

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	–	4 418 210	–	3 634 325	8 052 538	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Дебиторская задолженность покупателей	–	4 679 897	–	23 751	4 703 648	Денежные средства
Дебиторская задолженность по процентам к получению	–	5 430 807	–	31 705 042	37 135 849	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Дебиторская задолженность по авансам выданным	–	–	–	129 979	129 979	Денежные средства
Право требования долга	–	–	–	56 646 511	56 646 511	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Прочая дебиторская задолженность	–	–	–	552 928	552 928	Денежные средства
Итого по дебету					107 221 453	
Кредиторская задолженность по оплате за поставленные товары	–	59 132 246	–	729 486	59 861 732	Денежные средства
Кредиторская задолженность по авансам полученным	–	10 958 548	–	2 093 791	13 062 339	Реализация товаров, работ, услуг
Задолженность по полученному займу и начисленным процентам к уплате	–	2 850 689	–	–	2 850 689	Денежные средства
Кредиторская задолженность по процентам за ранний платеж	–	411 003	–	–	411 003	Денежные средства
Прочая кредиторская задолженность	–	9 220	–	–	9 220	Денежные средства
Итого по кредиту					76 194 983	

28.5. Денежные потоки со связанными сторонами

Вид операции	Дочерние общества		Другие связанные стороны		ИТОГО по связанным сторонам	
	за 2021 г.	за 2020 г.	за 2021 г.	за 2020 г.	за 2021 г.	за 2020 г.
Денежные потоки от текущих операций	(665 645)	(898 236)	88 198 812	24 598 599	87 533 167	23 700 363
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	22 310 044	25 903 862	91 385 810	25 620 126	113 695 654	51 523 988
от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	2 534 556	7 391 440	22 947	24 755	2 557 503	7 416 195
от прочих поступлений	90 124	69 460	189	30 849	90 313	100 309
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(25 215 341)	(32 520 239)	(3 168 788)	(1 056 102)	(28 384 129)	(33 576 341)
процентов по долговым обязательствам	(272 108)	(1 561 550)	-	-	(272 108)	(1 561 550)
прочие платежи	(112 920)	(181 209)	(41 146)	(21 029)	(154 066)	(202 238)
Денежные потоки от инвестиционных операций	(957 352)	(3 204 723)	1 974 914	(138 071)	1 017 562	(3 342 794)
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	-	-	-	24	-	24
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	806 818	2 677 287	2 084 317	-	2 891 135	2 677 287
от дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	2 188 850	492 218	181 015	62 660	2 369 865	554 878
прочие поступления	10 775	25 748	9 548	-	20 323	25 748
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(3 884 624)	(5 483 570)	(222 268)	(3 355)	(4 108 890)	(5 486 925)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(5 313)	(16 012)	-	-	(5 313)	(16 012)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(73 858)	(900 384)	(77 700)	(197 400)	(151 558)	(1 097 794)

Вид операции	Дочерние общества		Другие связанные стороны		ИТОГО по связанным сторонам	
	за 2021 г.	за 2020 г.	за 2021 г.	за 2020 г.	за 2021 г.	за 2020 г.
Денежные потоки от финансовых операций	-	535 267	-	-	-	535 267
получение кредитов и займов	-	535 267	-	-	-	535 267
Сальдо денежных потоков за отчетный период	(1 622 997)	(3 567 692)	90 173 726	24 460 528	88 550 729	20 892 836

29. Корректировка вступительных остатков.

Отчет о финансовых результатах.

Данные по графе «За Январь – Декабрь 2020 г.»

Код строки	Наименование показателя	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
2340	Прочие доходы	8 080 959	2 378 942	5 702 017
2350	Прочие расходы	(27 235 301)	(2 378 942)	(24 856 359)

Всего прошнуровано,
пронумеровано и скреплено
печатью 283 листа
Сидорова / Е.В. Коротких

