



Годовой отчет ПАО НК «РуссНефть» 2023

Приложения к Годовому отчету



Содержание

Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления	4
Объем использования энергетических ресурсов	67
Аудиторское заключение и финансовый отчет РСБУ	69
Консолидированная финансовая отчетность МСФО и аудиторское заключение	159

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



**ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА
КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ**

«РуссНефть» (далее – 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 стандартов, принятых на международных рынках.

Принципы, закрепленные указанными документами, являются для «РуссНефти» приоритетными аспектами модели и практики корпоративного управления, способствующими повышению эффективности управления Компанией и обеспечивающими её долгосрочное и устойчивое развитие.

Настоящий отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (далее – Отчет) был рассмотрен Советом директоров «РуссНефти» на заседании в мае 2024 года.

Совет директоров подтверждает, что приведенные в настоящем отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении Компанией в 2023 году принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (далее – Кодекс).

Оценка соответствия системы корпоративного управления Компании принципам корпоративного управления, закрепленным в Кодексе, осуществлена на основе методологии Рекомендаций по составлению Отчета о соблюдении принципов и рекомендаций кодекса корпоративного управления, предложенных Банком России в Письме от 27.12.2021 № ИН-06-28/102 (далее – Рекомендации). Приведенные в настоящем отчете выводы о состоянии системы корпоративного управления «РуссНефти» сделаны на основе анализа и сравнения эмпирических данных о существовавшей в Компании 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 Компании.</i>			
1.1.1.	Компания создает акционерам 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 доступные способы коммуникации с Компанией, такие как горячая линия, электронная почта и форум в сети Интернет, которые позволяют 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 общему собранию дает акционерам возможность надлежащим	1. В отчетном периоде сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте Компании в сети Интернет не позднее чем за 30 дней до даты проведения общего собрания, если	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	образом подготовиться к участию в нем.	законодательством не предусмотрен больший срок.		
		2. В сообщении о проведении собрания указаны документы, необходимые для допуска в помещение.	Соблюдается	
		3. Акционерам обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в Совет директоров и Ревизионную комиссию Компании.	Соблюдается	
1.1.3.	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры могли беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам Совета директоров Компании, общаться друг с другом.	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.	Соблюдается	Предложенный критерий оценки в отчетном году был неприменим в части обеспечения возможности задавать вопросы в ходе проведения годового Общего собрания акционеров. В соответствии с Федеральным законом № 25-ФЗ от 25.02.2022 в 2023 году годовое Общее собрание акционеров Компании проводилось в заочной форме. Вместе с тем

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
				всем акционерам предоставлялась возможность задать вопросы членам Совета директоров и Президенту Компании в период подготовки к собранию и в ходе его проведения.
		2. Позиция Совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения) по каждому вопросу повестки дня общих собраний, проведенных в отчетный период, была включена в состав материалов к Общему собранию акционеров.	Соблюдается	
		3. Компания предоставляла акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его Компанией во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.	Соблюдается	
1.1.4.	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания,	1. Установленный Уставом Компании срок внесения акционерами предложений для	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	включения в повестку дня годового Общего собрания составляет не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года. 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.	Соблюдается	
1.1.5.	Каждый акционер мог беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	1. Уставом Компании предусмотрена возможность заполнения электронной формы бюллетеня на сайте в сети Интернет, адрес которого указан в сообщении о проведении Общего собрания акционеров.	Соблюдается	
1.1.6.	Установленный Компанией порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать	1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам	Соблюдается	Предложенный критерий оценки в отчетном году был неприменим. В соответствии с Федеральным законом № 25-ФЗ от 25.02.2022 в 2023 году годовое Общее собрание

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	свое мнение и задать интересующие их вопросы.	повестки дня и время для обсуждения этих вопросов. Акционеры могли высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы по повестке дня. 2. Компания пригласила кандидатов в органы управления и контроля Компании и приняла все необходимые меры для 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.	Соблюдается	акционеров Компании проводилось в заочной форме. Вместе с тем всем акционерам предоставлялась возможность ознакомиться с материалами к собранию и задать вопросы органам управления Компании. Предложенный критерий оценки в отчетном году был неприменим. В соответствии с Федеральным законом № 25-ФЗ от 25.02.2022 в 2023 году годовое Общее собрание акционеров Компании проводилось в заочной форме. Все акционеры могли ознакомиться с материалами к собранию и задать вопросы кандидатам в органы управления и контроля Компании.
		3. Единоличный исполнительный орган, лицо, ответственное за ведение бухгалтерского учета, председатель или	Соблюдается	Предложенный критерий оценки в отчетном году был неприменим.

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
		иные члены Комитета Совета директоров по аудиту были доступны для ответов на вопросы акционеров на общих собраниях акционеров, проведенных в отчетном периоде.		В соответствии с Федеральным законом № 25-ФЗ от 25.02.2022 в 2023 году годовое Общее собрание акционеров Компании проводилось в заочной форме. Все акционеры могли ознакомиться с материалами к собранию и задать интересующие их вопросы.
		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.	Соблюдается	Предложенный критерий оценки в отчетном году был неприменим. В соответствии с Федеральным законом № 25-ФЗ от 25.02.2022 в 2023 году годовое Общее собрание акционеров Компании проводилось в заочной форме.
1.2.	<i>Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли Компании посредством получения дивидендов.</i>			
1.2.1.	Компания разработала и внедрила прозрачный и	1. Положение о дивидендной политике Компании утверждено Советом директоров и	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	раскрыто на сайте Компании в сети Интернет.		
		2. Если дивидендная политика Компании, составляющая консолидированную финансовую отчетность, использует показатели отчетности Компании для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.	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 экономическим обоснованием потребности в направлении определенной части чистой прибыли на собственные нужды в отчетном периоде, были включены в состав	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
		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 деятельности Компании.	1. Помимо ограничений, установленных законодательством, Положение о дивидендной политике Компании определяет финансовые/экономические обстоятельства, при которых Компании не следует принимать решения о выплате дивидендов.	Соблюдается	
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	1. В отчетном периоде не использовались иные	Соблюдается	В структуре акционерного

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет Компании, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	способы получения лицами, которые контролируют 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).		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 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	1. В течение отчетного 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.	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
	отношению к миноритарным акционерам.			
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 надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Используемые регистратором Компании технологии и условия оказываемых услуг соответствуют потребностям Компании и её акционеров, обеспечивают учет прав на акции и реализацию прав акционеров наиболее эффективным образом.	Соблюдается	
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	1. Совет директоров имеет закрепленные в Уставе полномочия по назначению, освобождению от	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы Компании действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности Компании.	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 исполнительных органов текущим и ожидаемым потребностям Компании, продиктованным утвержденной стратегией Компании 3. В отчетном периоде Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии Компании.	Соблюдается	Уставом Компании наличие коллегиального исполнительного органа не предусмотрено.
2.1.2.	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности Компании на долгосрочную	1. В течение отчетного периода на заседаниях Совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии,	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели Компании, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности Компании.	утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) Компании. Также рассмотрены критерии и показатели (в том числе промежуточные) реализации стратегии и бизнес-планов Компании.		
2.1.3.	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Компании.	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.	Соблюдается	
		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	Не соблюдается	В Компании не утверждена приемлемая величина рисков (риск-аппетит) в связи с принятым подходом по выявлению и анализу рисков, которым может

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
		вынесения на рассмотрение Совета директоров вопроса о пересмотре риск-аппетита Компании.		быть подвержена Компания. В будущем, при снижении неопределенности в отношении конъюнктуры рынка сбыта (стабилизации фундаментальных драйверов риск-модели, обеспечивающей её прогнозную силу), Компания намерена утвердить новый подход к управлению рисками, который будет включать в себя определение риск-аппетита и методику его определения.
2.1.4.	Совет директоров определяет политику Компании по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам Совета директоров, исполнительных органов и иным ключевым	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.	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	руководящим работникам Компании.	2. В течение отчетного периода на заседаниях Совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).	Соблюдается	
2.1.5.	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами Компании, акционерами Компании и работниками Компании.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Компания создала систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов.	Соблюдается	
2.1.6.	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности Компании, своевременности и полноты раскрытия Компанией информации, необременительного доступа акционеров к документам Компании.	1. Во внутренних документах Компании определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	Соблюдается	
2.1.7.	Совет директоров контролирует	1. В течение отчетного периода Совет директоров		

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	практику корпоративного управления в Компании и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях Компании.	рассмотрел результаты самооценки и (или) внешней оценки практики корпоративного управления в Компании.	Соблюдается	
2.2.	<i>Совет директоров подотчетен акционерам Компании.</i>			
2.2.1.	Информация о работе Совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчет Компании за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний Совета директоров и комитетов каждым из членов Совета директоров. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки (самооценки) качества работы Совета директоров, проведенной в отчетном периоде.	Соблюдается	
2.2.2.	Председатель Совета директоров доступен для общения с акционерами Компании.	1. В Компании существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю Совета директоров (и, если применимо, старшему независимому директору) обращения и получения обратной связи по ним.	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
2.3.	<i>Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления Компании, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам Компании и её акционеров.</i>			
2.3.1.	Членами Совета директоров избираются только лица с безупречной деловой и личной репутацией, обладающие знаниями, навыками и опытом, которые необходимы для принятия решений, относящихся к компетенции Совета директоров, и требуются для эффективного осуществления его функций.	1. В отчетном периоде Советом директоров (или его Комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в Совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.	Соблюдается	
2.3.2.	Члены Совета директоров Компании избираются посредством прозрачной процедуры, которая позволяет акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования	1. Во всех случаях проведения в отчетном периоде Общего собрания акционеров, повестка которого включала вопросы об избрании Совета директоров, Компания предоставила акционерам биографические данные всех кандидатов в члены Совета директоров, результаты оценки соответствия	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	представления об их личных и профессиональных качествах.	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.		
2.3.3.	Состав Совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	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.	Соблюдается	
2.3.4.	Количественный состав Совета директоров Компании дает возможность	1. В отчетном периоде Совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	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.	Совета директоров потребностям Компании и интересам акционеров.		
2.4.	<i>В состав Совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.</i>			
2.4.1.	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции. Независимый директор способен	1. В течение отчетного периода все независимые члены Совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102–107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению Совета директоров.	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	выносить объективные и добросовестные суждения, не подверженные влиянию исполнительных органов Компании, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член Совета директоров), который связан с Компанией, ее существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом Компании или связан с государством.			

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
2.4.2.	Кандидаты в члены Совета директоров проходят оценку соответствия критериям независимости. Также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов Совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	1. В отчетном периоде Совет директоров (или Комитет по номинациям Совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в Совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение.	Соблюдается	
		2. За отчетный период Совет директоров (или Комитет по номинациям Совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел вопрос о независимости действующих членов Совета директоров (после их избрания).		
		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.		
2.4.3.	Независимые директора	1. Независимые директора составляют не менее одной	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	составляют не менее одной трети избранного состава Совета директоров.	трети состава Совета директоров.		
2.4.4.	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в Компании и совершении существенных корпоративных действий.	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) в отчетном периоде предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов. Результаты такой оценки предоставляются Совету директоров.	Соблюдается	
2.5.	<i>Председатель Совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на Совет директоров.</i>			
2.5.1.	Председателем Совета директоров избран независимый директор либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, который координирует работу независимых директоров и взаимодействует с председателем Совета директоров.	1. Председатель Совета директоров является независимым директором или же среди независимых директоров определен старший независимый директор.	Соблюдается	Председатель Совета директоров является независимым директором.
		2. Роль, права и обязанности председателя Совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах Компании.		

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
2.5.2.	Председатель Совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку заседания, контроль за исполнением решений, принятых Советом директоров.	1. Эффективность работы председателя Совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки (самооценки) качества работы Совета директоров в отчетном периоде.	Соблюдается	
2.5.3.	Председатель Совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам Совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	1. Обязанность председателя Совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления 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>			

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
2.6.1	Члены Совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, без конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам Компании, в рамках обычного предпринимательского риска.	1. Внутренние документы Компании устанавливают, что член Совета директоров обязан уведомить Совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания Совета директоров или комитета Совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки.	Соблюдается	
		2. Внутренние документы Компании предусматривают, что член Совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.	Соблюдается	
		3. В Компании установлена процедура, которая позволяет Совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет Компании.	Соблюдается	
2.6.2	Права и обязанности членов Совета директоров	1. В Компании принят и опубликован внутренний документ, четко	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	четко сформулированы и закреплены во внутренних документах Компании.	определяющий права и обязанности членов Совета директоров.		
2.6.3.	Члены Совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	1. В отчетном периоде индивидуальная посещаемость заседаний Совета директоров и комитетов, а также достаточность времени для работы в Совете директоров и его комитетах проанализированы в рамках процедуры оценки (самооценки) качества работы Совета директоров.	Соблюдается	
		2. В соответствии с внутренними документами Компании члены Совета директоров обязаны уведомлять Совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций Компании), а также о факте такого назначения.	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
2.6.4.	Все члены Совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации Компании. Вновь избранные члены Совета директоров в максимально возможный короткий срок получают достаточную информацию о Компании и о работе Совета директоров.	1. В соответствии с внутренними документами Компании члены Совета директоров имеют право получать информацию и документы, которые необходимы членам Совета директоров Компании для исполнения ими своих обязанностей, касаются Компании и подконтрольных ей организаций. Исполнительные органы Компании обязаны обеспечить предоставление соответствующей информации и документов.	Соблюдается	
		2. В Компании существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров.	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.	Заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и задач, стоящих	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	перед Компанией в определенный период.			
2.7.2.	Во внутренних документах Компании закреплён порядок подготовки и проведения заседаний Совета директоров, обеспечивающий членам Совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к их проведению.	1. В Компании утверждён внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний Совета директоров. В нем, в частности, установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	Соблюдается	
		2. В отчетном периоде отсутствующим в месте проведения заседания Совета директоров членам Совета директоров предоставлялась возможность участия в обсуждении вопросов повестки дня и голосовании дистанционно – посредством конференц-и видео-конференц-связи.	Соблюдается	
2.7.3.	Форма проведения заседания Совета директоров определяется с учетом важности	1. Устав или внутренний документ Компании предусматривает, что наиболее важные вопросы (в том числе	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	перечисленные в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях Совета.		
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. Устав Компании предусматривает, 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 тремя четвертями голосов или же большинством голосов всех избранных членов Совета директоров.	Частично соблюдается	В соответствии с Уставом Компании, по ряду наиболее существенных вопросов, в том числе указанных в рекомендации 170 Кодекса, решение Совета директоров принимается всеми членами Совета директоров единогласно. Основная часть вопросов, относящаяся к обычной финансово-хозяйственной деятельности Компании (например, одобрение существенных сделок, рассмотрение существенных вопросов деятельности подконтрольных обществу юридических лиц), требует незамедлительного

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
				<p>принятия решения, в том числе в силу сроков, установленных законодательством.</p> <p>Учитывая, что в состав Совета директоров (11 чел.) входят 4 независимых директора, из которых 1 – иностранный гражданин, оперативно обеспечить 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 отчетном году решения по вопросам, указанным в п. п. 1–3, 5–6, 9 рекомендации 170 Кодекса, не рассматривались.</p> <p>В настоящий момент внесение</p>

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
				соответствующих изменений в Устав Компании не планируется.
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 финансово-хозяйственной деятельности 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, который не является председателем Совета директоров.	1. Советом директоров создан Комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров.	Соблюдается		
		2. Председателем Комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем Совета директоров.			Соблюдается
		3. Во внутренних документах Компании определены задачи Комитета по вознаграждениям. В числе прочих они включают задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса, а также условия (события), при наступлении которых Комитет по			Соблюдается

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
		вознаграждениям рассматривает вопрос о пересмотре политики Компании по вознаграждению членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников.		
2.8.3.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с кадровым планированием (планированием преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы Совета директоров, создан Комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.	1. Советом директоров создан Комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами.	Соблюдается	Задачи Комитета по номинациям реализуются в рамках деятельности Комитета Совета директоров Компании по вознаграждениям и номинациям.
		2. Во внутренних документах Компании определены задачи Комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая, в том числе, задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.		
		3. В целях формирования Совета директоров, способного наиболее полно отвечать целям и	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
		задачам Компании, в контексте подбора кандидатов в Совет директоров Компании Комитет по номинациям в отчетном периоде самостоятельно или совместно с иными комитетами Совета директоров или уполномоченное подразделение Компании по взаимодействию с акционерами организовал взаимодействие с акционерами, не ограничиваясь кругом крупнейших акционеров.		
2.8.4.	С учетом масштабов деятельности и уровня риска Совет директоров Компании удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности Компании. Дополнительные комитеты либо не были сформированы, либо не были признаны	1. В отчетном периоде Совет директоров Компании рассмотрел вопрос о соответствии структуры Совета директоров масштабу и характеру, целям деятельности и потребностям, профилю рисков Компании. Дополнительные комитеты либо не были сформированы, либо не были признаны необходимыми.	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	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 другие).			
2.8.5.	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	1. Комитет по аудиту, Комитет по вознаграждениям, Комитет по номинациям (или соответствующий комитет с совмещенным функционалом) в отчетном периоде возглавлялись независимыми директорами. 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	Соблюдается Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
		по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.		
2.8.6.	Председатели комитетов регулярно информируют Совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед Советом директоров.	Соблюдается	
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	1. Во внутренних документах Компании определены процедуры проведения оценки (самооценки) качества работы Совета директоров.	Соблюдается	
		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.	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	областей, в которых их деятельность может быть улучшена.			
		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).	Не соблюдается	В течение трех последних отчетных периодов Компания не привлекала внешнего консультанта для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров. Указанный период сопровождался целым рядом негативных для экономики обстоятельств: распространением коронавирусной инфекции, глобальными изменениями на энергетических рынках, напряженностью общей

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
				геополитической ситуации. В данных условиях работа Совета директоров была нацелена на принятие оперативных мер по предотвращению возможных негативных последствий. В таких обстоятельствах привлечение внешних консультантов, сопряженное с возложением на Совет директоров дополнительных затрат, по мнению Компании, не было целесообразным. Компания намерена обеспечить проведение внешней оценки качества работы Совета директоров при нормализации обстановки в будущем.
3.1.	<i>Корпоративный секретарь Компании осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координирует действия Компании по защите прав и интересов акционеров, поддерживает эффективную работу Совета директоров.</i>			
3.1.1.	Корпоративный секретарь обладает безупречной	1. На сайте Компании в сети Интернет и в Годовом отчете представлена	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	репутацией, знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, и пользуется доверием акционеров.	биографическая информация о корпоративном секретаре (включая сведения о возрасте, образовании, квалификации, опыте), а также сведения о должностях в органах управления иных лиц, занимаемых корпоративным секретарем в течение пяти последних лет.		
3.1.2.	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов Компании и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	1. В Компании принят и раскрыт внутренний документ – Положение о корпоративном секретаре.	Соблюдается	
		2. Совет директоров утверждает кандидатуру на должность корпоративного секретаря и прекращает его полномочия, рассматривает вопрос о выплате ему дополнительного вознаграждения.	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
		3. Во внутренних документах Компании закреплено право корпоративного секретаря запрашивать, получать документы Компании и информацию у органов управления, структурных подразделений и должностных лиц Компании.	Соблюдается	
4.1.	<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 соответствии с принятой в Компании политикой по вознаграждению.</i>			
4.1.1.	Уровень вознаграждения, предоставляемого Компанией членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы и позволяет Компании привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных	1. Вознаграждение членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании определено с учетом результатов сравнительного анализа уровня вознаграждения в сопоставимых компаниях.	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	специалистов. При этом Компания избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников Компании.			
4.1.2.	Политика Компании по вознаграждению разработана Комитетом по вознаграждениям и утверждена Советом директоров Компании. Совет директоров при поддержке Комитета по вознаграждениям контролирует внедрение и реализацию в Компании политики по вознаграждению, а при необходимости – пересматривает и вносит в нее коррективы.	1. В течение отчетного периода Комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения, осуществил оценку их эффективности и прозрачности и при необходимости представил соответствующие рекомендации Совету директоров по пересмотру указанной политики (политик).	Соблюдается	

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

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	Совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники Компании. Такая политика может быть составной частью политики Компании по вознаграждению.			
4.2.	<i>Система вознаграждения членов Совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.</i>			
4.2.1.	Компания выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам Совета директоров. Компания не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях Совета или комитетов Совета директоров. Компания не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в	1. В отчетном периоде Компания выплачивала вознаграждение членам Совета директоров в соответствии с принятой в Компании политикой по вознаграждению.	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	отношении членом Совета директоров.			
		2. В отчетном периоде Компания не применяла в отношении членом Совета директоров формы краткосрочной мотивации и 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.	Соблюдается	
4.2.2.	Долгосрочное владение акциями Компании в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членом Совета директоров с	1. Если внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению Компании предусматривает (предусматривают) предоставление акций Компании членом Совета директоров, должны быть	Соблюдается	Предложенный критерий оценки неприменим к Компании, так как внутренние документы Компании не предусматривают предоставления акций.

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	долгосрочными интересами акционеров. При этом Компания не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены Совета директоров не участвуют в опционных программах.	предусмотрены и раскрыты четкие правила, по которым члены Совета директоров владеют акциями. Данные правила должны стимулировать долгосрочное владение такими акциями.		Компанию членам Совета директоров
4.2.3.	В Компании не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членом Совета директоров в связи с переходом контроля над Компанией или иными обстоятельствами.	1. В Компании не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членом Совета директоров в связи с переходом контроля над Компанией или иными обстоятельствами.	Соблюдается	
4.3.	<i>Система вознаграждения членом исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы Компании и их личного вклада в достижение этого результата.</i>			

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления	
4.3.1.	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании обеспечивает разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы Компании и личного вклада работника в конечный результат.	1. В отчетном периоде одобренные Советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании.	Соблюдается		
		2. В ходе последней оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании Совет директоров (Комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в Компании применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.			Соблюдается
		3. При определении размера вознаграждения, выплачиваемого членам исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам Компании, учитываются			

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
		риски Компании, чтобы избежать возникновения стимулов к принятию чрезмерно рискованных управленческих решений.		
4.3.2.	Компания внедрила программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании с использованием акций Компании (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции Компании).	1. В случае если Компания внедрила программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании с использованием акций Компании (финансовых 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.	Соблюдается	
4.3.3.	Сумма компенсации («золотой парашют»), которую Компания	1. Сумма компенсации («золотой парашют»), выплачиваемая Компанией членам исполнительных		

№	Принцип корпоративно гоуправления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	выплачивает членам исполнительных органов или ключевым руководящим работникам при досрочном прекращении их полномочий по инициативе Компании и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	органов или ключевым руководящим работникам при досрочном прекращении полномочий по инициативе Компании и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.		
5.1.	<i>В Компании создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, которая обеспечивает разумную уверенность в достижении поставленных перед Компанией целей.</i>			
5.1.1.	Совет директоров Компании определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего	1. Функции различных органов управления и подразделений Компании в системе управления рисками и внутреннего контроля четко определены во внутренних документах/соответствующей политике Компании,	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	контроля в Компании.	одобренной Советом директоров.		
5.1.2.	Исполнительные органы Компании создают и поддерживают функционирование эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в Компании.	1. Исполнительные органы Компании обеспечили распределение обязанностей, полномочий, ответственности в области управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными им руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	Соблюдается	
5.1.3	Система управления рисками и внутреннего контроля в Компании обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах Компании, целостность и прозрачность отчетности Компании, разумность и приемлемость принимаемых Компанией рисков.	1. В Компании утверждена антикоррупционная политика. 2. В Компании организован безопасный, конфиденциальный и доступный способ (горячая линия) информирования Совета директоров и комитета Совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, Кодекса этики Компании.	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
5.1.4.	Совет директоров Компании предпринимает необходимые меры, чтобы убедиться, что действующая в Компании система управления рисками и внутреннего контроля соответствует принципам и подходам к ее организации, которые определены Советом директоров, и эффективно функционирует.	1. В течение отчетного периода Совет директоров (Комитет по аудиту и/или комитет по рискам (при наличии) организовал проведение оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля. 2. В отчетном периоде Совет директоров рассмотрел результаты оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Компании. Сведения о результатах рассмотрения включены в состав Годового отчета Компании.	Соблюдается	
5.2.	<i>Для регулярной независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля в рамках практики корпоративного управления Компания проводит внутренний аудит.</i>			
5.2.1.	Для проведения внутреннего аудита в Компании создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и	1. Для проведения внутреннего аудита в Компании создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное Совету директоров, или привлечена независимая внешняя организация с тем	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется Совету директоров.	же принципом подотчетности.		
5.2.2.	Подразделение внутреннего аудита оценивает эффективность системы внутреннего контроля, системы управления рисками и системы корпоративного управления. В области внутреннего аудита Компания применяет общепринятые стандарты деятельности.	1. В отчетном периоде в рамках внутреннего аудита дана оценка эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля. 2. В отчетном периоде в рамках внутреннего аудита дана оценка практики (отдельных практик) корпоративного 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 в контексте контроля и управления рисками.	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
6.1.	<i>Компания и ее деятельность прозрачны для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.</i>			
6.1.1.	В Компании разработана и внедрена информационная политика, которая обеспечивает эффективное информационное взаимодействие Компании, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	1. Совет директоров утвердил информационную политику Компании, разработанную с учетом рекомендаций Кодекса.	Соблюдается	
		2. В отчетном периоде Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопрос об эффективности информационного взаимодействия Компании, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц и целесообразности (необходимости) пересмотра информационной политики Компании.	Соблюдается	
6.1.2.	Компания раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и	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	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	рекомендаций Кодекса.	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.
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	1. В Компании определена процедура, обеспечивающая координацию работы всех структурных подразделений и работников Компании, которые связаны с раскрытием информации или деятельность которых может привести к необходимости раскрытия информации.	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	раскрываемых данных.	2. 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 течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.		
6.2.2.	При раскрытии информации Компания избегает формального подхода и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если ее раскрытие не	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	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	предусмотрено законодательством.	2. В соответствии с рекомендацией 290 Кодекса Компания раскрывает информацию о структуре капитала Компании в Годовом отчете и на сайте Компании в сети Интернет.	Соблюдается	
		3. Компания раскрывает информацию о подконтрольных организациях, имеющих 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.		
		4. Компания раскрывает нефинансовые отчеты: отчет об устойчивом развитии, экологический отчет, отчет о корпоративной социальной ответственности или иной	Частично соблюдается	Для удобства получения заинтересованными лицами полной информации о Компании сведения о её деятельности в

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
		отчет, содержащий нефинансовую информацию, в том числе о факторах, связанных с окружающей средой (в том числе экологические факторы и факторы, связанные с изменением климата), Компанией (социальные факторы) и корпоративным управлением, за исключением отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг и Годового отчета акционерного общества.		области устойчивого развития включены в состав Годового отчета Компании. Компания не планирует раскрывать нефинансовый отчет отдельно от Годового 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.			

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
6.3.1.	Предоставление Компанией информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	1. В информационной политике (внутренних документах, определяющих информационную политику) Компании определен необременительный порядок предоставления по запросам акционеров доступа к информации и документам Компании.	Соблюдается	
		2. В информационной политике (внутренних документах, определяющих информационную политику) содержатся положения, предусматривающие, что при поступлении запроса акционера о предоставлении информации о подконтрольных Компании организациях Компания предпринимает необходимые усилия для получения такой информации у соответствующих подконтрольных Компании организаций.	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
6.3.2.	Предоставляя информацию акционерам, Компания обеспечивает разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самой Компании, которая заинтересована в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, способной оказать существенное влияние на ее конкурентоспособность.	1. В течение отчетного периода, Компания не отказывала в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации либо такие отказы были обоснованными. 2. В случаях, определенных информационной политикой Компании, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.	Соблюдается	
7.1.	<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 и иных заинтересованных сторон.</i>			

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
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 Компании, осуществление листинга и делистинга акций Компании, а также иные действия, способные привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Устав Компании определяет перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся	1. Устав Компании определяет перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий устав Компании относит к компетенции Совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции Общего собрания акционеров, Совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации.	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	существенными корпоративными действиями, и относит такие действия к компетенции Совета директоров Компании.			
7.1.2.	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий. При этом Совет директоров опирается на позицию независимых директоров Компании.	1. В Компании предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	Соблюдается	
7.1.3.	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров,	1. Учитывая особенности деятельности Компании, ее Устав относит к компетенции Совета директоров одобрение не только предусмотренных законодательством, но и иных сделок, которые	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	обеспечиваются равные условия для всех акционеров Компании. При недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, предпринимаются дополнительные 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.	имеют существенное значение для Компании. 2. В отчетном периоде все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.	Соблюдается	
7.2.	<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>			
7.2.1.	Информация о совершении	1. Если в отчетном периоде Компания совершала	Соблюдается	

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
	существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	существенные корпоративные действия, она своевременно и детально раскрывала информацию о таких 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, включающая, в том числе, полный и достоверный учет имущества, контроль за его использованием и распоряжением. В большинстве случаев при заключении таких сделок привлекается независимый оценщик. Любые сделки, которые связаны с приобретением, отчуждением, обременением имущества при превышении ими пределов,

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
				определенных внутренними документами, в соответствии с Положением о согласовании имущественных сделок (утверждено Приказом Компании № 56 от 14.04.2010), Рабочей комиссией, в т. ч. на предмет их соответствия рыночным условиям. В состав Рабочей комиссии входят руководители основных направлений деятельности Компании. По мнению Компании, такая система внутренней защиты является эффективной и минимизирует риски. При этом независимый оценщик привлекается Компанией во всех случаях, предусмотренных законом, а также добровольно в рамках реализации существенных

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
				корпоративных действий.
		2. Внутренние документы Компании предусматривают процедуру привлечения оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций Компании.	Соблюдается	
		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, внутренние документы Компании предусматривают, что такие лица не принимают участия в голосовании по вопросу одобрения такой сделки.	Соблюдается	

Объем использования энергетических ресурсов

Сведения об объеме использованных энергетических ресурсов**

Вид ресурса	2023		
	Объем		Сумма, тыс. руб.
	ед.изм.	кол-во	
Электроэнергия	тыс. кВт*ч	1 130 033	6 082 578
Газ	тыс. м³	90 864	153 970
Топливо дизельное	тн	9 132	429 333
Бензин автомобильный	тн	1 238	62 610
Сжиженный газ	тн	670	17 201
Нефть	тн	97	3 615
Итого:			6 749 308

* 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 «РуссНефти» с учётом филиалов.

Аудиторское заключение и финансовый отчет РСБУ



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

о бухгалтерской (финансовой) отчетности
Публичного акционерного общества
Нефтегазовая компания «РуссНефть»
по итогам деятельности за 2023 год

unicon

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

Юникон АО, Россия,
117587, Москва, Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11, 3 этаж, пом. 1,
комната 50

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам Публичного акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть»

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть» (Организация) (ОГРН 1027717003467), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2023 года, отчета о финансовых результатах за 2023 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2023 год и отчета о движении денежных средств за 2023 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, за исключением влияния вопросов, изложенных в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой» нашего заключения, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Публичного акционерного общества Нефтегазовой компании «РуссНефть» по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2023 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения с оговоркой

Организация не провела расчет и не отразила в бухгалтерской (финансовой) отчетности суммы резерва под обесценение выданных займов и вложений в паи и акции, по которым присутствовали признаки обесценения, что не соответствует требованиям ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений». Стоимость таких финансовых вложений, отраженных по строке 1170 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса на 31 декабря 2023 года, 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года, составила 78 479 949 тыс. руб., 61 627 050 тыс. руб. и 57 859 483 тыс. руб. соответственно; по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)» бухгалтерского баланса на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года составила 19 208 809 тыс. руб. и 14 650 876 тыс. руб. соответственно. Дебиторская задолженность по процентам по вышеуказанным займам, отраженная по строке 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса на 31 декабря 2023 года, 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года, составила 57 835 398 тыс. руб., 35 912 690 тыс. руб. и 30 847 847 тыс. руб. соответственно. Количественную оценку влияния указанного искажения определить невозможно.

Организация не признала в бухгалтерской (финансовой) отчетности права пользования активом и обязательства по аренде по заключенным договорам на аренду основных средств, что не соответствует требованиям ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды». В результате занижены строки 1150 «Основные средства», 1450 «Прочие обязательства» в составе долгосрочных обязательств и 1550 «Прочие обязательства» в составе краткосрочных обязательств бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2023 года, 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года и искажены иные связанные с данными обстоятельствами строки бухгалтерской (финансовой) отчетности. Количественную оценку влияния указанного искажения определить невозможно.

В прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности в составе долгосрочных заемных средств отражена задолженность Организации по кредиту, которая может быть истребована кредитором досрочно в связи с нарушением отдельных ограничительных условий, предусмотренных соответствующим кредитным договором. В результате данных обстоятельств завышен показатель строки 1410 «Заемные средства» в составе долгосрочных обязательств и занижен показатель строки 1510 «Заемные средства» в составе краткосрочных обязательств бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2023 года на 69 514 020 тыс. руб.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности не раскрыта информация об операциях и остатках в расчетах со всеми связанными сторонами Организации, что является отступлением от требований ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах».

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

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. Мы определили, что за исключением вопросов, изложенных в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой» отсутствуют иные ключевые вопросы аудита, о которых необходимо сообщить в нашем заключении.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, проводился другим аудитором, который 14 февраля 2023 года выразил модифицированное мнение по указанной отчетности по причине того, что Организация не рассчитывала и не отражала резервы под обесценение финансовых вложений и дебиторской задолженности.

Прочая информация

Президент (руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете и отчете эмитента за 12 месяцев 2023 года, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет и отчет эмитента за 12 месяцев 2023 года, предположительно, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, обеспечивающий в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита 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 и отчетом эмитента за 12 месяцев 2023 года мы придем к выводу о том, что в них содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения Комитета по аудиту.

Ответственность руководства и Комитета по аудиту за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Президент несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной 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 бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке 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.

Комитет по аудиту несет ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что 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 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 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, и соответствующего раскрытия информации;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством 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 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 события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2023 г.**

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

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, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем Комитету по аудиту заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали Комитет по аудиту 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 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 аудита,
по результатам которого выпущено
аудиторское заключение
независимого аудитора
(руководитель задания по аудиту),
ОРНЗ 22006037171 действующий
от имени аудиторской организации
на основании доверенности
от 01.01.2024 № 2-01/2024-Ю



Балякин Андрей Борисович

Аудиторская организация:
Юникон Акционерное Общество
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. I, ком. 50,
ОРНЗ 12006020340

12 февраля 2024 года

		Коды		
		0710001		
		31	12	2023
		59107064		
		7717133960		
		06.10.1		
		12247	34	
		384		

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

Организация **Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"** по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика по ИНН

Вид экономической деятельности **Добыча нефти** по ОКВЭД 2

Организационно-правовая форма / форма собственности **Публичные акционерные общества / Совместная частная и иностранная собственность** по ОКПОФ / ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

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 **ЮНИКОН АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО**

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора по ИНН

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора по ОГРН/ОГРНИП

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.1, 1.2, 1.3	Нематериальные активы	1110	3 334	4 169	538
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
1.4, 1.5	Нематериальные поисковые активы	1130	428 571	31 237	30 445
	Материальные поисковые активы	1140	659	-	-
2.1, 2.2, 2.3, 2.4	Основные средства	1150	73 532 588	75 947 520	69 479 998
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.1, 3.2	Финансовые вложения	1170	126 055 272	115 669 152	121 356 610
12.1	Отложенные налоговые активы	1180	35 204 015	30 735 133	16 484 927
раздел 7	Прочие внеоборотные активы	1190	8 010 388	5 544 098	2 911 423
	Итого по разделу I	1100	243 234 827	227 931 309	210 263 941
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1, 11	Запасы	1210	14 376 248	8 931 752	8 478 505
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	290 687	185 801	152 990
5.1, 5.2	Дебиторская задолженность	1230	77 431 895	58 449 144	54 137 551
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1231	58 614 062	42 486 657	41 650 818
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1232	18 817 833	15 962 487	12 486 733
3.1, 3.2	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	19 832 109	14 650 876	16 280 311
10	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	9 518 598	1 541 208	8 469 271
	Прочие оборотные активы	1260	1 336	2 125	1 210
	Итого по разделу II	1200	121 450 873	83 760 906	87 519 838
	БАЛАНС	1600	364 685 700	311 692 215	297 783 779

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 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	57 661 094	36 503 943	32 689 458
	Итого по разделу III	1300	122 839 350	101 682 199	97 867 714
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.5	Заемные средства	1410	72 907 659	66 205 086	76 381 200
12.2	Отложенные налоговые обязательства	1420	34 161 454	23 026 634	4 819 126
7	Оценочные обязательства	1430	1 207 194	1 007 176	1 286 713
5.3	Прочие обязательства	1450	7 272 495	8 372 608	777 661
	Итого по разделу IV	1400	115 548 802	98 611 504	83 264 700
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.5	Заемные средства	1510	8 062 302	6 589 362	6 887 745
5.3.5.4	Кредиторская задолженность	1520	116 130 168	102 819 145	109 126 153
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	1 644 619	1 590 508	318 163
5.3	Прочие обязательства	1550	460 459	399 497	319 304
	Итого по разделу V	1500	126 297 548	111 398 512	116 651 365
	БАЛАНС	1700	364 685 700	311 692 215	297 783 779

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2023 г.**

Форма по ОКУД		0710002	
Дата (число, месяц, год)		31	12
		2023	
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

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2023 г.	За Январь - Декабрь 2022 г.
13	Выручка	2110	238 834 307	274 768 744
14	Себестоимость продаж	2120	(178 449 438)	(227 860 501)
14	Валовая прибыль (убыток)	2100	60 384 869	46 908 243
15	Коммерческие расходы	2210	(13 489 073)	(12 022 945)
16	Управленческие расходы	2220	(6 441 620)	(7 179 032)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	40 454 176	27 706 266
17	Доходы от участия в других организациях	2310	34 171	34 662
18	Проценты к получению	2320	8 539 849	5 428 754
19	Проценты к уплате	2330	(11 089 312)	(6 597 446)
20	Прочие доходы	2340	13 442 452	396 161
21	Прочие расходы	2350	(9 226 548)	(14 603 696)
р. 20	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	42 154 788	12 364 701
	Налог на прибыль	2410	(9 254 202)	(2 864 255)
	в том числе:			
	текущий налог на прибыль	2411	(3 703 807)	-
	отложенный налог на прибыль	2412	(5 550 395)	(2 864 255)
24	Прочее	2460	(1 115 543)	(1 092 921)
	в том числе:			
	Чистая прибыль (убыток)	2400	31 785 043	8 407 525



Руководитель

(Handwritten signature)

Толочек Евгений Викторович
(расшифровка подписи)

12 февраля 2024

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2023 г.	За Январь - Декабрь 2022 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	31 785 043	8 407 525
р. 21	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,078	0,002
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



(Handwritten signature)

Толочек Евгений
Викторович
(расшифровка подписи)

12 февраля 2024

Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2023 г.

Коды	0710004	
31	12	2023
59107064	7717133960	06.10.1
12247	34	384

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД 2
по ОКФС / ОКФС
по ОКЕИ

Публичное акционерное общество «Нефтегазовая компания «РуссНефть»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности
Организационно-правовая форма / форма собственности
Публичные акционерные общества / иностранная собственность
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 2021 г.	3100	196 076	-	64 972 376	9 804	32 689 458	97 867 714
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	8 407 525	8 407 525
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	8 407 525	8 407 525
переоценка имущества	3212	X	X	X	X	-	-
Доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	X	X	-	-
Дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	X
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(4 593 040)	(4 593 040)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	X	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	X	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	X
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	X	-	X
дивиденды	3227	X	X	X	X	(4 593 040)	(4 593 040)

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 2022 г. За 2023 г.	3200	196 076	-	64 972 376	9 804	36 503 943	101 682 199
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	31 785 043	31 785 043
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	X
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	X	-	-
3317							
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(10 627 892)	(10 627 892)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
3322							
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	-	-
3326							
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	X	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(10 627 892)	(10 627 892)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
3345							
Величина капитала на 31 декабря 2023 г.	3300	196 076	-	64 972 376	9 804	57 661 094	122 839 350

Форма 0710004 с.3

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

Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 2022 г.	
		На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2022 г.
Капитал - всего			
до корректировок	3400	94 037 664	97 852 149
корректировка в связи с:			
изменением учетной политики	3410	3 830 050	-
исправлением ошибок	3420	-	3 830 050
после корректировок	3500	97 867 714	101 682 199
в том числе:			
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):			
до корректировок	3401	28 859 408	32 673 893
корректировка в связи с:			
изменением учетной политики	3411	3 830 050	-
исправлением ошибок	3421	-	3 830 050
после корректировок	3501	32 689 458	36 503 943
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

Форма 0710004 с.4

3. Чистые активы		
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.
Чистые активы	3600	122 839 350
		101 682 199
		97 867 714
		На 31 декабря 2021 г.



Толочек Евгений
Викторович
(расшифровка подписи)

Руководитель

18 февраля 2024

Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2023 г.

Дата (число, месяц, год)	Коды		
	31	12	2023
Форма по ОКУД	0710005		
Дата (число, месяц, год)	31 12 2023		
Организация	Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН 7717133960		
Вид экономической деятельности	Добыча нефти		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Публичные акционерные общества / Совместная частная и иностранная собственность		
Единица измерения:	тыс. руб.		
по ОКПО	59107064		
по ОКВЭД 2	06.10.1		
по ОКОПФ / ОКФС	12247	34	
по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2023 г.	За Январь - Декабрь 2022 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	250 661 070	258 996 083
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	240 789 170	257 105 748
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	31 880	138 503
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	9 840 020	1 751 832
Платежи - всего	4120	(201 195 344)	(224 236 850)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(54 366 561)	(65 396 688)
в связи с оплатой труда работников	4122	(10 437 423)	(9 574 352)
процентов по долговым обязательствам	4123	(10 488 120)	(5 659 264)
налога на прибыль организаций	4124	(3 538 716)	(847 967)
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(122 364 524)	(142 758 579)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	49 465 726	34 759 233

Форма 0710005 с 2

Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	3 152 090	5 076 546
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	102 104
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	417 590	2 096 385
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	1 734 115	2 854 608
	4215	-	-
прочие поступления	4219	1 000 385	23 449
Платежи - всего	4220	(22 694 988)	(29 617 018)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(19 767 568)	(26 094 764)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(2 727 355)	(3 370 995)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(200 065)	(151 259)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(19 542 898)	(24 540 472)

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2023 г.	За Январь - Декабрь 2022 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	87 000	59 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	87 000	59 000
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	-	-
Платежи - всего	4320	(21 951 288)	(16 837 258)
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	(10 417 891)	(4 914 216)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(11 529 930)	(5 752 437)
	4324	-	-
прочие платежи	4329	(3 467)	(6 170 605)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(21 864 288)	(16 778 258)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	8 058 540	(6 559 497)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 541 208	8 469 271
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	9 518 598	1 541 208
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(81 150)	(368 566)



Руководитель
(подпись)
12 февраля 2024

Толочек Евгений Викторович
(расшифровка подписи)



**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
Публичного акционерного общества
Нефтегазовая компания «РуссНефть»
за 2023 год**

СОДЕРЖАНИЕ	1
1. Сведения об Обществе и видах деятельности	4
1.1. Общие сведения об Обществе	4
1.2. Сведения об уставном капитале и основных акционерах	4
1.3. Информация о реестродержателе	4
1.4. Сведения о численности работников	4
1.5. Органы управления Общества.....	5
1.6. Ревизионная комиссия Общества.....	6
1.7. Основные виды деятельности Общества	6
1.8. Информация о филиалах и обособленных подразделениях	6
1.9. Реорганизация Общества.....	6
2. Учетная политика, бухгалтерский учет, бухгалтерская отчетность	7
2.1. Учетная политика Общества	7
2.2. Ведение бухгалтерского учета. Используемые программные продукты	7
2.3. Нормативно-правовые акты, требования которых учитывались при составлении бухгалтерской отчетности	7
2.4. Корректировка вступительных остатков.....	7
2.5. Пояснения к отчету о финансовых результатах.....	8
2.6. Пояснения к Отчету о движении денежных средств.....	8
3. Нематериальные активы	10
4. Поисковые активы	10
5. Основные средства и незавершенное капитальное строительство	11
6. Финансовые вложения	14
7. Прочие внеоборотные активы	15
8. Запасы	15
9. Дебиторская задолженность	16
10. Денежные средства	17
11. Прочие оборотные активы	17
12. Капитал	17
13. Заемные средства	18
14. Кредиторская задолженность и прочие обязательства	19
15. Аренда	19
16. Оценочные обязательства	21
17. Условные обязательства	22
18. Доходы и расходы по обычным видам деятельности. Информация по сегментам	23
19. Доходы и расходы по прочей деятельности	26
20. Расчеты по налогу на прибыль. Отложенный налог на прибыль. Постоянный налоговый расход (доход)	26
21. Прибыль, приходящаяся на одну акцию	27
22. Операции в иностранной валюте	28
23. Связанные стороны	30
24. Управление рисками	32
25. Налогообложение	36
26. Непрерывность деятельности Общества	38
27. События, произошедшие после отчетной даты	39
Приложение к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме	40

1.1.	Наличие и движение нематериальных активов.....	40
1.2.	Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью.....	40
1.3.	Нематериальные активы в процессе формирования.....	41
1.4.	Поисковые активы.....	41
1.5.	Поисковые активы в процессе формирования.....	41
2.1.	Наличие и движение основных средств.....	42
2.2.	Незавершенные капитальные вложения.....	43
2.3.	Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации.....	44
2.4.	Иное использование основных средств.....	44
3.1.	Наличие и движение финансовых вложений.....	45
3.2.	Иное использование финансовых вложений.....	45
4.1.	Наличие и движение запасов.....	46
5.1.	Наличие и движение дебиторской задолженности.....	47
5.2.	Просроченная дебиторская задолженность.....	48
5.3.	Наличие и движение кредиторской задолженности.....	49
5.4.	Просроченная кредиторская задолженность.....	50
5.5.	Наличие и движение заемных средств.....	50
6.	Затраты на производство.....	51
7.	Оценочные обязательства.....	51
8.	Обеспечения обязательств.....	51
9.1.	Расшифровка обеспечений обязательств полученных.....	52
9.2.	Расшифровка обеспечений обязательств выданных.....	53
10.	Расшифровка денежных средств.....	53
11.	Расшифровка расходов будущих периодов.....	54
12.1.	Расшифровка отложенных налоговых активов.....	54
12.2.	Расшифровка отложенных налоговых обязательств.....	55
13.	Расшифровка выручки.....	56
14.	Расшифровка себестоимости продаж и валовой прибыли.....	56
15.	Коммерческие расходы.....	57
16.	Управленческие расходы.....	57
17.	Доходы от участия в других организациях.....	57
18.	Проценты к получению.....	58
19.	Проценты к уплате.....	58
20.	Прочие доходы.....	58
21.	Прочие расходы.....	59
22.	Постоянный налоговый расход (доход).....	60
23.1.	Изменение отложенных налоговых обязательств.....	61
23.2.	Изменение отложенных налоговых активов.....	61
24.	Прочее.....	61
25.	Перечень лицензий на право пользования недрами.....	62
26.	Информация о благотворительной помощи.....	66
27.	Расчет чистых активов.....	67
28.	Операции со связанными сторонами.....	68
28.1.	Виды и объемы операций со связанными сторонами.....	68
28.2.	Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2021 г.....	69
28.3.	Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2022 г.....	70
28.4.	Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2023 г.....	71
28.5.	Денежные потоки со связанными сторонами.....	72
29.	Корректировка вступительных остатков.....	73

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 декабря 2023 г. 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 голосующих акций, по состоянию на 31 декабря 2023 г.:

Наименование	Процент от общего числа голосующих акций, %
ОАО ИК «Надежность»	6,60
ЗАО «Млада»	10,27
RAMBERO HOLDING AG	31,28
BRADINAR HOLDINGS LIMITED (с 19.12.2023 МК ООО «БРЭДИНАР» зарегистрировано на территории РФ в порядке редоцимляции)	16,07
ПАО «ЭсЭфАй»	11,18
Иные акционеры, владеющие менее 5%	24,60

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 2023 году среднесписочная численность работников Общества, включая филиалы, составила 6 131 человек (в 2022 году - 6 310 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 декабря 2023 г.:

Мартынов Виктор Георгиевич	Ректор РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина, Председатель Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» (Независимый директор)
Максимов Антон Львович	Директор Института нефтехимического синтеза им. А.В. Топчиева РАН (Независимый директор)
Дерех Андрей Михайлович	Заместитель директора по внешнеэкономической деятельности ЗАО "Инвестиционная компания "ЮНИТЕР" (Независимый директор)
Степашин Сергей Вадимович	Председатель Попечительского совета Публично-правовой компании «Фонд развития территорий» (Независимый директор)
Макарова Елена Александровна	Вице-президент по связям с общественностью и внешнеэкономической деятельности ПАО НК «РуссНефть»
Прозоровская Ольга Евгеньевна	Старший вице-президент по экономике и финансам ПАО НК «РуссНефть»
Романов Дмитрий Вячеславович	Вице-президент по корпоративным отношениям ПАО НК «РуссНефть»
Карпенко Сергей Анатольевич	Директор Департамента по работе с государственными органами власти ПАО НК «РуссНефть»
Сидский Николай Алексеевич	Член Адвокатской палаты Московской области
Щербак Владимир Львович	Советник Генерального директора ООО «Энерго ойл»

1.5.3. Президент

Единым исполнительным органом Общества является Президент ПАО НК «РуссНефть».

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

1.6. Ревизионная комиссия Общества

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31 декабря 2023 г.:

Саморукова Елена Владиславовна	Директор департамента налоговой политики ПАО НК «РуссНефть»
Сергеева Елена Александровна	Начальник управления внутреннего аудита ПАО НК «РуссНефть»
Шкалдова Вероника Вячеславовна	Заместитель главного бухгалтера ПАО НК «РуссНефть»

1.7. Основные виды деятельности Общества

Основными видами деятельности ПАО НК «РуссНефть» в 2023 году являлись: добыча нефти, поиск и разведка нефти, поиск, разведка и добыча газового конденсата и газа на лицензионных участках недр, расположенных на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Республики Калмыкия, Томской, Саратовской, Волгоградской, Пензенской, Ульяновской областей, а также оптовая торговля собственными и покупными нефтью и газом на внутреннем рынке и за пределами Российской Федерации.

Общество имеет 107 лицензий на право пользования недрами на 121 месторождении. Информация о лицензиях на право пользования недрами раскрыта в таблице 25 «Перечень лицензий на право пользования недрами».

1.8. Информация о филиалах и обособленных подразделениях

ПАО НК «РуссНефть» имеет пять филиалов:

- в городе Ханты-Мансийск. Наименование филиала: Ханты-Мансийский филиал Публичного акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть». Место нахождения филиала: 628010, 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: 432017 Ульяновская область, г. Ульяновск, р-н Ленинский, ул. Минаева, здание 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.о. город Саратов, г. Саратов, пр-д 1-ый Соколовогорский, зд. 11, стр. 1, этаж 2, помещ. 11;
- в городе Радужный. Наименование филиала: Нижневартровский филиал Публичного акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть». Место нахождения филиала: 628464 Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.о. город Радужный, промзона Южная промышленная зона, ул. 2-я Промышленная, стр. 20;
- в городе Томск. Наименование филиала: Томский филиал Публичного акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть». Место нахождения филиала: 634029 Томская область, г.о. город Томск, г. Томск, ул. Петропавловская, д. 4, этаж 3, помещ. 16.

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 2023 году действовала Учетная политика, утвержденная приказом от 30 декабря 2022 г. № 178, с дополнениями, внесенными приказом от 27 июля 2023 г. № 88. Изменения в учетной политике связаны с дополнением порядка определения срока полезного использования объектов основных средств. Данные изменения не привели к корректировкам.

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 6 декабря 2011 г. «О бухгалтерском учете» и Положением по ведению бухгалтерского учета в Российской Федерации, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации № 34н от 29 июля 1998 г.

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.

Все суммы представлены в тыс. руб. Отрицательные показатели показываются в круглых скобках. (п. 14, п. 16 ПБУ 4/99).

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

Бухгалтерская отчетность сформирована Обществом исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности.

В том числе при составлении бухгалтерской отчетности за 2023 год Общество руководствовалось следующими нормативными документами в действующих редакциях:

- Федеральным законом от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н;
- Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н;
- Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 2 июля 2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».
- Прочие нормативно-правовые акты.

2.4. Корректировка вступительных остатков

При формировании бухгалтерской отчетности:

- в бухгалтерском балансе по состоянию на 31.12.2022 и 31.12.2021 завышены строки 1180 «Отложенные налоговые активы» и 1420 «Отложенные налоговые обязательства» в части разниц между остаточной стоимостью объектов прав пользования активом, отраженных на счетах 01.03 «Арендованное имущество» и 01.К «Корректировка стоимости арендованного имущества»;

- в отчете о движении денежных средств за январь-декабрь 2022 года скорректированы показатели в строках 4111 «Поступления от продажи продукции, товаров и услуг», 4119 «Прочие поступления», 4121 «Платежи поставщикам за сырье, материалы услуги», 4129 «Прочие платежи», 4311 «Получение кредитов и займов», 4323 «Возврат кредитов и займов» и 4329 «Прочие платежи» в части отражения поступлений и платежей налога на добавленную стоимость без сворачивания денежных потоков головной организации и филиалов, в части сворачивания денежных потоков, которые были получены и возвращены в одном отчетном периоде и в части разворачивания денежных потоков по возврату авансов полученных и выданных, получение и возврат которых относится к разным отчетным периодам.

Указанные ошибки не повлекли за собой искажения показателей прибыли (убытка) до налогообложения, чистой прибыли (убытка), нераспределенной прибыли и не влияют на экономические решения пользователей бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Информация о корректировках вступительных остатков в бухгалтерской отчетности отражена в Приложении к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме (далее – Приложение к пояснениям):

- 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 2023 год показаны свернуто:

- положительные и отрицательные курсовые разницы;
- доходы и расходы от операций купли-продажи валюты;
- реализация права требования до наступления срока платежа;
- доходы и расходы по операциям ликвидации основных средств;
- 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 ноября 2006 г. № 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 Приложении к пояснениям (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 2 февраля 2011 г. № 11н, для классификации денежных потоков, для пересчета в рубли величины денежных потоков в иностранной валюте, для свернутого представления денежных потоков.

Расшифровка прочих платежей по текущей деятельности Отчета о движении денежных средств представлена в таблице.

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2023 г.	За январь-декабрь 2022 г.
Прочие платежи, в том числе:	4129	122 364 524	142 758 579
Платежи по налогам и сборам (за исключением налога на прибыль и НДС)		112 731 849	127 005 517
Авансовые платежи за таможенное оформление нефти		3 189 850	5 443 010
Прочие платежи		5 934 125	6 280 958
Благотворительная помощь		508 700	387 097
Свернутый оборот по НДС		-	3 641 997

Расшифровка прочих поступлений по текущей деятельности Отчета о движении денежных средств представлена в таблице.

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2023 г.	За январь-декабрь 2022 г.
Прочие поступления, в том числе:	4119	9 840 020	1 751 832
Свернутый оборот по НДС		3 947 969	-
Возврат авансов, выданных ранее отчетного года		3 334 913	159 070
Оплата по договору цессии		1 778 932	-
Поступление процентов по договору банковского счета		714 368	334 521
Прочие поступления		63 838	79 081
Поступления средств по агентским и комиссионным договорам		-	524 152
Вознаграждение за выдачу независимой гарантии		-	174 987
Возвраты по налогам из бюджета		-	480 021

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

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	Форма отчетности
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	9 518 598	1 541 208	8 469 271	Бухгалтерский баланс
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало и конец отчетного периода	4450	1 541 208	8 469 271	4 069 447	Отчет о движении денежных средств
	4500	9 518 598	1 541 208	8 469 271	

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 декабря 2007 г. № 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 Приложение к пояснениям:

- 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 6 октября 2011 г. № 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 397 993 тыс. руб. По состоянию на отчетную дату в составе нематериальных поисковых активов отражено 428 571 тыс. руб. Материальные поисковые активы на отчетную дату составляют 659 тыс. руб.

За предыдущий период Общество осуществило поисковых затрат на сумму 792 тыс. руб. На 31 декабря 2022 г. в составе нематериальных поисковых активов было 31 237 тыс. руб., материальные поисковые активы отсутствовали.

За 2021 год Общество осуществило поисковых затрат на сумму 36 645 тыс. руб. На 31 декабря 2021 г. стоимость нематериальных поисковых активов составляла 30 445 тыс. руб., материальные поисковые активы отсутствовали.

Информация о нематериальных и материальных поисковых активах приведена в Приложении к пояснениям:

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

5. Основные средства и незавершенное капитальное строительство

Объектом основных средств признается актив, характеризующийся одновременно признаками, установленными пунктом 4 ФСБУ 6/2020 «*Основные средства*», и имеющий первоначальную стоимость более 100 тыс. руб.

Актив, характеризующийся одновременно признаками, установленными пунктом 4 ФСБУ 6/2020 «*Основные средства*», но имеющий стоимость менее 100 тыс. руб., учитывается в составе запасов на счете 10.21 «Малоценное оборудование и запасы».

Активами, которые признаются объектами основных средств вне зависимости от размера их стоимости являются недвижимое имущество, земельные участки и транспортные средства.

Объекты основных средств признаются в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости. В бухгалтерском балансе основные средства отражаются по балансовой стоимости, которая представляет собой их первоначальную стоимость, уменьшенную на суммы накопленной амортизации и обесценения.

При принятии объекта к учету в качестве основного средства определяются элементы амортизации для каждого объекта:

- срок полезного использования (далее –«СПИ») – исходя из периода, в течение которого использование объекта будет приносить Обществу экономические выгоды, с учетом положений, предусмотренных пунктом 9 ФСБУ 6/2020;
- ликвидационная стоимость – исходя из величины, установленной п. 30 ФСБУ 6/2020, с учетом особенностей, установленных настоящим пунктом Положения;
- способ начисления амортизации – устанавливается линейный способ начисления амортизации на ежемесячной основе для всех групп основных средств, за исключением объектов, перечисленных в пункте 28 ФСБУ 6/2020 «*Основные средства*».

Ликвидационная стоимость устанавливается:

- для подвесок в размере металлолома, возможного к получению при ликвидации объекта за вычетом затрат на ликвидацию по состоянию на 31 декабря отчетного года;
- для автотранспортных средств в размере рыночной стоимости автотранспортного средства, находящегося в состоянии, характерном для конца, установленного для него СПИ по состоянию на 31 декабря отчетного года

Под капитальным строительством понимаются определяемые в соответствии с пунктом 5 ФСБУ 26/2020 «*Капитальные вложения*» затраты Общества на приобретение, создание, улучшение и (или) восстановление объектов основных средств.

К капитальным затратам в виде улучшения и (или) восстановления объекта основных средств в соответствии с пунктом 5 ФСБУ 26 «*Капитальные вложения*» относятся следующие затраты Общества:

- затраты по достройке, дооборудованию, модернизации;
- затраты на реконструкцию;
- затраты на техническое перевооружение основных средств;
- затраты на замену частей, ремонт, технические осмотры, техническое обслуживание объектов основных средств, в результате которых улучшаются (повышаются) первоначально принятые нормативные показатели функционирования объекта основных средств (мощность, качество применения, срок полезного использования и т.д.), а величина таких затрат Общества на проведение таких работ составляет более 50% первоначальной стоимости объекта, в отношении которого такие работы осуществлялись.

Капитальные вложения признаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат.

Балансовая стоимость капитальных вложений в объекты основных средств на начало и конец отчетного периода представлена в Приложении к пояснениям:

- таблица 2.2 «Незавершенные капитальные вложения».

Сверка остатков основных средств по группам в разрезе первоначальной стоимости, накопленной амортизации и накопленного обесценения на начало и конец отчетного периода, и движения основных средств за отчетный период (поступление, выбытие, амортизация, обесценение, другие изменения), а также балансовая стоимость отличных от инвестиционной недвижимости основных средств на начало и конец отчетного периода представлены в Приложении к пояснениям:

- таблица 2.1 «Наличие и движение основных средств».

Результат от выбытия капитальных вложений за отчетный период представлен в Приложении к пояснениям:

- таблица 20 «Прочие доходы»;

- таблица 21 «Прочие расходы».

Авансы, предварительная оплата, задатки, уплаченные организацией в связи с осуществлением капитальных вложений, на 31.12.2023 составляют 1 402 092 тыс. руб. без учета НДС (на 31.12.2022 – 1 523 133 тыс. руб.).

Основные средства включают объекты, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются, т.е. не подлежат амортизации. Информация по балансовой стоимости объектов такого рода представлена в таблице:

Объекты основных средств	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Земельные участки	20 529	19 737	18 935

В 2023 году Общество понесло затраты, связанные с модернизацией внеоборотных активов, на общую сумму 293 425 тыс. руб. (в 2022 году – 738 934 тыс. руб.). Информация представлена в Приложении к пояснениям:

- таблица 2.3 «Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации».

Информация об ином использовании объектов основных средств представлена в Приложении к пояснениям:

- таблица 2.4 «Иное использование основных средств».

5.1. Обесценение

Общество согласно п. 38 ФСБУ 6/2020 проверяет основные средства и капитальные вложения на обесценение и учитывает изменение их балансовой стоимости вследствие обесценения в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов», введенным в действие на территории РФ приказом Минфина РФ от 28 декабря 2015 г. № 217н.

По объектам с состоянием «нефункционирующий объект, дальнейшее использование маловероятно», «объект на консервации» Общество не ожидает поступления денежных потоков от их использования в будущем, а их ликвидационная стоимость определяется как справедливая стоимость за вычетом затрат на выбытие таких объектов на дату признания обесценения (последнее число отчетного года).

Убыток от обесценения представляет собой списание стоимости определенных объектов основных средств и объектов НЗС в группах «Машины и оборудование», «Сооружения: Нефтяные и газовые скважины» до возмещаемой суммы (ликвидационной стоимости).

Убыток от обесценения составил:

- в 2023 году – 109 770 тыс. руб. – основные средства, 75 332 тыс. руб. – объекты НЗС;
- в 2022 году – 1 799 тыс. руб. – основные средства, 2 318 тыс. руб. – объекты НЗС;
- в 2021 году – 128 486 тыс. руб. – основные средства, 2 944 тыс. руб. – объекты НЗС.

Убыток от обесценения отражен в бухгалтерской отчетности следующим образом:

- за 2023 год: «Прочие расходы» – 185 102 тыс. руб.;
- за 2022 год: «Прочие расходы» – 4 117 тыс. руб.;
- за 2021 год: «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» – 131 430 тыс. руб.

Информация об обесценении внеоборотных активов представлена в Приложении к пояснениям:

- таблица 2.1 «Наличие и движение основных средств»;
- таблица 2.2 «Незавершенные капитальные вложения».

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 2023 году по результатам проверки на обесценение финансовых вложений была произведена корректировка резерва под обесценение финансовых вложений. Резерв был увеличен на 4 882 180 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2023 г. сумма резерва по ценным бумагам и иным финансовым вложениям составляет 52 310 126 тыс. руб. На 31 декабря 2022 г. сумма резерва по ценным бумагам и иным финансовым вложениям составляла – 47 427 946 тыс. руб., на 31 декабря 2021 г. – 47 141 901 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.

Единицей учета финансовых вложений являются:

- отдельная ценная бумага;
- заём выданный;
- вклад в уставной капитал организаций или простое товарищество;
- каждое право требования (приобретенная дебиторская задолженность);
- иные аналогичные объекты.

Информация о финансовых вложениях приведена в Приложении к пояснениям:

- 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 приобретение оборудования и 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 платеж по инвестиционному договору посреднику на приобретение доли в уставном капитале, расходы по формированию стоимости объекта долгосрочных финансовых вложений и резерв предстоящих расходов на восстановление площади нарушенных земель, находящихся в аренде.

Наименование показателя	Первоначальная стоимость активов		
	на 31 декабря 2023 г.	на 31 декабря 2022 г.	на 31 декабря 2021 г.
Прочие внеоборотные активы всего, в том числе:	8 010 388	5 544 098	2 911 423
Материалы, предназначенные для создания внеоборотных активов	3 466 577	3 593 569	2 050 782
Платеж по инвестиционному договору посреднику на приобретение доли в уставном капитале	2 698 721	-	-
Авансы на приобретение оборудования и строительство объектов производственной инфраструктуры	1 402 092	1 523 133	260 000
Резерв предстоящих расходов на восстановление площади нарушенных земель	441 949	427 396	600 641
Формирование стоимости объекта долгосрочных финансовых вложений	1 049	-	-

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».

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 нефтепродуктов производится без отражения незавершенного производства и полуфабрикатов. Добыча углеводородного сырья (далее по тексту – УВС) осуществляется самостоятельно филиалами Общества.

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 декабря 2022 г. № 167. 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 уменьшен и составил на отчетную дату 3 358 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 г. – 4 427 тыс. руб., на 31 декабря 2021 г. – 5 357 тыс. руб.)

Авансы, предварительная оплата, уплаченные организацией в связи с приобретением запасов (углеводородного сырья для перепродажи), на 31 декабря 2023 г. составляют 4 166 568 тыс. руб. без учета НДС (на 31 декабря 2022 г. – 3 564 467 тыс. руб., на 31 декабря 2021 г. – 4 777 903 тыс. руб.).

Информация о запасах отражена в Приложении к пояснениям:

- 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, задолженность по начисленным процентам по выданным займам, расчеты по претензиям, расчеты с прочими дебиторами.

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

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

Резерв по сомнительной задолженности в отчетном периоде был увеличен на 213 280 тыс. руб. и восстановлен на 5 820 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2023 составил 1 687 144 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 г. – 1 479 685 тыс. руб.).

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражена задолженность покупателей и заказчиков перед Обществом за товары, работы, услуги, 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 декабря 2023 г. по сравнению с аналогичным показателем прошлого отчетного периода увеличился на 16 127 405 тыс. руб., при этом задолженность по выданным авансам уменьшилась на 428 847 тыс. руб., прочая дебиторская задолженность увеличилась на 16 556 252 тыс. руб.

Размер краткосрочной дебиторской задолженности на 31 декабря 2023 г. по сравнению с аналогичным показателем прошлого отчетного периода увеличился на 2 855 346 тыс. руб., при этом задолженность покупателей и заказчиков увеличилась на 3 895 636 тыс. руб., задолженность по процентам по краткосрочным займам увеличилась на 2 031 101 тыс. руб., задолженность по выданным авансам увеличилась на 406 749 тыс. руб., прочая дебиторская задолженность уменьшилась на 3 478 140 тыс. руб.

Информация о дебиторской задолженности отражена в Приложении к пояснениям:

- 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 Приложении к пояснениям:

- таблица 10 «Расшифровка денежных средств».

11. Прочие оборотные активы

На 31 декабря прочие оборотные активы состояли из следующих позиций:

Виды активов	2023 год	2022 год	2021 год
Недостачи и потери от порчи ценностей	1 336	2 125	1 210

тыс. руб.

12. Капитал

Уставный капитал по состоянию на 31 декабря 2023 г. 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 2022 год по привилегированным акциям в размере 110 млн. дол. США, что по курсу на дату выплаты составило 10 417 891 тыс. руб.

За 2021 год сумма выплаченных дивидендов составила 80 млн. дол. США (по курсу на дату выплаты 4 914 216 тыс. руб.).

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

Добавочный капитал по состоянию на 31 декабря 2023 г. 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 57 661 094 тыс. руб. (на 31.12.2022 нераспределенная прибыль составляла 36 503 943 тыс. руб., на 31.12.2021 – 32 689 458 тыс. руб.)

Чистые активы на 31 декабря 2023 г. составляют 122 839 350 тыс. руб.

На 31 декабря 2022 г. чистые активы составляли 101 682 199 тыс. руб., на 31 декабря 2021 г. – 97 867 714 тыс. руб.

Расчет чистых активов представлен в Приложении к пояснениям:

- таблица 27 «Расчет чистых активов».

13. 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 80 969 961 тыс. руб.

По срокам погашения задолженность по заемным обязательствам на 31.12.2023 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	8 062 302	8 003 547	64 904 112	–

тыс. руб.

На 31 декабря 2022 г. размер заемных обязательств составлял 72 794 448 тыс. руб., на 31 декабря 2021 г. – 83 268 945 тыс. руб.

Информация о полученных долгосрочных и краткосрочных кредитах и займах изложена в Приложении к пояснениям:

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

14. Кредиторская задолженность и прочие обязательства

В составе кредиторской задолженности и прочих обязательств 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, обязательства по аренде.

Размер кредиторской задолженности и прочих обязательств на 31 декабря 2023 г. составляет 123 863 122 тыс. руб. (в том числе обязательства по аренде 595 838 тыс. руб.) и по сравнению с аналогичным показателем прошлого отчетного периода увеличился на 12 271 872 тыс. руб. (размер обязательств по аренде уменьшился на 150 824 тыс. руб.). Основными факторами, повлиявшими на изменение кредиторской задолженности, являются увеличение задолженности по платежам в бюджет на 8 191 434 тыс. руб., увеличение задолженности перед поставщиками и подрядчиками на 1 749 135 тыс. руб. и увеличение суммы задолженности по авансам, полученным на 2 487 031 тыс. руб.

Размер кредиторской задолженности и прочих обязательств на 31 декабря 2022 г. составлял 111 591 250 тыс. руб. (в т.ч. обязательство по аренде 746 662 тыс. руб.), на 31 декабря 2021 г. – 110 223 118 тыс. руб. (в т.ч. обязательство по аренде 1 026 329 тыс. руб.).

Информация о кредиторской задолженности и прочих обязательствах отражена в Приложении к пояснениям:

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

15. Аренда

У Общества имеются договоры аренды помещений (офисных, производственных), земельных участков и скважин, которые оно использует в своей деятельности. Срок аренды земельных участков составляет 49 лет, срок аренды помещений обычно составляет от 1 года до 10 лет, срок аренды скважин – от 1 года до 5 лет. Обязательства Общества по договорам аренды обеспечены правом собственности арендодателя на арендуемые активы. Как правило, Общество не вправе передавать или сдавать арендуемые активы в субаренду без согласия арендодателя. Некоторые договоры включают возможности на продление или прекращение аренды.

По вышеуказанным договорам Общество признает право пользования активом с одновременным признанием обязательства по аренде.

Право пользования активом признается по фактической стоимости и погашается посредством амортизации, аналогично способу начисления амортизации по объектам основных средств.

Обязательство по аренде первоначально оценивается как сумма приведенной стоимости будущих арендных платежей на дату этой оценки.

Приведенная стоимость будущих арендных платежей определяется путем дисконтирования их номинальных величин. Дисконтирование производится с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды, если такая ставка может быть легко определена.

Если ставка не может быть легко определена, Общество использует ставку привлечения дополнительных заемных средств с учетом срока аналогичного срока договора аренды.

Ставка привлечения дополнительных заемных средств определяется Обществом как ставка процента, по которой на дату начала арендных отношений Общество могло бы привлечь на аналогичный срок и при аналогичном обеспечении заемные средства, необходимые для получения актива со стоимостью, аналогичной стоимости актива в форме права пользования в аналогичных экономических условиях.

Балансовая стоимость признанных прав пользования активом и ее изменения в течение периода приведены в Приложении к пояснениям:

- таблица 2.1 «Наличие и движение основных средств».

Затрат, связанных с произведенными улучшениями предметов аренды и затрат, понесенных в связи с поступлением предмета аренды и приведением его в состояние, пригодное для использования в запланированных целях в 2023 году Общество не производило.

После признания обязательство по аренде увеличивается на величину начисляемых процентов и уменьшается на величину фактически уплаченных арендных платежей.

Проценты, начисленные на задолженность по арендным платежам, раскрыты в Приложении к пояснениям (таблица 19 «Проценты к уплате»).

Обязательство по аренде раскрыто в Приложении к пояснениям (таблица 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности»).

У Общества имеются некоторые договоры аренды скважин и производственного оборудования с дочерними обществами, которые заключены на неопределенный срок. Исходя из специфики производственного процесса к ним нельзя применить определенный срок использования арендованного имущества, и как следствие, невозможно надежно рассчитать величину актива и обязательства. В отношении этих договоров Общество не признает предмет аренды в качестве права пользования активом и не признает обязательство по аренде.

У Общества также имеются некоторые договоры аренды имущества со сроком аренды менее 12 месяцев. В отношении этих договоров Общество не признает предмет аренды в качестве права пользования активом и не признает обязательство по аренде.

Информация о расходах и будущих арендных платежах для договоров длительностью менее 12 месяцев и договоров с неопределенным сроком аренды приведена в таблице ниже:

2022 год	Расходы периода	Будущие арендные платежи для договоров длительностью менее 12 месяцев
Расходы по аренде, относящиеся к договорам с неопределенным сроком аренды и сроком менее 12 месяцев (включены в строку 2120 «Себестоимость продаж»)	11 203 547	62 968
Расходы по аренде, относящиеся к договорам с неопределенным сроком аренды и сроком менее 12 месяцев (включены в строку 2220 «Управленческие расходы»)	143 306	40 730
Итого	11 346 853	103 698

тыс. руб.

тыс. руб.

2023 год	Расходы периода	Будущие арендные платежи для договоров длительностью менее 12 месяцев
Расходы по аренде, относящиеся к договорам с неопределенным сроком аренды и сроком менее 12 месяцев (включены в строку 2120 «Себестоимость продаж»)	8 894 123	46 720
Расходы по аренде, относящиеся к договорам с неопределенным сроком аренды и сроком менее 12 месяцев (включены в строку 2220 «Управленческие расходы»)	103 189	20 130
Итого	8 997 312	66 850

16. Оценочные обязательства

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

- резерв на предстоящую оплату отпусков и премий;
- 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 определяется как срок окончания разработки запасов 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.

Ожидаемый срок исполнения обязательства по ликвидации активов и восстановлению нарушенных земель определяется в зависимости от срока окончания разработки месторождений и находится в диапазоне от 2032 до 2069 года.

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 декабря 2010 г. № 167н, по результатам такой проверки сумма оценочного обязательства может быть:

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

Информация по оценочным обязательствам представлена в Приложении к пояснениям:

- таблица 7 «Оценочные обязательства».

17. 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. Оценка последствий условного факта в денежном выражении осуществляется на основании расчета, произведенного на базе доступной до даты подписания бухгалтерской отчетности информации.

17.1. 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 99 137 215 тыс. руб., что меньше аналогичного показателя прошлого года на 16 603 556 тыс. руб.

Сумма поручительств и гарантий, выданных третьим лицам по состоянию на 31 декабря 2022 г. составляла 115 740 771 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2021 г. – 118 027 463 тыс. руб.

Информация по условным обязательствам представлена в Приложении к пояснениям:

- таблица 9.2 «Расшифровка обеспечений обязательств, выданных».

18. 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 Приложении к пояснениям:

- 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 незначительно снизились доходы от реализации собственной продукции и от оказания услуг при этом доходы от торговой деятельности снизились более чем в два раза.

В отчетном периоде доля выручки-нетто от реализации добытых полезных ископаемых и произведенных нефтепродуктов в совокупной выручке составила 90% (в 2022 году аналогичный показатель составлял 78,07%).

Доля валовой прибыли от реализации добытых полезных ископаемых и произведенных нефтепродуктов в отчетном периоде составила 96,35% в совокупной валовой прибыли от продаж (в 2022 году аналогичный показатель составлял 94,87%).

Информация о доходах и расходах по обычным видам деятельности раскрыта в Приложении к пояснениям:

- 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.

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

Вид деятельности	Показатель	за 2023 год		за 2022 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	6 037 746	1 769 915	6 455 951	1 865 538
	Реализовано	5 928 418	1 624 840	6 417 138	1 717 041
Оптовая торговля	Приобретено	611 432	14 500	1 786 041	-
	Реализовано	611 628	14 500	1 784 941	-
Производство нефтепродуктов	Произведено	13 983	-	12 025	-
	Реализовано	7 883	-	5 456	-

Доля каждого сегмента в общем объеме составляет:

Вид деятельности	Доля по сегментам за 2023 год, %			Доля по сегментам за 2022 год, %		
	Выручка	Себестоимость	Валовая прибыль	Выручка	Себестоимость	Валовая прибыль
Добыча и реализация нефти, газового конденсата, газа, производство и реализация нефтепродуктов	90,00%	87,85%	96,35%	78,07%	74,61%	94,87%
Оптовая торговля покупной нефтью и газом	8,55%	10,34%	3,28%	20,65%	23,93%	4,72%
Прочие виды деятельности	1,45%	1,81%	0,37%	1,28%	1,46%	0,41%

Информация по операционным сегментам раскрыта в Приложении к пояснениям:

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

¹⁾ Неаудируемая информация.

К географическим сегментам относятся:

- реализация на внутреннем рынке;
- реализация на экспорт в дальнее зарубежье.

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.

Вид продукции/товаров/услуг	Рынок сбыта	2023 год			2022 год		
		Выручка-нетто	Себе-стоимость	Валовая прибыль	Выручка-нетто	Себе-стоимость	Валовая прибыль
Нефть, газовый конденсат и нефтепродукты	Внутренний рынок	161 048 544	(118 240 411)	42 808 133	214 917 080	(178 055 272)	36 861 808
	Дальнее зарубежье	71 638 660	(55 586 049)	16 052 611	53 819 108	(44 864 402)	8 954 706
Газ природный, газ попутный	Внутренний рынок	2 687 642	(1 386 428)	1 301 214	2 516 190	(1 615 841)	900 349
Прочие виды деятельности	Внутренний рынок	3 459 461	(3 236 550)	222 911	3 516 366	(3 324 986)	191 380
Итого		238 834 307	(178 449 438)	60 384 869	274 768 744	(227 860 501)	46 908 243

Выручка-нетто по основным покупателям (более 5% в объеме реализации по внутреннему рынку сбыта) отражена в таблице:

тыс. руб.

Рынок сбыта	Покупатель	Объем выручки, без НДС и экспортных пошлин		Изменение объема продаж
		За 2023 год	За 2022 год	
Внутренний рынок	АО «ФортеИнвест»	97 136 525	112 657 657	(15 521 132)
	Славянск ЭКО ООО	12 331 114	27 197 318	(14 866 204)
	СЫРЬЕВЫЕ ТОВАРЫ ТРЕЙДИНГ ООО	9 405 447	971 784	8 433 663
	Независимая нефтегазовая компания АО	392 011	17 904 558	(17 512 547)

Выручка по договорам встречных поставок нефти, предусматривающих исполнение обязательств зачетом встречных требований, полученная Обществом в отчетном периоде отражена в таблице:

тыс. руб.

Покупатель	Способ определения цены, закрепленный в договоре	Выручка по договору встречных поставок нефти, оплаченная не денежными средствами	
		За 2023 год	За 2022 год
ПАО «Газпром нефть»	Формульный способ с использованием котировок «Юралс for Западная Сибирь ФОРМУЛА», публикуемых информационно-ценовым агентством Аргус Медиа Лимитед, и транспортного тарифа ПАО «Транснефть»	2 431 466	9 783 199
Независимая нефтегазовая компания АО	Формульный способ с использованием котировок «Юралс for Западная Сибирь ФОРМУЛА», публикуемых информационно-ценовым агентством Аргус Медиа Лимитед, и транспортного тарифа ПАО «Транснефть»	-	17 088 328

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.

19. Доходы и расходы по прочей деятельности

Доходы по прочей деятельности в 2023 году превысили расходы на 1 700 612 тыс. руб. Существенными факторами, повлиявшими на такой результат, являются: превышение положительных курсовых разниц над отрицательными на 13 091 929 тыс. руб., совокупное влияние формирования резерва под обесценение финансовых вложений и резерва по сомнительным долгам в размере 5 089 640 тыс. руб. а также превышение суммы процентов к уплате над суммой процентов к получению на 2 549 463 тыс. руб.

В прошлом отчетном периоде расходы по прочей деятельности превысили доходы на 15 341 565 тыс. руб. Существенными факторами, повлиявшими на такой результат, являются: превышение отрицательных курсовых разниц над положительными на 6 237 778 тыс. руб., совокупное влияние финансового результата по сделкам товарного опциона с убытком в размере 6 031 112 тыс. руб. а также превышение суммы процентов к уплате над суммой процентов к получению на 1 168 692 тыс. руб.

Информация о прочих доходах и прочих расходах раскрыта в Приложении к пояснениям:

- 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».

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

Разница между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью в 2023 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 ноября 2002 г. № 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 2023 год

		тыс. руб.	
	Показатели	За 2023 год	За 2022 год
1.	Прибыль (убыток) до налогообложения	42 154 788	12 364 701
1а	в том числе:		
	- прибыль (убыток) по ставке 20%	42 120 617	12 330 039
	- прибыль (убыток) по ставке 0%	34 171	34 662
2.	Налог на прибыль (стр. 2а + стр. 2б или стр. 3 + стр. 4):	(9 254 202)	(2 864 255)
	в том числе:		
2а	Условный расход (доход) по налогу на прибыль*:	(8 424 123)	(2 466 008)
	- расход (доход) по ставке 20%	(8 424 123)	(2 466 008)
	- расход (доход) по ставке 0%	-	-
2б	Постоянный налоговый расход (доход)	(830 079)	(398 247)
3	Отложенный налог на прибыль (стр. 3а + стр. 3б)	(5 550 395)	(2 864 255)
3а	- изменение отложенного налогового актива (уменьшение)	5 584 425	15 280 909
3б	- изменение отложенного налогового обязательства (увеличение)	(11 134 820)	(18 145 164)
4	Текущий налог на прибыль (декларация по налогу на прибыль)	(3 703 807)	-

* 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 Приложении к пояснениям:

- таблица 22 «Постоянный налоговый расход (доход)»;
- таблица 23.1 «Изменение отложенных налоговых обязательств»;
- таблица 23.2 «Изменение отложенных налоговых активов».

21. Прибыль, приходящаяся на одну акцию

Чистая прибыль Общества за 2023 год составляет 31 785 043 тыс. руб.

Средневзвешенное количество обыкновенных акций составляет – 294 120 000 штук.

Величина базовой прибыли, использованной для расчета базовой прибыли на акцию, в 2023 году составляет 22 816 213 тыс. руб.

Базовая прибыль на акцию составляет 77,57 руб.

Аналогичные показатели за 2022 год составили:

Чистая прибыль – 8 407 525 тыс. руб.

Средневзвешенное количество обыкновенных акций – 294 120 000 штук.

Величина базовой прибыли, использованной для расчета базовой прибыли на акцию, в 2022 году – 670 400 тыс. руб.

Базовая прибыль на акцию – 2,28 руб.

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

22. Операции в иностранной валюте

22.1. 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, а также курсы, установленные условиями Контрактов.

Курсы Центрального Банка России

Наименование валюты	Курс на 31 декабря 2023 г.	Курс на 31 декабря 2022 г.	Изменение
Доллар США	89,6883	70,3375	19,3508
Евро	99,1919	75,6553	23,5366
Китайский юань	12,5762	9,8949	2,6813

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

- положительные – 57 425 933 тыс. руб. (за предыдущий период – 96 337 380 тыс. руб.);
- отрицательные – 44 830 110 тыс. руб. (за предыдущий период – 99 902 210 тыс. руб.).

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

- положительные – 2 060 104 тыс. руб. (за предыдущий период – 1 382 345 тыс. руб.);
- отрицательные – 1 563 998 тыс. руб. (за предыдущий период – 4 055 292 тыс. руб.).

Курсовые разницы за 2023 год отражены в составе прочих доходов в размере 13 093 820 тыс. руб. и прочих расходов в размере 1 891 тыс. руб. В отчете о финансовых результатах за 2022 год отражены курсовые разницы в составе прочих доходов в размере 1 091 тыс. руб. и прочих расходов в размере 6 238 868 тыс. руб.

22.2. Заемные обязательства в иностранной валюте

По состоянию на 31 декабря 2022 г. общая задолженность Общества по заемным обязательствам (с учетом начисленных и не оплаченных процентов) составляла 72 794 448 тыс. руб.

Задолженность Общества по заемным обязательствам в иностранной валюте (с учетом начисленных процентов) на 31 декабря 2022 г. составляет 1 000 094 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31 декабря 2022 г. составляет 70 344 121 тыс. руб. Доля кредитов и займов, выраженных в валюте, в общем объеме заемных обязательств Общества на конец отчетного периода составляет 96,63%.

В течение отчетного периода:

- валютные займы и кредиты Обществом не привлекались;
- погашение основного долга по кредиту происходило в соответствии с подписанным графиком в размере 127 143 тыс. дол. США;
- начислено процентов по валютным обязательствам в размере 103 521 тыс. дол. США;
- погашено начисленных процентов – 102 982 тыс. дол. США.

Задолженность Общества по заемным обязательствам (с учетом начисленных и не оплаченных процентов) на 31 декабря 2023 г. составляет 80 969 961 тыс. руб.

Задолженность Общества по заемным обязательствам в иностранной валюте (с учетом начисленных процентов) на конец отчетного периода составляет 873 490 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31 декабря 2023 г. составляет 78 341 859 тыс. руб. Доля кредитов и займов, выраженных в валюте, в общем объеме заемных обязательств Общества на конец отчетного периода составляет 96,75%.

22.3. Выручка в иностранной валюте

Выручка-брутто от реализации нефти на экспорт в иностранной валюте составила в отчетном периоде 899 361 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте составило 74 792 690 тыс. руб. на дату признания выручки в бухгалтерском учете.

Экспортные пошлины за отчетный период составили 3 154 029 тыс. руб., что в валютном эквиваленте составляет 34 144 тыс. дол. США (за 2022 год соответственно – 5 446 774 тыс. руб. и 84 369 тыс. дол. США).

Выручка-нетто (без учета экспортных пошлин) по операциям реализации в иностранной валюте составила в рублевом эквиваленте 71 638 661 тыс. руб., что на 17 819 553 тыс. руб. больше, чем аналогичный показатель прошлого года (53 819 108 тыс. руб.).

Общая суммарная выручка-нетто за отчетный период составила 238 834 307 тыс. руб. (включая валютную выручку в рублевом эквиваленте). Доля валютной выручки в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг) за отчетный период составила 30,00%, аналогичный показатель прошлого года – 19,59%.

22.4. Финансовые вложения в иностранной валюте

По состоянию на 31 декабря 2022 г. общая задолженность перед Обществом по выданным заемным средствам составляла 80 527 594 тыс. руб.

Задолженность по заемным средствам в иностранной валюте на 31 декабря 2022 г. составляет 193 653 тыс. евро и 832 478 тыс. дол. США, что составляет в рублевом эквиваленте 73 205 333 тыс. руб. по курсу на 31 декабря 2022 г.

Доля выданных займов, выраженных в валюте, в объеме всех заемных обязательств перед Обществом на начало отчетного периода составляет 90,91%.

Сумма начисленных и непогашенных процентов в иностранной валюте на начало отчетного периода отражена в составе дебиторской задолженности Общества и составляет 32 404 тыс. евро и 522 478 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31 декабря 2022 г. составляет 39 201 287 тыс. руб.

В течение отчетного периода:

- валютные займы в отчетном периоде не выдавались;
- валютные займы в отчетном периоде не погашались;
- в счет погашения начисленных процентов поступали денежные средства в сумме 5 845 тыс. дол. США;
- начислено процентов по валютным займам к получению в сумме 10 651 тыс. евро и 74 804 тыс. дол. США.

По состоянию на конец отчетного периода общая задолженность перед Обществом по выданным заемным средствам составляет 100 977 127 тыс. руб.

Задолженность по заемным средствам в иностранной валюте на конец отчетного периода составляет 193 653 тыс. евро и 832 478 тыс. дол. США, что составляет в рублевом эквиваленте 93 872 391 тыс. руб. по курсу на 31 декабря 2023 г.

Доля выданных займов, выраженных в валюте, в объеме всех заемных средств, выданных Обществом, на конец отчетного периода составила 92,96%.

Сумма начисленных и непогашенных процентов в иностранной валюте на конец отчетного периода отражена в составе дебиторской задолженности Общества и составляет 43 055 тыс. евро и 591 437 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31 декабря 2022 г. составляет 57 315 635 тыс. руб.

23. 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).

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 Приложении к пояснениям:

- 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 2021 г.»;
- таблица 28.3 «Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2022 г.»;
- таблица 28.4 «Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2023 г.»;
- 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 и членам ревизионной комиссии за участие в органах управления Общества утверждается общим годовым собранием акционеров и за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 г., составило 41 660 тыс. руб. и 31 декабря 2022 г. составило 36 605 тыс. руб.

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала, включая заработную плату и премии, составило за 2023 год 603 845 тыс. руб. и за 2022 год 550 936 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 2023 году 323 305 тыс. руб., в том числе премия по программе долгосрочного материального поощрения 129 736 тыс. руб.;

- в 2022 году 297 692 тыс. руб., в том числе премия по программе долгосрочного материального поощрения 103 603 тыс. руб.

Выплата вознаграждения членам Совета директоров, краткосрочного вознаграждения и премии основному управленческому персоналу составили в 2023 году 829 752 тыс. руб. и в 2022 году 750 783 тыс. руб.

Долгосрочное вознаграждение основного управленческого персонала по Договору о негосударственном пенсионном обеспечении в 2023 и 2022 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 163 766 тыс. руб. и 145 162 тыс. руб. за 2023 и 2022 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 2023 и 2022 годы 2 220 тыс. руб. и 2 220 тыс. руб., по страхованию от несчастных случаев и болезней в 2023 году составила 28 тыс. руб., в 2022 году составила 26 тыс. руб.

24. 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.

24.1. 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.

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. В 2023 году повышение ставок по валютным кредитам продолжилось динамичным ростом, процентная ставка USD 3M Libor увеличилась с уровня 4.78186% на 3 января 2023 г. до 5.59301% на 29 декабря 2023 г., а процентная ставка 1Y Libor повысилась с 5.44686% на 3 января 2023 г. до 6.04143% на 30 июня 2023 г. С 01.07.2023 ставка 1Y Libor прекратила свое действие.

В рамках контроля за риском изменения процентных ставок Общество приняло решение о переходе на ставку SOFR.

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. Валютный риск находится вне зоны контроля Общества. Для минимизации влияния валютного риска Общество на регулярной основе анализирует валютный рынок в целях проведения валютных операций в оптимальное, с точки зрения Общества, время.

По состоянию на 31 декабря 2023 г. 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 Приложении к пояснениям в таблице 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности».

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.

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 ПАО НК «РуссНефть» 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 ПАО НК «РуссНефть» по требованию кредиторов, может отличаться от аналогичных показателей других компаний.

24.2. Правовые риски

Правовые риски в первую очередь связаны с изменениями валютного и таможенного регулирования, налогового законодательства.

Часть обязательств Общества выражена в иностранной валюте. В связи с этим государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность. Общество осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля и следует положениям валютного законодательства.

24.3. Страновые и региональные риски

Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика в г. Москве и осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Большинство активов Общества расположено на территории Российской Федерации, страновые риски которой оцениваются как низкие. Лишь небольшая часть портфеля активов расположена в Республике Азербайджан.

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 и столкнуться с удорожанием заемного финансирования по вновь привлекаемым кредитам.

24.4. 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.

24.5. Риски в области устойчивого развития (ESG риски)

Риски в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды

На объектах Общества существуют риски, связанные с остановками технологического процесса, выбросами опасных продуктов, причинением вреда окружающей среде, возникновением аварий,

пожаров и несчастных случаев, что в свою очередь может повлечь остановку производственных мощностей Общества.

Для минимизации данных рисков создана и успешно функционирует интегрированная система управления ПБ, ОТ и ОС, реализуются следующие мероприятия.

Риски, связанные с изменением климата

Климатические риски — это риски, связанные с последствиями глобального потепления.

Не оставаясь в стороне от глобальной повестки, Общество также приступило к рассмотрению потенциальных рисков и возможностей, связанных с изменением климата.

Ужесточение норм регулирования в связи с изменением климата и его физическими последствиями, может оказать негативное воздействие на деятельность Общества как производителя ископаемых видов топлива и эмитента парниковых газов в виде роста издержек и снижения эффективности.

Для минимизации данных рисков Общество осуществляет учет и планирование мер по регулированию выбросов парниковых газов, также принимаются меры для поддержания 95% уровня полезного использования попутного нефтяного газа, осуществляется постоянный мониторинг изменений законодательства в этой области.

Риск нехватки квалифицированного персонала

Риски нехватки квалифицированного персонала и/или уход ключевого персонала, а также риски потери ключевого персонала.

Недостаточная квалификация и профессионализм работников могут оказать негативное влияние на финансовые результаты деятельности Общества. Минимизация данного риска в Обществе осуществляется за счет грамотной кадровой политики, нацеленной на главный ресурс – сотрудников. В Обществе действует эффективная система вознаграждения и мотивации, уделено внимание повышению уровня социальной защищенности работников, проводятся мероприятия по повышению эффективности и производительности труда по всем регионам присутствия Общества.

25. 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.

В 2023 году основные изменения связаны со сложившейся геополитической ситуацией, продиктованной в первую очередь экономическими санкциями против России рядом зарубежных стран. Эти события могут существенно повлиять на деятельность российских субъектов в различных отраслях экономики.

Изменением геополитической ситуации предусматриваются изменения в сфере налогового, таможенного и других видов законодательства.

В 2023 году российские налоговые органы применяли механизмы, направленные против уклонения от уплаты налогов с использованием низконалоговых юрисдикций и агрессивных структур налогового планирования. В частности, заслуживают существенного внимания применение любых льгот по налоговым соглашениям (в частности, с точки зрения концепции бенефициарного собственника и Многосторонней конвенции по выполнению мер, относящихся к налоговым соглашениям, в целях противодействия размыванию налоговой базы и выводу прибыли из-под налогообложения), трансграничные структуры, связанные с внутригрупповым финансированием, лицензированием и оказанием услуг, а также концепции налогового резидентства и постоянного представительства как в России, так и за ее пределами. Кроме того, в связи с принятием Указа Президента Российской Федерации от 8 августа 2023 года N 585 "О приостановлении Российской Федерацией действия

отдельных положений международных договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения" приостановлено действие отдельных положений международных договоров с государствами, осуществляющими недружественные действия в отношении Российской Федерации, ее граждан и юридических лиц.

Российские налоговые органы продолжают обращать пристальное внимание на операции российских компаний с иностранными компаниями группы, детально анализируют сделки на предмет их экономической обоснованности и прозрачной документальной подтвержденности, используя различные источники информации.

С 2019 года отменен контроль за трансфертным ценообразованием по значительной части внутрироссийских сделок, а пороговое значение для трансграничных сделок, совершенных с одним и тем же взаимозависимым контрагентом, которые подлежат налоговому контролю цен, начиная с 1 января 2022 г. установлено в размере 120 000 тыс. руб.

Таже контроль в области трансфертного ценообразования осуществляется в отношении некоторых типов сделок между независимыми предприятиями, например, в сделках с компаниями, расположенными в низконалоговых юрисдикциях, а также в сделках в области внешней торговли товарами мировой биржевой торговли (в случае, если превышен порог по оборотам в таких сделках в 120 000 тыс. руб.). При этом механизм встречной корректировки налоговых обязательств в случае налоговых доначислений по основаниям, связанным с нарушением правил трансфертного ценообразования, а также добровольные симметричные корректировки трансфертных цен и, как результат, налоговых обязательств, могут быть использованы при соблюдении определенных требований законодательства и только в отношении сделок, которые признаются контролируруемыми.

Законодательство, предусматривающее подготовку документации по международным группам компаний («МГК»), применяется в отношении финансовых годов, начавшихся с 1 января 2017 г. Общество является материнской компанией международной группы компаний (далее – МГК). В отношении 2022 года Обществом в налоговый орган представлено уведомление об участии в МГК и страновой отчет.

В связи с переходом прав пользования участками недр в 2014 – 2023 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 (далее – НДПИ). Расходы по НДПИ за 2023 год составили 112 816 000 тыс. руб.

В конце 2023 года Федеральным законом от 27.11.2023 № 539-ФЗ принято изменение в части исчисления НДПИ. По расчетам руководства Общества ожидаемая сумма изменений составляет 2 991 047 тыс. руб. Расход будет признан в январе 2024 года.

Общество является налогоплательщиком по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (далее – НДД). В отношении нефти, добытой на лицензионных участках, попадающих под режим уплаты НДД, сумма исчисленного налога за 2023 год составила 3 064 000 тыс. руб.

Федеральным законом от 26.03.2022 N 67-ФЗ внесены изменения в Налоговый кодекс РФ, устанавливающие временный порядок признания для целей налогообложения прибыли курсовых разниц, возникших в период с 01.01.2022 г. по 31.12.2024 г., согласно которым в 2023 г. доходы в виде положительных и отрицательных курсовых разниц по требованиям (обязательствам), стоимость которых выражена в иностранной валюте (за исключением авансов), признаются на дату прекращения (исполнения) требований (обязательств).

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

26. Непрерывность деятельности Общества

По состоянию на 31 декабря 2023 г. краткосрочные обязательства Общества составили 126 297 548 тыс. руб., оборотные активы составили 121 450 873 тыс. руб., включая дебиторскую задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты в сумме 58 614 062 тыс. руб. Таким образом, сумма превышения краткосрочных обязательств над оборотными активами составила на 31 декабря 2023 г. 63 460 737 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 г. – 70 124 263 тыс. руб.).

Несмотря на то, что краткосрочные обязательства Общества превышают его оборотные активы, при подготовке бухгалтерской отчетности руководство исходило из допущения о том, что Общество будет продолжать свою деятельность непрерывно в обозримом будущем и у нее отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения объемов деятельности, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке.

Руководство Общества провело анализ в отношении риска ликвидности на основании расчета ожидаемых операционных денежных потоков от обычной деятельности, планов погашения краткосрочной задолженности, существующих договоренностей с основными кредиторами и возможности получения отсрочки погашения краткосрочных обязательств. Указанный анализ подтвердил способность Общества своевременно погашать свои обязательства, в том числе краткосрочные.

В отчетном периоде Обществом получена прибыль в размере 31 785 043 тыс. руб. (прибыль прошлого года составила 8 407 525 тыс. руб.). В 2023 г. чистый операционный приток денежных средств составил 49 465 726 тыс. руб. (приток прошлого года составила 34 759 233 тыс. руб.) В результате в 2023 г. Общество своевременно произвело выплаты дивидендов акционерам – владельцам привилегированных акций в сумме 10 417 891 тыс. руб. и осуществило досрочное погашение части задолженности по кредиту в сумме 3 660 000 тыс. руб.

Руководство принимает меры, направленные на обеспечение способности Группы продолжать свою деятельность непрерывно в течение срока не менее 12 месяцев после отчетной даты, в том числе оценивает различные сценарии при изменении ключевых макропараметров в течение указанного периода. Руководство рассматривает бюджетные сценарии в разных ценовых диапазонах для оценки рисков хозяйственной деятельности и проводит ряд мер, направленных на снижение рисков ликвидности, в частности:

- оперативные изменения программы капитальных вложений, в том числе приостановка добычи на нерентабельных месторождениях при существенном падении цены на нефть;
- привлечение долгосрочных предоплат от покупателей на покрытие кассовых разрывов и сохранение их на согласованном уровне;
- переговоры с основным кредитором о реструктуризации задолженности и изменении параметров ограничительных условий;
- переговоры с подрядными организациями по увеличению отсрочки платежей при необходимости;
- проведение оптимизации операционных расходов.

Руководство в своих оценках также учитывает, что Общество имеет положительное сальдо денежных потоков от текущих операций и будущие планы это предусматривают; не имеет просроченной задолженности перед бюджетом по налоговым обязательствам; соблюдает обязательства по оплате труда перед своими работниками; не имеет неурегулированных претензий кредиторов.

Руководство уверено, что, для своевременного исполнения своих краткосрочных обязательств, сможет изменить условия договоров займов, предоставленных дочерним предприятиям Общества и изменить условия погашения кредиторской задолженности перед такими предприятиями. Также в случае

необходимости Общество сможет согласовать пересмотр условий кредитных договоров в части сроков досрочного погашения задолженности по кредитам, либо провести их реструктуризацию.

Таким образом, руководство Общества предпринимает необходимые действия, чтобы обеспечить способность Общества непрерывно продолжать деятельность и своевременно погашать обязательства. По мнению руководства, бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества правомерно подготовлена в соответствии с принципом допущения о непрерывности деятельности.

27. События, произошедшие после отчетной даты

После отчетной даты произошли следующие события:

- В связи с отменой, запланированной на 1 квартал 2024 года поставки нефти, были осуществлены возвраты авансов, полученных в ноябре 2023 года по контракту № 33960-80/22-37 от 31.03.2022 от покупателя Беллатрикс Энерджи Лимитед. Возвраты произведены 18.01.2024 и 06.02.2024 по 39 000 000 и 40 000 000 долларов США соответственно, что в пересчете в рубли на даты возврата составило общую сумму 7 095 542 тыс. руб. Поставки нефти вместо Беллатрикс Энерджи Лимитед будут осуществляться в рамках договора № 33960-80/24-24 от 26.12.2023 покупателю Блэкфорд Корпорейшн Лимитед.
- В январе 2024 года были получены займы в общей сумме 2 373 400 тыс. руб. от ПАО «Саратовнефтегаз» в рамках договора займа № 33960-30/24-1 от 11.01.2024. Договором предусмотрено привлечение займа на сумму до 3 000 000 тыс. руб. по ставке 11% годовых сроком до 30 декабря 2024 года.

Президент ПАО НК «РуссНефть»



Е.В. Толочек

«12» февраля 2024 г.

Приложение к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	выбыло	начислено амортизации	убыток от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	
Нематериальные активы – всего,	5100	за 2023 г.	4 008	(285)	-	(388)	-	-	4 008	(673)
в том числе:	5110	за 2022 г.	6 720	(6 720)	(6 597)	(162)	-	-	4 008	(285)
Товарные знаки	5101	за 2023 г.	123	(123)	-	-	-	-	123	(123)
	5111	за 2022 г.	123	(123)	-	-	-	-	123	(123)
Прочие НИМА	5102	за 2023 г.	3 885	(162)	-	(388)	-	-	3 885	(550)
	5112	за 2022 г.	6 597	(6 597)	6 597	(162)	-	-	3 885	(162)

1.2. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	Первоначальная стоимость активов	
		на 31 декабря 2023 г.	на 31 декабря 2021 г.
Всего, в том числе:		123	123
Товарные знаки	5130	123	6 720
Портал Совета директоров	5131	123	123
	5132	-	6 597

1.3. Нематериальные активы в процессе формирования

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
				затраты за период	списано	
Формирование стоимости объектов нематериальных активов	5 141	за 2023 г.	446	446	—	—
	5 142	за 2022 г.	538	3793	3885	446

1.4. Поисковые активы

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период				На конец периода
			на начало года	выбыло	начислено амортизации	убыток от обесценения	
Нематериальные поисковые активы	5151	за 2023 г.	31 237	—	387 833	—	419 070
	5152	за 2022 г.	30 445	—	792	—	31 237

1.5. Поисковые активы в процессе формирования

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
				затраты за период	списано	
Формирование стоимости материальных поисковых активов	5161	за 2023 г.	—	659	—	659
	5162	за 2022 г.	—	—	—	—
Формирование стоимости нематериальных поисковых активов	5163	за 2023 г.	—	397 334	—	387 833
	5164	за 2022 г.	—	—	—	—

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период				На конец периода				
			на начало года	Поступило	Выбыло	Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Первоначальная стоимость	Накопленная стоимость		
Основные средства (без учета доходных вложений) – всего,	5200	за 2023 г.	119 338 261	17 188 139	(1 667 075)	683 891	(18 110 753)	(109 770)	—	134 859 325	(66 550 259)
	5201	за 2022 г.	96 680 955	21 980 026	(1 322 720)	329 737	(15 786 406)	(1 799)	—	119 338 261	(49 013 627)
Здания, сооружения	5201	за 2023 г.	109 270 184	(45 376 596)	(3 742 058)	—	(15 404 947)	(109 898)	—	123 012 242	(60 891 441)
	5211	за 2022 г.	90 968 717	(31 836 049)	(3 343)	414	(13 540 575)	(386)	—	109 270 184	(45 376 596)
Машины и оборудование, инструмент	5202	за 2023 г.	7 774 041	2 610 142	(1 493 780)	657 260	(2 131 018)	375	—	8 890 403	(4 419 525)
	5212	за 2022 г.	5 528 227	3 256 650	(1 010 836)	310 904	(1 730 499)	(1 413)	—	7 774 041	(2 946 142)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5203	за 2023 г.	45 203	(77)	(77)	78	(3 610)	—	—	52 734	(39 639)
	5213	за 2022 г.	41 478	4 225	(500)	451	(3 324)	—	—	45 203	(36 307)
Прочие основные средства	5204	за 2023 г.	1 148	102	—	—	(103)	—	—	1 250	(862)
	5214	за 2022 г.	825	323	—	—	(70)	—	—	1 148	(759)
Транспортные средства	5205	за 2023 г.	725 712	264 818	(4 766)	2 104	(146 276)	(247)	—	985 764	(353 741)
	5215	за 2022 г.	521 311	214 958	(10 555)	4 054	(115 512)	—	—	725 712	(209 322)
Земельные участки и объекты природопользования	5206	за 2023 г.	19 737	792	—	—	—	—	—	20 529	—
	5216	за 2022 г.	18 935	802	—	—	—	—	—	19 737	—
Резерв на предстоящие расходы на ликвидацию нефтедобывающих ОС	5207	за 2023 г.	434 226	292 443	(121 872)	5 592	(21 262)	—	—	604 797	(106 770)
	5217	за 2022 г.	575 133	143 333	(284 239)	787	(29 859)	—	—	434 226	(91 100)
Право пользования активами	5208	за 2023 г.	1 068 010	270 176	(46 580)	18 857	(403 537)	—	—	1 291 606	(739 081)
	5218	за 2022 г.	1 026 330	54 927	(13 247)	13 127	(366 528)	—	—	1 068 010	(353 401)

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период			Убыток от обесценения		На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение	Затраты за период	Списано	Принято к учету в качестве ОС, фин. вложений/увеличена стоимость	Убыток от обесценения	Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств или других активов – всего, в том числе	5240	за 2023 г.	5 628 148	(5 262)	16 414 957	(113 468)	(16 625 520)	(75 332)	5 304 116	(80 594)	
	5250	за 2022 г.	4 357 146	(2 944)	24 884 127	(1 366 517)	(22 246 608)	(2 318)	5 628 148	(5 262)	
Приобретение отдельных объектов основных средств	5 241	за 2023 г.	166 392	-	1 016 404	-	(822 265)	-	360 531	-	
	5 251	за 2022 г.	2 135	-	1 360 480	-	(1 196 223)	-	166 392	-	
Строительство объектов основных средств	5 242	за 2023 г.	4 899 450	(5 262)	14 947 736	(29 935)	(15 493 223)	(71 116)	4 324 028	(76 378)	
	5 252	за 2022 г.	4 051 176	(2 944)	22 539 510	(1 074 081)	(20 617 155)	(2 318)	4 899 450	(5 262)	
Оборудование к установке	5244	за 2023 г.	562 306	-	450 817	(83 533)	(310 032)	(4 216)	619 558	(4 216)	
	5254	за 2022 г.	303 835	-	984 137	(292 436)	(433 230)	-	562 306	-	

43

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

Наименование показателя	Код	За 2023 г.	За 2022 г.	За 2021 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции – всего, в том числе:	5260	293 425	738 934	1 236 057
Сооружения	5261	193 248	641 617	1 072 292
Машины и оборудование	5262	85 694	94 533	161 779
Производственный и хозяйственный инвентарь	5263	6 376	2 784	1 986
Транспортные средства	5264	8 107	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	242 686	1 121	557 676
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	553 525	714 609	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом, в том числе малоценные активы в аренде	5283	114 353 967	124 424 965	108 920 277
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	261 588	668 616	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5285	218 165	2 322 461	2 231 759
Основные средства, переведенные на консервацию	5286	334 533	261 170	506 264
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5287	-	-	-

*) 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	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
Долгосрочные – всего, в том числе:	5301	за 2023 г.	163 097 098	(47 427 946)	179 065	(4 882 180)	16 109 125	(623 300)	178 365 398	(52 310 126)
	5311	за 2023 г.	168 498 511	(47 141 901)	149 527	(286 045)	(3 456 287)	1 732	163 097 098	(47 427 946)
Займы выданные	5302	за 2023 г.	7 322 261	(3 434 366)	179 065	(156 168)	–	(623 300)	6 481 436	(3 590 534)
	5312	за 2023 г.	9 431 138	(3 434 366)	149 527	(2 096 385)	(163 751)	1 732	7 322 261	(3 434 366)
Приобретенные права требования	5303	за 2023 г.	58 554 457	–	–	–	16 109 125	–	74 663 582	–
	5313	за 2023 г.	61 846 993	–	–	–	(3 292 536)	–	58 554 457	–
Акции и доли	5304	за 2023 г.	97 220 380	(43 993 580)	–	(4 726 012)	–	–	97 220 380	(48 719 592)
	5314	за 2023 г.	97 220 380	(43 707 535)	–	(286 045)	–	–	97 220 380	(43 993 580)
Краткосрочные – всего, в том числе:	5305	за 2023 г.	14 650 876	–	4 521 000	–	4 557 933	623 300	19 832 109	–
	5315	за 2023 г.	16 280 311	–	1 732	–	(1 629 435)	(1 732)	14 650 876	–
Займы выданные	5306	за 2023 г.	14 650 876	–	4 521 000	–	4 557 933	623 300	19 832 109	–
	5316	за 2023 г.	16 280 311	–	1 732	–	(1 629 435)	(1 732)	14 650 876	–
Финансовые вложения – итого	5300	за 2023 г.	177 747 974	(47 427 946)	4 700 065	(4 882 180)	20 667 058	0	198 197 507	(52 310 126)
	5310	за 2023 г.	184 778 822	(47 141 901)	151 259	(2 096 385)	(5 085 722)	0	177 747 974	(47 427 946)

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, – всего, в том числе:				
Акции / пай и доли	5320	39 432 345	39 432 345	39 432 345
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи)	5321	39 432 345	39 432 345	39 432 345
Иное использование финансовых вложений	5325	–	–	–
	5329	–	–	–

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло (себе-стоимость)	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	изменения в межотчетный период	себе-стоимость
Запасы – всего, в том числе:	5400	за 2023 г.	8 936 179	(4 427)	197 965 134	(192 521 709)	–	1 069	–	14 379 606	(3 358)
	5420	за 2023 г.	8 483 862	(5 357)	242 480 970	(242 038 653)	–	930	–	8 936 179	(4 427)
Сырье и материалы, в том числе:	5401	за 2023 г.	2 485 045	(4 427)	3 083 034	(3 161 002)	–	1 069	625 375	3 032 453	(3 358)
	5421	за 2023 г.	1 882 636	(5 357)	4 772 209	(4 169 800)	–	930	–	2 485 045	(4 427)
Нефть и газовый конденсат		за 2023 г.	–	–	–	(412 935)	–	–	412 935	–	–
		за 2022 г.	–	–	369 376	(369 376)	–	–	–	–	–
Нефтепродукты		за 2023 г.	113 512	–	429 775	(651 982)	–	–	211 461	102 766	–
		за 2022 г.	73 949	–	721 473	(681 910)	–	–	–	113 512	–
Прочие		за 2023 г.	2 371 533	(4 427)	2 653 260	(2 066 085)	–	1 069	979	2 929 687	(3 358)
		за 2022 г.	1 808 687	(5 357)	3 691 360	(3 128 514)	–	930	–	2 371 533	(4 427)
Готовая продукция и товары для перепродажи, в том числе:	5402	за 2023 г.	4 785 796	–	181 117 261	(175 592 034)	–	–	(625 375)	9 685 648	–
	5422	за 2023 г.	4 898 327	–	225 410 983	(225 523 514)	–	–	–	4 785 796	–
Нефть и газовый конденсат		за 2023 г.	4 767 324	–	179 074 030	(173 752 758)	–	–	(412 935)	9 675 661	–
		за 2022 г.	4 885 012	–	223 190 652	(223 308 340)	–	–	–	4 767 324	–
Природный газ		за 2023 г.	–	–	602 269	(602 269)	–	–	–	–	–
		за 2022 г.	–	–	624 246	(624 246)	–	–	–	–	–
Полупродный газ		за 2023 г.	–	–	928 213	(928 213)	–	–	–	–	–
		за 2022 г.	–	–	1 139 168	(1 139 168)	–	–	–	–	–
Прочие		за 2023 г.	18 472	–	512 749	(308 794)	–	–	(212 440)	9 987	–
		за 2022 г.	13 315	–	456 917	(451 760)	–	–	–	18 472	–
Издержки обращения (справочно), в том числе:	5403	за 2023 г.	–	–	13 489 073	(13 489 073)	–	–	–	–	–
	5423	за 2023 г.	–	–	12 022 945	(12 022 945)	–	–	–	–	–
Нефть и газовый конденсат		за 2023 г.	–	–	13 426 792	(13 426 792)	–	–	–	–	–
		за 2022 г.	–	–	11 974 950	(11 974 950)	–	–	–	–	–
Природный газ		за 2023 г.	–	–	62 281	(62 281)	–	–	–	–	–
		за 2022 г.	–	–	47 995	(47 995)	–	–	–	–	–
Расходы будущих периодов	5404	за 2023 г.	1 665 338	–	275 766	(279 599)	–	–	–	1 661 505	–
	5424	за 2023 г.	1 702 899	–	284 833	(322 394)	–	–	–	1 665 338	–

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода				
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции) (*)	поступило причитанное проценты, штрафы и иные начисления (*)	погашение	выбыло списание на финансовый результат (*)	корректировка резерва	перевод из долговой срочной в краткосрочную задолженность	курсовые разницы	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего, в том числе:	5501	за 2023 г.	43 952 628	(1 465 971)	3 535 564	6 721 800	(3 027 697)	(927 826)	(211 819)	(320 438)	10 357 821	60 291 852	(1 677 790)
Проценты, начисленные по долгосрочным займам	5502	за 2022 г.	43 116 789	(1 465 971)	1 357 877	4 345 400	(3 465 016)	-	-	143 315	(1 545 737)	43 952 628	(1 465 971)
Расчеты по авансам выданным (**)	5503	за 2022 г.	40 823 170	(1 465 971)	-	6 721 800	(1 644 619)	-	(211 819)	(157 075)	10 357 821	56 101 097	(1 677 790)
Прочая дебиторская задолженность	5504	за 2022 г.	40 843 454	(1 465 971)	-	4 345 400	(2 819 947)	-	-	-	(1 545 737)	40 823 170	(1 465 971)
Расчеты с покупателями и заказчиками	5505	за 2022 г.	1 908 701	-	936 640	-	(1 204 515)	-	-	(160 972)	-	1 479 854	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего, в том числе:	5510	за 2023 г.	988 022	-	779 815	-	(178 563)	(927 826)	-	140 864	-	1 908 701	-
Расчеты по процентам по краткосрочным займам	5511	за 2022 г.	1 218 333	-	2 592 671	-	(645 069)	-	-	33	-	2 704 648	-
Расчеты по авансам выданным (*)	5512	за 2022 г.	1 285 313	-	578 062	-	-	-	-	27	-	1 218 333	-
Расчеты с таможен	5515	за 2022 г.	2 424	-	6 253	-	-	-	-	(2 424)	-	6 253	-
Прочая дебиторская задолженность	5516	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	2 424	-	2 424	-
Итого	5520	за 2022 г.	15 976 201	(13 714)	89 624 438	1 099 429	(89 024 048)	(6)	4 359	320 438	830 736	18 827 188	(9 355)
Расчеты с покупателями и заказчиками	5530	за 2022 г.	12 487 663	(930)	38 706 761	749 700	(35 697 141)	(530)	(12 784)	(143 315)	(126 937)	15 976 201	(13 714)
Расчеты с бюджетом	5531	за 2022 г.	2 904 286	(2 491)	47 568 437	-	(43 676 384)	-	1 159	2 424	-	6 798 763	(1 332)
Расчеты по процентам по краткосрочным займам	5532	за 2022 г.	5 083 481	-	3 926 621	-	(6 103 392)	-	(2 491)	(2 424)	-	2 904 286	(2 491)
Расчеты по авансам выданным (*)	5533	за 2022 г.	8	-	10 410	-	-	-	-	-	-	10 410	-
Прочая дебиторская задолженность	5534	за 2022 г.	10 411	-	8	-	(10 411)	-	-	-	-	8	-
Итого	5535	за 2022 г.	2 451 530	-	1 099 429	-	(56 139)	-	-	157 075	830 736	4 482 631	-
Расчеты по авансам выданным (*)	5536	за 2022 г.	1 828 767	-	749 700	-	-	-	-	-	(126 937)	2 451 530	-
Расчеты с таможен	5537	за 2022 г.	6 181 550	(11 216)	8 924 754	-	(8 682 170)	-	3 193	160 972	-	6 585 106	(8 023)
Прочая дебиторская задолженность	5538	за 2022 г.	4 076 591	(450)	6 618 141	-	(4 372 318)	-	(10 766)	(140 864)	-	6 181 550	(11 216)
Итого	5539	за 2022 г.	839	-	775 345	-	(742 119)	-	-	-	-	34 066	-
Прочая дебиторская задолженность	5540	за 2022 г.	3 846	-	1 148 146	-	(1 151 153)	-	-	-	-	839	-
Итого	5541	за 2022 г.	4 437 988	(7)	32 345 492	-	(35 867 236)	(6)	7	(33)	-	916 205	-
Итого	5542	за 2022 г.	1 484 567	(480)	27 013 845	-	(24 059 867)	(530)	473	(27)	-	4 437 988	(7)
Итого	5543	за 2022 г.	59 928 829	(1 479 685)	93 160 002	7 821 229	(92 051 745)	(927 832)	(207 460)	-	11 188 557	79 119 040	(1 687 145)
Итого	5544	за 2022 г.	55 604 452	(1 466 901)	40 064 638	5 095 100	(39 162 157)	(530)	(12 784)	-	(1 672 674)	59 928 829	(1 479 685)

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 декабря 2023 г. – 921 796 тыс. руб., на 31 декабря 2022 г. – 781 312 тыс. руб.).

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.		На 31 декабря 2022 г.		На 31 декабря 2021 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (*)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	учтенная по условиям договора
Всего, в том числе:	5540	2 043 445	2 034 090	225 993	212 287	784 268	783 338
Расчеты с бюджетом	5541	-	-	-	-	-	-
Расчеты по дивидендам	5542	-	-	-	-	-	-
Расчеты по авансам выданным	5543	38 715	30 692	126 616	115 401	531 403	530 953
Расчеты с покупателями и заказчиками	5544	2 004 639	2 003 307	99 089	96 598	83 746	83 746
Прочие дебиторы	5545	91	91	288	288	169 119	168 639

ПРИМЕЧАНИЕ.

*) Данная просроченная дебиторская задолженность не является сомнительной и не требует создания резерва по сомнительным долгам.

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				Остаток на конец периода	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции) (**)	поступило причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления (*)	погашение	выбыло списание на финансовый результат, включая курсовую разницу (*)		перевод из краткосрочной задолженности в долгосрочную
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего, в том числе:	5551	за 2023 г.	8 372 608	923 666	-	(65 496)	-	(1 958 283)	7 272 495
Гоставщики и подрядчики	5571	за 2022 г.	777 861	642 556	-	(91 213)	-	7 043 604	8 372 608
	5552	за 2023 г.	706 583	923 666	-	(65 496)	-	(282 725)	1 282 028
	5572	за 2022 г.	70 636	642 556	-	(91 213)	-	84 604	706 583
Расчеты по авансам полученным (**)	5553	за 2023 г.	7 318 860	-	-	-	-	(1 463 772)	5 855 088
Проценты за ранний платеж	5554	за 2022 г.	-	-	-	-	-	7 318 860	7 318 860
Обязательства по аренде (Аренда ОСБУ 25) (***)	5555	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5555	за 2023 г.	347 165	-	-	-	-	(211 786)	135 379
	5575	за 2022 г.	707 025	-	-	-	-	(359 860)	347 165
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего, в том числе:	5560	за 2023 г.	102 819 145	256 931 095	877 570	(246 543 304)	299 165	1 746 497	116 130 168
Гоставщики и подрядчики	5561	за 2022 г.	109 126 153	254 132 023	548 112	(253 593 495)	9 816	(7 403 464)	102 819 145
	5561	за 2023 г.	76 572 623	31 300 788	-	(29 834 250)	(128)	282 723	78 321 756
	5581	за 2022 г.	67 863 836	34 763 352	-	(25 789 951)	-	(84 604)	76 572 623
Расчеты с бюджетом	5562	за 2023 г.	10 424 120	199 430 228	-	(191 238 794)	-	-	18 615 554
Расчеты по авансам полученным (**)	5582	за 2022 г.	18 688 253	192 005 202	-	(200 269 335)	-	-	10 424 120
	5583	за 2023 г.	13 753 341	25 631 616	-	(24 608 357)	-	1 463 772	16 240 372
Проценты за ранний платеж	5584	за 2022 г.	18 492 216	23 587 288	-	(21 007 303)	-	(7 318 860)	13 753 341
	5584	за 2023 г.	935 963	-	877 570	(476 869)	299 291	-	1 635 955
Расчеты с персоналом	5565	за 2022 г.	411 003	-	548 112	(32 968)	9 816	-	935 963
	5565	за 2023 г.	188 360	193 330	-	(188 360)	-	-	193 330
Прочие кредиторы	5585	за 2022 г.	164 415	188 360	-	(164 415)	-	-	188 360
	5566	за 2023 г.	944 738	375 133	-	(196 674)	-	2	1 123 198
Прочие обязательства, в том числе: (Аренда ОСБУ 25)	5586	за 2022 г.	3 886 430	3 587 821	-	(6 329 513)	-	-	944 738
	5587	за 2022 г.	399 497	247 204	51 922	(448 664)	(1 286)	211 786	460 459
Итого	5550	за 2023 г.	111 591 250	258 101 965	929 492	(247 057 464)	297 879	359 860	399 497
	5570	за 2022 г.	110 223 118	254 829 235	625 727	(254 096 646)	9 816	-	123 863 122
									111 591 250

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 декабря 2023 г. – 858 284 тыс. руб., на 31 декабря 2022 г. – 826 168 тыс. руб.).

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Всего, в том числе:				
Расчеты по процентам по займам полученным	5590	5 677	3	8 473
Расчеты по агентским и комиссионным договорам	5591	-	-	-
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5592	-	-	-
Расчеты по авансам	5593	53	3	8 473
Прочие кредиторы	5594	-	-	-
	5595	5 624	-	-

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 или из кратко-срочных в долгосрочные	прочие движения
Долгосрочные – всего, в том числе:	5301	за 2023 г.	66 205 086	87 000	150 125	(1 000)	17 110 194	(10 643 746)	-	72 907 659
Кредиты банков	5311	за 2022 г.	76 381 200	82 000	119 813	(23 000)	(4 243 495)	(6 111 432)	-	66 205 086
	5302	за 2023 г.	63 202 222	-	-	-	16 955 544	(10 643 746)	-	69 514 020
Займы полученные	5312	за 2022 г.	73 530 511	-	-	-	(4 216 857)	(6 111 432)	-	63 202 222
	5303	за 2023 г.	3 002 884	87 000	150 125	(1 000)	154 650	-	-	3 393 639
	5313	за 2022 г.	2 850 689	82 000	119 813	(23 000)	(26 638)	-	-	3 002 884
Краткосрочные – всего, в том числе:	5305	за 2023 г.	6 589 362	-	8 945 219	(20 507 782)	2 391 757	10 643 746	-	8 062 302
Кредиты банков	5315	за 2022 г.	6 887 745	-	5 792 317	(11 378 732)	(823 400)	6 111 432	-	6 589 362
	5306	за 2023 г.	6 589 362	-	8 945 219	(20 507 782)	2 391 757	10 643 746	-	8 062 302
Займы полученные	5316	за 2022 г.	6 887 745	-	5 792 317	(11 378 732)	(823 400)	6 111 432	-	6 589 362
	5306	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Заемных средств – Итого	5300	за 2023 г.	72 794 448	87 000	9 095 344	(20 508 782)	19 501 951	-	-	80 969 961
	5310	за 2022 г.	83 268 945	82 000	5 912 130	(11 401 732)	(5 066 895)	-	-	72 794 448

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2023 год	За 2022 год
Материальные затраты	5610	29 266 221	67 584 067
Расходы на оплату труда	5620	8 331 570	8 686 611
Отчисления на социальные нужды	5630	2 176 246	2 194 935
Амортизация	5640	17 911 265	15 620 146
Прочие затраты	5650	145 594 681	152 864 187
Итого по элементам	5660	203 279 983	246 949 946
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):	5670, 5680	(4 899 852)	112 532
Сырья и материалов		-	-
Незавершенного производства		-	-
Товаров для перепродажи		(26 345)	10 138
Готовой продукции		(4 873 507)	102 394
Издержек обращения		-	-
Товаров отгруженных		-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	198 380 131	247 062 478

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 2023 г.	2 597 684	2 618 815	(2 118 920)	(245 766)	2 851 813
		за 2022 г.	1 604 876	2 474 276	(823 307)	(658 161)	2 597 684
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление площади нарушенных земель	5710	за 2023 г.	1 007 176	376 605	-	(176 587)	1 207 194
		за 2022 г.	1 286 713	347 112	-	(626 649)	1 007 176
Резерв на предстоящую оплату отпусков и премий	5720	за 2023 г.	1 590 508	2 242 210	(2 118 920)	(69 179)	1 644 619
		за 2022 г.	318 163	2 127 164	(823 307)	(31 512)	1 590 508

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Полученные – всего, в том числе:	5800	194 830	171 424	79 525
Поручительства, полученные Обществом (резервная сумма)		194 830	171 424	79 525
Выданные – всего, в том числе:	5810	99 378 703	115 982 259	118 268 951
Поручительства, выданные Обществом за третьих лиц		-	-	-
Обеспечения обязательств выданные (залог)		360 787	360 787	360 787
в том числе:				
Обеспечения обязательств выданные (залог) за третьих лиц		180 245	180 245	180 245
Другие обеспечения выданные (гарантийные обязательства)		99 017 916	115 621 472	117 908 164
в том числе:				
Обеспечения (гарантийные обязательства, выданные за третьих лиц)		98 956 970	115 560 526	117 847 218

9.1. Расшифровка обеспечений обязательств полученных

Контрагент (от кого получено обязательство)	Контрагент (за кого выдано обязательство)	Вид обязательства	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
ООО "РуссИнтеграл-Инжиниринг"	ООО "РуссИнтеграл-Инжиниринг"	Гарантийные обязательства	60 522	30 267	24 730
РУССИНТЕГРАЛ-ПИОНЕР ООО	РУССИНТЕГРАЛ-ПИОНЕР ООО	Гарантийные обязательства	29 997	11 910	-
ООО "Стандарт"	ООО "Стандарт"	Гарантийные обязательства	27 035	26 861	19 267
Сибирская Сервисная Компания АО (Томский филиал)	Сибирская Сервисная Компания АО (Томский филиал)	Гарантийные обязательства	25 516	29 061	-
ООО "Юграспецмонтаж"	ООО "Юграспецмонтаж"	Гарантийные обязательства	16 794	33 378	20 293
НПП БУРЕНИЕ ООО	НПП БУРЕНИЕ ООО	Гарантийные обязательства	14 351	14 351	-
ПРИОР ООО	ПРИОР ООО	Гарантийные обязательства	5 758	5 000	-
КАСКАД ООО (г. Саратов)	КАСКАД ООО (г. Саратов)	Гарантийные обязательства	3 981	2 739	-
АО «СИБНИПИРП»	АО «СИБНИПИРП»	Гарантийные обязательства	2 547	5 789	5 803
СК ВЕКТОР ООО	СК ВЕКТОР ООО	Гарантийные обязательства	1 293	1 017	-
СТРОИТЕЛЬНАЯ ГРУППА ООО	СТРОИТЕЛЬНАЯ ГРУППА ООО	Гарантийные обязательства	1 282	1 045	-
ЗАПАДНО-СИБИРСКАЯ ПРОЕКТНАЯ КОМПАНИЯ ООО	ЗАПАДНО-СИБИРСКАЯ ПРОЕКТНАЯ КОМПАНИЯ ООО	Гарантийные обязательства	938	-	-
ВОЛГОУРАЛНИПНЕФТЬ ООО	ВОЛГОУРАЛНИПНЕФТЬ ООО	Гарантийные обязательства	776	-	-
АО «Варьеганэнегонефть»	АО «Варьеганэнегонефть»	Гарантийные обязательства	734	255	-
АО «НПИИЭК»	АО «НПИИЭК»	Гарантийные обязательства	669	1 092	364
АВТОСПЕЦТЕХНОЛОГИЯ ООО	АВТОСПЕЦТЕХНОЛОГИЯ ООО	Гарантийные обязательства	470	-	-
ООО «СибНИПИРП-Тюмень»	ООО «СибНИПИРП-Тюмень»	Гарантийные обязательства	434	434	2 384
ИТ-СЕРВИС ООО	ИТ-СЕРВИС ООО	Гарантийные обязательства	415	374	-
ПРОФПЛАСТ ООО	ПРОФПЛАСТ ООО	Гарантийные обязательства	328	-	-
РСК – ИНЖИНИРИНГ ООО	РСК – ИНЖИНИРИНГ ООО	Гарантийные обязательства	230	220	-
НПП ЗСТ ООО	НПП ЗСТ ООО	Гарантийные обязательства	183	346	-
ИСТЭК ООО	ИСТЭК ООО	Гарантийные обязательства	174	174	-
АЗСТРАСТСТРОЙ ООО	АЗСТРАСТСТРОЙ ООО	Гарантийные обязательства	101	242	-
Трансэнергострой ООО	Трансэнергострой ООО	Гарантийные обязательства	80	80	-
ТЕПЛОГАЗПРОЕКТ ООО	ТЕПЛОГАЗПРОЕКТ ООО	Гарантийные обязательства	72	-	-
АСТРОЙ ООО	АСТРОЙ ООО	Гарантийные обязательства	70	49	-
КВАДРАТ ООО	КВАДРАТ ООО	Гарантийные обязательства	33	191	-
СТРОЙКОМ-А ООО	СТРОЙКОМ-А ООО	Гарантийные обязательства	29	29	-
МОНТАЖНАЛАДКАЭЛЕКТРО АВТОМАТИКА ООО	МОНТАЖНАЛАДКАЭЛЕКТРО АВТОМАТИКА ООО	Гарантийные обязательства	18	-	-
РУССИНТЕГРАЛ-БУРЕНИЕ ООО	РУССИНТЕГРАЛ-БУРЕНИЕ ООО	Гарантийные обязательства	0	5 133	-

Контрагент (от кого получено обязательство)	Контрагент (за кого выдано обязательство)	Вид обязательства	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
СВЗК ООО	СВЗК ООО	Гарантийные обязательства	0	562	-
СТРОЙКОМФОРТ ООО	СТРОЙКОМФОРТ ООО	Гарантийные обязательства	0	471	-
СИБГЕОИНЖИНИРИНГ ООО	СИБГЕОИНЖИНИРИНГ ООО	Гарантийные обязательства	0	321	180
ТЕХНИКА ООО	ТЕХНИКА ООО	Гарантийные обязательства	0	33	-
ООО "Сибхимсервис"	ООО "Сибхимсервис"	Гарантийные обязательства	-	-	4 514
ООО «СИНТЕК»	ООО «СИНТЕК»	Гарантийные обязательства	-	-	1 636
ГЛОБАЛТЕЛСТРОЙ ООО	ГЛОБАЛТЕЛСТРОЙ ООО	Гарантийные обязательства	-	-	307
Урало-Сибирское представительство ООО "ГК "ТЭК"	Урало-Сибирское представительство ООО "ГК "ТЭК"	Гарантийные обязательства	-	-	47
Итого			194 830	171 424	79 525

9.2. Расшифровка обеспечений обязательств выданных

Контрагент (за кого выдано)	Вид обязательства	Дата погашения	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Русснефть Сайпрус Лимитед	Гарантийные обязательства	31.03.2029	72 000 000	72 000 000	72 000 000
ООО «Омега»	Гарантийные обязательства	22.04.2027	26 498 282	20 210 677	22 458 460
АО "ФортеИнвест"	Гарантийные обязательства	-	458 688	349 849	388 758
ПАО НК "РуссНефть"	Гарантийные обязательства	31.12.2024	56 680	56 680	56 680
ПАО НК "РуссНефть"	Гарантийные обязательства	31.12.2024 (с ежегодной пролонгацией)	2 134	2 134	2 134
ПАО НК "РуссНефть"	Гарантийные обязательства	30.06.2024 (с ежегодной пролонгацией)	2 127	2 127	2 127
ПАО НК "РуссНефть"	Гарантийные обязательства	30.11.2024 (с ежегодной пролонгацией)	5	5	5
Meraholl Holdings Limited	Гарантийные обязательства	31.12.2023	-	23 000 000	23 000 000
ПАО НК "РуссНефть"	Залог	22.03.2026	180 542	180 542	-
Русснефть Сайпрус Лимитед	Залог	31.03.2029	180 245	180 245	180 245
ПАО НК "РуссНефть"	Залог	-	-	-	180 542
Итого			99 378 703	115 982 259	118 268 951

10. Расшифровка денежных средств

Группа денежных средств	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Касса	486	557	468
Расчетные счета	6 297 711	240 620	200 032
Валютные счета	860 367	-	168 742
Краткосрочные депозиты	2 360 000	1 300 000	8 100 000
Прочие денежные средства	34	31	29
Итого	9 518 598	1 541 208	8 469 271

11. Расшифровка расходов будущих периодов

со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты

Вид расхода	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Расходы при добыче углеводородного сырья и других общераспространенных полезных ископаемых	1 565 581	1 537 567	1 533 787
Программы для ЭВМ, права пользования на программное обеспечение	16 885	14 932	41 914
Итого	1 582 466	1 552 499	1 575 701

со сроком погашения в течение 12 месяцев после отчетной даты

Вид расхода	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Программы для ЭВМ, права пользования на программное обеспечение	65 558	102 695	118 782
Расходы при добыче углеводородного сырья и других общераспространенных полезных ископаемых	13 481	10 144	8 416
Итого	79 039	112 839	127 198
Всего расходов будущих периодов	1 661 505	1 665 338	1 702 899

12.1. Расшифровка отложенных налоговых активов

Статья	На 31 декабря 2023 г.		На 31 декабря 2022 г.		На 31 декабря 2021 г.	
	Сумма	Отложенный актив	Сумма	Отложенный актив	Сумма	Отложенный актив
Убыток прошлых лет	69 696 920	13 939 384	13 293 810	2 658 762	13 293 184	2 658 637
Резерв под обесценивание финансовых вложений	52 310 126	10 462 025	47 427 946	9 485 589	47 141 901	9 428 380
Расходы будущих периодов	40 954 765	8 190 953	31 445	6 289	66 749	13 350
Убыток от реализации ценных бумаг	5 745 531	1 149 106	11 211 390	2 242 278	16 677 249	3 335 450
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	1 687 144	337 429	1 479 677	295 935	1 466 901	293 380
Оценочные обязательства и резервы	1 644 619	328 924	1 590 508	318 102	318 163	63 633
Основные средства	294 190	58 838	151 478	30 296	100 947	20 189
Убытки от реализации обслуживающих производств и хозяйств	176 840	35 368	97 203	19 441	31 177	6 235
Материалы	155 291	31 058	95 344	19 069	28 229	5 646
Арендные обязательства	141 731	28 346	123 958	24 791	144 965	28 994
Внеоборотные активы	76 378	15 276	5 748	1 150	2 944	589
Оборудование	5 382	1 077	2 005	401	4 214	843
Финансовые вложения	31	6	31	6	31	6
Убыток от реализации ОС (НТЦ)	1	-	1	-	1	-
Убыток текущего периода	-	-	75 017 146	15 003 429	-	-
Убыток прошлых лет (НТЦ)	-	-	16 852	3 370	16 852	3 370
Итого	176 020 074	35 204 015	153 675 667	30 735 133	82 424 632	16 484 927

12.2. Расшифровка отложенных налоговых обязательств

Статья	На 31 декабря 2023 г.		На 31 декабря 2022 г.		На 31 декабря 2021 г.	
	Сумма	Отложенное обязательство	Сумма	Отложенное обязательство	Сумма	Отложенное обязательство
Доходы будущих периодов	141 800 381	28 360 076	90 974 150	18 194 830	-	-
Основные средства	20 150 922	4 030 184	20 248 570	4 049 714	19 537 515	3 907 503
Готовая продукция	7 666 889	1 533 378	3 038 465	607 693	3 658 759	731 752
Расходы будущих периодов	751 502	150 300	748 167	149 633	742 805	148 561
Расходы на осв. природных ресурсов (НМА поисковые)	319 231	63 846	17 719	3 544	869	174
Проценты по арендным обязательствам (ППА)	99 418	19 884	91 905	18 381	144 965	28 993
Материалы	18 828	3 766	14 091	2 818	10 612	2 122
Недостачи и потери от порчи ценностей	98	20	105	21	105	21
Итого	170 807 269	34 161 454	115 133 172	23 026 634	24 095 630	4 819 126

13. Расшифровка выручки

Виды деятельности	За 2023 год						За 2022 год								
	Выручка-брутто	НДС	Акцизы	Таможенные платежи	Выручка-нетто	Выручка-брутто	НДС	Акцизы	Таможенные платежи	Выручка-нетто	Выручка-брутто	НДС	Акцизы	Таможенные платежи	Выручка-нетто
Реализация товаров, в том числе:	23 503 930	(2 799 688)	-	(279 904)	20 424 338	67 706 206	(10 601 712)	-	-	(10 601 712)	(363 028)	-	-	(363 028)	56 741 466
Нефть	23 423 046	(2 786 207)	-	(279 904)	20 356 935	67 706 206	(10 601 712)	-	-	(10 601 712)	(363 028)	-	-	(363 028)	56 741 466
Газ горючий природный	80 884	(13 481)	-	-	67 403	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация готовой продукции, в том числе:	247 798 671	(29 951 964)	(22 074)	(2 874 125)	214 950 508	252 497 932	(32 887 997)	(15 277)	-	(15 277)	(5 083 747)	(5 083 747)	-	-	214 510 912
Нефть и газовый конденсат	244 157 847	(29 345 160)	-	(2 874 125)	211 938 562	249 136 637	(32 327 781)	-	-	(32 327 781)	(5 083 747)	-	-	(5 083 747)	211 725 109
Газ горючий природный	1 484 708	(247 451)	-	-	1 237 257	1 428 956	(238 159)	-	-	(238 159)	-	-	-	-	1 190 797
Газ попутный	1 659 579	(276 597)	-	-	1 382 982	1 590 472	(265 079)	-	-	(265 079)	-	-	-	-	1 325 393
Нефтепродукты	496 537	(82 756)	(22 074)	-	391 707	341 867	(56 978)	-	-	(56 978)	-	-	-	-	269 613
Реализация услуг	4 154 901	(692 478)	(2 962)	-	3 459 461	4 234 649	(705 768)	-	-	(705 768)	-	-	-	-	3 516 366
Итого	275 457 502	(33 444 130)	(25 036)	(3 154 029)	238 834 307	324 438 787	(44 195 477)	(27 791)	(5 446 774)	(27 791)	(5 446 774)	(27 791)	(5 446 774)	(27 791)	274 768 744

14. Расшифровка себестоимости продаж и валовой прибыли

Виды деятельности	За 2023 год			За 2022 год		
	Выручка-нетто	Себестоимость	Валовая прибыль	Выручка-нетто	Себестоимость	Валовая прибыль
Реализация товаров, в том числе:	20 424 338	(18 443 827)	1 980 511	56 741 466	(54 526 287)	2 215 179
Нефть	20 356 935	(18 408 506)	1 948 429	56 741 466	(54 526 287)	2 215 179
Газ горючий природный	67 403	(35 321)	32 082	-	-	-
Реализация готовой продукции, в том числе:	214 950 508	(156 769 061)	58 181 447	214 510 912	(170 009 228)	44 501 684
Нефть и газовый конденсат	211 938 562	(155 129 944)	56 808 618	211 725 109	(168 201 198)	43 523 911
Газ горючий природный	1 237 257	(546 765)	690 472	1 190 797	(593 388)	597 409
Газ попутный	1 382 982	(804 322)	578 660	1 325 393	(1 022 453)	302 940
Нефтепродукты	391 707	(288 010)	103 697	269 613	(192 189)	77 424
Реализация услуг	3 459 461	(3 236 550)	222 911	3 516 366	(3 324 986)	191 380
Итого	238 834 307	(178 449 438)	60 384 869	274 768 744	(227 860 501)	46 908 243

15. Коммерческие расходы

Вид расхода	за 2023 год	за 2022 год
Услуги по транспортировке УВС (трубопроводный транспорт)	12 331 250	10 781 440
Услуги по транспортировке УВС (жд транспорт)	631 611	619 422
Услуги перевалки, погрузочно-разгрузочные	242 098	366 783
Технологические потери при транспортировке нефти	168 845	150 393
Услуги компаундирования нефти	78 051	77 314
Услуги хранения	19 728	21 719
Агентское вознаграждение	9 922	-
Услуги таможенного представителя, ТЭО	5 944	4 779
Таможенные сборы	1 080	756
Услуги по сертификации	544	339
Итого	13 489 073	12 022 945

16. Управленческие расходы

Вид расхода	за 2023 год	за 2022 год
Оплата труда	3 938 035	4 262 720
Расходы по налогам и сборам	869 421	888 109
Амортизация основных средств и НМА	505 949	506 762
Расходы на рекламу	300 160	367 983
Информационные услуги и программная поддержка	253 550	341 698
Арендная плата (помещение, автотранспорт)	117 619	155 660
Страхование	84 263	88 493
Расходы на охрану	69 119	61 633
Ремонт и содержание автотранспорта, помещений, вычислительной техники и других основных средств	66 400	60 982
Услуги аудиторские, консультационные, нотариальные, юридические	63 486	257 911
Материальные расходы	54 357	57 473
Услуги связи	39 999	37 846
Командировочные расходы	23 274	22 013
Транспортные расходы	17 498	11 517
Расходы на канцтовары и хозяйственные принадлежности	15 249	25 777
Прочие управленческие расходы	13 899	23 852
Энергозатраты	8 049	8 583
Прочие расходы по персоналу	1 293	20
Итого	6 441 620	7 179 032

17. Доходы от участия в других организациях

Эмитент	за 2023 год	за 2022 год
ПАО "Саратовнефтегаз"	34 171	15 436
ПАО "Варьеганнефть"	-	19 226
Итого	34 171	34 662

18. Проценты к получению

Вид дохода / Контрагент	за 2023 год	за 2022 год
Проценты к получению (в валюте)	7 403 073	4 695 595
Проценты по размещенным денежным средствам	716 868	306 055
Проценты к получению (в рублях)	418 156	399 505
Проценты по остаткам на расчетных счетах	1 752	27 599
Итого	8 539 849	5 428 754

19. Проценты к уплате

Вид расхода / Контрагент	за 2023 год	за 2022 год
Проценты к уплате (в валюте)	9 003 569	5 824 981
Проценты за досрочный платеж за нефть	1 942 045	548 112
Проценты к уплате (в рублях)	91 776	146 738
Процентные расходы по арендным обязательствам	51 922	77 615
Итого	11 089 312	6 597 446

20. Прочие доходы

Вид дохода	за 2023 год	за 2022 год
Курсовые разницы	13 093 820	1 091
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году	142 308	737
Реализация материалов	42 515	88 130
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	34 190	20 125
Резерв ежегодных отпусков	34 070	31 450
Резерв по премиям	33 819	-
Доходы от списания материалов	21 907	76 695
Финансовое обеспечение предупредительных мер	5 999	5 502
Резерв предстоящих расходов на ликвидацию основных средств	5 592	787
Возврат денежных средств за обучение, благотворительных взносов	5 500	-
Резерв по сомнительным долгам	4 488	321
Прочие доходы	4 260	4 516
Излишки, выявленные при инвентаризации (ТМЦ)	4 126	5 438
Реализация основных средств и оборудования к установке	2 542	8 395
Возмещение убытков (ущерба), причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	2 528	11 001
Резерв под снижение стоимости товарно-материальных ценностей	1 521	1 128
Прибыль (убыток) прошлых лет по уточнениям налогов и иных аналогичных платежей	1 411	-
Изменение стоимости предметов аренды	1 285	-
Возврат судебных расходов, госпошлин	345	-
Резерв на ликвидацию и восстановление нарушенных земель в аренде	226	114
Продажа (покупка) иностранной валюты	-	72 051
Излишне уплаченные проценты по рассроченной задолженности по НДС	-	58 860
Доходы от ликвидации основных средств	-	9 820
Итого	13 442 452	396 161

21. Прочие расходы

Вид расхода	за 2023 год	за 2022 год
Резерв под обесценение финансовых вложений	4 882 180	286 045
Дебиторская задолженность, не реальная к взысканию	927 832	-
Расходы по аренде и субаренде	535 800	385 553
Благотворительность, безвозмездная помощь и передача имущества	517 804	387 097
Демередж	509 498	102 542
Расходы на авиаперелеты	297 452	253 223
Расходы на ликвидацию основных средств	228 670	91 750
Резерв по сомнительным долгам	211 948	13 585
Обесценение ОС и НЗС	185 109	4 116
Амортизация ОС и НМА	134 147	77 491
Корпоративные, праздничные мероприятия	133 480	82 516
Продажа иностранной валюты	90 623	-
Сверхнормативные потери нефти и газа	82 944	107 272
Расходы по персоналу	80 653	100 623
Вклад в имущество	59 173	58 407
Услуги банков и кредитных организаций	44 866	45 959
Социальная реклама	43 750	18 340
Вознаграждения, компенсации членам Совета директоров	41 808	36 765
Компенсационные выплаты по соглашениям с администрацией и КНС	25 966	27 667
Признанные расходы по возмещению причиненных убытков	21 693	-
Прочие расходы	20 070	31 051
Компенсации при несчастном случае на производстве	19 881	-
Дополнительные расходы по кредитам	16 613	-
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	15 367	115 648
Регистрационный взнос	15 000	-
Расходы по налогам и сборам	13 788	44 090
Услуги прочие	13 004	1 208
Расходы по ликвидации ЧС	10 882	-
Налог на имущество, учитываемый в НУ	9 326	6 731
Обучение лиц, не являющихся работниками	7 917	9 231
Затраты на проведение собраний акционеров	7 558	8 319
Штрафы, пени по налогам, страховым взносам и другим платежам	6 805	-
Содержание законсервированных объектов	3 299	1 526
Спортивные и оздоровительные мероприятия	3 050	2 469
Оформление и обслуживание офиса	2 172	1 058
Курсовые разницы	1 891	6 238 868
Судебные расходы, госпошлины	1 641	-
Энергозатраты	1 183	2 871
Списание материалов	480	12 938
Резерв под снижение стоимости товарно-материальных ценностей	451	198
Реализация права требования после наступления срока платежа	427	-
Расходы в связи с прочим выбытием (списанием) активов	332	1 053
Платежи за негативное воздействие на окружающую среду	15	9 069
Исполнение/неисполнение товарного опциона	-	6 031 112
Выбытие капитальных вложений	-	6 550
Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	-	755
Итого	9 226 548	14 603 696

22. Постоянный налоговый расход (доход)

Постоянные разницы	за 2023 год	за 2022 год
По расходам	4 332 235	2 005 534
Дебиторская задолженность, не реальная к взысканию	927 832	-
Расходы по аренде и субаренде	539 950	388 930
Электроэнергия	548 639	282
Благотворительные взносы	514 230	387 097
Демередж	509 498	102 542
Расходы по чартерным рейсам	297 452	253 223
Расходы на размещение рекламных материалов социального характера	292 535	18 340
Корпоративные и праздничные мероприятия	133 483	92 729
Прочие расходы	85 656	74 002
Амортизация резерва предстоящих расходов на ликвидацию ОС	69 442	3 841
Вклад в имущество	59 173	58 407
Выбытие (списание) резерва предстоящих расходов на ликвидацию ОС	56 901	6 127
Списание РБП (ликвидационные активы)	49 914	4 435
Расходы по содержанию Совета директоров	41 808	36 765
Расходы в пользу физических лиц (включаемые в совокупный доход)	37 286	49 255
Сверхнормативные потери газа	35 703	32 873
Организация горячего питания	27 931	26 665
Компенсационные выплаты по соглашениям с администрацией и КНС	25 966	27 667
Проценты к уплате (в валюте)	16 152	76 760
Регистрационный взнос	15 000	2 225
Сверхнормативные потери нефти	11 951	18 255
Обучение не сотрудников	7 917	9 231
Расходы на командировки	7 571	1 963
Пени по налогам, страховым взносам	6 995	98 212
Амортизация основных средств	5 854	57
Безвозмездно переданное имущество	5 016	1 185
Оформление офиса (обслуживание растений, аквариума, цветочная продукция)	2 172	1 058
Организация специальных мероприятий	165	80
Юридические и нотариальные услуги	28	8 128
Плата за негативное воздействие на окр. среду	15	64
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	-	6
Консалтинг	-	225 130
Постоянные разницы по расходам (ставка 20%)	4 332 235	2 005 534
Налог, удержанный у источника выплаты (дивиденды иностранных организаций)	-	-
Постоянные разницы по расходам (ставка 0%)	-	-
Постоянный налоговый расход	866 447	401 107
По доходам	181 841	14 298
Прибыль (убытки) прошлых лет, выявленная (признанные) в отчетном году	111 855	38
Резерв предстоящих расходов на ликвидацию ОС	61 405	6 914
Прочие доходы	5 500	6
Резерв под обесценение ТМЦ	1 577	1 174
Резерв на восстановление нарушенных земель	1 314	2 468
Пени по налогам, страховым взносам (восстановление ранее начисленных)	190	3 698
Постоянные разницы по доходам (ставка 20%)	181 841	14 298
Постоянный налоговый доход	36 368	2 860
Итого постоянный налоговый расход (доход)	830 079	398 247

23.1. Изменение отложенных налоговых обязательств

Статья	За 2023 год		За 2022 год	
	Сумма	Отложенное обязательство	Сумма	Отложенное обязательство
Разница по основным средствам	97 648	19 530	(711 055)	(142 211)
Недостачи и потери от порчи ценностей	7	1	-	-
Разница по расходам будущих периодов	(3 335)	(667)	(5 361)	(1 072)
Материалы	(4 738)	(947)	(3 478)	(696)
Проценты по арендным обязательствам (ГПА)	(7 513)	(1 503)	53 060	10 612
Разница по расходам на освоение природных ресурсов (НМА поисковые)	(301 512)	(60 302)	(16 850)	(3 370)
Разница по готовой продукции	(4 628 423)	(925 685)	620 294	124 059
Доходы будущих периодов	(50 826 232)	(10 165 247)	(90 974 150)	(18 194 830)
Итого, в том числе	(55 674 098)	(11 134 820)	(91 037 540)	(18 207 508)
- по ставке 20%	(55 674 098)	(11 134 820)	(91 037 540)	(18 207 508)
- по ставке 0%	-	-	-	-

23.2. Изменение отложенных налоговых активов

Статья	За 2023 год		За 2022 год	
	Сумма	Отложенный актив	Сумма	Отложенный актив
Разница по расходам будущих периодов	40 923 320	8 184 665	(35 304)	(7 061)
Разница по резерву под обесценение финансовых вложений	4 882 180	976 436	286 045	57 209
Разница по резервам сомнительных долгов	207 467	41 493	12 776	2 555
Разница по основным средствам	142 712	28 543	50 531	10 107
Убытки от реализации обслуживающих производств и хозяйств	79 637	15 928	66 026	13 205
Внеоборотные активы	70 630	14 126	2 803	561
Материалы	59 947	11 989	67 115	13 423
Разница по оценочным обязательствам и резервам	54 111	10 822	1 272 345	254 469
Арендные обязательства	17 773	3 555	(21 007)	(4 202)
Оборудование	3 377	675	(2 209)	(442)
Убыток текущего периода	-	-	75 017 146	15 003 429
Убытки от реализации амортизируемого имущества	-	-	-	-
Убыток предыдущих налоговых периодов	(18 519 033)	(3 703 807)	-	-
Итого, в том числе	27 922 121	5 584 425	76 716 267	15 343 253
- по ставке 20%	27 922 121	5 584 425	76 716 267	15 343 253
- по ставке 0%	-	-	-	-

24. Прочее

Налог / Содержание	За 2023 год		За 2022 год	
	Период	Сумма	Период	Сумма
Налог на прибыль прошлых лет	за 2022 год	-	за 2021 год	126
Списание убытка прошлых лет	за 2022 год	(22 371)	за 2021 год	125
Списание ОНА 20% от убытка от реализации необрацающихся ценных бумаг за 2013 г.	-	(1 093 172)	-	(1 093 172)
Итого		(1 115 543)		(1 092 921)

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	Бирлинский	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	Рельевский	УЛН 09206 НЭ	01.03.2017 - 31.12.2065	Рельевское
12	Новоспаский	УЛН 09207 НЭ	01.03.2017 - 31.12.2054	Новоспасское
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 Лабитовское (часть)
16	Рудневский	УЛН 09211 НЭ	01.03.2017 - 31.12.2084	Мордовоозерское (Восточная часть) Рудневское
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
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

№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
Республика Калмыкия				
30	Баирский	ЭЛИ 00397 НР	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-Суловский	СРТ 01794 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2075	Восточно-Суловское
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	Малиновображное	СРТ 01801 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2101	Малиновображное
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	Мечеткинский	СРТ 01804 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2069	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-Вишневский	СРТ 01812 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2070	Западно-Вишневское
56	Октябрьский	СРТ 01813 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2062	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 Рубцовское (часть)
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

№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
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
69	Суловский	СРТ 01826 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2045	Суловское
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 НР	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 Олень (часть)
81	Поселковый	ТОМ 02119 НЭ	01.03.2017 - 31.12.2073	Поселковское
82	Федюшкинский	ТОМ 02120 НЭ	01.03.2017 - 31.12.2062	Федюшкинское
83	Соболиный	ТОМ 02121 НР	01.03.2017 - 31.12.2118	Гуаринское 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 НР	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
89	Западно-Могутлорский	ХМН 03342 НЭ	07.04.2017 - 31.12.2079	Западно-Могутлорское Могутлорское Вать-Еганское Жилинское Северо-Покачевское
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

№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
				Рославльское (часть)
92	Тагринский	ХМН 03345 НЭ	07.04.2017 - 31.12.2089	Тагринское
93	Песчаный	ХМН 03346 НР	10.04.2017 - 31.12.2096	Песчаное
94	Ново-Аганский	ХМН 03347 НЭ	10.04.2017 - 31.12.2072	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 - 31.12.2085	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
104	Красноленинский 2	ХМН 008756 НП	21.10.2022 - 31.12.2026	геологическое изучение
105	Восточно-Эниторский	ХМН 008757 НП	21.10.2022 - 17.06.2027	геологическое изучение
106	Елизаровский 1	ХМН 008758 НП	21.10.2022 - 04.07.2026	геологическое изучение
Ямало-Ненецкий автономный округ				
107	Южно-Ярайнерский	СПХ 16398 НР	24.07.2017-31.12.2072	Южно-Ярайнерское Тагринское (северная часть)

Примечание.

Общее количество лицензий – 107, количество месторождений – 121 (Северо-Зимницкое, Мордовоозерское, Маяжское, Тагринское, Рославльское месторождения находятся на двух разных участках недр).

26. Информация о благотворительной помощи

Организация-благополучатель	за 2023 год	за 2022 год
Благотворительный фонд САФМАР	328 462	226 810
Общественные организации и фонды, организации культуры, образования, спорта, здравоохранения и религиозные организации Ханты-Мансийского автономного округа-Югры	30 505	29 774
Футбольный клуб «Нефтяник»	24 548	11 500
МГУ имени М.В. Ломоносова	18 287	14 645
Ровесник ДОО ЧУ	17 600	12 200
УРБОФ «Дари добро»	16 500	16 500
Администрации муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа-Югры	14 900	14 900
Администрации муниципальных образований Саратовской области	14 900	13 300
Администрации муниципальных образований Томской области	14 500	17 500
Российский союз промышленников и предпринимателей	9 000	14 000
Администрации муниципальных образований Ульяновской области	6 802	7 006
Общественные организации и фонды, организации культуры и здравоохранения Саратовской области	3 300	1 800
Общественные организации и фонды, организации культуры и здравоохранения Томской области	2 000	-
Общественные организации и фонды, организации культуры, образования и здравоохранения Ульяновской области	1 879	1 776
Администрация Старополтавского района Волгоградской области	1 500	1 500
Администрации районов Пензенской области	1 483	1 319
Администрация Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа	1 200	1 000
Администрация Ики-Бурульского района Калмыкии	1 000	800
ФОНД ВЫПУСКНИКОВ-ГУБКИНЦЕВ	250	250
Прочая благотворительная помощь	84	217
НКО «Фонд Гражданского Общества»	-	300
Всего:	508 700	387 097

27. Расчет чистых активов

АКТИВЫ

Наименование показателя	на 31 декабря 2023 г.	на 31 декабря 2022 г.	на 31 декабря 2021 г.
Нематериальные активы	3 334	4 169	538
Нематериальные и материальные поисковые активы	429 230	31 237	30 445
Основные средства	73 532 588	75 947 520	69 479 998
Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	145 887 381	130 320 028	137 636 921
Отложенные налоговые активы	35 204 015	30 735 133	16 484 927
Прочие внеоборотные активы	8 010 388	5 544 098	2 911 423
Запасы	14 376 248	8 931 752	8 478 505
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	290 687	185 801	152 990
Дебиторская задолженность	77 431 895	58 449 144	54 137 551
Денежные средства	9 518 598	1 541 208	8 469 271
Прочие оборотные активы	1 336	2 125	1 210
Итого активы, принимаемые к расчету	364 685 700	311 692 215	297 783 779

ПАССИВЫ

Наименование показателя	на 31 декабря 2023 г.	на 31 декабря 2022 г.	на 31 декабря 2021 г.
Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	72 907 659	66 205 086	76 381 200
Прочие долгосрочные обязательства (кредиторская задолженность)	7 272 495	8 372 608	777 661
Оценочные обязательства	1 207 194	1 007 176	1 286 713
Отложенные налоговые обязательства	34 161 454	23 026 634	4 819 126
Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	8 062 302	6 589 362	6 887 745
Кредиторская задолженность	116 130 168	102 819 145	109 126 153
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-
Резервы предстоящих расходов	1 644 619	1 590 508	318 163
Прочие краткосрочные обязательства	460 459	399 497	319 304
Итого пассивы, принимаемые к расчету	241 846 350	210 010 016	199 916 065
Стоимость чистых активов	122 839 350	101 682 199	97 867 714

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	2023	-	5 467 807	-	34 274	5 502 081
	2022	-	7 028 888	-	86 297 074	93 325 962
Продажа товаров, работ, услуг на экспорт	2023	-	-	-	-	-
	2022	-	5 362 251	-	-	5 362 251
Приобретение товаров, работ, услуг	2023	-	26 211 808	-	690 899	26 902 507
	2022	-	34 124 393	-	978 297	35 102 690
Начислены проценты к получению	2023	-	112 602	-	6 178 304	6 290 906
	2022	-	149 982	-	3 804 596	3 954 578
Начислены проценты к уплате	2023	-	150 125	-	-	150 125
	2022	-	119 813	-	-	119 813
Погашены проценты по кредитам и займам полученным	2023	-	300	-	-	300
	2022	-	-	-	-	-
Начислены проценты за ранний платеж	2023	-	430 871	-	-	430 871
	2022	-	355 458	-	-	355 458
Начисление дивидендов и других доходов от участия в обществах	2023	-	34 171	-	-	34 171
	2022	-	34 662	-	-	34 662
Перечислен вклад в имущество в соответствии с принятым Решением	2023	-	59 173	-	-	59 173
	2022	-	58 407	-	-	58 407
Выдан заём	2023	-	109 433	-	90 632	200 065
	2022	-	67 735	-	83 525	151 260
Получен заём	2023	-	87 000	-	-	87 000
	2022	-	82 000	-	-	82 000
Возврат полученного займа	2023	-	700	-	-	700
	2022	-	23 000	-	-	23 000
Возврат выданного займа	2023	-	277 988	-	139 603	417 591
	2022	-	726 847	-	1 369 538	2 096 385
Начислен резерв под обесценение финансовых вложений	2023	-	3 813 367	-	-	3 813 367
	2022	-	-	-	-	-
Начислен резерв по сомнительным долгам	2023	-	211 819	-	-	211 819
	2022	-	327	-	-	327
Благотворительные взносы	2023	-	-	-	-	-
	2022	-	-	-	213 672	213 672
Процентные расходы по арендным обязательствам	2023	-	927	-	-	927
	2022	-	1 007	-	37 107	38 114
Прочие операции	2023	-	-	-	-	-
	2022	-	-	-	68	68

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 2021 г.

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	-	3 634 328	8 052 538	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Резерв под обесценение финансовых вложений (задолженность по выданному займу Контрагенту)	-	(3 434 366)	-	-	(3 434 366)	Резерв
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
Резерв по сомнительным долгам (дебиторская задолженность по процентам к получению)	-	(1 465 971)	-	-	(1 465 971)	Резерв
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					102 321 116	
Кредиторская задолженность по оплате за поставленные товары	-	59 132 246	-	729 486	59 861 732	Денежные средства
Кредиторская задолженность по авансам полученным	-	10 968 548	-	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	
Предоставленные обеспечения по обязательствам связанных сторон	-	72 180 245	-	-	72 180 245	Гарантийные обязательства, Залог

28.3. Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2022 г.

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	-	3 759 098	-	2 184 564	5 943 662	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Резерв под обесценение финансовых вложений (задолженность по выданному займу Контрагенту)	-	(3 434 366)	-	-	(3 434 366)	Резерв
Дебиторская задолженность покупателей	-	1 320 486	-	1 105 246	2 425 732	Денежные средства
Дебиторская задолженность по процентам к получению	-	2 779 902	-	34 134 799	36 914 701	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Резерв по сомнительным долгам (дебиторская задолженность по процентам к получению)	-	(1 465 971)	-	-	(1 465 971)	Резерв
Дебиторская задолженность по авансам выданным	-	-	-	4 113 684	4 113 684	Денежные средства
Право требования долга	-	-	-	53 630 832	53 630 832	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Прочая дебиторская задолженность	-	-	-	524 862	524 862	Денежные средства
Итого по дебету					98 653 136	
Кредиторская задолженность по оплате за поставленные товары	-	64 975 807	-	1 148 807	66 124 614	Денежные средства
Кредиторская задолженность по авансам полученным	-	7 318 860	-	567 341	7 886 201	Реализация товаров, работ, услуг
Задолженность по полученному займу и начисленным процентам к уплате	-	3 002 864	-	-	3 002 864	Денежные средства
Кредиторская задолженность по процентам за ранний платеж	-	722 588	-	-	722 588	Денежные средства
Задолженность по арендным обязательствам	-	11 990	-	657 187	669 178	Денежные средства
Итого по кредиту					78 405 445	
Предоставленные обеспечения по обязательствам связанных сторон	-	72 180 245	-	-	72 180 245	Гарантийные обязательства, Залог

28.4. Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2023 г.

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	-	3 590 544	-	1 600 242	5 190 786	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Резерв под обесценение финансовых вложений (задолженность по выданному займу Контрагенту)	-	(3 590 534)	-	-	(3 590 534)	Резерв
Дебиторская задолженность покупателей	-	615 312	-	5 192	620 504	Денежные средства
Дебиторская задолженность по процентам к получению	-	1 734 214	-	49 051 296	50 785 510	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Резерв по сомнительным долгам (дебиторская задолженность по процентам к получению)	-	(1 677 790)	-	-	(1 677 790)	Резерв
Право требования долга	-	-	-	68 385 401	68 385 401	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Итого по дебету					119 713 877	
Кредиторская задолженность по оплате за поставленные товары	-	70 833 237	-	1 352 166	72 185 403	Денежные средства
Кредиторская задолженность по авансам полученным	-	5 855 088	-	-	5 855 088	Реализация товаров, работ, услуг
Задолженность по полученному займу и начисленным процентам к уплате	-	3 393 639	-	-	3 393 639	Денежные средства
Кредиторская задолженность по процентам за ранний платеж	-	1 324 552	-	-	1 324 552	Денежные средства
Задолженность по арендным обязательствам	-	1 907	-	-	1 907	Денежные средства
Итого по кредиту					82 760 589	
Предоставленные обеспечения по обязательствам связанных сторон	-	72 180 245	-	-	72 180 245	Гарантийные обязательства, Залог

28.5. Денежные потоки со связанными сторонами

Вид операции	Дочерние общества		Другие связанные стороны		ИТОГО по связанным сторонам	
	за 2023 г.	за 2022 г.	за 2023 г.	за 2022 г.	за 2023 г.	за 2022 г.
Денежные потоки от текущих операций	(13 303 623)	(13 558 295)	(347 489)	68 151 236	(13 651 112)	54 592 941
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	5 019 924	10 166 871	28 983	68 776 980	5 048 907	78 943 851
от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	262	105 337	769	11 765	1 031	117 102
от прочих поступлений	-	526 925	-	764	-	527 689
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(16 447 974)	(20 408 625)	(376 508)	(614 989)	(16 824 482)	(21 023 614)
процентов по долговым обязательствам	(40 396)	(32 969)	-	-	(40 396)	(32 969)
прочие платежи	(1 835 439)	(3 915 834)	(733)	(23 284)	(1 836 172)	(3 939 118)
Денежные потоки от инвестиционных операций	970 320	433 545	523 333	1 186 501	1 493 653	1 620 046
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	-	81 083	-	-	-	81 083
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	277 988	726 847	139 603	1 369 538	417 591	2 096 385
от дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	1 192 460	2 835 549	487 277	19 059	1 679 737	2 854 608
прочие поступления	-	23 319	-	-	-	23 319
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(390 694)	(3 165 518)	(12 915)	(118 571)	(403 609)	(3 284 089)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	-	-	-	-	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(109 434)	(67 735)	(90 632)	(83 525)	(200 066)	(151 260)
Денежные потоки от финансовых операций	86 300	59 000	-	-	86 300	59 000
Получение кредитов и займов	87 000	59 000	-	-	87 000	59 000
В связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(700)	-	-	-	(700)	-
Сальдо денежных потоков за отчетный период	(12 247 003)	(13 065 750)	175 844	69 337 737	(12 071 159)	56 271 987

29. **Корректировка вступительных остатков**

Бухгалтерский баланс

Остатки на 31 декабря 2021 г.

Код строки	Наименование показателя	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
1180	Отложенные налоговые активы	16 690 193	(205 266)	16 484 927
1100	Итого по разделу I:	210 469 207	(205 266)	210 263 941
1420	Отложенные налоговые обязательства	5 024 392	(205 266)	4 819 126
1400	Итого по разделу IV:	83 469 966	(205 266)	83 264 700
1600				
1700	Баланс	297 989 045	(205 266)	297 783 779

Остатки на 31 декабря 2022 г.

Код строки	Наименование показателя	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
1180	Отложенные налоговые активы	30 878 055	(142 922)	30 735 133
1100	Итого по разделу I:	228 074 231	(142 922)	227 931 309
1420	Отложенные налоговые обязательства	23 169 556	(142 922)	23 026 634
1400	Итого по разделу IV:	98 754 426	(142 922)	98 611 504
1600				
1700	Баланс	311 835 137	(142 922)	311 692 215

Отчет о движении денежных средств.

Данные по графе «За Январь – Декабрь 2022 г.»

Код строки	Наименование показателя	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
	Денежные потоки от текущих операций			
4110	Поступления - всего	259 635 928	(639 845)	258 996 083
4111	От продажи продукции, товаров, работ и услуг	252 492 970	4 612 778	257 105 748
4119	Прочие поступления	7 004 455	(5 252 623)	1 751 832
4120	Платежи - всего	(223 509 048)	(727 802)	(224 236 850)
4121	Поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(65 237 618)	(159 070)	(65 396 688)
4129	Прочие платежи	(142 189 847)	(568 732)	(142 758 579)
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	36 126 880	(1 367 647)	34 759 233
	Денежные потоки от финансовых операций			
4310	Поступления - всего	82 000	(23 000)	59 000
4311	получение кредитов и займов	82 000	(23 000)	59 000
4320	Платежи - всего	(18 227 905)	1 390 647	(16 837 258)
4323	Платежи в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(5 775 437)	23 000	(5 752 437)
4329	Прочие платежи	(7 538 252)	1 367 467	(6 170 605)
4300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	(18 145 905)	1 367 647	(16 778 258)

Консолидированная финансовая отчетность МСФО и аудиторское заключение

ПАО НК «РуссНефть»
Консолидированная финансовая отчетность
за год, закончившийся 31 декабря 2023 г.

ПАО НК «РуссНефть»
и его дочерние организации

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, и аудиторское заключение независимого аудитора

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	19
4. Существенные положения учетной политики	22
5. Изменения в учетной политике в будущих отчетных периодах	35
6. Информация по сегментам	37
7. Дочерние компании Группы	38
8. Неконтролирующие доли участия	41
9. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	41
10. Выручка	42
11. Себестоимость реализации	43
12. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	44
13. Финансовые доходы и расходы	44
14. Прочие операционные доходы и расходы	45
15. Основные средства	46
16. Активы в форме права пользования и обязательства по договорам аренды	47
17. Гудвил	48
18. Активы по разведке и оценке запасов	50
19. Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы	50
20. Запасы	51
21. Прочие внеоборотные активы, торговая и прочая дебиторская задолженность	51
22. Денежные средства и их эквиваленты	52
23. Капитал	53
24. Кредиты и займы	54
25. Резерв на ликвидацию основных средств	56
26. Долгосрочные и краткосрочные финансовые и прочие обязательства	57
27. Налог на прибыль	58
28. Расчеты и операции со связанными сторонами	60
29. Оценка по справедливой стоимости	62
30. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски	64
31. Управление финансовыми рисками	69
32. События после отчетной даты	75

unicon

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

Юнион АО, Россия,
117587, Москва, Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11, 3 этаж, пом. 1,
комната 50

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров ПАО НК «РуссНефть»

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО НК «РуссНефть» (Организация) (ОГРН 1027717003467) и его дочерних организаций (далее совместно - Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 года, консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности за 2023 год, состоящих из существенной информации об учетной политике и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, за исключением влияния вопроса, изложенного в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой» нашего заключения, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения с оговоркой

В прилагаемой консолидированной финансовой отчетности в составе долгосрочных кредитов и займов отражена задолженность Группы по кредиту, которая может быть истребована кредитором досрочно в связи с нарушением отдельных ограничительных условий, предусмотренных соответствующим кредитным договором. В результате данных обстоятельств завышен показатель строки «Долгосрочные кредиты и займы» и занижен показатель строки «Краткосрочные кредиты и займы» консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 года на 69 514 млн руб.

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

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 дополнение к вопросу, изложенному в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой», мы определили указанные ниже вопросы как ключевые вопросы аудита, информацию о которых необходимо сообщить в нашем заключении.

Резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам, выданным связанным сторонам

Определение величины резерва под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным является областью суждения руководства Группы. При этом определение величины ожидаемых кредитных убытков является процессом, включающим использование допущений и проведение анализа различных факторов, в том числе финансового состояния заемщика и величины ожидаемых будущих денежных потоков. 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 «Финансовые инструменты» оценка резерва под ожидаемые кредитные убытки представляет собой один из ключевых вопросов аудита.

Информация о займах, выданных связанным сторонам, раскрыта в примечаниях 19 и 28 к консолидированной финансовой отчетности.

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 ожидания руководства в отношении будущих денежных потоков, оценку финансового состояния и кредитного рейтинга заемщика. 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. Мы также изучили раскрытие в консолидированной финансовой отчетности Группы касательно резерва под ожидаемые кредитные убытки.

Обесценение внеоборотных активов

На каждую отчетную дату Группа проверяет наличие признаков обесценения балансовой стоимости внеоборотных активов (объектов основных средств, незавершенных капитальных вложений, гудвила, активов в форме права пользования и активов по разведке и оценке) и проводит соответствующее тестирование. Этот вопрос являлся значимым для нашего аудита, так как процедура тестирования является сложным процессом, который предполагает применение руководством значительных суждений, и в основе этого процесса лежат допущения, находящиеся под влиянием прогнозируемых будущих рыночных и экономических условий, которые по своей сути являются неопределенными.

Результаты теста на обесценение и основные используемые допущения представлены в примечаниях 15, 17 и 18 к консолидированной финансовой отчетности.

Наши аудиторские процедуры включали анализ последовательности применения и обоснованности допущений и предпосылок, используемых руководством Группы, лежащих в основе определения необходимости обесценения внеоборотных активов; анализ ценовых допущений по нефти, использованных в расчете возмещаемой стоимости, с учетом диапазона соответствующих рыночных прогнозов; проверку расчета ставки дисконтирования, прогноза темпов роста инфляции и иных имеющихся данных. Также мы провели проверку арифметической точности моделей обесценения, анализа чувствительности и последовательности использования моделей (формул и расчетов) с прошлыми периодами и проанализировали информацию о внеоборотных активах и проведенном тестировании, раскрытую в консолидированной финансовой отчетности.

Прочие сведения

Аудит консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, проводился другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение по указанной отчетности 24 марта 2023 года.

Прочая информация

Президент Организации (руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете и отчете эмитента за 12 месяцев 2023 года, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет и отчет эмитента за 12 месяцев 2023 года, предположительно, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, обеспечивающий в какой-либо форме уверенность 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 вопроса о том, 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 возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом и отчетом эмитента за 12 месяцев 2023 года мы придем к выводу о том, что в них содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения Комитета по аудиту.

Ответственность руководства и Комитета по аудиту Организации за консолидированную финансовую отчетность

Президент Организации 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 него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Комитет по аудиту Организации несет ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная 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 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:

- а) 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 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 Группы;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством 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 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;
- д) 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;
- е) получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское заключение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Комитетом по аудиту Организации, 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, которые мы выявляем в процессе аудита.

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

ПАО НК «РуссНефть»
Консолидированный отчет о финансовом положении
за год, закончившийся 31 декабря 2023 г.
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	15	155 086	153 807
Активы в форме права пользования	16	721	1 003
Активы по разведке и оценке запасов	18	1	3 647
Гудвил	17	9 944	9 961
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		4 791	35
Прочие долгосрочные финансовые активы	19	96 826	77 611
Отложенные налоговые активы	27	755	819
Прочие внеоборотные активы	21	1 941	2 818
Итого внеоборотные активы		270 065	249 701
Оборотные активы			
Запасы	20	13 889	8 308
Торговая и прочая дебиторская задолженность	21	7 648	6 143
Прочие краткосрочные финансовые активы	19	2	1 215
НДС к получению		1 182	1 035
Налог на прибыль к получению		85	79
Денежные средства и их эквиваленты	22	9 690	2 120
Прочие оборотные активы	21	18 167	13 817
Итого оборотные активы		50 663	32 717
Итого активы		320 728	282 418
Капитал и обязательства			
Капитал, принадлежащий 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		(1 152)	(1 753)
Нераспределенная прибыль		53 553	43 804
Итого капитал, принадлежащий на акционеров Материнской компании		91 763	81 413
Неконтролирующие доли участия	8	3 282	12 254
Итого капитал		95 045	93 667
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	24	71 485	70 683
Резерв на ликвидацию основных средств	25	11 606	10 846
Отложенные налоговые обязательства	27	18 084	10 568
Долгосрочные обязательства по аренде	16	339	721
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	26	30 646	24 442
Итого долгосрочные обязательства		132 160	117 260
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	24	10 493	6 635
Торговая, прочая кредиторская задолженность, прочие краткосрочные финансовые обязательства	26	32 793	32 591
Кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	26	24 709	12 887
Краткосрочные обязательства по аренде	16	408	336
Задолженность по налогу на прибыль		260	133
Авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства	26	24 860	18 909
Итого краткосрочные обязательства		93 523	71 491
Итого обязательства и капитал		320 728	282 418

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО НК «РуссНефть»

Консолидированный отчет об изменениях в капитале

за год, закончившийся 31 декабря 2023 г.

(в миллионах российских рублей)

Прим.	Капитал, принадлежащий на акционеров Материнской компании						Итого капитал «РуссНефть»	Неконтролирующие доли участия	Итого капитал
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Форвард на выкуп акций	Резерв по пересчету иностранных валют	Нераспределенная прибыль	Итого капитал ПАО НК «РуссНефть»			
	196	60 289	(21 123)	(3 136)	27 995	64 221	13 155	77 376	
На 31 декабря 2021 г.	-	-	-	-	20 446	20 446	(309)	20 137	
Прибыль/(убыток) за отчетный период	-	-	-	1 383	-	1 383	(635)	748	
Резерв по пересчету иностранных валют	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	-	-	1 383	20 446	21 829	(944)	20 885	
Дивиденды	-	-	-	-	(4 593)	(4 593)	(6)	(4 599)	
Возврат дивидендов	-	-	-	-	-	-	1	1	
Вложения акционеров в капитал дочерних компаний в части неконтролирующей доли	-	-	-	-	(72)	(72)	72	-	
Изменения в неконтролирующей доле дочерних компаний в связи с аннулированием собственных акций дочерними компаниями	-	-	-	-	20	20	(20)	-	
Прочие операции	-	-	-	-	8	8	(4)	4	
На 31 декабря 2022 г.	196	60 289	(21 123)	(1 753)	43 804	81 413	12 254	93 667	
Прибыль/(убыток) за отчетный период	-	-	-	-	20 441	20 441	(14 594)	5 847	
Резерв по пересчету иностранных валют	-	-	-	601	-	601	1 166	1 767	
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	-	-	601	20 441	21 042	(13 428)	7 614	
Дивиденды	-	-	-	-	(10 628)	(10 628)	(5)	(10 633)	
Возврат дивидендов	-	-	-	-	-	-	1	1	
Вложения акционеров в капитал дочерних компаний в части неконтролирующей доли	-	-	-	-	(56)	(56)	56	-	
Изменения в неконтролирующей доле дочерних компаний в связи с аннулированием собственных акций дочерней компании	-	-	-	-	69	69	(69)	-	
Выбытие дочерних компаний	-	-	-	-	-	-	4 785	4 785	
Прочие операции	-	-	-	-	(77)	(77)	(312)	(389)	
На 31 декабря 2023 г.	196	60 289	(21 123)	(1 152)	53 553	91 763	3 282	95 045	

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО НК «РуссНефть»
Консолидированный отчет о движении денежных средств
за год, закончившийся 31 декабря 2023 г.
(в миллионах российских рублей)

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.
Денежные потоки – операционная деятельность		
Прибыль до налогообложения		
	18 364	26 685
Корректировки статей для приведения прибыли до налогообложения к чистым денежным потокам		
Износ, истощение и амортизация	11 16 071	15 100
Результат от выбытия основных средств и активов в форме права пользования, нетто	14 1 065	362
Обесценение финансовых активов, нетто	14 9 209	1 026
Производные финансовые инструменты по справедливой стоимости и исполнение опционов, нетто	14 4 542	1 253
Финансовая гарантия	14 (41)	(41)
Доходы по производным финансовым инструментам	14 (2 766)	(1 615)
Обесценение основных средств и поисковых активов	14 6 064	3 138
Обесценение гудвила	14 20	1 834
Резервы по вознаграждениям, ожидаемым кредитным убыткам и прочие резервы	1 762	1 726
Выбытие и ликвидация дочерних компаний, нетто	14 4 890	–
Прекращение оценочных обязательств	14 (42)	–
Финансовые доходы	13 (7 759)	(5 018)
Финансовые расходы	13 15 260	9 098
Курсовые разницы, нетто	(1 426)	3 246
Прочие корректировки	(202)	262
Чистое движение денежных средств до изменений в оборотном капитале – операционная деятельность		
	65 011	57 056
Корректировки оборотного капитала		
(Увеличение)/ уменьшение запасов	(5 395)	111
Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности, предоплат	(7 476)	(5 389)
Увеличение/ (уменьшение) торговой и прочей кредиторской задолженности, авансов полученных	14 438	(6 885)
Уменьшение/ (увеличение) прочих оборотных активов	23	(194)
Проценты уплаченные за ранние платежи	(1 147)	–
Налог на прибыль уплаченный	(4 844)	(2 633)
Чистые денежные средства – операционная деятельность		
	60 610	42 066
Денежные потоки – инвестиционная деятельность		
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов, нетто возвратов	(19 287)	(23 773)
Поступления от реализации основных средств	25	150
Приобретение дочерних компаний и активов по разведке и оценке	(2 727)	(3 371)
Поступления от продажи дочерних компаний	85	19
Займы выданные	(95)	(144)
Поступления от займов выданных	–	114
Проценты полученные	116	532
Чистые денежные средства – инвестиционная деятельность		
	(21 883)	(26 473)
Денежные потоки – финансовая деятельность		
Поступления от кредитов и займов полученных	497	1 390
24 Погашение кредитов и займов полученных	(11 988)	(6 674)
16 Погашение обязательств по аренде	(477)	(462)
24 Проценты уплаченные	(9 052)	(5 692)
23 Дивиденды, выплаченные акционерам Материнской компании	(10 418)	(4 914)
Дивиденды, выплаченные неконтролирующим акционерам	(3)	(3)
Исполнение опционов	–	(6 158)
Поступления по прочим производным финансовым инструментам	121	82
Чистые денежные средства – финансовая деятельность		
	(31 320)	(22 431)
Влияние изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов		
	163	(41)
Изменение денежных средств и их эквивалентов		
	7 570	(6 879)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		
	2 120	8 999
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		
	9 690	2 120

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО НК «РуссНефть»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2023 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 2023 г., был утвержден решением руководства от 25 марта 2024 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, Соединенном Королевстве Великобритании и Северной Ирландии (далее – «Великобритания»), Республике Кипр, 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 2023 и 2022 г., приведены в Примечании 7.

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

Среднесписочная численность работников компаний, входящих в Группу на 31 декабря 2023 г., составляет 7 118 человек (в 2022 году – 7 733 человека).

2. Основы подготовки отчетности

Заявление о соответствии МСФО

Консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 г., подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и разъяснениями к ним («МСФО») и в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности». Любые отклонения сравнительных данных, отраженных в консолидированной финансовой отчетности за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2023 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 компаний 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 является доллар США.

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») 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, в российские рубли равнялся официальному обменному курсу ЦБ РФ и представлен в таблице ниже:

Валюта	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2023 г.	25 марта 2024 г.
	руб. / ед. валюты	руб. / ед. валюты	руб. / ед. валюты
Доллар США	70,3375	89,6883	92,6118

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 Примечании 31 «Управление финансовыми рисками. Риск ликвидности».

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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основы подготовки отчетности (продолжение)

Основа консолидации (продолжение)

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 нереализованная прибыль по таким операциям исключаются; нереализованные 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.

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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основы подготовки отчетности (продолжение)

Основа консолидации (продолжение)

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.

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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основы подготовки отчетности (продолжение)

Основа консолидации (продолжение)

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 2023 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, обязательные для применения в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, не оказали существенное влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность Группы:

- ▶ МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» - новый стандарт финансовой отчетности для договоров страхования, который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации. 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. Основная цель нового стандарта заключается в предоставлении модели учета договоров страхования, которая является более эффективной и последовательной для страховщиков. В основе МСФО (IFRS) 17 лежит общая модель, дополненная следующим:
 - определенные модификации для договоров страхования с условиями прямого участия (метод переменного вознаграждения);
 - упрощенный подход (подход на основе распределения премии) в основном для краткосрочных договоров.
- ▶ «Определение бухгалтерских оценок» - 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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основы подготовки отчетности (продолжение)

Изменения в учетной политике (продолжение)

- ▶ «Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, которые возникают в результате одной операции» - поправки к МСФО (IAS) 12. Поправки сужают сферу применения исключения в отношении первоначального признания согласно МСФО (IAS) 12 таким образом, что оно применяется только в том случае, если признание актива по аренде и обязательства по аренде (либо обязательства по выводу из эксплуатации и компонента актива по выводу из эксплуатации) приводит к возникновению неравных налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц. Организация должна применять поправки в отношении операций, совершенных на дату начала самого раннего из представленных сравнительных периодов или после этой даты. На начало самого раннего из представленных сравнительных периодов организация также должна признать ОНА (при наличии достаточной будущей налогооблагаемой прибыли) и ОНО в отношении всех вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц, связанных с арендой и обязательствами по выводу из эксплуатации.
- ▶ «Раскрытие информации об учетной политике» - поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО. 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.
- ▶ «Международная налоговая реформа – типовые правила направления Pillar 2» - поправки к МСФО (IAS) 12. В декабре 2021 г. Организация экономического сотрудничества и развития (ОЭСР) выпустила проект законодательной базы для глобального минимального налога, который, как ожидается, будет использоваться отдельными юрисдикциями. Цель системы — уменьшить перемещение прибыли из одной юрисдикции в другую, чтобы уменьшить глобальные налоговые обязательства в корпоративных структурах. В марте 2022 г. ОЭСР выпустила подробное техническое руководство по правилам направления Pillar 2. Заинтересованные стороны выразили обеспокоенность перед Советом по МСФО по поводу потенциальных последствий для учета налога на прибыль, особенно учета отложенных налогов, вытекающих из правил направления Pillar 2. В ответ на обеспокоенность заинтересованных сторон 23 мая 2023 г. Совет по МСФО опубликовал окончательные поправки к «Реформе международного налогообложения – правила направления Pillar 2». Поправки вводят обязательное исключение из признания и раскрытия информации об отложенных налоговых активах и обязательствах, связанных с правилами направления Pillar 2. Поправки также предусматривают дополнительные требования к раскрытию информации в отношении подверженности предприятия уплате налога на прибыль по Pillar 2.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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;

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.

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. Для оценки запасов нефти и газа по состоянию на 31 декабря 2023 г. Группа использовала данные, представленные в отчете компании «Миллер энд Ленц, Лтд.» за 2021 год, с дополнительными корректировками по сроку разработки запасов и по величине доказанных разбуренных и общих доказанных запасов,

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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

а также с учетом актуализации затрат на коэффициент накопленной инфляции за период с даты оценки запасов на 31 декабря 2021 г. до даты настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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.

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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

3. Существенные суждения, оценки и допущения (продолжение)

Суждения (продолжение)

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 возможные 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.

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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

3. Существенные суждения, оценки и допущения (продолжение)

Суждения (продолжение)

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.

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 в составе прибыли или убытка. Если условное вознаграждение классифицируется в качестве капитала, то оно не будет переоцениваться.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Объединение бизнеса и гудвил (продолжение)

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 прочих 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.

При обнаружении извлекаемых запасов углеводородов и подтверждении возможной промышленной нефтегазоносности 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.

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)*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.

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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

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:

	Годы
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.

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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Гудвил и другие нематериальные активы

Гудвил и другие нематериальные активы отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации (за исключением гудвила) 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.

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 SPPI теста): активы удерживаются в рамках бизнес-модели с целью получения предусмотренных договором денежных потоков в указанные даты и

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Финансовые инструменты (продолжение)

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.

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

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Финансовые инструменты (продолжение)

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.

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.

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 задолженность 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 (процении) 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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Кредиты и займы и кредиторская задолженность (продолжение)

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.

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

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Аренда (продолжение)

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.

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 потребуется 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.

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.

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, предусмотренных МСФО (IAS) 12.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Налоги (продолжение)

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, предусмотренных МСФО (IAS) 12.

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.

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, образованное 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».

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Капитал (продолжение)

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.

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 (далее – 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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Признание выручки и доходов (продолжение)

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.

Вознаграждения работникам

Группа выплачивает заработную плату работникам, квартальные премии по итогам достижения компаниями Группы ключевых показателей эффективности, включая годовую премию по итогам заверченного 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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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

Поправки к МСФО (IAS) 1 «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных» и «Долгосрочные обязательства с ковенантами»

В январе 2020 г. Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 1 «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных» («Поправки 2020»), уточняющие классификацию обязательств как краткосрочных или долгосрочных в случае наличия у организации ковенантов по займам. В поправках разъясняется следующее:

- ▶ если право организации отсрочить урегулирование обязательства зависит от выполнения ею определенных ограничительных условий (ковенантов), организация имеет такое право на конец отчетного периода в случае, если оно выполняет данные условия на отчетную дату;
- ▶ право отсрочить урегулирование обязательств должно существовать на конец отчетного периода;
- ▶ классификация обязательства не зависит от вероятности реализации организацией такого права;
- ▶ уточнено понятие «урегулирование обязательства» при его погашении посредством передачи собственных долевых инструментов.

В октябре 2022 г. Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 1 «Долгосрочные обязательства с ковенантами» («Поправки 2022»), разъясняющие следующее:

- ▶ организация должна классифицировать свои обязательства в качестве краткосрочных или долгосрочных на основе анализа ковенантов, соблюдение которых требуется только на отчетную дату или ранее;
- ▶ организация должна отдельно раскрывать долгосрочные обязательства с ковенантами, выполнение которых требуется в течение двенадцати месяцев после отчетной даты;
- ▶ необходимо раскрытие информации, достаточной для понимания ее пользователями рисков, связанных с возможным требованием кредиторов о погашении организацией указанных в пункте выше долгосрочных обязательств, в течение двенадцати месяцев после отчетной даты.

«Поправки 2020» и «Поправки 2022» вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 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 действующим договорам займа.

Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Обязательства по аренде в рамках операции продажи с обратной арендой»

- ▶ 22 сентября 2022 г. Совет по МСФО опубликовал поправку к МСФО (IFRS) 16 «Аренда», добавив в стандарт указания о последующей оценке активов и обязательств по операциям продажи с обратной арендой, отвечающей критериям передачи контроля над активом в МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами»;
- ▶ согласно поправкам, продавец-арендатор должен оценивать обязательство по аренде, возникающее из обратной аренды таким образом, чтобы это не приводило к признанию какой-либо прибыли или убытка, которые относятся к сохраненному продавцом-арендатором праву пользования;

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)**

- ▶ организации должны использовать МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» для выработки учетной политики по определению подхода к оценке арендных платежей по таким операциям.

Поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 г. или после этой даты.

Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7 «Договоренности о финансировании поставщиков»

В мае 2023 г. Совет по МСФО опубликовал поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7 «Договоренности о финансировании поставщиков», чтобы пользователи финансовой отчетности могли оценить влияние этих договоренностей на обязательства организации и ее денежные потоки, а также на ее подверженность риску ликвидности. Поправки требуют от организации раскрывать следующее в отношении договоренностей о финансировании поставщиков:

- ▶ условия договоренностей;
- ▶ балансовую стоимость и связанные показатели финансовых обязательств в отчете о финансовом положении, являющиеся частью договоренностей о финансировании поставщиков, с разбивкой по суммам, которые поставщики уже получили;
- ▶ диапазон сроков оплаты как по финансовым обязательствам, которые являются частью данных договоренностей, так и по сопоставимой торговой кредиторской задолженности, которая не является частью таких договоренностей о финансировании поставщиков;
- ▶ информацию о риске ликвидности.

Также в поправках дается объяснение характеристик договоренностей о финансировании поставщиков. Группа анализирует необходимость расширения дополнительных раскрытий в отношении договоренностей о финансировании поставщиков в соответствии с указанными требованиями.

Поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 г. или после этой даты.

Поправки к МСФО (IAS) 21 «Невозможность обмена валюты»

В августе 2023 г. Совет по МСФО опубликовал поправки к МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов». Целью предлагаемых поправок является помощь организациям в выявлении факта отсутствия конвертируемости и разъяснении учета в подобных ситуациях. Поправки потребуют от организаций:

- ▶ определять, является ли валюта обмениваемой на другую валюту. Валюта является конвертируемой в другую валюту, если организация имеет возможность получить другую валюту в пределах срока, допускающего обычную административную задержку и посредством рынка или с использованием механизмов обмена валют, при которых операция обмена приводит к возникновению юридически защищенных прав и обязательств;

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)

- ▶ определять обменный курс, если это не так. При невозможности временно обменять одну валюту на другую, необходимо будет оценить текущий обменный курс;
- ▶ повышать качество раскрытия информации в своей финансовой отчетности.

Поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2025 г. или после этой даты.

Ожидается, что перечисленные выше поправки не окажут существенного влияния на Группу.

6. Информация по сегментам

Операционная деятельность Группы представлена одним сегментом «Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги», включающим Материнскую компанию, добывающие дочерние компании и компании, оказывающие 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, несущественными 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 внеоборотных активов Группы, кроме финансовых инструментов, отложенных налоговых активов и прочих активов, раскрывается в Примечаниях 15 «Основные средства», 16 «Активы в форме права пользования и обязательства по договорам аренды». 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).

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

7. Дочерние компании Группы

Компания	Вид основной деятельности	Страна регистрации	Эффективная доля участия в уставном капитале	
			31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 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 «Белые ночи»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
АО «АНГГ»	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» (ликвидация)	Разведочное бурение	Российская Федерация	-	100%
ООО «Алатау-5» (ликвидация)	Разведочное бурение	Российская Федерация	-	100%
ООО «Алатау-8» (ликвидация)	Разведочное бурение	Российская Федерация	-	100%
ОАО «НАК «АКИ-ОТЯР»	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%
ПАО «Саратовнефтегаз»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	96%	96%
АО «Саратов-Бурение» (в стадии ликвидации)	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	96%	96%
ООО «Нефтебытсервис» (в стадии ликвидации)	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
АО «Геофизсервис» (выбытие)	Прочая	Российская Федерация	-	97%
ООО «Саратовэнергонетфть»	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
ООО «РедОйл» (в стадии ликвидации)	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 «КП «Нефтяник»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Томская нефть»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Средне-Васюганское»	Добыча 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 (в стадии ликвидации)	Прочая	Республика Кипр	100%	100%
Russneft Cyprus Limited ¹	Прочая	Республика Кипр	21%	20%
Russneft (BVI) Limited (ликвидация) ¹	Прочая	Британские Виргинские острова	-	20%
Edmarnton Limited (ликвидация) ¹	Прочая	Британские Виргинские острова	-	20%
International Petroleum Grouping S.A. (ликвидация) ¹	Оценка и разведка нефти и газа	Исламская Республика Мавритания	-	11%
Global Energy Cyprus Limited ¹	Прочая	Республика Кипр	21%	20%
GEA Holdings Limited ¹	Прочая	Британские Виргинские острова	21%	20%
Kura Valley Holding Company ¹	Прочая	Каймановы острова	21%	20%
Karasu Petroleum Company ¹	Прочая	Каймановы острова	21%	20%
Karasu Development Company ^{1,2}	Добыча и реализация нефти СРП	Каймановы острова	21%	20%

1 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%.

2 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)**

Годовым общим собранием акционеров ПАО «Саратовнефтегаз» по итогам 2022 г. было принято решение о выплате дивидендов по привилегированным акциям, в связи с чем данные акции не являются голосующими на отчетную дату. На годовом общем собрании акционеров ПАО «Варьеганнефть» по итогам 2022 г. решение о выплате дивидендов по привилегированным акциям общества не принималось, в связи с чем привилегированные акции на отчетную дату являются голосующими.

В декабре 2023 г. Группа реализовала в пользу третьих лиц принадлежащую ей долю в АО «Геофизсервис» в размере 97% за 85 млн руб. Прибыль от продажи в размере 63 млн руб. отражена в составе консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (Примечание 14).

В отчетном периоде зарубежные дочерние компании Russneft (BVI) Limited, Edmarnton Limited и International Petroleum Grouping S.A были признаны ликвидированными в соответствии с Законом о коммерческих компаниях Британских Виргинских островов. Убыток от ликвидации указанных компаний в сумме 4 953 млн руб. отражен в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (Примечание 14).

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
	млн руб.	млн руб.	млн руб.
31 декабря 2023 г.			
Внеоборотные активы	17 580	5 174	72 871
Оборотные активы	15 805	21 227	9 260
Итого активы	33 385	26 401	82 131
Долгосрочные обязательства	(2 825)	(3 497)	(64 027)
Краткосрочные обязательства	(2 332)	(1 800)	(15 526)
Итого обязательства	(5 157)	(5 297)	(79 553)
Чистые активы	28 228	21 104	2 578
Капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании	26 732	20 372	532
Капитал, приходящийся на неконтролирующие доли	1 496	732	2 046
За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.			
Выручка	14 919	1 279	2 695
Прибыль/(убыток) за отчетный период	(229)	816	(15 537)
Прибыль/(убыток), приходящиеся на акционеров Материнской компании	(217)	786	(1 000)
Прибыль/(убыток), приходящиеся на неконтролирующие доли	(12)	30	(14 537)

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

7. **Дочерние компании Группы (продолжение)**

	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.
За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.			
Движение денежных средств по операционной деятельности	187	(12)	(174)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности	(41)	71	49
Движение денежных средств по финансовой деятельности	(146)	(39)	(419)
Итого изменение денежных средств за период	-	20	(544)
31 декабря 2022 г.			
Внеоборотные активы	18 863	6 320	79 334
Оборотные активы	14 412	19 403	13 744
Итого активы	33 275	25 723	93 078
Долгосрочные обязательства	(3 175)	(4 620)	(63 425)
Краткосрочные обязательства	(1 613)	(695)	(14 992)
Итого обязательства	(4 788)	(5 315)	(78 417)
Чистые активы	28 487	20 408	14 661
Капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании	26 980	19 700	3 705
Капитал, приходящийся на неконтролирующие доли	1 507	708	10 956
За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.			
Выручка	16 528	1 927	2 396
Прибыль/(убыток) за отчетный период	259	677	(282)
Прибыль/(убыток), приходящиеся на акционеров Материнской компании	245	655	(48)
Прибыль/(убыток), приходящиеся на неконтролирующие доли	14	22	(234)
За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.			
Движение денежных средств по операционной деятельности	217	(200)	(331)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности	(196)	214	925
Движение денежных средств по финансовой деятельности	(22)	(17)	(158)
Итого изменение денежных средств за период	(1)	(3)	436

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

8. Неконтролирующие доли участия

Неконтролирующие доли участия включают:

	31 декабря 2023 г.		2023 год		31 декабря 2022 г.		2022 год	
Неконтролирующая доля в уставном капитале (%)	Неконтролирующая доля в чистых активах	Неконтролирующая доля в прибыли / (убытке)	Неконтролирующая доля в уставном капитале (%)	Неконтролирующая доля в чистых активах	Неконтролирующая доля в прибыли / (убытке)	Неконтролирующая доля в уставном капитале (%)	Неконтролирующая доля в чистых активах	Неконтролирующая доля в прибыли / (убытке)
	млн руб.	млн руб.		млн руб.	млн руб.		млн руб.	млн руб.
Russneft Cyprus Limited и дочерние компании и совместные предприятия ПАО «Варьеганнефть» и дочерние компании ПАО «Саратовнефтегаз» и дочерние компании	79%	2 046	(14 537)	80%, 89%	10 956		(234)	
Прочие	5%	1 496	(12)	5%	1 507		14	
Прочие	4%	732	30	4%	708		22	
Прочие	0,4%-49%	(992)	(75)	0,4%-49%	(917)		(111)	
Неконтролирующие доли участия на конец отчетного периода		3 282	(14 594)		12 254		(309)	

Неконтролирующая доля участия на 31 декабря 2023 г. и на 31 декабря 2022 г. по голосующим акциям ПАО «Саратовнефтегаз» составляет 0,819%. В компании Russneft Cyprus Limited доля ПАО НК «РуссНефть» по голосующим акциям равна 100%.

В течение 2023 г. компания Russneft Cyprus Limited проводила выкуп у миноритарных акционеров привилегированных акций с дальнейшим их аннулированием, нетто эффект по данным операциям отражен в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

9. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

Группа GEA Holdings Limited

Группа учитывает участие в соглашениях о разделе продукции 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 2023 г. ³	Доля участия в уставном капитале 31 декабря 2022 г. ³	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
Absheron Petroleum Limited	Прочая	Британские Виргинские острова	50%	50%	Долевое участие
Apsheron 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
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
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
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 2023 г. и 31 декабря 2022 г.

10. Выручка

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

Группа ведет деятельность в двух основных географических регионах: Экспорт далее зарубежье и Внутренний рынок (Российская Федерация).

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

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

10. Выручка (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о выручке:

	Экспорт дальнее зарубежье		Внутренний рынок		Итого	
	2023 год	2022 год	2023 год	2022 год	2023 год	2022 год
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Выручка от реализации внешним покупателям						
Реализация нефти	74 333	72 905	160 644	214 530	234 977	287 435
Реализация нефтепродуктов	–	–	392	270	392	270
Реализация газа	–	–	3 043	2 846	3 043	2 846
Прочая реализация	–	–	313	311	313	311
Итого выручка	74 333	72 905	164 392	217 957	238 725	290 862

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	2023 год	2022 год
			млн руб.	млн руб.
Основной покупатель 1	Реализация нефти	Внутренний рынок	97 137	112 658
Основной покупатель 2	Реализация нефти	Экспорт дальнее зарубежье	40 339	15 687
Основной покупатель 3	Реализация нефти	Экспорт дальнее зарубежье	31 292	20 348
Итого выручка основных покупателей			168 768	148 693

11. Себестоимость реализации

	2023 год	2022 год
	млн руб.	млн руб.
Налог на добычу полезных ископаемых	121 067	128 749
Износ, истощение и амортизация	15 684	14 723
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	8 089	8 068
Теплоэнергия и электроэнергия	5 880	6 262
Стоимость реализованной сырой нефти и нефтепродуктов	5 860	58 410
Налог на дополнительный доход	2 950	3 632
Сырье и материалы, используемые в производстве	2 732	2 825
Производственные услуги	2 118	1 903
Транспортные расходы	1 416	1 377
Расходы на ремонт, эксплуатацию и обслуживание оборудования	1 051	1 235
Амортизация активов в форме права пользования	387	377
Прочие расходы	4 971	5 628
Итого себестоимость реализации	172 205	233 189

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

12. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы

Коммерческие расходы включают:

	2023 год	2022 год
	млн руб.	млн руб.
Трубопроводные тарифы и транспортные расходы	13 978	12 084
Прочие коммерческие расходы	246	265
Итого коммерческие расходы	14 224	12 349

Общехозяйственные и административные расходы включают:

	2023 год	2022 год
	млн руб.	млн руб.
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	2 898	2 839
Представительские и командировочные расходы	358	309
Консультационные и управленческие услуги	181	382
Программное обеспечение	143	208
Операционная аренда	120	87
Банковские услуги	78	51
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	56	47
Резерв по обесценению запасов	(38)	(13)
Резерв под ожидаемые кредитные убытки (Примечание 21)	(363)	712
Прочие расходы	407	416
Итого общехозяйственные и административные расходы	3 840	5 038

13. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы включают:

	2023 год	2022 год
	млн руб.	млн руб.
Процентные доходы по займам	7 552	4 851
Процентные доходы за ранние платежи	207	167
Итого финансовые доходы	7 759	5 018

Финансовые расходы включают:

	2023 год	2022 год
	млн руб.	млн руб.
Процентные расходы по кредитам и займам	9 184	6 094
Процентные расходы за ранние платежи	1 414	305
Амортизация дисконта по долгосрочным резервам (Примечание 25)	1 163	1 161
Процентные расходы по обязательствам по аренде (Примечание 16)	79	100
Прочие финансовые расходы	3 420	1 438
Итого финансовые расходы	15 260	9 098

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

14. Прочие операционные доходы и расходы⁴

	2023 год млн руб.	2022 год млн руб.
Штрафы и пени в связи с нарушением договоров полученные	349	87
Прибыль от реализации запасов	148	261
Прекращение оценочных обязательств	42	–
Финансовая гарантия (Примечание 26)	41	41
Управленческие услуги	1	326
Изменение справедливой стоимости – опционы (Примечание 29)	–	4 491
Изменение справедливой стоимости – свопы (Примечание 29)	–	287
Доходы по производным финансовым инструментам	2 766	1 615
Прочие доходы	486	373
Итого прочие операционные доходы	3 833	7 481
	2023 год млн руб.	2022 год млн руб.
Обесценение финансовых активов, нетто	9 209	1 026
Выбытие и ликвидация дочерних компаний, нетто (Примечание 7)	4 890	–
Изменение справедливой стоимости – свопы (Примечание 29)	4 542	–
Обесценение поисковых активов (Примечание 18)	3 644	7
Обесценение основных средств, нетто (Примечание 15)	2 420	3 131
Результат от выбытия основных средств и активов в форме права пользования, нетто	1 065	362
Расходы на благотворительную деятельность и прочие безвозмездные расходы	530	410
Штрафы и пени в связи с нарушением договоров	339	149
Обесценение гудвила (Примечание 17)	20	1 834
Исполнение опционов (Примечание 29)	–	6 031
Прочие расходы	422	456
Итого прочие операционные расходы	27 081	13 406

⁴ 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 млн руб.	Прочие основные средства млн руб.	Незавершенное строительство млн руб.	Итого млн руб.
На 1 января 2022 г.				
Первоначальная стоимость	289 346	3 065	–	292 411
Накопленная амортизация и обесценение	(139 035)	(2 556)	–	(141 591)
Остаточная стоимость на 1 января 2022 г.	150 311	509	–	150 820
Поступления	27 682	1	2	27 685
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление нарушенных земель	(4 087)	–	–	(4 087)
Выбытие дочерних компаний, нетто	–	(26)	–	(26)
Перевод из незавершенного строительства	–	2	(2)	–
Амортизация	(14 711)	(12)	–	(14 723)
Обесценение	(3 562)	–	–	(3 562)
Восстановление обесценения	431	–	–	431
Выбытие, нетто	(1 905)	(16)	–	(1 921)
Пересчет иностранных валют, нетто	(810)	–	–	(810)
На 31 декабря 2022 г.				
Первоначальная стоимость	307 398	2 954	–	310 352
Накопленная амортизация и обесценение	(154 049)	(2 496)	–	(156 545)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 г.	153 349	458	–	153 807
Поступления	17 471	–	2	17 473
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление нарушенных земель	(205)	–	–	(205)
Выбытие дочерних компаний, нетто	–	(2)	–	(2)
Перевод из незавершенного строительства	–	2	(2)	–
Амортизация	(15 680)	(4)	–	(15 684)
Обесценение	(2 534)	–	–	(2 534)
Восстановление обесценения	114	–	–	114
Выбытие, нетто	(1 813)	(5)	–	(1 818)
Пересчет иностранных валют, нетто	3 935	–	–	3 935
На 31 декабря 2023 г.				
Первоначальная стоимость	325 729	2 860	–	328 589
Накопленная амортизация и обесценение	(171 092)	(2 411)	–	(173 503)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 г.	154 637	449	–	155 086

На 31 декабря 2023 г. и 2022 г. Группа не имела существенных сумм основных средств, переданных в залог.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

15. Основные средства (продолжение)

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 в отчетном периоде Группа выявила признаки обесценения основных средств и признала в 2023 г. резерв в размере 2 534 млн руб., одновременно восстановила ранее признанный резерв в размере 114 млн руб. Сумма накопленного резерва на 31 декабря 2023 г. и 31 декабря 2022 г. составляет 15 036 млн руб. и 12 457 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

	Нефтегазовые активы в форме права пользования	Прочие активы в форме права пользования	Итого активы в форме права пользования
	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Активы в форме права пользования			
На 1 января 2022 г.			
Первоначальная стоимость	265	1 250	1 515
Накопленная амортизация и обесценение	(13)	(148)	(161)
Остаточная стоимость на 1 января 2022 г.	252	1 102	1 354
Поступления	20	9	29
Выбытие, нетто	(5)	(5)	(10)
Амортизация	(16)	(361)	(377)
Модификация и переоценка, нетто	5	4	9
Пересчет иностранных валют, нетто	–	(2)	(2)
На 31 декабря 2022 г.			
Первоначальная стоимость	285	1 237	1 522
Накопленная амортизация и обесценение	(29)	(490)	(519)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 г.	256	747	1 003
Поступления	15	1	16
Выбытие, нетто	(116)	–	(116)
Амортизация	(21)	(366)	(387)
Модификация и переоценка, нетто	7	193	200
Пересчет иностранных валют, нетто	2	3	5
На 31 декабря 2023 г.			
Первоначальная стоимость	180	1 298	1 478
Накопленная амортизация и обесценение	(37)	(720)	(757)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 г.	143	578	721

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
	млн руб.	млн руб.
Обязательства по аренде		
На начало отчетного периода	1 057	1 396
<i>в т.ч. краткосрочные обязательства по аренде</i>	336	337
Признание обязательств по договорам аренды	16	29
Выбытие	(122)	(10)
Модификация и переоценка	190	7
Проценты по обязательству по аренде	79	100
Платежи по обязательству по аренде	(477)	(462)
Пересчет иностранных валют, нетто	4	(3)
На конец отчетного периода	747	1 057
<i>в т.ч. краткосрочные обязательства по аренде</i>	408	336

	31 декабря 2023 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.
Обязательства по аренде	747	408	42	81	216
	31 декабря 2022 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.
Обязательства по аренде	1 057	336	377	37	307

17. Гудвил

	млн руб.
На 1 января 2022 г.	11 796
Обесценение	(1 834)
Пересчет иностранных валют	(1)
На 31 декабря 2022 г.	9 961
Обесценение	(20)
Пересчет иностранных валют	3
На 31 декабря 2023 г.	9 944

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

17. Гудвил (продолжение)

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

ЕГДС	Сегмент ⁵	31 декабря	31 декабря
		2023 г. млн руб.	2022 г. млн руб.
ПАО «Саратовнефтегаз»	Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги	9 024	9 024
ПАО «Варьеганнефть»	Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги	598	598
АО «Ульяновскнефть»	Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги	227	227
ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР»	Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги	95	95
Прочие		–	17
		9 944	9 961

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 2023 г. признано обесценение гудвила в отношении одной из единиц, генерирующих денежные потоки (ЕГДС), в сумме 20 млн руб.

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 18-летнего диапазона по данным отчетов по оценке запасов нефти и газа, подготовленных компанией «Миллер энд Ленц, Лтд.». Для оценки запасов нефти и газа по состоянию на 31 декабря 2023 г. Группа использовала данные, представленные в отчете компании «Миллер энд Ленц, Лтд.» на 31 декабря 2021 г., с оценочными корректировками по сроку и по величине доказанных разбуренных и общих доказанных запасов за периоды 2022 и 2023 гг. нарастающим итогом, а также с учетом актуализации затрат на коэффициент накопленной инфляции за период с даты оценки запасов на 31 декабря 2021 г. до даты настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

- ▶ Ставка дисконтирования (в рублях): определяет текущие оценки временной стоимости денег и рисков – 14,4%.
- ▶ Прогнозная цена на нефть – базовая цена на нефть марки Urals в диапазоне 71,3-70 долл. США / барр., которая корректируется с учетом транспортных расходов.
- ▶ Ставки НДС и НДД рассчитаны с учетом изменения прогнозных цен на нефть.
- ▶ Структура продаж по рынкам сбыта (экспорт, внутренний рынок) не меняется в течение периода оценки.
- ▶ Разница в нетбэке между рынками сбыта (экспорт, внутренний рынок) остается постоянной.

⁵ Сегмент определен в Примечании 6.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

17. Гудвил (продолжение)

Тестирование гудвила на предмет обесценения (продолжение)

Изменение прогнозной цены на нефть / ставки дисконтирования долл. США / барр., %	Влияние на прибыль до налогообложения 2023 год млн руб.	Влияние на прибыль до налогообложения 2022 год млн руб.
-10	–	(3 914)
+10	–	2 783
+1%	–	(214)
-1%	–	230

18. Активы по разведке и оценке запасов

Группа проверяет признаки обесценения в отношении активов по разведке и оценке запасов на каждую отчетную дату. По итогам проведенного анализа Группа признала обесценение в отношении активов по разведке и оценке запасов нефти в размере 3 637 млн руб. на отчетную дату.

В 2023 г. существенных приобретений активов по разведке и оценке запасов не проводилось.

19. Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы

Валюта	31 декабря	31 декабря
	2023 г. млн руб.	2022 г. млн руб.
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам Долл. США	114 839	84 299
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам Евро	23 480	17 102
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам Рубли	2 754	2 546
Долгосрочные займы, выданные прочим компаниям Рубли	2 888	2 804
Резервы под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочным займам выданным	(47 135)	(29 140)
	96 826	77 611
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам Долл. США	–	1 215
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам Евро	3	–
Резервы под ожидаемые кредитные убытки по краткосрочным займам выданным	(1)	–
	2	1 215

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 компаниями 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 2023 г. составляет 650 млн долл. США или 58 291 млн руб. по курсу на дату отчетности, на 31 декабря 2022 г. составляет 637 млн долл. США или 44 782 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 105 млн долл. США или 9 392 млн руб. на 31 декабря 2023 г. и 100 млн долл. США или 6 999 млн руб. на 31 декабря 2022 г. соответственно.

В отчетном периоде отдельные займы были пролонгированы, данная модификация не оказала существенного влияния на показатели отчетности.

20. Запасы

	31 декабря 2023 г. млн руб.	31 декабря 2022 г. млн руб.
Сырая нефть	9 844	4 882
Сырье и материалы	4 413	3 804
Нефтепродукты	17	27
Резерв по неликвидным запасам ⁶	(385)	(405)
Итого запасы	13 889	8 308

21. Прочие внеоборотные активы, торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2023 г. млн руб.	31 декабря 2022 г. млн руб.
Долгосрочные предоплаты	1 458	1 779
Долгосрочные предоплаты под капитальное строительство	1 694	2 546
Резерв по предоплатам	(1 238)	(1 552)
Прочие долгосрочные активы	27	45
Итого прочие внеоборотные активы	1 941	2 818

⁶ 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 (продолжение)

	31 декабря 2023 г. млн руб.	31 декабря 2022 г. млн руб.
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	5 448	1 253
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(657)	(1 218)
Итого прочая долгосрочная дебиторская задолженность	4 791	35

	31 декабря 2023 г. млн руб.	31 декабря 2022 г. млн руб.
Торговая дебиторская задолженность	7 556	3 066
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	220	3 524
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(128)	(447)
Итого краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	7 648	6 143

	31 декабря 2023 г. млн руб.	31 декабря 2022 г. млн руб.
Краткосрочные предоплаты	18 021	13 993
Прочие оборотные активы ⁷	223	201
Резерв по предоплатам	(77)	(377)
Итого прочие оборотные активы	18 167	13 817

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

	31 декабря 2023 г. млн руб.	31 декабря 2022 г. млн руб.
На 1 января	(3 594)	(2 413)
Восстановление/(начисление) резерва	363	(712)
Использование резерва	939	9
Выбытие дочерних/ассоциированных компаний	231	—
Пересчет иностранных валют	(39)	(478)
На 31 декабря	(2 100)	(3 594)

22. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2023 г. млн руб.	31 декабря 2022 г. млн руб.
Денежные средства в банках и в кассе, выраженные в рублях	6 390	304
Депозиты и другие эквиваленты денежных средств	2 386	1 300
Денежные средства в банках и в кассе, выраженные в иностранной валюте	914	516
Итого денежные средства и их эквиваленты	9 690	2 120

⁷ В отношении отдельных банковских счетов имеются временно заблокированные суммы 191 млн руб. на 31 декабря 2023 г.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

23. Капитал

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2022 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 ⁸ , 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.

У Компании отсутствует контролирующий акционер на отчетную дату.

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

Наименование	Процент от общего числа голосующих акций, %
RAMBERO HOLDING AG	31,28
BRADINAR HOLDINGS LIMITED (с 19.12.2023 МК ООО «БРЭДИНАР» зарегистрировано на территории РФ в порядке редомициляции)	16,07
ПАО «ЭсЭфАй»	11,18
ЗАО «Млада»	10,27
ОАО ИК «Надежность»	6,60
Иные акционеры, владеющие менее 5%	24,60

Общим собранием акционеров Компании в 2023 г. было принято решение направить на выплату дивидендов по привилегированным акциям ПАО НК «РуссНефть» 110 млн долл. США или 10 628 млн руб. по курсу ЦБ РФ на дату распределения, из расчета 1,1220825853 долл. США на одну привилегированную акцию Компании. На отчетную дату объявленные дивиденды полностью выплачены, сумма выплаты составила в рублевом эквиваленте 10 418 млн руб. по курсу на дату оплаты. С учетом принятого решения о выплате дивидендов по привилегированным акциям данные акции не являются голосующими. 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.

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 2023 г. по привилегированным акциям на дату выпуска отчетности не было объявлено,

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

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

23. Капитал (продолжение)

Прибыль на акцию (продолжение)

корректировка на прогнозную сумму выплаты указанных дивидендов за 2023 г. в отчетном периоде не проводится.

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

		2023 год	2022 год
Прибыль, приходящаяся на акционеров Материнской компании	млн руб.	20 441	20 446
Сумма дивидендов по привилегированным акциям	млн руб.	(10 628)	(4 593)
Прибыль, приходящаяся на акционеров Материнской компании после корректировок	млн руб.	9 813	15 853
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении	млн штук	294	294
Эффект разводнения		–	–
Базовая и разводненная прибыль на акцию	руб./акцию	33	54

Дочерняя компания, Russneft Cyprus Limited, выступает стороной форвардного контракта 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 «Прочие долгосрочные финансовые обязательства» в сумме 18 444 млн руб. и в составе «Торговая, прочая кредиторская задолженность и прочие краткосрочные финансовые обязательства» в сумме 3 432 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 2023 г.	31 декабря 2023 г.
		%	млн руб.
Долгосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	Долл. США	11,14 %	69 514
Займы полученные	Долл. США	7,49%	1 971
Итого долгосрочные кредиты и займы			71 485
Краткосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	Долл. США	11,14 %	8 062
Кредиты полученные	Долл. США	5,50%	480
Займы полученные	Долл. США	6,10 %	1 906
Займы полученные	Рубли	6,54%	45
Итого краткосрочные кредиты и займы			10 493

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 2022 г.	31 декабря 2022 г.
		%	млн руб.
Долгосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	Долл. США	10,27%	63 202
Кредиты полученные	Долл. США	5,5%	753
Займы полученные	Долл. США	7,28%	6 728
Итого долгосрочные кредиты и займы			70 683
Краткосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	Долл. США	10,27%	6 589
Займы полученные	Рубли	6,54%	46
Итого краткосрочные кредиты и займы			6 635

В Компании действует кредитное соглашение с поэтапным погашением основного долга до марта 2026 г. включительно. В отчетном периоде осуществлен переход на ставку SOFR overnight, с пересмотром маржи до 5,76%.

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 8 979 млн руб. по курсу на дату оплаты (103 млн долл. США). Платежи по основному долгу по указанному кредитному соглашению в отчетном периоде составили 11 529 млн руб. по курсу на дату оплаты (127 млн долл. США, в том числе 37 млн долл. США дополнительно сверх установленного графика погашения, что составляет 3 660 млн руб. по курсу на дату оплаты).

Сумма задолженности по основному долгу кредитного соглашения составляет 77 365 млн руб. или 863 млн долл. США по курсу на дату отчетности, в том числе краткосрочная часть к погашению в сумме 88 млн долл. США или 7 851 млн руб. Текущая задолженность по процентам составляет 211 млн руб. (2 млн долл. США по курсу на дату отчетности).

Кредит Компании обеспечен залогом обыкновенных акций Материнской компании, а также залогом долей участия и акций ряда компаний Группы, принадлежащих Материнской компании. Одновременно отдельные дочерние компании Группы, прочие и 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 по прочим полученным займам 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.

	2023 год			2022 год		
	Долго- срочные и кратко- срочные займы и кредиты млн руб.	Прочие финансовые обяза- тельства млн руб.	Итого млн руб.	Долго- срочные и кратко- срочные займы и кредиты млн руб.	Прочие финансовые обяза- тельства млн руб.	Итого млн руб.
На начало периода	77 318	–	77 318	87 657	–	87 657
Денежный поток от финансовой деятельности	(20 539)	–	(20 539)	(10 971)	–	(10 971)
Проценты начисленные	9 182	–	9 182	6 034	–	6 034
Дисконтирование финансовых обязательств	87	–	87	5	–	5
Выбытие дочерних компаний	(4 320)	–	(4 320)	–	–	–
Курсовая разница	19 347	–	19 347	(5 040)	–	(5 040)
Пересчет иностранных валют	903	–	903	(367)	–	(367)
На конец периода	81 978	–	81 978	77 318	–	77 318
Прочее движение денежных средств по финансовой деятельности, в т.ч.:						
дивиденды выплаченные	–	(10 781)	(10 781)	–	(11 460)	(11 460)
исполнение производных финансовых инструментов	–	(10 421)	(10 421)	–	(4 917)	(4 917)
в т.ч. опционов	–	121	121	–	(6 076)	(6 076)
погашение обязательств по аренде	–	–	–	–	(6 158)	(6 158)
прочие движения	–	(477)	(477)	–	(462)	(462)
прочие движения	–	(4)	(4)	–	(5)	(5)
Чистые денежные средства – финансовая деятельность	(20 539)	(10 781)	(31 320)	(10 971)	(11 460)	(22 431)

25. Резерв на ликвидацию основных средств

	2023 год		2022 год	
	Резерв на ликвидацию основных средств млн руб.	Резерв на восстановление нарушенных земель млн руб.	Резерв на ликвидацию основных средств млн руб.	Резерв на восстановление нарушенных земель млн руб.
На начало периода	8 225	2 621	10 580	3 372
Приобретения	322	26	52	163
Выбытия	(221)	(75)	(60)	(95)
Изменение в оценках	(195)	(342)	(3 199)	(1 103)
Увеличение резерва в связи с временным фактором	887	276	877	284
Пересчет иностранных валют	82	–	(25)	–
На конец периода	9 100	2 506	8 225	2 621

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 11,64% (в 2022 году – 11,04%).

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 2096 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

	31 декабря 2023 г. млн руб.	31 декабря 2022 г. млн руб.
Прочие долгосрочные финансовые обязательства		
Производные финансовые инструменты (Примечание 29)	30 353	24 134
Долгосрочная торговая кредиторская задолженность	158	133
Финансовая гарантия (Примечание 30)	135	175
Итого прочие долгосрочные финансовые обязательства	30 646	24 442
Торговая, прочая кредиторская задолженность, прочие краткосрочные финансовые обязательства		
Торговая кредиторская задолженность	25 147	26 652
Прочая краткосрочная кредиторская задолженность	4 214	4 027
Производные финансовые инструменты (Примечание 29)	3 432	1 912
Итого торговая, прочая кредиторская задолженность, прочие краткосрочные финансовые обязательства	32 793	32 591
Кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль		
Налог на добычу полезных ископаемых	14 461	6 879
Налог на добавленную стоимость	8 542	4 908
Налог на дополнительный доход	1 098	462
Налог на имущество	381	411
Прочие налоги и сборы за исключением налога на прибыль	227	227
Итого кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	24 709	12 887

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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

	31 декабря 2023 г. млн руб.	31 декабря 2022 г. млн руб.
Авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства		
Авансы полученные	16 776	14 290
Прочие краткосрочные обязательства	8 084	4 619
Итого авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства	24 860	18 909

27. Налог на прибыль

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

	2023 год млн руб.	2022 год млн руб.
Текущий налог на прибыль		
Расходы по налогу на прибыль – текущая часть	4 941	1 698
Налог на прибыль прошлых лет	(34)	1
Налог на сверхприбыль прошлых лет	38	–
Отложенный налог на прибыль, относящийся к возникновению и восстановлению временных разниц	6 489	3 770
Изменение отложенного налога на прибыль, относящегося к прошлым периодам	1 083	1 079
Расход по налогу на прибыль, признанный в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	12 517	6 548
Сверка налоговых доходов/расходов и результата производства учетной прибыли на официальную ставку налога в стране регистрации Группы представлена в таблице ниже:		
	2023 год млн руб.	2022 год млн руб.
Бухгалтерская прибыль до налогообложения	18 364	26 685
Налог на прибыль по применимой налоговой ставке (20%)	3 673	5 337
Налоговый эффект доходов и расходов, не учитываемых для целей налога на прибыль	5 997	1 144
Эффект налогообложения по ставке, отличной от 20%	1 545	44
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	215	(1 057)
Изменение отложенного налога на прибыль, относящегося к прошлым периодам	1 083	1 079
Налог на прибыль прошлых лет	(34)	1
Налог на сверхприбыль прошлых лет	38	–
Расход по налогу на прибыль, отраженный в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	12 517	6 548

Дочерние компании Группы, зарегистрированные на территории Российской Федерации, применяли, как правило, налоговую ставку 20% в 2023 и 2022 г. Дочерние компании, зарегистрированные за пределами Российской Федерации, применяли ставки и освобождения, установленные местным законодательством.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

27. Налог на прибыль (продолжение)

В соответствии с Федеральным законом от 04.08.2023 № 414-ФЗ «О налоге на сверхприбыль» ОАО «НАК «АКИ-ОТЪР» является плательщиком указанного налога в сумме 76 млн руб. ОАО «НАК «АКИ-ОТЪР» использовало право уменьшения суммы налога на величину обеспечительного платежа в размере 38 млн руб. (50 % от общей суммы налога), перечисленного в бюджет в ноябре 2023 г.

Отложенный налог на прибыль

Отложенные налоговые активы и обязательства на 31 декабря 2023 г. по статьям консолидированного отчета о финансовом положении, а также движение по ним за 2023 г. представлено ниже:

	Консолидированный отчет о финансовом положении 31 декабря 2022 г.	Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе 2023 год	Выбытие компаний	Консолидированный отчет о финансовом положении 31 декабря 2023 г.
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства и нефтедобывающие активы	(14 141)	(374)	2	(14 513)
Запасы	(604)	(919)	–	(1 523)
Прочее	(18 703)	(10 056)	–	(28 759)
Отложенные налоговые активы				
Перенос убытков	23 885	(4 881)	(9)	18 995
Основные средства и нефтедобывающие активы	419	(10)	–	409
Запасы	42	4	–	46
Торговая и прочая дебиторская задолженность	75	(12)	–	63
Прочее	1 540	8 892	(2)	10 430
Непризнанные налоговые активы	(2 262)	(215)	–	(2 477)
Итого отложенные налоговые обязательства и отложенные налоговые активы	(9 749)	(7 571)	(9)	(17 329)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	–	7 571	1	–
Консолидированный отчет о финансовом положении				
Отложенные налоговые активы	819	–	–	755
Отложенные налоговые обязательства	(10 568)	–	–	(18 084)

Отложенные налоговые активы и обязательства на 31 декабря 2022 г. по статьям консолидированного отчета о финансовом положении, а также движение по ним за 2022 г. представлено ниже:

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

27. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенный налог на прибыль (продолжение)

	Консолидированный отчет о финансовом положении 31 декабря 2021 г.	Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе 2022 год	Приобретение компаний	Выбытие компаний	Консолидированный отчет о финансовом положении 31 декабря 2022 г.
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Отложенные налоговые обязательства					
Основные средства и нефтедобывающие активы	(13 158)	(983)	–	–	(14 141)
Запасы	(758)	154	–	–	(604)
Прочее	(245)	(18 458)	–	–	(18 703)
Отложенные налоговые активы					
Перенос убытков	10 092	13 798	1	(6)	23 885
Основные средства и нефтедобывающие активы	19	400	–	–	419
Запасы	40	2	–	–	42
Торговая и прочая дебиторская задолженность	54	21	–	–	75
Прочее	2 374	(834)	–	–	1 540
Непризнанные налоговые активы	(3 319)	1 057	–	–	(2 262)
Итого отложенные налоговые обязательства и отложенные налоговые активы	(4 901)	(4 843)	1	(6)	(9 749)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	–	4 843	–	6	–
Консолидированный отчет о финансовом положении					
Отложенные налоговые активы	1 509	–	–	–	819
Отложенные налоговые обязательства	(6 410)	–	–	–	(10 568)

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 2023 и 2022 гг. или имеет значительное сальдо на 31 декабря 2023

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

28. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

и 2022 г., представлен ниже.

Операции со связанными сторонами в 2023 и 2022 г.:

2023 год	Реализация млн руб.	Прочие операции млн руб.	Приобретения млн руб.	Финансовые доходы млн руб.	Финансовые расходы млн руб.
Ассоциированные и совместные предприятия	–	2 939	44	4 873	208
Прочие связанные стороны	97 189	5 885	25	1 881	54
Итого	97 189	8 824	69	6 754	262

2022 год	Реализация млн руб.	Прочие операции млн руб.	Приобретения млн руб.	Финансовые доходы млн руб.	Финансовые расходы млн руб.
Ассоциированные и совместные предприятия	–	(424)	21	2 988	89
Прочие связанные стороны	112 726	573	17 556	1 486	76
Итого	112 726	149	17 577	4 474	165

Задолженности со связанными сторонами на 31 декабря 2023 г. и 31 декабря 2022 г.:

31 декабря 2023 г.	Дебиторская задолжен- ность млн руб.	Займы выданные млн руб.	Кредиторская задолжен- ность млн руб.	Займы полученные млн руб.	Поручи- тельства выданные млн руб.	Поручи- тельства выданные по обяза- тельствам млн руб.
Ассоциированные компании и совместная деятельность	99	67 684	59	3 877	–	–
Прочие связанные стороны	106	29 144	19 257	–	59	26 957
Итого	205	96 828	19 316	3 877	59	26 957

31 декабря 2022 г.	Дебиторская задолжен- ность млн руб.	Займы выданные млн руб.	Кредиторская задолжен- ность млн руб.	Займы полученные млн руб.	Поручи- тельства выданные млн руб.	Поручи- тельства выданные по обяза- тельствам млн руб.
Ассоциированные компании и совместная деятельность	77	51 782	46	2 487	–	–
Прочие связанные стороны	5 102	27 044	16 411	–	59	43 561
Итого	5 179	78 826	16 457	2 487	59	43 561

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

28. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

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 2023 г. общая сумма расходов по выплате вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включая заработную плату и налоги с фонда оплаты труда, составила 1 324 млн руб. (в 2022 г. – 1 294 млн руб.).

В отчетном периоде принята очередная трехлетняя программа долгосрочной мотивации для высшего и среднего руководства на период 2023-2025 г. 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 2023 г. было начислено 204 млн руб. (с учетом страховых взносов) из расчета за фактически отработанное время за первый год программы исходя из предварительной оценки выполнения плановых показателей (в 2022 г. – 244 млн руб.). В апреле 2023 г. Компания провела выплаты за третий, 2022 год, предыдущей трехлетней программы в сумме 262 млн руб. (с учетом страховых взносов).

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 2023 г. оценивался как незначительный.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

29. Оценка по справедливой стоимости (продолжение)

Бухгалтерская классификация категорий финансовых инструментов и их балансовая и справедливая стоимость представлены ниже. Справедливая стоимость обязательств по аренде равна их балансовой стоимости, данные показатели не включены в раскрытие ниже, так как информация о их стоимости представлена в Примечании 16.

	31 декабря 2023 г.		31 декабря 2022 г.	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
	млн руб.		млн руб.	
Финансовые активы				
Займы выданные	96 828	122 307	78 826	94 858
Торговая и прочая дебиторская задолженность и прочие финансовые активы	12 468	11 729	6 233	6 233
Денежные средства и их эквиваленты	9 690	9 690	2 120	2 120
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	27 497	27 497	27 914	27 914
Кредиты и займы	81 978	80 811	77 318	84 278

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.

	Изменение ставки дисконтирования	Влияние на прибыль до налогообложения за 2023 год	Влияние на прибыль до налогообложения за 2022 год
		млн руб.	млн руб.
Долгосрочные займы выданные	+1%	(2 378)	(2 272)
Долгосрочные займы выданные	-1%	2 448	2 358
Долгосрочная торговая дебиторская и прочая задолженность	+1%	(51)	(1)
Долгосрочная торговая дебиторская и прочая задолженность	-1%	52	1
Долгосрочные кредиты и займы полученные	+1%	1 255	2 441
Долгосрочные кредиты и займы полученные	-1%	(1 290)	(2 323)

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

29. Оценка по справедливой стоимости (продолжение)

Распределение оценки производных финансовых инструментов Группы по справедливой и амортизированной стоимости отражено в таблице ниже.

Производные финансовые инструменты	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
	млн руб.	млн руб.
Долгосрочные производные финансовые обязательства – форвард	18 444	18 542
Долгосрочные производные финансовые обязательства – свопы	11 909	5 592
Долгосрочные производные финансовые инструменты, нетто	30 353	24 134
Краткосрочные производные финансовые обязательства – форвард	3 432	1 912
Краткосрочные производные финансовые инструменты, нетто⁹	3 432	1 912

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, активным вовлечением в геополитические риски и конфликты.

В отчетном периоде продолжалось действие внешних санкций в отношении Российской Федерации, отдельных юридических и физических лиц, списки которых систематически дополняются новыми участниками. Действующие санкции направлены в том числе против российского топливно-энергетического комплекса. Правительство Российской Федерации систематически актуализирует пакеты мер, цель которых состоит в защите российских компаний. Среди данных мер 05 июля 2023 г. вступило в силу Постановление Правительства РФ от 04 июля 2023 г. N 1102 «Об особенностях раскрытия и (или) предоставления информации, подлежащей раскрытию и (или) предоставлению в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах» и ФЗ «О рынке ценных бумаг», которым определены сведения, подлежащие раскрытию в ограниченном объеме, а также случаи, при которых возможно такое ограниченное раскрытие.

В декабре 2022 г. введено эмбарго на морские поставки нефти из России. Одновременно с этим начал действовать предельный уровень (потолок) цен на российскую нефть 60 долл. США /барр., который запрещает приобретение нефти по цене выше установленного уровня, а также ее перевозку и страхование. Первоначально ограничение было принято странами G7, к которым присоединились остальные страны ЕС, Австралия и некоторые страны Европы, не входящие в Евросоюз. В феврале 2023 г. аналогичные меры начали действовать в отношении нефтепродуктов. В марте 2023 г. средняя цена на российскую нефть Urals составила 47,85 долл. США /барр., что почти в два раза ниже, чем в марте 2022 г. В апреле 2023 г. дисконт на российскую нефть к эталонной Brent сократился до 26-27 долл. США /барр.

⁹ 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 (продолжение)**Условия осуществления хозяйственной деятельности (продолжение)**

После снижающегося тренда в первом квартале 2023 г. средняя цена барреля российской нефти Urals демонстрирует рост до 62,9 долл. США по итогам 2023 г. При этом относительно 2022 г. наблюдалось снижение данного показателя на 19%. По итогам заседания альянса в июне 2023 г. страны ОПЕК+ договорились сократить уровень добычи нефти в 2024 г. на 3,34%. В сентябре 2023 г. Российская Федерация совместно с Саудовской Аравией достигли соглашения о сокращении предложения нефти до конца года, что сразу послужило новым толчком роста нефти (баррель Brent торговался выше \$90). Обе страны ежемесячно пересматривали решения о сокращении добычи нефти в зависимости от ситуации на рынке в течение отчетного периода. Россия добровольно продлила сокращение экспорта нефти на 300 тыс. барр./сутки с сентября до конца декабря 2023 г. (в августе данное сокращение было на уровне 500 тыс. б/с). Данная мера стала дополнением к ранее объявленному Российской Федерацией добровольному сокращению добычи нефти на 500 тыс. барр./сутки, которое должно было действовать до конца 2024 г. При этом отдельные страны ОПЕК неохотно поддерживают меры по сокращению своей добычи.

Внешняя изоляция российского бизнеса привела к увеличению доли расчетов и накоплений в юанях и в российских рублях.

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

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.

Сохраняется высокая вероятность повторения следующих циклических волн новых штаммов коронавируса либо аналогичных ему по последствиям форм. 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.

Консолидированная финансовая отчетность составлена с учетом проведенной руководством оценки влияния, которое оказывает экономическая ситуация в Российской Федерации и на мировом рынке 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 и геополитических 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. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности компаний Группы может быть

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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

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 проверка 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.

С 1 января 2023 г. вступили в силу изменения в Налоговом кодексе РФ, согласно которым каждая компания Группы, расположенная в Российской Федерации, уплачивает налоги единым налоговым платежом на единый налоговый счет.

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.

Компания является Материнской компанией международной группы компаний (МГК). В 2023 г. Компания как Материнская компания МГК представила в налоговый орган уведомление об участии в МГК и страновой отчет за 2022 год в установленные законодательством сроки.

Руководство Группы разработало пакет внутренних регламентных процедур с целью выполнения требований законодательства по налогообложению прибыли контролируемых иностранных компаний и минимизации налоговых рисков по данному направлению.

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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

30. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски (продолжение)**Соблюдение условий пользования недрами**

Согласно части четвертой ст. 12.1. Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах» оформление, государственная регистрация и выдача лицензий на пользование недрами углеводородного сырья осуществляется Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами. Согласно ст. 10 Закона РФ от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах» срок пользования участками недр может быть продлен по инициативе Компании как пользователя недр при необходимости завершения геологического изучения недр или добычи полезных ископаемых. Уполномоченные органы исполнительной власти Российской Федерации осуществляют контроль (надзор) за производственной деятельностью, а также выполнением условий пользования недрами лицензий, предоставленных Компании, на предмет соблюдения обязательных требований действующего законодательства. В случае невыполнения условий пользования недрами могут возникнуть риски привлечения Компании к административной ответственности, а также риски досрочного прекращения права пользования недрами. Работники Компании принимают все необходимые меры по предупреждению и устранению рисков невыполнения условий пользования недрами лицензий.

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 от 27 июля 2010 г. № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте». 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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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

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.

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 одним из российских негосударственных пенсионных фондов.

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 по обязательствам Материнской компании по кредитному соглашению в сумме конечного остатка задолженности (с учетом процентов) 77 576 млн руб. по курсу на дату отчетности или 865 млн долл. США (Примечания 24).

Материнская компания выдала финансовую гарантию на общую сумму 267 млн евро или 26 498 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 135 млн руб. (Примечание 26).

Материнская компания совместно с рядом дочерних компаний выдала за дочернюю компанию Russneft Cyprus Limited независимую гарантию в сумме 72 000 млн руб. по форвардному контракту на выкуп привилегированных акций ПАО НК «РуссНефть» в 2026 году (Примечание 23).

Материнская компания выступает гарантом в обеспечение обязательств в счет полученных предоплат по договорам поставки нефти на общую сумму 459 млн руб. на дату отчетности (Примечание 32).

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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.

В декабре 2019 г. 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, Примечание 23).

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 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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

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 зарубежье.

Балансовая стоимость финансовых активов и обязательств Группы, выраженная в соответствующей валюте отдельных компаний Группы, по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 г. представлена ниже.

Финансовые активы	31 декабря	Рубль	Доллар	Евро	Китайский юань	Прочие валюты
	2023 г.					
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Торговая и прочая дебиторская задолженность и прочие финансовые активы	12 468	1 326	11 100	–	–	42
Займы выданные	96 828	2 681	80 058	14 089	–	–
Денежные средства и их эквиваленты	9 690	8 775	23	26	860	6

Финансовые обязательства	31 декабря	Рубль	Доллар	Евро	Прочие валюты
	2023 г.				
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Кредиты и займы полученные	(81 978)	(45)	(81 933)	–	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(27 497)	(7 466)	(19 737)	(135)	(159)
Производные финансовые инструменты ¹⁰	(33 785)	(21 876)	(11 909)	–	–

Финансовые активы	31 декабря	Рубль	Доллар	Евро	Прочие валюты
	2022 г.				
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Торговая и прочая дебиторская задолженность и прочие финансовые активы	6 233	2 183	4 019	–	31
Займы выданные	78 826	2 412	64 440	11 974	–
Денежные средства и их эквиваленты	2 120	1 604	508	8	–

Финансовые обязательства	31 декабря	Рубль	Доллар	Евро
	2022 г.			
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Кредиты и займы полученные	(77 318)	(46)	(77 272)	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(27 914)	(11 473)	(16 265)	(176)
Производные финансовые инструменты ¹⁰	(26 046)	(20 454)	(5 592)	–

¹⁰ 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 (-25,00%) или ослабления (25,00%) курса рубля к доллару США, евро, китайскому юаню по состоянию на 31 декабря 2023 г. и на 31 декабря 2022 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 2023 год млн руб.	Влияние на прибыль до налогообло- жения за 2022 год млн руб.
Доллар США	+25,00%	(3 691)	(6 122)
Доллар США	-25,00%	3 691	6 122
Евро	+25,00%	3 495	2 951
Евро	-25,00%	(3 495)	(2 951)
Китайский юань	+25,00%	215	-
Китайский юань	-25,00%	(215)	-
Рубль ¹¹	+25,00%	4 158	3 987
Рубль ¹¹	-25,00%	(6 931)	(6 645)

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 активам и обязательствам с плавающей процентной ставкой.

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 SOFR overnight. Относительно финансовых активов Группа перешла в текущем периоде на фиксированную ставку.

¹¹ 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)

Вид финансового инструмента		Влияние	Влияние
		на прибыль до налого- обложения за 2023 год млн руб.	на прибыль до налого- обложения за 2022 год млн руб.
Кредиты и займы полученные	+2,00%	(1 471)	(1 357)
	-2,00%	1 471	1 357
Займы выданные	+2,00%	-	717
	-2,00%	-	(717)

По состоянию на 31 декабря 2023 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 связанным и 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.

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:

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Кредитный риск (продолжение)

Финансовые активы	31 декабря 2023 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.
Займы выданные	96 828	2	21 006	17 210	58 610
Торговая и прочая дебиторская задолженность и прочие финансовые активы	12 468	7 677	4 748	–	43
Финансовые активы	31 декабря 2022 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.
Займы выданные	78 826	1 215	18 510	59 059	42
Торговая и прочая дебиторская задолженность и прочие финансовые активы	6 233	6 200	–	–	33

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.

По состоянию на 31 декабря 2023 г. краткосрочные обязательства превысили оборотные активы Группы на 42 860 млн руб. (на 31 декабря 2022 г. – на 38 774 млн руб.).

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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Риск ликвидности (продолжение)

Группа имеет репутацию надежного заемщика и уделяет особое внимание сохранению такой репутации, в ее долговом портфеле преобладают долгосрочные обязательства. 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 непроизводным финансовым обязательствам, включая оценку обязательств по выплате процентов, на 31 декабря 2023 и 2022 гг. Производные финансовые обязательства представлены в оценках на 31 декабря 2023 и 2022 гг., отраженных в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Финансовые обязательства	31 декабря 2023 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.
Торговая и прочая кредиторская задолженность	27 497	27 203	159	–	135
Кредиты и займы полученные	99 559	18 732	15 979	64 848	–
Производные финансовые инструменты	33 785	3 432	2 643	27 710	–
Финансовые обязательства	31 декабря 2022 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.
Торговая и прочая кредиторская задолженность	27 914	27 606	1	–	307
Кредиты и займы полученные	106 280	14 276	14 342	71 559	6 103
Производные финансовые инструменты	26 046	1 912	1 799	22 335	–

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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

32. События после отчетной даты

В феврале 2024 г. ЕС и Швейцарией введен тринадцатый пакет санкций в отношении Российской Федерации, который значительно ограничивает экспорт товаров в Российскую Федерацию, расширяет список физических и юридических лиц России, попадающих под санкционные ограничения. Под экспортные ограничения попали также организации с местонахождением в Индии, Турции, Китае и других странах. Одновременно санкции против России ужесточили США. Новые санкции ввели Великобритания, Австралия, Канада, Новая Зеландия и Япония. Санкции направлены на исключение возможных путей обхода ранее установленных санкционных ограничений. В Европарламенте обсуждаются сроки принятия четырнадцатого пакета санкций против России.

В феврале 2024 г. ПАО «Саратовнефтегаз» по итогам деятельности в 2012 г. начислило дивиденды по привилегированным и обыкновенным акциям на общую сумму 2 500 млн рублей.

В феврале 2024 г. ликвидированы дочерние компании АО «Саратов-Бурение» и ООО «Нефтебытсервис». В марте 2024 г. завершена ликвидация дочерней компании ООО «РедОйл».

В марте 2024 г. Компания выдала гарантию российскому банку за третью сторону по ее обязательству по выкупу привилегированных акций ПАО НК «РуссНефть» в количестве 64 791 173 штук. Сумма гарантии составляет не более 172 млн долл. США (в рублевом эквиваленте 15 811 млн руб. по курсу на дату выдачи гарантии), срок действия до 31 декабря 2026 г.

В марте 2024 г. исполнено обязательство в счет полученных предоплат по договору поставки нефти, в отношении которого Материнская компания выступала гарантом (Примечание 30), все права и обязанности в рамках основного договора исполнены на дату выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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,

Телефон: +7 (495) 411-63-09, +7 (495) 411-63-25

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

Пресс-служба ПАО НК «РуссНефть»

Телефон: +7 (495) 411-63-21

