

Группа «Башнефть»

Консолидированная финансовая отчетность
за год, закончившийся 31 декабря 2021 года,
и аудиторское заключение

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
Аудиторское заключение независимого аудитора.....	3
Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 года:	
Консолидированный отчет о финансовом положении.....	8
Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.....	9
Консолидированный отчет об изменениях в капитале.....	10
Консолидированный отчет о движении денежных средств.....	11
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	
1. Общие сведения.....	13
2. Основа подготовки финансовой отчетности.....	13
3. Основные аспекты учетной политики.....	14
4. Основные допущения и источники неопределенности в оценках.....	27
5. Изменения в учетной политике, а также новые и измененные стандарты и интерпретации, еще не вступившие в силу.....	29
6. Управление капиталом и финансовыми рисками.....	31
7. Информация по сегментам.....	35
8. Налоги, кроме налога на прибыль.....	37
9. Экспортная пошлина.....	37
10. Финансовые расходы.....	37
11. Прочие доходы и расходы.....	38
12. Затраты на персонал.....	38
13. Налог на прибыль.....	38
14. Прибыль/(убыток) на акцию.....	40
15. Денежные средства и их эквиваленты.....	41
16. Прочие оборотные и внеоборотные финансовые активы.....	41
17. Дебиторская задолженность.....	41
18. Товарно-материальные запасы.....	42
19. Авансы выданные и прочие оборотные активы.....	42
20. Основные средства.....	43
21. Активы в форме права пользования.....	45
22. Инвестиции в совместные предприятия.....	46
23. Кредиторская задолженность и начисления.....	46
24. Кредиты, займы и прочие финансовые обязательства.....	47
25. Обязательства по прочим налогам.....	48
26. Резервы.....	48
27. Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов.....	49
28. Акционерный капитал.....	50
29. Справедливая стоимость финансовых инструментов.....	50
30. Операции со связанными сторонами.....	51
31. Основные дочерние предприятия.....	53
32. Условные активы и обязательства.....	53
33. События после отчетной даты.....	54

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров
Публичного акционерного общества
«Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» и его дочерних организаций («Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 г., консолидированного отчета о прибылях и убытках 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, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

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

Основание для выражения мнения

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

Ключевые вопросы аудита

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



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

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

Ключевой вопрос аудита

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Обязательства, связанные с выбытием активов

Данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с тем, что расчет обязательств, связанных с выбытием активов, требует существенных суждений со стороны руководства из-за присущей ему сложности в оценке будущих затрат.

Большинство из этих обязательств, как ожидается, будут урегулированы в долгосрочном периоде. В дополнение к возможным различным толкованиям законодательных требований, оценка обязательств, связанных с выбытием активов, включает в себя последствия изменений в законодательстве, ожидаемого технологического подхода руководства к ликвидации и изменений в ставке дисконтирования.

Информация об обязательствах, связанных с выбытием активов, раскрыта в Примечании 26 к консолидированной финансовой отчетности.

Оценка запасов ресурсов нефти и газа

Мы считаем, что данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с тем, что оценка запасов углеводородов может оказать существенное влияние на результаты тестирования целого ряда внеоборотных активов на предмет обесценения, а также на показатели износа, истощения и амортизации и обязательств, связанных с выбытием активов.

Оценка запасов и ресурсов углеводородов является областью существенного суждения из-за технической и коммерческой неопределенности в количественной оценке и, в ряде случаев, сложности договорных соглашений, определяющих долю Компании в отчетных объемах.

Информация об оценке запасов и ресурсов нефти и газа раскрыта в Примечании 3 к консолидированной финансовой отчетности.

Наши процедуры в отношении обязательств, связанных с выбытием активов, включали в себя анализ применяемой руководством методики оценки.

Мы рассмотрели соответствующие допущения, используемые руководством, и сравнили их с доступными рыночными отраслевыми данными для расчетов, такими как ставки дисконтирования и прогнозы уровня инфляции. Мы проанализировали ожидаемые затраты и ожидаемый период, в котором данные затраты будут понесены.

Мы проверили арифметическую точность расчета обязательств, связанных с выбытием активов, последовательность использования формул и расчетов с прошлыми периодами, а также проанализировали раскрытия в консолидированной финансовой отчетности.

Мы выполнили процедуры по оценке компетентности, возможностей и объективности внешнего эксперта, привлеченного Компанией для оценки запасов и ресурсов нефти и газа. Мы оценили предпосылки, использованные внешним экспертом, и сравнили их с макроэкономическими показателями, прогнозами добычи углеводородов, эксплуатационными затратами, капитальными вложениями и другими производственными показателями, утвержденными руководством Компании. Мы сравнили оценки запасов и ресурсов с оценками, использованными в анализе активов на обесценение, начислении износа, истощения и амортизации, а также обязательств, связанных с выбытием активов.

Прочая информация, включенная в Годовой отчет

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

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

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений. Если на основании проведенной нами работы мы приходим к выводу о том, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте. У нас нет сведений о таких фактах.

Ответственность руководства и Совета директоров за консолидированную финансовую отчетность

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

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

Совет директоров несет ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

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

**EY**

Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

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

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

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



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

Мы также предоставляем Совету директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о действиях, осуществленных для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

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

Руководитель аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, - Д.Е. Лобачев.

Д.Е. Лобачев,
действующий от имени ООО «Эрнст энд Янг»
на основании доверенности б/н от 13 октября 2020 г.,
руководитель аудита, по результатам которого составлено аудиторское заключение
(ОРНЗ 21906109034)

11 февраля 2022 г.

Сведения об аудиторе

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

Сведения об аудируемом лице

Наименование: Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 15 октября 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1020202555240 .
Местонахождение: 450077, Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

	Примечания	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
АКТИВЫ			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	15	8,173	15,838
Прочие оборотные финансовые активы	16	2,921	2,698
Дебиторская задолженность	17	256,457	140,888
Товарно-материальные запасы	18	45,889	37,045
Авансы выданные и прочие оборотные активы	19	29,192	17,992
Итого оборотные активы		342,632	214,461
Внеоборотные активы			
Основные средства	20	551,687	550,242
Инвестиционная недвижимость		2,018	-
Активы в форме права пользования	21	8,426	9,088
Нематериальные активы		3,255	3,118
Инвестиции в совместные предприятия	22	1,619	1,476
Прочие внеоборотные финансовые активы	16	166	320
Отложенные налоговые активы	13	6,329	9,036
Итого внеоборотные активы		573,500	573,280
Итого активы		916,132	787,741
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и начисления	23	70,879	51,711
Кредиты, займы и прочие финансовые обязательства	24	29,671	27,600
Обязательства по налогу на прибыль		280	91
Обязательства по прочим налогам	25	49,741	13,064
Резервы	26	1,857	1,536
Итого краткосрочные обязательства		152,428	94,002
Долгосрочные обязательства			
Кредиты, займы и прочие финансовые обязательства	24	108,476	110,984
Резервы	26	59,344	74,915
Отложенные налоговые обязательства	13	37,615	34,900
Прочие долгосрочные обязательства		2,591	2,307
Итого долгосрочные обязательства		208,026	223,106
Капитал			
Уставный капитал	28	1,954	1,954
Собственные акции, выкупленные у акционеров	28	(12,084)	(12,084)
Добавочный капитал		81,462	81,462
Нераспределенная прибыль	28	483,597	400,150
Итого капитал, относящийся к акционерам ПАО АНК «Башнефть»		554,929	471,482
Неконтролирующие доли владения		749	(849)
Итого капитал		555,678	470,633
Итого обязательства и капитал		916,132	787,741


Татриев Х.К.
Генеральный директор


Палиева Л.А.
Главный бухгалтер

11 февраля 2022 года

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА

В миллионах российских рублей

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря 2021 года	Год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Выручка от реализации			
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	7	845,039	527,190
Вспомогательные услуги и прочая реализация		6,482	5,438
Прибыль/(убыток) от совместных предприятий	22	143	(24)
Итого выручка от реализации и прибыль от совместных предприятий		851,664	532,604
Затраты и расходы			
Налоги, кроме налога на прибыль	8	(217,275)	(163,153)
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов, товаров для розницы и услуг по переработке		(290,096)	(156,671)
Производственные и операционные расходы		(96,072)	(101,219)
Износ, истощение и амортизация		(42,960)	(44,000)
Транспортные и прочие коммерческие расходы		(41,697)	(39,993)
Экспортная пошлина	9	(33,969)	(23,690)
Общехозяйственные и административные расходы		(12,445)	(12,448)
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	20	(2,908)	(2,594)
Итого затраты и расходы		(737,422)	(543,768)
Операционная прибыль/(убыток)		114,242	(11,164)
Финансовые доходы		232	527
Финансовые расходы	10	(10,838)	(10,566)
Прочие доходы	11	1,198	2,164
Прочие расходы	11	(6,560)	(5,595)
Курсовые разницы		2	11,457
Прибыль/(убыток) до налогообложения		98,276	(13,177)
Налог на прибыль	13	(13,345)	678
Чистая прибыль/(убыток)		84,931	(12,499)
Чистая прибыль/(убыток), относящаяся к:			
- акционерам ПАО АНК «Башнефть»		83,332	(11,118)
- неконтролирующим долям		1,599	(1,381)
		84,931	(12,499)
Чистая прибыль/(убыток), относящаяся к акционерам ПАО АНК «Башнефть» (российских рублей на акцию)			
Базовая и разводненная	14	490.77	(65.48)
Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении, шт.	14	169,798,198	169,798,198

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА

В миллионах российских рублей

	Примечания	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого капитал, относящийся к акционерам ПАО АНК «Башнефть»	Неконтролирующие доли владения	Итого капитал
Остаток на 1 января 2020 года		1,954	(12,084)	81,462	429,574	500,906	533	501,439
Чистый убыток за год		-	-	-	(11,118)	(11,118)	(1,381)	(12,499)
Общий совокупный расход за год		-	-	-	(11,118)	(11,118)	(1,381)	(12,499)
Дивиденды объявленные	28	-	-	-	(18,306)	(18,306)	(1)	(18,307)
Остаток на 31 декабря 2020 года		1,954	(12,084)	81,462	400,150	471,482	(849)	470,633
Чистая прибыль за год		-	-	-	83,332	83,332	1,599	84,931
Общий совокупный доход за год		-	-	-	83,332	83,332	1,599	84,931
Дивиденды объявленные	28	-	-	-	115	115	(1)	114
Остаток на 31 декабря 2021 года		1,954	(12,084)	81,462	483,597	554,929	749	555,678

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА

В миллионах российских рублей

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря 2021 года	Год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Операционная деятельность			
Чистая прибыль/(убыток)		84,931	(12,499)
<i>Корректировки:</i>			
Износ, истощение и амортизация		42,960	44,000
Убыток от выбытия внеоборотных активов	11	777	206
Финансовые доходы		(232)	(527)
Финансовые расходы	10	10,838	10,566
Обесценение активов, нетто		(39)	126
(Прибыль)/убыток от совместных предприятий		(143)	24
Курсовые разницы		(2)	(11,457)
Изменение резервов, нетто		(373)	883
Зачет полученной предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	27	–	(10,278)
Налог на прибыль	13	13,345	(678)
Прочие		1,607	1,090
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах:</i>			
(Увеличение)/уменьшение дебиторской задолженности, без учета резерва		(115,873)	32,391
(Увеличение)/уменьшение товарно-материальных запасов		(7,832)	6,861
(Увеличение)/уменьшение авансов выданных и прочих оборотных активов		(8,087)	15,394
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		21,016	1,594
Увеличение/(уменьшение) обязательств по прочим налогам		36,677	(8,659)
Проценты, уплаченные за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов		–	(229)
Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		79,570	68,808
Дивиденды полученные		3	3
Платежи по налогу на прибыль		(10,847)	(4,842)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		68,726	63,969

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА

В миллионах российских рублей

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря 2021 года	Год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Инвестиционная деятельность			
Капитальные затраты		(62,983)	(66,387)
Продажа основных средств		32	12
Приобретение нематериальных активов		(1,200)	(620)
Приобретение доли в совместном предприятии		–	(995)
Приобретение финансовых активов		(498)	(10,451)
Поступления от реализации оборотных финансовых активов		472	20,830
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(64,177)	(57,611)
Финансовая деятельность			
Поступление кредитов и займов		12,692	15,147
Выплата кредитов и займов		(14,805)	(6,527)
Выплаты дивидендов акционерам	28	(151)	(18,307)
Проценты уплаченные		(7,780)	(9,690)
Погашение прочих финансовых обязательств		(2,309)	(2,580)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(12,353)	(21,957)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(7,804)	(15,599)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	15	15,838	31,262
Эффект от курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты		139	175
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	15	8,173	15,838

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Организация и деятельность

Основной деятельностью Публичного акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (далее – «Компания» или «Башнефть») является разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа, а также производство и реализация продуктов их переработки на территории Российской Федерации и за рубежом. Активы Группы по добыче и переработке нефти, а также продаже нефтепродуктов включают: месторождения нефти и газа, нефтеперерабатывающие и нефтехимические заводы, автозаправочные станции. Башнефть является материнской компанией в вертикально-интегрированной структуре группы нефтегазовых компаний.

Компания была зарегистрирована на территории Российской Федерации как открытое акционерное общество 13 января 1995 года в результате приватизации производственного объединения «Башнефть». В соответствии с изменениями в Гражданском кодексе Российской Федерации 5 июня 2015 года Компания зарегистрировала изменения в Уставе Общества и изменила свое фирменное наименование на Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (ПАО АНК «Башнефть»). Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, город Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1.

Контролирующий акционер

С 12 октября 2016 года ПАО «НК «Роснефть» является контролирующим акционером Компании. Основными прямыми акционерами Группы на 31 декабря 2021 года являются:

Номер п/п	Наименование юридического или физического лица	Количество обыкновенных / привилегированных акций или доля в уставном капитале
1.	Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»	Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 57.66% Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: 69.28%, количество акций 102 432 459 шт.
2.	Республика Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан (существенное влияние)	Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 25.00% Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: 25.79%, количество акций: 38 128 551 шт. Доля принадлежавших лицу привилегированных акций типа «А»: 21.08%, количество акций: 6 280 076 шт.

ПАО «Нефтяная компания «Роснефть» является стороной, обладающей конечным контролем над Компанией, и представляющей свою консолидированную финансовую отчетность, доступную для общего пользования, на интернет-сайте www.rosneft.ru.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Заявление о соответствии

Консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности.

Башнефть и ее дочерние общества ведут учет и предоставляют финансовую отчетность в соответствии с требованиями законодательства в области бухгалтерского учета и налогообложения, а также на основе практики, применяемой в соответствующих юрисдикциях.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководством Компании была принята во внимание текущая экономическая обстановка в мире с учетом наличия неопределенностей, в том числе из-за влияния пандемии COVID-19. Руководство Компании придерживается принципа непрерывности деятельности при подготовке консолидированной финансовой отчетности.

Представленная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе первичных данных бухгалтерского учета компаний Группы. Консолидированная финансовая отчетность Компании представлена в миллионах российских рублей, кроме случаев, где указано иное. Консолидированная финансовая отчетность за 2021 год была утверждена к выпуску 11 февраля 2022 года.

3. ОСНОВНЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Принципы подготовки отчетности

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом учета по первоначальной стоимости, за исключением активов и обязательств, учтенных по справедливой стоимости, как указано ниже.

Функциональная валюта

Национальной валютой в Российской Федерации является российский рубль («рубль»), который является функциональной валютой большинства дочерних компаний Группы, поскольку отражает экономическую среду, в которой компании осуществляют свою деятельность.

Принципы консолидации

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отличается от финансовой отчетности, составляемой в соответствии с правилами Российской Федерации, поскольку в ней отражены некоторые корректировки, не проведенные в бухгалтерском учете Группы, но которые необходимы для отражения ее финансового положения, результатов хозяйственной деятельности и движения денежных средств в соответствии с МСФО. Основные корректировки относятся к (1) отражению некоторых расходов; (2) оценке основных средств и начислению износа; (3) отложенным налогам на прибыль; (4) обесценению активов; (5) отражению в учете временной стоимости денег; (6) отражению в учете вложений в месторождения нефти и газа и их реализации; (7) принципам консолидации; (8) признанию и раскрытию гарантий, условных обязательств и некоторых активов и обязательств; (9) объединению компаний и гудвилу; (10) учету производных финансовых инструментов; (11) распределению цены приобретения на стоимость приобретенных активов и принятых обязательств.

В консолидированной финансовой отчетности отражены активы, обязательства, собственный капитал, доход, расходы и денежные потоки материнской Компании и ее дочерних предприятий, представленные как таковые единого субъекта экономической деятельности. Все существенные внутригрупповые операции и остатки по расчетам были взаимоисключены. Для учета вложений в компании, на финансовую и операционную деятельность которых Компания имеет возможность оказывать существенное влияние, используется метод участия в капитале. Также по методу участия в капитале отражаются вложения в предприятия, где Компания имеет большинство голосов, но не осуществляет контроль. Вложения в прочие компании отражены по справедливой или первоначальной стоимости, скорректированной с учетом обесценения, если таковое имеется. Определение уровня контроля или влияния в предприятиях, где Компания участвует в капитале, осуществляется с учетом установленных договором полномочий в отношении объектов инвестиций и существующих прав, которые предоставляют Компании возможность в настоящее время управлять значимой деятельностью.

Объединения предприятий

Объединения предприятий учитываются по методу покупки. Величина переданного вознаграждения в результате операций по объединению предприятий оценивается по справедливой стоимости, которая рассчитывается как сумма справедливой стоимости активов на дату приобретения, переданных Группой, обязательств, принятых на себя Группой перед бывшими владельцами приобретаемой компании, а также долевых ценных бумаг, выпущенных Группой в обмен на получение контроля над приобретаемым предприятием. Затраты, связанные с приобретением, отражаются в составе прибыли или убытка по мере возникновения.

Приобретенные идентифицируемые активы и принятые обязательства признаются по их справедливой стоимости на дату приобретения, за исключением отложенных налоговых активов или обязательств, которые признаются и оцениваются в соответствии с МСФО 12 «Налог на прибыль».

Гудвилл рассчитывается как превышение суммы переданного вознаграждения, суммы неконтролирующих долей владения в приобретаемой компании и суммы справедливой стоимости доли владения в приобретаемом предприятии, принадлежавшей покупателю до даты приобретения (если имеется), над суммой приобретаемых идентифицируемых активов и принимаемых обязательств. Если после проведения переоценки сумма приобретенных идентифицируемых активов и принятых обязательств превышает сумму переданного вознаграждения, сумму неконтролирующих долей владения и сумму справедливой стоимости доли владения в приобретаемом предприятии, принадлежавшей покупателю до даты приобретения (если имеется), то сумма такого превышения немедленно отражается в составе прибыли или убытка в качестве прибыли от сделки по приобретению.

Неконтролирующие доли владения, существующие на дату приобретения и дающие право их владельцам на пропорциональную долю в чистых активах в случае ликвидации, могут быть первоначально отражены либо по справедливой стоимости, либо как пропорциональная доля неконтролирующей доли владения в признанной сумме идентифицируемых чистых активов приобретаемой компании. Метод оценки выбирается для каждой операции отдельно. Другие виды неконтролирующих долей владения отражаются по справедливой стоимости, или если применимо, на основе метода, предусмотренного другими МСФО.

Если объединение предприятий происходит поэтапно, доля Группы в приобретаемой компании, принадлежавшей ей до даты приобретения, переоценивается по справедливой стоимости на дату приобретения (т.е. на дату, когда Группа приобретает контроль), и получившаяся в результате разница признается как прибыль или убыток. Суммы, возникающие от участия в приобретаемом предприятии до даты приобретения, которые ранее были признаны в составе прочего совокупного дохода, реклассифицируются в прибыли и убытки, если такой подход должен был бы применяться при выбытии такой доли.

Если первоначальный учет объединения предприятий не завершен на конец отчетного периода, в котором происходит объединение, Группа отражает оценочные суммы в отношении объектов, оценка которых не завершена. Эти оценочные суммы корректируются в течение периода оценки (который не может превышать один год от даты приобретения), или дополнительные активы или обязательства признаются, для того чтобы отразить новую полученную информацию о фактах и обстоятельствах, существовавших на дату приобретения, и которые, если бы были известны на дату приобретения, повлияли бы на суммы, признанные на эту дату.

Изменения доли владения Группы в существующих дочерних предприятиях

Изменения долей Группы в дочерних предприятиях, не приводящие к утрате контроля над дочерними предприятиями, учитываются в собственном капитале. Балансовая стоимость долей Группы и неконтролирующих долей владения в дочерних предприятиях корректируется с учетом изменения соотношения этих долей. Любые разницы между суммой, на которую корректируются неконтролирующие доли владения, и справедливой стоимостью уплаченного или полученного вознаграждения отражаются в собственном капитале акционеров материнской компании.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

В случае утраты Группой контроля над дочерним предприятием прибыль или убыток от выбытия признается в прибыли или убытке и рассчитывается как разница между:

- справедливой стоимостью полученного вознаграждения и справедливой стоимостью оставшейся доли; и
- балансовой стоимостью активов и обязательств дочернего предприятия, а также неконтролирующих долей владения.

Все суммы, ранее признанные в составе прочего совокупного дохода и накопленные в составе капитала в отношении данного дочернего предприятия, учитываются таким же образом, как в случае продажи соответствующих активов и обязательств.

Справедливая стоимость оставшихся вложений в бывшее дочернее предприятие на дату утраты контроля принимается в качестве справедливой стоимости при первоначальном признании в соответствии с МСФО (IAS) 39, или, если применимо, в качестве стоимости первоначального признания вложений в зависимую компанию.

Структурированные предприятия

Структурированные предприятия Группы – это предприятия, контролируемые Группой и организованные таким образом, что право голоса или аналогичные права не являются доминирующим фактором при определении того, кто контролирует предприятие. Такой вывод можно сделать, если права голоса связаны исключительно с административными задачами, а руководство значимой деятельностью осуществляется на основе договорных соглашений.

Иностранные валюты

При подготовке индивидуальной финансовой отчетности каждой компании Группы операции в валютах, отличных от российских рублей (иностранной валюте), отражаются по курсу Центрального банка Российской Федерации, действующему на даты совершения операций. Все денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в рубли по курсу Центрального банка Российской Федерации, действующему на дату каждого из представленных отчетных периодов.

Немонетарные статьи, первоначальная стоимость которых определена в иностранной валюте, не пересчитываются.

Основные средства

Признание и оценка

Затраты, связанные с разведкой, оценкой и разработкой месторождений

Затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа, Группа учитывает по методу учета «результативных затрат» в разрезе отдельных месторождений. Затраты на проведение геологических и геофизических изысканий списываются по мере возникновения. Затраты, непосредственно относящиеся к разведочным скважинам, а также к приобретению разведывательного оборудования и лицензий на проведение поисково-оценочных, разведочных работ и добычу углеводородного сырья, капитализируются до момента определения размера резервов. Если определено, что месторождение не содержит запасы, извлечение которых экономически обосновано, соответствующие затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождения, признаются в составе затрат текущего периода. Капитализация затрат, связанных с разведкой и оценкой месторождения, производится в составе основных средств. На стадии разведки и оценки месторождения амортизация не начисляется, поскольку данные активы еще не введены в эксплуатацию.

Все затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождений, подлежат технической и коммерческой экспертизе, а также оценке со стороны руководства на предмет наличия признаков обесценения.

В случае обнаружения запасов, извлечение которых экономически обосновано, и принятия руководством решения о разработке месторождения, в отношении затрат на разведку и оценку проводится проверка на предмет обесценения, и остаточная стоимость капитализированных затрат признается как актив, связанный с разработкой месторождений. Расходы по строительству и монтажу объектов инфраструктуры, таких как трубопроводы, а также расходы, связанные с бурением эксплуатационных скважин на месторождениях с доказанными резервами, капитализируются в составе основных средств и нематериальных активов в соответствии с их сущностью. После завершения стадии разработки месторождения соответствующие активы переводятся в состав производственных активов. Стоимость активов, связанных с добычей нефти и газа, представляет собой капитализированные затраты по оценке месторождений и разведке доказанных запасов нефти, а также стоимость активов, связанных с разработкой доказанных запасов.

Основные средства, связанные с добычей нефти и газа, и прочие основные средства

Объекты основных средств отражаются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Первоначальная стоимость объектов основных средств включает в себя стоимость приобретения или строительства, все прочие затраты, непосредственно связанные с приведением объекта в состояние, пригодное для его использования по назначению, а также включает первоначальную оценку резерва по консервации и ликвидации скважин, трубопроводов и прочих объектов инфраструктуры месторождений, а также оценку резерва рекультивации земли и ликвидации последствий деятельности.

В стоимость актива включаются все затраты, непосредственно связанные с его приобретением. В балансовую стоимость активов, возведенных собственными силами, включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все прочие затраты, непосредственно связанные с приведением актива в состояние, пригодное для его использования по назначению, а также стоимость демонтажа актива и рекультивации территории, на которой расположен актив. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с использованием соответствующего оборудования, включаются в стоимость этого оборудования. Расходы на привлечение заемных средств, непосредственно связанных с приобретением или строительством отдельных объектов, на подготовку которых к запланированному использованию должно быть затрачено значительное время, включаются в стоимость таких активов.

Затраты, связанные с заменой части объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью объекта основных средств, является высокой, и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в составе затрат текущего периода.

В том случае, если объект основных средств состоит из нескольких компонентов, имеющих различные сроки полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты основных средств.

Прибыли и убытки от выбытия объектов основных средств учитываются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе и определяются как разница между денежными поступлениями и остаточной стоимостью выбывших объектов основных средств.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

Амортизация

Объекты основных средств, относящиеся к добыче нефти и газа, амортизируются пропорционально объему добычи. Ставки амортизации основываются на доказанных разрабатываемых добываемых и недобываемых запасах нефти, газа и прочих полезных ископаемых, извлечение которых планируется с использованием методов и технических средств, которыми располагает Группа на данный момент. Сумма капитальных затрат, которые необходимо будет понести в будущем для начала разработки разбуренных неразрабатываемых запасов углеводородного сырья, добыча которого планируется с использованием уже разбуренных скважин, сравнительно ниже стоимости бурения новых скважин и не включается в состав амортизируемого имущества. Основные средства, относящиеся к месторождениям, по которым отсутствуют данные о наличии доказанных запасов, могут группироваться и амортизироваться на основании лучших оценок Компании в случае, если стоимость таких объектов основных средств индивидуально незначительна.

Затраты, связанные с приобретением доказанных запасов, амортизируются пропорционально объему добычи в пределах доказанных запасов нефти и газа. Для этой цели запасы нефти и газа Группы были определены на основе оценки запасов углеводородного сырья с учетом того, что такие запасы будут извлечены до конца ожидаемого срока использования запасов.

Активы, напрямую не относящиеся к производству нефти и газа, амортизируются с использованием линейного метода на протяжении ожидаемого срока полезного использования каждого из компонентов объекта основных средств, поскольку использование такого метода наиболее точно отражает структуру потребления будущих экономических выгод, связанных с такими активами. Земельные участки не амортизируются.

Предполагаемые сроки полезного использования основных групп основных средств, отличных от активов, связанных с добычей нефти и газа, представлены следующим образом:

Здания и сооружения	1-100 лет
Машины и оборудование	1-59 лет
Транспортные средства	1-60 лет

Методы амортизации, предполагаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств пересматриваются по состоянию на каждую отчетную дату, при этом все изменения в оценках учитываются в последующих периодах.

Нематериальные активы

Нематериальные активы учитываются по фактической стоимости за вычетом сумм накопленной амортизации и убытков от обесценения. Амортизация исчисляется линейным методом в пределах предполагаемого срока полезного использования и отражается в составе прибыли или убытка по статье *Амортизация*.

Предполагаемый срок полезного использования для программного обеспечения составляет 1-5 лет. Методы амортизации и предполагаемые сроки полезного использования пересматриваются на каждую отчетную дату, при этом все изменения в оценках учитываются в последующих периодах.

Совместная деятельность

Совместное предприятие – это совместная деятельность, которая предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем над деятельностью, прав на чистые активы деятельности. Такие стороны именуются участниками совместного предприятия. Совместные предприятия учитываются методом долевого участия, по которому вложения в совместно контролируемые предприятия первоначально признаются по стоимости приобретения и корректируются с учетом последующих изменений доли Группы в чистых активах совместного предприятия.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

Когда участник вносит неденежный вклад в капитал совместной деятельности в обмен на долю в данной совместной деятельности, в составе прибыли или убытка признается часть прибыли или убытка, относящаяся к долям других участников совместной деятельности. В операциях предприятий Группы с совместно контролируемым предприятием, прибыли и убытки, возникающие в результате операций с совместно контролируемым предприятием, признаются в консолидированной финансовой отчетности Группы только в пределах доли в совместно контролируемом предприятии, не принадлежащей Группе.

Процентный доход по займам, предоставленным совместной деятельности, признается в полном объеме в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе как финансовый доход.

Обесценение основных средств и нематериальных активов с ограниченным сроком использования

На каждую отчетную дату Группа производит оценку балансовой стоимости основных средств и нематериальных активов с ограниченным сроком использования на предмет наличия признаков их обесценения. В случае обнаружения таких признаков, рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива с целью определения размера убытка от обесценения (если такой имеется). В тех случаях, когда оценить возмещаемую стоимость отдельного актива невозможно, Группа оценивает возмещаемую стоимость единицы, генерирующей денежные средства, к которой относится такой актив. Если существует возможность установления обоснованных и последовательных принципов распределения корпоративных активов, такие активы распределяются по отдельным единицам, генерирующим денежные средства, или, если это невозможно, по наименьшим группам единиц, генерирующих денежные средства, в отношении которых возможно установить обоснованные и последовательные принципы распределения.

Возмещаемая стоимость определяется как наибольшее из двух значений: справедливой стоимости актива за вычетом расходов на реализацию или ценностью использования. При определении ценности использования ожидаемые будущие потоки денежных средств дисконтируются до приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку стоимости денег во времени и риски, присущие данному активу, для которого предварительная оценка будущих потоков денежных средств не была скорректирована.

Если возмещаемая стоимость актива (или единицы, генерирующей денежные средства) оказывается ниже его балансовой стоимости, балансовая стоимость этого актива (или единицы, генерирующей денежные средства) уменьшается до размера его возмещаемой стоимости. Убытки от обесценения сразу же признаются в прибыли или убытке.

В тех случаях, когда убыток от обесценения впоследствии восстанавливается, балансовая стоимость актива (единицы, генерирующей денежные средства) увеличивается до суммы, полученной в результате новой оценки его возмещаемой стоимости, но таким образом, чтобы увеличенная балансовая стоимость не превышала балансовую стоимость, которая была бы определена, если бы по этому активу (единице, генерирующей денежные средства) не был отражен убыток от обесценения в предыдущие годы. Восстановление убытка от обесценения сразу же отражается в прибыли или убытке.

Финансовые активы

Компания признает финансовый актив в балансе только в том случае, когда она становится стороной по договору в отношении данного финансового инструмента. При первоначальном признании финансовые активы оцениваются по справедливой стоимости, которая, как правило, и составляет цену сделки, т.е. справедливую стоимость выплаченного или полученного вознаграждения.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
В миллионах российских рублей**

При первоначальном признании финансовые активы разделяются на следующие категории: (1) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; (2) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход; (3) финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости.

Компания должна классифицировать финансовые активы исходя из бизнес-модели, используемой Компанией для управления финансовыми активами, и характеристик финансового актива, связанных с предусмотренными договором денежными потоками.

Финансовый актив должен оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением случаев, когда он оценивается по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Однако Компания при первоначальном признании определенных инвестиций в долевые инструменты, которые в противном случае оценивались бы по справедливой стоимости через прибыль или убыток, может по собственному усмотрению принять решение, без права его последующей отмены, представлять последующие изменения их справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода.

Все производные инструменты отражаются в консолидированном балансе по справедливой стоимости как оборотные финансовые активы, внеоборотные финансовые активы, краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам или долгосрочные обязательства по производным финансовым инструментам. Признание и классификация прибыли или убытка, полученного в результате отражения в учете корректировки производного инструмента по справедливой стоимости, зависит от цели его выпуска или приобретения. Прибыли и убытки по производным инструментам, не предназначенным для операций хеджирования, в соответствии с МСФО (IFRS) 9 «*Финансовые инструменты*» признаются в момент возникновения в составе прибыли или убытка за период.

Справедливая стоимость – цена, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. После первоначального признания справедливая стоимость финансовых инструментов, оцененных по справедливой стоимости, которые котируются на активном рынке, определяется как котировка на покупку активов и котировка на продажу выпущенных обязательств на дату оценки.

Если рынок для финансовых активов не является активным, тогда Компания оценивает справедливую стоимость с использованием следующих методов:

- анализа операций с таким же инструментом, проведенных в недавнем времени между независимыми сторонами;
- текущей справедливой стоимости подобных финансовых инструментов;
- дисконтирования будущих денежных потоков.

Ставка дисконтирования отражает минимально допустимую отдачу на вложенный капитал, при которой инвестор не предпочтет участие в альтернативном проекте по вложению тех же средств с сопоставимой степенью риска.

Финансовый актив должен оцениваться по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

- (а) финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков; и
- (б) договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
В миллионах российских рублей**

Примерами финансовых активов, включаемых в эту категорию, могут быть выданные займы, дебиторская задолженность, облигации и векселя третьих лиц, которые не котируются на активном рынке в случае удовлетворения условий, перечисленных выше.

Финансовый актив должен оцениваться по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если выполняются оба следующих условия:

- (а) финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, цель которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов; и
- (б) договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

В частности, к этой категории относятся акции других компаний, которые не включены в категорию учитываемых по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток.

Дивиденды и проценты к получению отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе по методу начисления. Сумма начисленных процентов рассчитывается с использованием эффективной ставки процента.

При прекращении признания на балансе инвестиций в долговые инструменты (облигации, векселя и иные бумаги долгового характера), учитываемые в категории по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, накопленные в составе прочего совокупного дохода прибыли или убытки реклассифицируются в состав прибыли или убытка за период.

По инвестициям в долевые инструменты (акции, паи и пр.), учитываемые в категории по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, накопленные в составе прочего совокупного дохода прибыли или убытки никогда не могут быть впоследствии перенесены в состав прибыли или убытка за период.

Компонент финансовых доходов в виде начисления процентов за период представляется в примечаниях к отчетности отдельно для каждой из трех категорий финансовых активов. Применительно к сделкам по покупке или продаже финансовых активов на стандартных условиях используется порядок учета на дату заключения сделки.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: фактической стоимости приобретения и чистой цены возможной реализации. Фактическая стоимость приобретения рассчитывается средневзвешенным методом и включает все фактические затраты на приобретение товарно-материальных запасов и прочие расходы на их доставку и доведение до состояния, необходимого, чтобы осуществить их реализацию. Готовая продукция и незавершенное производство включают также соответствующую часть постоянных и переменных накладных расходов, основанных на нормальной производительности производственных мощностей.

Чистая цена возможной реализации представляет собой расчетную цену реализации запасов за вычетом всех предполагаемых затрат на доработку и реализацию.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, текущие расчетные счета, банковские депозиты и высоколиквидные инвестиции со сроком погашения до трех месяцев, которые могут быть свободно конвертированы в соответствующие суммы денежных средств с незначительным риском потери их стоимости.

Финансовые обязательства

Компания признает финансовое обязательство в балансе только в том случае, когда она становится стороной по договору в отношении данного финансового инструмента. При первоначальном признании финансовые обязательства оцениваются по справедливой стоимости, которая, как правило, и составляет цену сделки, т.е. справедливую стоимость выплаченного или полученного вознаграждения.

При первоначальном признании финансовые обязательства разделяются на следующие категории:

- финансовые обязательства, учитываемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток;
- прочие финансовые обязательства.

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на прибыль или убыток, представляют собой финансовые обязательства, предназначенные для торговли, за исключением тех случаев, когда такие обязательства связаны с поставкой некотируемых долевых инструментов.

При первоначальном признании Компания вправе отнести к этой категории любое финансовое обязательство, за исключением долевых инструментов, которые не имеют котировки на активном рынке и справедливая стоимость которых не может быть достоверно оценена. Однако в дальнейшем это обязательство не может быть включено в иную категорию.

Финансовые обязательства, не отнесенные к финансовым обязательствам, учитываемым по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток, относятся к прочим финансовым обязательствам. К прочим финансовым обязательствам относятся, в частности, торговая и прочая кредиторская задолженность и задолженность по кредитам и займам.

После первоначального признания финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на прибыль или убыток, оцениваются по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются по счетам прибылей и убытков в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Прочие финансовые обязательства оцениваются по амортизируемой стоимости.

Компания списывает финансовое обязательство (или часть финансового обязательства) тогда и только тогда, когда оно погашено, то есть, когда указанное в договоре обязательство исполнено, аннулировано или срок его действия истек. Разность между балансовой стоимостью финансового обязательства (или части финансового обязательства) погашенного или переданного другой стороне, и суммой погашения, включая любые переданные неденежные активы или принятые обязательства, относится на счет прибылей и убытков. Ранее признанные компоненты прочего совокупного дохода, относящиеся к данному финансовому обязательству, также включаются в финансовый результат и отражаются в доходах и расходах текущего периода.

Резервы и условные обязательства

Резервы

Резервы признаются тогда, когда у Группы имеются обязательства (юридические или обусловленные нормами делового оборота), возникшие в результате прошлых событий, и существует высокая вероятность того, что погашение этих обязательств потребует выбытия ресурсов Группы, а размер таких обязательств может быть надежно оценен.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

Сумма, признанная в качестве резерва, представляет собой наиболее точную оценку выплат, необходимых для погашения текущего обязательства на отчетную дату, принимая во внимание риски и неопределенность, связанные с обязательством. Если для расчета резерва используются денежные потоки, которые потребуются для погашения текущего обязательства, балансовой стоимостью резерва считается текущая дисконтированная стоимость таких денежных потоков (в случае значительного эффекта от временной стоимости денег).

Если ожидается, что выплаты, необходимые для погашения обязательств, будут частично или полностью возмещены третьей стороной, соответствующая дебиторская задолженность отражается в качестве актива при условии высокой вероятности того, что возмещение будет получено, и сумма актива может быть надежно определена.

Условные обязательства

Условные обязательства не признаются в консолидированной финансовой отчетности за исключением случаев, когда обязательства возникают в результате приобретения компаний.

Условные обязательства, связанные с наступлением определенных событий, подлежат раскрытию за исключением случаев, когда вероятность оттока экономических выгод в результате наступления таких событий оценивается как маловероятная. Условные активы не подлежат признанию, но подлежат раскрытию в случае, если вероятность притока экономических выгод в результате наступления определенных событий оценивается как высокая.

Резерв по восстановлению окружающей среды

Резерв по восстановлению окружающей среды относится, главным образом, к консервации и ликвидации скважин, трубопроводов, прочих активов, связанных с добычей нефти и газа, а также с рекультивацией земель. Руководство Группы оценивает обязательства, связанные с указанными затратами, на основе проведенных внутренних инженерных оценок, требований действующего законодательства и практики компаний нефтегазовой отрасли. Будущие расходы учитываются по чистой дисконтированной стоимости, капитализируются, и соответствующие обязательства отражаются в тот момент, когда у Группы возникают обязательства, и их величина может быть оценена с достаточной степенью достоверности. Увеличение суммы резерва в связи с временным фактором учитывается как часть финансовых расходов. Объекты основных средств, относящиеся к добыче нефти и газа и связанные с резервом на восстановление окружающей среды, амортизируются пропорционально объему добычи в пределах доказанных разрабатываемых запасов.

Группа отражает долгосрочную часть резерва по восстановлению окружающей среды отдельной строкой в консолидированном отчете о финансовом положении. Краткосрочная часть отражается в составе краткосрочных резервов.

Сумма резерва по восстановлению окружающей среды периодически пересматривается с учетом действующих законов и нормативных актов, и при необходимости существующая оценка корректируется. Изменения размера оценочных расходов отражаются в виде корректировки резерва и соответствующего актива.

Обязательства по вознаграждениям работникам

Вознаграждения работникам, включая резерв на неиспользованные отпуска и бонусы, а также страховые взносы во внебюджетные фонды в отношении трудовой деятельности текущего периода, признаются в качестве расходов того периода, к которому они относятся.

Пенсионные планы с установленными взносами

Компания и ее дочерние предприятия, зарегистрированные на территории Российской Федерации, обязаны осуществлять взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации по установленной ставке.

Признание выручки

Выручка признается, когда (или по мере того, как) организация выполняет обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т.е. актива) покупателю. Актив передается, когда (или по мере того, как) покупатель получает контроль над таким активом. Как правило, контроль переходит к покупателю в момент перехода права собственности, при условии, что цена контрактов фиксирована или существует возможность ее определить, а возврат дебиторской задолженности является реальным. В частности, на внутреннем рынке нефть и газ, а также продукты нефтепереработки и материалы обычно считаются реализованными в момент перехода права собственности. При реализации на экспорт право собственности обычно переходит при пересечении границы Российской Федерации, и Компания несет расходы по транспортировке (за исключением фрахта), пошлинам и налогам на такие продажи. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого вознаграждения, за вычетом торговых или оптовых скидок и возмещаемых налогов.

Реализация вспомогательных услуг признается в момент оказания услуг при условии, что стоимость услуг может быть определена, и нет никаких существенных сомнений в возможности получения доходов.

Затраты по займам

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или созданием объектов капитального строительства, на подготовку которых к запланированному использованию или продаже должно быть затрачено значительное время, включаются в стоимость таких активов до тех пор, пока они не будут готовы к запланированному использованию или продаже. Процентные доходы, полученные в результате временного инвестирования полученных заемных средств до момента их расходования на приобретение объектов капитального строительства, вычитаются из расходов на привлечение заемных средств, которые могут быть капитализированы.

Все прочие расходы на привлечение заемных средств учитываются в составе прибыли или убытка по мере их начисления.

Договоры аренды

В отношении договоров (или отдельных компонентов договоров), по которым Группе передается право контролировать использование идентифицированного актива (как его определяет МСФО (IFRS) 16 «Аренда») в течение определенного периода в обмен на возмещение, Группа признает актив в форме права пользования и соответствующее обязательство на дату начала аренды. Неарендные компоненты договоров учитываются в соответствии с иными уместными стандартами.

В соответствии с требованиями пп. 3-8 МСФО (IFRS) 16 «Аренда» Группа не применяет указанный стандарт к договорам аренды земли и скважин, относящихся к разведке и добыче, к договорам аренды сроком менее 12 месяцев с учетом экономически целесообразных пролонгаций, а также к договорам аренды активов с низкой первоначальной стоимостью менее 300 тыс. рублей.

Группа определяет срок аренды как не подлежащий досрочному прекращению период аренды вместе с периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на продление аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что арендатор исполнит этот опцион; и периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на прекращение аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что арендатор не исполнит этот опцион.

На дату начала аренды Группа оценивает обязательство по аренде по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на эту дату. Дисконтирование осуществляется преимущественно с использованием процентной ставки привлечения дополнительных заемных средств арендатором, поскольку ставка, заложенная в договоре аренды, как правило, не может быть легко определена. Поскольку функция привлечения финансирования возложена преимущественно на материнскую компанию Группы, ставки привлечения дополнительных заемных средств рассчитываются для Группы компаний централизованно, за исключением случаев прямого привлечения финансирования на дочерние общества.

На дату начала аренды Группа оценивает актив в форме права пользования по первоначальной стоимости, которая включает величину первоначальной оценки обязательства по аренде, арендные платежи на дату начала аренды или до такой даты за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде, любые первоначальные прямые затраты, понесенные арендатором, оценку затрат, которые будут понесены арендатором при демонтаже и перемещении базового актива, восстановлении участка, на котором он располагается, или восстановлении базового актива до состояния, которое требуется в соответствии с условиями аренды, за исключением случаев, когда такие затраты понесены для производства запасов.

Арендные платежи равномерно распределяются между финансовыми расходами и уменьшением обязательств по аренде для обеспечения постоянной ставки процента с остатка обязательств. Финансовые расходы отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

В отношении последующего учета основных средств, полученных в аренду, используется та же политика, которая применяется в отношении активов, находящихся в собственности, в т.ч. в отношении начисления амортизации.

Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов

В процессе осуществления своей деятельности Группа заключает долгосрочные контракты на поставку нефти и нефтепродуктов. Условия контрактов могут требовать от покупателя осуществления предоплаты.

Группа рассматривает исполнение долгосрочных контрактов на поставку нефти и нефтепродуктов в качестве обычных договоров продажи, заключенных и удерживаемых с целью получения или поставки нефинансовой статьи в соответствии с ожидаемыми потребностями Группы в закупках, продажах или потреблении.

Предоплата под поставки товаров, либо соответствующие отложенные доходы учитываются в качестве нефинансовых обязательств, так как отток экономических выгод, связанных с ними, представляет собой поставку товаров и услуг, а не договорное обязательство на выплату денежных средств или поставку других финансовых активов.

Налог на прибыль

Налог на прибыль включает в себя суммы текущего и отложенного налога.

Текущий налог

Величина текущего расхода по налогу на прибыль определяется с учетом размера налогооблагаемой прибыли, полученной за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли, отраженной в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, поскольку не включает статьи доходов или расходов, подлежащих налогообложению или вычету для целей налогообложения в другие отчетные периоды, а также исключает необлагаемые или неучитываемые для целей налогообложения статьи. Обязательства Группы по налогу на прибыль рассчитываются с использованием ставок налога, введенных полностью или в значительной степени на отчетную дату.

Отложенный налог

Отложенный налог рассчитывается балансовым методом в отношении временных разниц, возникающих между данными налогового учета и данными, включенными в консолидированную финансовую отчетность. Отложенные налоговые обязательства, как правило, отражаются в отношении всех временных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль. Отложенные налоговые требования отражаются в отношении всех временных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, с учетом вероятности наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, из которой могут быть вычтены временные разницы, принимаемые для целей налогообложения.

Отложенные налоговые требования и обязательства не отражаются, если временные разницы возникают вследствие первоначального признания активов и обязательств в рамках сделок, которые не влияют ни на налогооблагаемую, ни на бухгалтерскую прибыль.

Отложенные налоговые обязательства отражаются с учетом налогооблагаемых временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия, за исключением тех случаев, когда Группа имеет возможность контролировать восстановление временной разницы, и существует высокая вероятность того, что данная разница не будет восстановлена в обозримом будущем. Отложенные налоговые требования, связанные с такими инвестициями и доходами, признаются с учетом вероятности получения в будущем налогооблагаемой прибыли, достаточной для использования вычитаемых временных разниц, и такое использование ожидается в обозримом будущем.

Балансовая стоимость отложенных налоговых требований проверяется на каждую отчетную дату и корректируется с учетом степени вероятности того, что предполагаемая выгода от реализации отложенного налогового требования будет достаточна для полного или частичного возмещения актива.

Отложенные налоговые требования и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются с использованием ставок налога, введенных полностью или в значительной степени на отчетную дату. Оценка отложенных налоговых требований и обязательств отражает налоговые последствия, которые могут возникнуть в связи со способом, которым Группа намерена возместить или погасить текущую стоимость активов и обязательств на отчетную дату.

Отложенные налоговые требования и обязательства показываются в отчетности свернуто, если существует законное право произвести зачет текущих налоговых требований и обязательств, и когда они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Группа имеет намерения произвести зачет текущих налоговых требований и обязательств.

Текущий и отложенный налоги признаются в составе прибыли или убытка, кроме случаев, когда они относятся к статьям, которые признаются в составе прочего совокупного дохода или непосредственно в составе капитала, в этом случае, текущий и отложенный налоги также отражаются в составе прочего совокупного дохода или непосредственно в составе капитала. В тех случаях, когда текущий или отложенный налоги возникают в результате приобретения компаний, налоговый эффект отражается при первоначальном учете этого приобретения.

Прибыль на акцию

У Компании существуют два типа акций: обыкновенные и привилегированные. Согласно МСФО (IAS) 33 привилегированные акции считаются потенциально обыкновенными. Соответственно, при расчете прибыли на акцию привилегированные акции прибавляются к обыкновенным.

Группа раскрывает информацию о базовой и разводненной прибыли на акцию по обыкновенным и привилегированным акциям на комбинированной основе. Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытка, принадлежащих акционерам материнской Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении в течение периода, скорректированное на количество выкупленных Группой собственных акции.

4. ОСНОВНЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ

В процессе применения положений учетной политики Группы, изложенных в Примечании 3, руководство должно делать предположения, оценки и допущения в отношении балансовой стоимости активов и обязательств, а также в отношении сумм доходов и расходов, которые не являются очевидными из других источников. Оценочные значения и лежащие в их основе допущения формируются исходя из прошлого опыта и прочих факторов, которые считаются уместными в конкретных обстоятельствах. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок. Оценки и связанные с ними допущения регулярно пересматриваются. Изменения в оценках отражаются в том периоде, в котором оценка была пересмотрена, если изменение влияет только на этот период, либо в том периоде, к которому относится изменение, и в будущих периодах, если изменение влияет как на текущие, так и на будущие периоды.

Наиболее значительные области, требующие применения оценок и допущений руководства, касаются:

- сроков полезного использования основных средств;
- оценки коммерческих запасов;
- балансовой стоимости основных средств;
- оценки возможности продления существующих договоров и заключения новых договоров аренды;
- обязательств, связанных с выбытием активов, и по охране окружающей среды;
- налогообложения;
- оценка резервов по ожидаемым кредитным убыткам;
- оценка условных обязательств по налогам и судебным разбирательствам, признание и раскрытие условных обязательств;
- суждения о конкретных налогах как о налогах на прибыль, на производство или как о иных типах налогов, в частности суждение по НДС (налог на дополнительный доход);
- оценка влияния пандемии КОВИД-19 на финансовое положение и результаты деятельности Компании (Примечание 32).

Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезного использования основных средств является предметом профессионального суждения руководства, которое базируется на основе опыта использования аналогичных активов. При определении сроков полезного использования активов руководство Группы принимает во внимание такие факторы, как ожидаемые объемы производства и величину запасов, физический и моральный (технологический) износ, а также влияние условий эксплуатации активов. В случае изменения какого-либо из перечисленных факторов может произойти изменение сроков амортизации активов.

Основываясь на условиях лицензионных соглашений и предыдущем опыте, руководство Группы полагает, что сроки действия существующих лицензий на разработку углеводородных месторождений будут продлены с незначительными затратами. В связи с ожидаемым расширением сроков действия лицензий, амортизация рассчитывается исходя из сроков полезного использования, выходящих за пределы текущих сроков действия лицензионных соглашений.

Оценка коммерческих запасов

Группа проводит оценку коммерческих запасов на основе информации, подготовленной специалистами, обладающими соответствующей квалификацией в области подготовки геологических и технических данных о размере, глубине залегания, структуре и качестве углеводородных пластов, подходящих методах разработки и коэффициентах нефтеотдачи. Коммерческие запасы определены на основе оценки общих геологических запасов нефти и газа, коэффициентов извлечения и будущих цен на сырье.

По мере изменения экономических прогнозов, а также по мере получения дополнительной геологической информации в ходе разработки месторождений, оценка величины извлекаемых запасов может меняться. Такие изменения могут повлиять на финансовое положение и результаты деятельности Группы, а именно:

- балансовая стоимость основных средств, связанных с добычей нефти и газа, может измениться в результате переоценки величины будущих денежных потоков;
- расходы на амортизацию, отражаемые в составе прибыли или убытка, могут изменяться в результате изменения ставки амортизации, рассчитанной пропорционально объему добычи, или в результате изменения срока полезного использования амортизируемых активов;
- величина обязательств, связанных с выбытием активов, может измениться в результате влияния изменений в оценке запасов на предполагаемые сроки осуществления мероприятий по восстановлению окружающей среды и связанных с ними расходов;
- признание и оценка отложенных налоговых активов может изменяться в результате изменений в оценках признания такого актива и возможности использования актива в будущем для уменьшения налога на прибыль.

Балансовая стоимость основных средств

На конец каждого отчетного периода балансовая стоимость основных средств Группы анализируется на предмет выявления признаков, свидетельствующих о наличии обесценения активов. При определении признаков обесценения активы, не генерирующие независимые денежные потоки, относятся к соответствующей единице, генерирующей денежные потоки (ЕГДП). Руководство неизбежно применяет субъективное суждение при отнесении активов, не генерирующих независимые денежные потоки, к соответствующим генерирующим единицам, а также при оценке сроков и величины соответствующих денежных потоков в рамках расчета ценности использования актива. При определении ценности использования актива, оценка будущих денежных потоков производится на основании наиболее поздних данных, которые содержатся в бюджетах отдельных бизнес единиц, генерирующих денежные потоки.

Оценка возможности продления существующих договоров и заключения новых договоров аренды

Оценка возможности продления существующих договоров и заключения новых договоров аренды является предметом профессионального суждения руководства, которое базируется на основе опыта в использовании арендованных активов. При определении необходимости в арендованных активах руководство Группы принимает во внимание такие факторы, как ожидаемые объемы производства и величину запасов, физический и моральный (технологический) износ, а также влияние условий эксплуатации арендованных активов. В случае изменения какого-либо из перечисленных факторов может произойти изменение в части пролонгации договоров аренды или заключении новых.

Обязательства, связанные с выбытием активов, и по охране окружающей среды

Деятельность Группы по добыче нефти и газа регулируется различными законами об охране окружающей среды. Группа оценивает свои обязательства, связанные с выбытием активов, основываясь на понимании руководством существующих правовых требований в различных юрисдикциях, условий лицензионных соглашений и внутренних технических оценок. Оценка обязательств производится на основе чистой приведенной стоимости расходов, связанных с выбытием активов, сразу же после того, как возникает обязательство. Фактически понесенные в будущем расходы могут существенно отличаться от запланированных. Кроме того, возможные изменения в законах и экологических нормах в будущем, в оценке срока полезного использования запасов нефти и газа и ставки дисконтирования могут повлиять на балансовую стоимость данного резерва.

Руководство Группы в 2021 году провело оценку экологических обязательств, оценочных обязательств по ликвидации активов, не связанных с добычей полезных ископаемых, оценочных обязательств на ликвидированном фонде скважин, а также оценочных обязательств на выполнение работ после завершения строительства активов и рекультивации карьеров (совместно – «Обязательства по охране окружающей среды»).

Налогообложение

Значительная степень профессионального суждения необходима для оценки резерва по налогам в Российской Федерации. Существует значительное число сделок и расчетов, по которым размер окончательного налогового обязательства не может быть определен с достаточной степенью уверенности. Группа признает обязательства по налогам, которые могут возникнуть по результатам налоговых проверок, на основе оценки вероятности дополнительных налоговых обязательств.

В случае, если итоговый результат начисления налога будет отличаться от первоначально отраженных сумм, данная разница окажет влияние на сумму обязательств по налогам в периоде, в котором она будет выявлена.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов оценивается на каждую отчетную дату и уменьшается по мере снижения вероятности того, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для полного или частичного покрытия отложенного налогового требования. Оценка такой вероятности предусматривает использование суждения руководства в отношении ожидаемых результатов деятельности Группы. При оценке вероятности учитываются различные факторы, в том числе операционные результаты деятельности Группы в предыдущих отчетных периодах, бизнес-план Группы, сроки возможного использования убытков прошлых лет для целей налогообложения и стратегии налогового планирования. Если фактические результаты будут отличаться от произведенных оценок, или эти оценки подвергнутся корректировке в будущих периодах, это может оказать негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Группы.

5. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ, А ТАКЖЕ НОВЫЕ И ИЗМЕНЕННЫЕ СТАНДАРТЫ И ИНТЕРПРЕТАЦИИ, ЕЩЕ НЕ ВСТУПИВШИЕ В СИЛУ

Изменения в учетной политике

Принятая учетная политика соответствует учетной политике, применявшейся в предыдущем отчетном году, за исключением применения новых стандартов и интерпретаций, а также поправок к существующим стандартам, вступивших в силу 1 января 2021 года.

Новые и измененные стандарты и интерпретации, еще не вступившие в силу

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил новый стандарт МСФО (IFRS) 17 «*Договоры страхования*». МСФО (IFRS) 17 представляет собой единое руководство по учету договоров страхования, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет одноименный стандарт МСФО (IFRS) 4. МСФО (IFRS) 17 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года и позднее. По ожиданиям Группы указанный новый стандарт не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

В январе 2020 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IAS) 1 «*Представление финансовой отчетности*» под названием «*Классификация финансовых обязательств в качестве кратко- и долгосрочных*». Принятая поправка уточняет критерии классификации обязательств в качестве долго- или краткосрочных. Поправка начинает действовать с 1 января 2024 года (с учетом проекта дополнительных поправок, выпущенного в ноябре 2021 года). Досрочное применение разрешено. По ожиданиям Группы указанная поправка не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность, поскольку Группа уже применяет уточненные критерии.

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 3 «*Объединения бизнесов*» под названием «*Ссылки на Концептуальные основы представления финансовых отчетов*». Принятая поправка заменяет ссылки в стандарте на актуальную версию Концептуальных основ представления финансовых отчетов, выпущенную в марте 2018 года, без существенных правок самого стандарта. Поправка начинает действовать с 1 января 2022 года. Досрочное применение разрешено. Указанная поправка не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IAS) 16 «*Основные средства*» под названием «*Основные средства: доход до начала целевого использования*». Указанная поправка запрещает вычитать из стоимости объекта основных средств любую выручку от продажи продукции, произведенной во время доставки этого актива на место дальнейшего использования и доведения его до состояния готовности к эксплуатации. Вместо этого поправка требует признания соответствующей выручки и затрат в Отчете о прибылях и убытках. Поправка начинает действовать с 1 января 2022 года и должна применяться ретроспективно. По ожиданиям Группы указанная поправка не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IAS) 37 «*Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы*» под названием «*Обременительные контракты: затраты на выполнение договора*». Указанная поправка уточняет, какие затраты должны включаться при оценке того, является ли договор обременительным. Поправка начинает действовать с 1 января 2022 года. Досрочное применение разрешено. По ожиданиям Группы указанная поправка не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

В феврале 2021 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IAS) 8 «*Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки*», в которой вводится новое определение учетных оценок. Указанная поправка также проясняет различия между изменениями учетных оценок, изменениями учетной политики и корректировкой ошибок. Поправка начинает действовать с 1 января 2023 года. Досрочное применение разрешено. По ожиданиям Группы указанная поправка не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

В феврале 2021 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IAS) 1 «*Представление финансовой отчетности*», в которой дается руководство и примеры по применению концепции существенности к раскрытию информации об учетной политике. Поправка начинает действовать с 1 января 2023 года. Досрочное применение разрешено. По ожиданиям Группы указанная поправка не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

В мае 2021 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IAS) 12 «Налог на прибыль», под названием «отложенный налог, относящийся к активам и обязательствам, возникающим по одной операции». В указанной поправке проясняется, что первоначальное исключение по признанию отложенных налогов не распространяется на такие ситуации, как признание в учете аренды, а также активов и обязательств, связанных с ликвидацией основных средств. Поправка начинает действовать с 1 января 2023 года. По ожиданиям Группы указанная поправка не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

Кроме того, существует ряд поправок, выпущенных в рамках ежегодного проекта Совета по МСФО по улучшению международных стандартов, которые также еще не вступили в силу. К ним относятся следующие поправки: Поправка к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение МСФО» под названием «Первое применение МСФО: дочернее общество впервые применяет МСФО» и поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» под названием «Вознаграждения при применении 10% ного теста на необходимость прекращения признания финансового обязательства». По ожиданиям Группы указанные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

Группа не планирует досрочного применения по указанным выше поправкам, поскольку Группа уже применяет уточненные требования данных поправок.

6. УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ И ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Управление капиталом

Основной задачей руководства Группы в отношении управления капиталом является обеспечение непрерывности деятельности и максимизация прибыли акционеров посредством поддержания оптимального соотношения собственных и заемных средств.

Руководство Группы регулярно анализирует отношение чистого долга к задействованному капиталу, чтобы убедиться, что он соответствует требованиям текущего уровня рейтинга Компании.

В состав задействованного капитала Группы входят долговые обязательства, которые включают в себя долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, капитал акционеров Компании, включающий уставный капитал, резервы и нераспределенную прибыль, а также неконтролирующие доли. Чистый долг Компании не является показателем МСФО и рассчитывается как сумма привлеченных займов, кредитов и прочих финансовых обязательств, как это представлено в консолидированном отчете о финансовом положении, минус денежные средства и их эквиваленты, минус прочие оборотные финансовые активы. Коэффициент отношения чистого долга к капиталу позволяет пользователям отчетности оценить существенность величины чистого долга Компании к задействованному капиталу.

Отношение чистого долга к задействованному капиталу Группы рассчитывалось следующим образом:

	<u>31 декабря 2021 года</u>	<u>31 декабря 2020 года</u>
Общий долг	138,147	138,584
Денежные средства и их эквиваленты	(8,173)	(15,838)
Прочие оборотные финансовые активы	(2,921)	(2,698)
Чистый долг	127,053	120,048
Капитал	555,678	470,633
Итого задействованный капитал	682,731	590,681
Отношение чистого долга к задействованному капиталу, %	19%	20%

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

Управление финансовыми рисками

В ходе своей деятельности Группа подвержена следующим финансовым рискам: рыночному риску (включая валютный риск и риск изменения процентных ставок), кредитному риску и риску ликвидности. Группой была внедрена система управления рисками, а также разработан ряд процедур по оценке и осуществлению контроля над ними, а также выбору соответствующих способов управления рисками.

Группой были разработаны, документально оформлены и утверждены положения и политики в отношении рыночного и кредитного рисков, риска ликвидности и использования производных финансовых инструментов.

Основные категории финансовых инструментов

	<u>31 декабря 2021 года</u>	<u>31 декабря 2020 года</u>
Финансовые активы		
Денежные средства и их эквиваленты	8,173	15,838
Прочие оборотные финансовые активы	2,921	2,698
Дебиторская задолженность	256,457	140,888
Прочие внеоборотные финансовые активы	166	320
Итого финансовые активы	<u>267,717</u>	<u>159,744</u>
Финансовые обязательства		
Кредиты, займы и прочие финансовые обязательства	138,147	138,584
Кредиторская задолженность и связанные начисления	66,249	47,940
Итого финансовые обязательства	<u>204,396</u>	<u>186,524</u>

Ценовой риск (риск изменения цены на товары)

Компания осуществляет свою деятельность за рубежом и на внутреннем рынках нефти, нефтепродуктов и нефтехимии и, вследствие колебания цен на мировом и внутреннем рынке, подвержена ценовому риску. Изменения цен на товары могут оказывать существенное влияние на результаты текущей деятельности и эффективность инвестиций в новые проекты. Компания регулярно проводит анализ подверженности ценовому риску, включая моделирование возможного поведения цены на нефть и нефтепродукты, маржи экспорта и внутреннего рынка. Информация об оценке рыночных рисков, в т.ч. ценового риска, на постоянной основе предоставляется менеджменту Компании.

Валютный риск (риск изменения валютных курсов)

Валютный риск – это риск отрицательного воздействия изменения курса валют на финансовые результаты Группы. Группа осуществляет ряд операций, номинированных в иностранной валюте, и, прежде всего, подвержена риску в отношении изменения курса доллара США и евро. Компания регулярно проводит анализ подверженности валютному риску, включая моделирование возможного поведения курса рубля к доллару США и курса евро к доллару США.

Группа управляет валютным риском посредством балансирования финансовых активов и финансовых обязательств, номинированных в российских рублях, долларах США и евро.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

Балансовая стоимость монетарных активов и обязательств, номинированных в иностранной валюте, отличной от функциональной валюты Компании, представлена следующим образом:

	31 декабря 2021 года		31 декабря 2020 года	
	Доллары США	Евро	Доллары США	Евро
Активы				
Дебиторская задолженность	54,970	984	17,683	1,018
Денежные средства и их эквиваленты	2,135	–	232	37
Итого активы	57,105	984	17,915	1,055
Обязательства				
Кредиты, займы и прочие финансовые обязательства	–	–	4	–
Кредиторская задолженность и связанные начисления	49	1,095	498	1,146
Итого обязательства	49	1,095	502	1,146

Анализ чувствительности финансовых инструментов к валютному риску

Валютный риск оценивается ежемесячно с использованием анализа чувствительности.

В приведенной ниже таблице показано изменение прибыли Группы до налогообложения при росте/(снижении) доллара США и евро по отношению к рублю. Такой анализ предполагает, что все прочие параметры, в частности процентные ставки, остаются неизменными. Данный анализ основывается на волатильности курсов иностранных валют, которую Группа считает возможной на конец отчетного периода.

	Доллары США – влияние		Евро – влияние	
	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
% изменения курса валюты	9.51%	17.00%	8.86%	17.24%
Прибыль/(убыток)	5,426	2,961	(10)	(16)

Процентный риск (риск изменения процентных ставок)

Кредиты и займы, полученные под плавающие процентные ставки, оказывают влияние на годовую прибыль Группы из-за возможных изменений рыночных процентных ставок в части варьируемого элемента общей процентной ставки по кредитам и займам.

Задолженность Группы по кредитам и займам с плавающей процентной ставкой по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов представлена в Примечании 24.

Анализ чувствительности прибыли Группы до налогообложения к возможному росту или снижению ставок процента проводится только для кредитов и займов с плавающей процентной ставкой при неизменности всех прочих показателей на основании допущения о том, что сумма задолженности под плавающую процентную ставку на отчетную дату не погасалась в течение всего года. Фактически ставка по кредитам и займам с варьируемым элементом будет изменяться в течение года вместе с колебаниями рыночных процентных ставок.

Руководство Группы, на основе проведенного анализа, оценивает влияние возможного по состоянию на отчетные даты изменения плавающих процентных ставок на прибыль Группы до налогообложения и чистую прибыль, как несущественную.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

Кредитный риск

Группа контролирует собственную подверженность влиянию кредитного риска. Оценка кредитоспособности внешних контрагентов осуществляется в отношении всех покупателей и их финансовых гарантов, а также продавцов товаров и услуг, действующих на условиях предоплаты. Компания осуществляет постоянный мониторинг финансового состояния контрагентов и контроль риска неплатежей. При заключении сделок, являющихся источником кредитного риска, Группой соблюдается лимитная политика, которая определяется на уровне ПАО «НК «Роснефть» (далее – лимитная политика). Максимальная сумма кредитного риска Группы, в случае невыполнения контрагентами своих обязательств, ограничена суммами заключенных контрактов. По состоянию на 31 декабря 2021 года руководство Группы оценивало риск невыполнения контрагентами своих обязательств как маловероятный.

Также при управлении денежными потоками и кредитными рисками Группа соблюдает лимитную политику в отношении финансовых и банковских организаций, с которыми осуществляет расчеты и в которых размещает денежные средства. Максимальный кредитный риск Группы представлен балансовой стоимостью каждого финансового актива, отраженного в консолидированном отчете о финансовом положении.

Риск ликвидности

Риск ликвидности заключается в том, что Группа не сможет оплатить свои обязательства при наступлении срока их погашения. Группа осуществляет тщательное управление и контроль за ликвидностью. Группа использует процедуры детального бюджетирования и прогнозирования движения денежных средств, необходимых для своевременной оплаты обязательств. Управление риском осуществляется за счет формирования резерва ликвидности и поддержания доступности подтвержденных банковских кредитных линий и облигационных выпусков в объеме, достаточном для покрытия возможных кассовых разрывов.

В таблицах ниже представлены сроки погашения финансовых обязательств, в том числе погашаемых с учетом взаимозачетов, по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов. Таблицы включают в себя денежные потоки, связанные с погашением процентов и основной суммы обязательств. Срок погашения – это наиболее ранняя дата, на которую Группа обязана заплатить или произвести взаимозачет своих финансовых обязательств.

	<u>Итого</u>	<u>От 0 до 6 месяцев</u>	<u>От 6 до 12 месяцев</u>	<u>От 1 до 5 лет</u>	<u>Свыше 5 лет</u>
31 декабря 2021 года					
Кредиты и займы	149,750	8,910	30,395	110,445	–
Обязательства по аренде	9,034	672	–	997	7,365
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	52,616	52,616	–	–	–
Заработная плата и связанные начисления	8,281	8,281	–	–	–
Расчеты по дивидендам	131	131	–	–	–
Прочая кредиторская задолженность	5,221	5,221	–	–	–
Итого	225,033	75,831	30,395	111,442	7,365
	<u>Итого</u>	<u>От 0 до 6 месяцев</u>	<u>От 6 до 12 месяцев</u>	<u>От 1 до 5 лет</u>	<u>Свыше 5 лет</u>
31 декабря 2020 года					
Кредиты и займы	152,266	3,802	13,191	135,273	–
Обязательства по аренде	9,517	354	281	727	8,155
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	38,111	38,111	–	–	–
Заработная плата и связанные начисления	7,458	7,458	–	–	–
Расчеты по дивидендам	248	248	–	–	–
Прочая кредиторская задолженность	2,123	2,123	–	–	–
Итого	209,723	52,096	13,472	136,000	8,155

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

Для ежедневного управления ликвидностью руководство Группы имело в своем распоряжении следующие доступные кредитные ресурсы:

	<u>31 декабря 2021 года</u>	<u>31 декабря 2020 года</u>
Кредитные линии с обязательством предоставить кредитные ресурсы	52,757	52,627
За вычетом денежных средств, полученных в рамках кредитных линий	<u>(34,458)</u>	<u>(36,570)</u>
Итого доступные кредитные ресурсы	<u>18,299</u>	<u>16,057</u>

7. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Совет директоров является органом, принимающим ключевые операционные решения. Операционные сегменты были определены на основе информации, используемой Советом директоров для оценки результатов деятельности.

Совет директоров рассматривает операционные и финансовые результаты деятельности Группы для каждого этапа процесса производства и сбыта продукции. Таким образом, отчетные сегменты Группы в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8 «*Операционные сегменты*» представлены в следующем виде:

- «Разведка и добыча»: данный сегмент представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися геологоразведкой и добычей нефти; и
- «Переработка, логистика и сбыт»: данный сегмент представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися переработкой и продажей нефти, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на экспорт и внутренний рынок.

Информация о прочих дочерних предприятиях и бизнес-единицах Компании, оказывающих услуги, связанные с непрофильной деятельностью, ни одна из которых не удовлетворяет критериям для представления в качестве отчетного сегмента, представлена в составе «Корпоративная и прочая деятельности».

Между операционными сегментами Группы существуют различные уровни интеграции. Межсегментная выручка сегмента «Разведка и добыча» представляет собой нефть, переданную сегменту «Переработка, логистика и сбыт» с целью переработки и продажи нефти. Данная межсегментная выручка оценивается на основе рыночных цен на нефть. Межсегментная выручка сегмента «Переработка, логистика и сбыт» и «Корпоративная и прочая деятельности» представляет собой реализацию нефтепродуктов и сопутствующих услуг. Межсегментное ценообразование основано на рыночных условиях. Выручка от внешних контрагентов сегмента «Переработка, логистика и сбыт», признаваемая в связи с зачетом предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов (Примечание 27) и предоплаты по аналогичным по экономической сущности контрактам, заключенным комиссионером с конечными покупателями в отношении поставок нефти и нефтепродуктов Группы, отражается по курсу на дату зачета предоплаты с признанием соответствующей корректировки в составе межсегментной выручки сегмента «Разведка и добыча». Все прочие основные принципы учетной политики отчетных сегментов и корпоративной и прочей деятельности не отличаются от учетной политики Группы.

В основе оценки результатов деятельности сегментов лежит EBITDA, так как руководство Группы считает, что данный показатель является наиболее подходящим для оценки результатов деятельности конкретного сегмента в сравнении с другими компаниями отрасли. EBITDA Сегмента определяется как прибыль от операционной деятельности скорректированная на амортизацию. Так как МСФО не содержит определения EBITDA Сегмента, метод расчета данного показателя, применяемый Группой, может отличаться от методов, используемых другими компаниями.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение года, закончившегося 31 декабря 2021 года:

	Разведка и добыча	Переработка, логистика и сбыт	Корпоративная и прочая деятельности	Исключения и корректировки	Итого
Выручка от реализации и прибыль от совместных предприятий	21,664	828,909	1,091	–	851,664
Межсегментная выручка	413,185	1,524	2,971	(417,680)	–
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	(319,526)	(786,379)	(6,181)	417,624	(694,462)
ЕБИТDA Сегмента	115,323	44,054	(2,119)	(56)	157,202
Износ, истощение и амортизация	(30,159)	(11,652)	(1,149)	–	(42,960)
Операционная прибыль/(убыток)	85,164	32,402	(3,268)	(56)	114,242
Финансовые доходы	–	–	232	–	232
Финансовые расходы	–	–	(10,838)	–	(10,838)
Прочие доходы	–	–	1,198	–	1,198
Прочие расходы	–	–	(6,560)	–	(6,560)
Курсовые разницы	–	–	2	–	2
Прибыль/(убыток) до налогообложения	85,164	32,402	(19,234)	(56)	98,276
(Расход)/доход по налогу на прибыль	(17,033)	(6,509)	10,197	–	(13,345)
Чистая прибыль/(убыток) за год	68,131	25,893	(9,037)	(56)	84,931

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение года, закончившегося 31 декабря 2020 года:

	Разведка и добыча	Переработка, логистика и сбыт	Корпоративная и прочая деятельности	Исключения и корректировки	Итого
Выручка от реализации	12,407	518,413	1,065	719	532,604
Межсегментная выручка	183,492	1,659	2,654	(187,805)	–
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	(155,905)	(524,990)	(5,808)	186,935	(499,768)
ЕБИТDA Сегмента	39,275	(4,918)	(2,089)	(151)	32,117
Износ, истощение и амортизация	(29,792)	(12,673)	(1,549)	14	(44,000)
Операционная прибыль/(убыток)	10,202	(17,591)	(3,638)	(137)	(11,164)
Финансовые доходы	–	–	527	–	527
Финансовые расходы	–	–	(10,566)	–	(10,566)
Прочие доходы	–	–	2,164	–	2,164
Прочие расходы	–	–	(5,595)	–	(5,595)
Курсовые разницы	–	–	11,457	–	11,457
Прибыль/(убыток) до налогообложения	10,202	(17,591)	(5,651)	(137)	(13,177)
(Расход)/доход по налогу на прибыль	(2,040)	3,518	(800)	–	678
Чистая прибыль/(убыток) за год	8,162	(14,073)	(6,451)	(137)	(12,499)

Операции Группы осуществляются преимущественно на территории Российской Федерации.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

Выручка Группы от реализации нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии в разрезе географического расположения покупателей приведена ниже:

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2021 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года
Реализация нефти, нефтепродуктов и нефтехимии на внутреннем рынке	433,102	295,931
Экспорт нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в страны, не входящие в СНГ	390,149	191,632
Экспорт нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в другие страны СНГ	21,322	39,115
Реализация газа	466	512
Итого реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	845,039	527,190

8. НАЛОГИ, КРОМЕ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2021 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года
Налог на добычу полезных ископаемых	164,396	83,603
Налог на дополнительный доход	75,872	–
Акцизы, включая обратный, нетто	(35,699)	67,166
Страховые взносы	8,960	8,419
Налог на имущество	3,107	3,451
Прочие	639	514
Итого налоги, кроме налога на прибыль	217,275	163,153

9. ЭКСПОРТНАЯ ПОШЛИНА

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2021 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года
Экспортная пошлина по реализации нефти	22,267	14,680
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	11,702	9,010
Итого экспортная пошлина	33,969	23,690

10. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2021 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года
Процентные расходы		
По кредитам и займам	5,593	5,775
По обязательствам по аренде (Примечание 21)	755	734
За пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	–	229
Итого процентные расходы	6,348	6,738
Увеличение резервов в результате течения времени	4,490	3,828
Итого финансовые расходы	10,838	10,566

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

11. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2021 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года
Излишки имущества по результатам инвентаризации	395	477
Штрафы, пени, неустойки	349	126
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году	159	10
Доходы от реализации запасов, нетто	–	689
Прочие	295	862
Итого прочие доходы	1,198	2,164

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2021 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года
Социальные выплаты, благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	2,783	3,594
Обесценение активов	808	171
Реализация и выбытие основных средств и нематериальных активов, нетто	777	206
Расходы по условным обязательствам	325	150
Затраты по содержанию объектов, переведенных на консервацию	248	553
Прочие	1,619	921
Итого прочие расходы	6,560	5,595

12. ЗАТРАТЫ НА ПЕРСОНАЛ

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2021 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года
Заработная плата	30,767	29,168
Страховые взносы (Примечание 8)	8,960	8,419
Расход по негосударственному пенсионному плану с установленными взносами	1,562	1,396
Прочие вознаграждения работникам	2,043	2,032
Итого затраты на персонал	43,332	41,015

Затраты на персонал отражаются в составе производственных и операционных расходов, общехозяйственных и административных расходов и прочих расходов в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

13. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2021 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года
Налог на прибыль за текущий период	15,766	2,784
Корректировки текущего налога на прибыль прошлых лет	(7,843)	(433)
Расход по текущему налогу на прибыль	7,923	2,351
Расход/(доход) по отложенному налогу на прибыль	5,422	(3,029)
Итого налог на прибыль	13,345	(678)

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

В 2021 и 2020 годах для обществ Группы, находящихся на территории Российской Федерации, применялась действующая ставка налога на прибыль в размере 20%. Ставка налога на прибыль по дочерним компаниям, находящимся за пределами Российской Федерации, отлична от 20% и исчисляется в соответствии с требованиями местных фискальных органов.

Сумма налога на прибыль, рассчитанная исходя из действующих ставок налога на прибыль и суммы прибыли до налогообложения, отличается от суммы налога на прибыль, признанного в прибыли или убытке вследствие следующих факторов:

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2021 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года
Прибыль/(убыток) до налогообложения	98,276	(13,177)
Налог на прибыль, рассчитанный по ставке 20%, установленной законодательством	19,655	(2,635)
Эффект от необлагаемых налогом доходов, невычитаемых в целях налогообложения расходов, а также налоговых вычетов	1,255	1,565
Эффект от расхождений в требованиях к признанию доходов и расходов для целей МСФО и налогообложения	278	715
Эффект от дивидендов, относящихся к предприятиям Группы	–	110
Корректировки текущего налога на прибыль прошлых лет	(7,843)	(433)
Налог на прибыль	13,345	(678)

Отложенные налоговые активы и обязательства

Временные разницы, возникающие между данными настоящей консолидированной финансовой отчетности и данными налогового учета, привели к возникновению следующих отложенных налоговых (активов) и обязательств:

	Отражено в консолидированном отчете о финансовом положении по состоянию на		Отражено в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за год, закончившийся	
	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Дебиторская задолженность	(553)	(539)	(14)	(37)
Кредиторская задолженность и начисления	(2,228)	(2,431)	203	(16)
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	(6,847)	(7,501)	654	(3,138)
Прочее	(2,323)	(2,482)	159	(204)
<i>Минус: взаимозачет отложенных налоговых обязательств</i>	5,622	3,917	н.п.	н.п.
Отложенные налоговые активы	(6,329)	(9,036)	1,002	(3,395)
Основные средства	37,462	36,884	578	1,632
Товарно-материальные запасы	1,419	619	800	(963)
Авансы выданные и прочие оборотные активы	2,031	236	1,795	209
Прочее	2,325	1,078	1,247	(512)
<i>Минус: взаимозачет отложенных налоговых активов</i>	(5,622)	(3,917)	н.п.	н.п.
Отложенные налоговые обязательства	37,615	34,900	4,420	366
Доход (расход) по отложенному налогу на прибыль			5,422	(3,029)
Чистые отложенные налоговые обязательства	(31,286)	(25,864)		

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

Сверка отложенных налоговых обязательств, нетто представлена следующим образом:

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2021 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года
Остаток на 1 января	25,864	28,893
Доход (расход) по налогу на прибыль, признанная в составе прибыли или убытка	5,422	(3,029)
Остаток на 31 декабря	<u>31,286</u>	<u>25,864</u>

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года отложенные налоговые активы, непризнанные в отношении временных разниц, принимаемых к вычету, отсутствовали.

По состоянию на 31 декабря 2021 года Группа имела неиспользованные налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды, в размере 34,235 млн рублей (31 декабря 2020 года: 37,505 млн рублей). В 2022-2024 годах налогооблагаемая прибыль может быть уменьшена на убытки прошлых налоговых периодов не более чем на 50% в любом финансовом году. Отложенный налоговый актив в размере 6,847 млн рублей (31 декабря 2020 года: 7,501 млн рублей) был признан в отношении всех видов неиспользованных налоговых убытков, поскольку руководство полагает, что налогооблагаемые прибыли будут получены в размере, достаточном для использования этих убытков.

14. ПРИБЫЛЬ/(УБЫТОК) НА АКЦИЮ

Прибыль/(убыток) на акцию рассчитывается путем деления прибыли/(убытка), относящейся к акционерам Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении в течение года, скорректированное на количество собственных акций, выкупленных у акционеров. Прибыль/(убыток) за год, принадлежащая акционерам Компании, распределяется между обыкновенными и привилегированными акциями Компании в соотношении 1:1 в соответствии с правами, предусмотренными уставом Компании.

Расчет базовой и разводненной прибыли/(убытка) на акцию за отчетный период представлен ниже:

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2021 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года
Чистая прибыль/(убыток), относящаяся к акционерам ПАО АНК «Башнефть»	83,332	(11,118)
Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении, шт.	169,798,198	169,798,198
Базовая и разводненная прибыль/(убыток), принадлежащая акционерам ПАО АНК «Башнефть» (российских рублей на акцию)	<u>490.77</u>	<u>(65.48)</u>

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

15. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Депозиты до востребования и высоколиквидные инвестиции	7,486	15,467
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – рубли	669	315
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – иностранная валюта	18	56
Итого денежные средства и их эквиваленты	8,173	15,838

В рамках управления кредитным риском и риском ликвидности Группа регулярно проводит анализ финансовой устойчивости финансовых и банковских институтов, в которых размещает денежные средства и их эквиваленты. Денежные средства и их эквиваленты Группы размещены в крупных российских банках с кредитным рейтингом не ниже Ba2/NP (2020 год: не ниже Ba2/NP).

16. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ И ВНЕОБОРОТНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Прочие внеоборотные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Депозиты и прочие финансовые активы	166	320
Итого прочие внеоборотные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	166	320
Прочие оборотные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Депозиты	213	212
Займы выданные	2,708	2,486
Итого прочие оборотные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	2,921	2,698

Внеоборотные финансовые активы не передавались в залог в обеспечение кредитов и займов, предоставленных Компании по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года.

На 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года Группа не получала в залог внеоборотные финансовые активы.

17. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Торговая дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	252,886	139,814
Прочая дебиторская задолженность	5,469	3,155
Итого	258,355	142,969
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1,898)	(2,081)
Итого дебиторская задолженности за вычетом резерва	256,457	140,888

На 31 декабря 2021 и 2020 годов дебиторская задолженность не передавалась в залог в качестве обеспечения кредитов и займов, предоставленных Компании.

Изменение резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности покупателей и заказчиков составило в 2021 году 183 млн рублей (2020 год: 328 млн рублей).

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

В силу в целом высокого кредитного качества и краткосрочности торговой дебиторской задолженности резерв под ожидаемые кредитные убытки по существенным контрагентам определяется исходя из 12-месячных ожидаемых кредитных убытков. У Компании нет активов торговой дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, кредитно-обесцененных при первоначальном признании.

18. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	<u>31 декабря 2021 года</u>	<u>31 декабря 2020 года</u>
Нефтепродукты и нефтехимия	27,409	18,028
Сырье и прочие запасы	13,657	15,730
Сырая нефть	5,677	4,811
За вычетом резерва по неликвидным и медленно оборачиваемым запасам	(854)	(1,524)
Итого	<u>45,889</u>	<u>37,045</u>

В течение года, закончившегося 31 декабря 2021 года, стоимость запасов (исключая сырую нефть, газ, нефтепродукты и нефтехимию), признанная в качестве расходов отчетного года, составила 11,711 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 10,617 млн рублей).

В 2021 году изменение стоимости запасов, связанное с резервом до приведения стоимости запасов к чистой стоимости реализации, составило 665 млн рублей (в 2020 году: 16 млн рублей).

19. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ И ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	<u>31 декабря 2021 года</u>	<u>31 декабря 2020 года</u>
НДС и акцизы к возмещению из бюджета	13,545	7,884
Авансы, выданные поставщикам	6,976	6,919
Расчеты по налогу на прибыль	4,952	1,839
Предоплата по таможенным пошлинам	3,057	934
Прочие	662	416
Итого авансы выданные и прочие оборотные активы	<u>29,192</u>	<u>17,992</u>

Предоплата по таможенным пошлинам представляет собой в основном расходы по экспортной пошлине по экспорту нефти и нефтепродуктов (Примечание 9).

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

20. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Корпора- тивная и прочие деятель- ности	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2020 года	556,239	279,769	12,749	848,757
Накопленные износ, истощение и убытки от обесценения на 1 января 2020 года	(189,596)	(142,328)	(6,853)	(338,777)
Чистая балансовая стоимость на 1 января 2020 года	366,643	137,441	5,896	509,980
Авансы, выданные за основные средства, на 1 января 2020 года	37	23	-	60
Итого на 1 января 2020 года	366,680	137,464	5,896	510,040
Первоначальная стоимость				
Поступления	60,879	7,218	141	68,238
Выбытия	(2,165)	(950)	(76)	(3,191)
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	13,128	-	-	13,128
Эффект пересчета в валюту представления	1,856	-	-	1,856
На 31 декабря 2020 года	629,937	286,037	12,814	928,788
Износ, истощение и убытки от обесценения				
Начисление износа и истощения	(28,250)	(12,183)	(622)	(41,055)
Обесценение активов	(108)	(53)	-	(161)
Выбытия и прочие движения	1,018	266	49	1,333
На 31 декабря 2020 года	(216,936)	(154,298)	(7,426)	(378,660)
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2020 года	413,001	131,739	5,388	550,128
Авансы, выданные за основные средства, на 31 декабря 2020 года	26	88	-	114
Итого на 31 декабря 2020 года	413,027	131,827	5,388	550,242
Первоначальная стоимость				
Поступления	52,192	9,028	475	61,695
Выбытия	(3,281)	(1,672)	(189)	(5,142)
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	(18,833)	-	-	(18,833)
Реклассификация в инвестиционную недвижимость	-	-	(3,445)	(3,445)
Эффект пересчета в валюту представления	95	-	-	95
На 31 декабря 2021 года	660,110	293,393	9,655	963,158
Износ, истощение и убытки от обесценения				
Начисление износа и истощения	(28,742)	(10,869)	(404)	(40,015)
Реклассификация в инвестиционную недвижимость	-	-	1,427	1,427
Обесценение активов	(796)	-	-	(796)
Выбытия и прочие движения	764	623	(188)	1,199
На 31 декабря 2021 года	(245,710)	(164,544)	(6,298)	(416,845)
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2021 года	414,400	128,849	3,064	546,313
Авансы, выданные за основные средства, на 31 декабря 2021 года	4,886	488	-	5,374
Итого на 31 декабря 2021 года	419,286	129,337	3,064	551,687

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

Сумма незавершенного капитального строительства, которое включено в состав основных средств на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, составляла 146,807 млн рублей и 144,101 млн рублей соответственно.

Группа капитализировала процентные расходы по кредитам и займам в сумме 4,267 млн рублей и 3,703 млн рублей в течение 2021 и 2020 годов, соответственно. Средневзвешенная ставка, используемая для расчета суммы капитализируемых расходов по кредитам и займам, составляет 8.2% годовых и 9.0% годовых в 2021 и 2020 годах, соответственно.

Обесценение основных средств

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов руководство Группы провело анализ индикаторов обесценения всех существенных ЕГДП. В результате, индикаторов обесценения выявлено не было.

Активы по разведке и оценке

В течение года, закончившегося 31 декабря 2021 года, Группа признала в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе расходы на геологоразведку в размере 2,908 млн рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2020 года: 2,594 млн рублей) в составе Затрат, связанных с разведкой запасов нефти и газа.

Ниже представлена информация об изменении величины капитализированных геологоразведочных активов, включенных в основные средства, связанные с добычей нефти и газа:

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2021 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года
Первоначальная стоимость на 1 января	26,502	21,756
Обесценение активов на 1 января	(64)	(64)
Чистая балансовая стоимость на 1 января	26,438	21,692
Первоначальная стоимость		
Капитализированные расходы	8,467	5,209
Реклассификация в активы на стадии разработки	(873)	(1,715)
Списание на расходы	(1,257)	(604)
Эффект пересчета в валюту представления	95	1,856
Первоначальная стоимость на 31 декабря	32,934	26,502
Обесценение активов		
Обесценение активов	-	-
Обесценение активов на 31 декабря	(64)	(64)
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря	32,870	26,438

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

21. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменение балансовой стоимости активов в форме права пользования за 2021 и за 2020 годы в таблице ниже:

	Разведка и добыча	Переработка, коммерция и логистика	Корпоративная и прочие деятельности	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2020 года	3,067	5,241	166	8,474
Чистая балансовая стоимость на 1 января 2020 года	2,068	4,976	164	7,208
Первоначальная стоимость Поступления	2,256	2,709	422	5,387
Выбытия и прочие движения	(1,468)	(633)	-	(2,101)
На 31 декабря 2020 года	3,855	7,317	588	11,760
Амортизация и убытки от обесценения				
Начисление амортизации	(1,603)	(362)	(97)	(2,062)
Выбытия и прочие движения	617	39	-	656
На 31 декабря 2020 года	(1,985)	(588)	(99)	(2,672)
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2020 года	1,870	6,729	489	9,088
Первоначальная стоимость Поступления	2,050	(869)	(39)	1,142
Выбытия и прочие движения	(366)	(136)	-	(502)
На 31 декабря 2021 года	5,539	6,312	549	12,400
Амортизация и убытки от обесценения				
Начисление амортизации	(1,058)	(528)	(93)	(1,679)
Выбытия и прочие движения	300	77	-	377
На 31 декабря 2021 года	(2,743)	(1,039)	(192)	(3,974)
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2021 года	2,796	5,273	357	8,426

В составе отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за 2021 год были признаны расходы, относящиеся к договорам аренды земли и скважин разведки и добычи в сумме 520 млн рублей (2020 год: 332 млн рублей).

Будущие денежные оттоки, которым потенциально подвержен арендатор, не отражаемые при оценке обязательств по аренде (переменные платежи, аренда, срок которой еще не начался и др.), не существенны.

Диапазон ставок дисконтирования, использованных при расчете активов в форме права пользования и соответствующих обязательств в зависимости от срока аренды, представлен ниже для основных валют контрактования:

	На 31 декабря 2021 года	На 31 декабря 2020 года
Рубль	3.55-9.73%	5.04-6.99%
Доллар США	1.24-4.21%	1.52-3.40%

Общий денежный отток по договорам аренды с учетом денежных платежей по договорам вне сферы применения МСФО (IFRS) 16 (исключения и упрощения практического характера, перечисленные выше) составил 2,309 млн руб. в 2021 году.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

22. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Инвестиции в совместные организации и совместные предприятия включают:

Наименование объекта инвестиции	Страна	Основная деятельность	Доля Компании на 31 декабря 2021 г.,%	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Инвестиции в совместные предприятия					
ООО «РН-кат»	Россия	Производство прочих основных неорганических химических веществ	51.00	1,619	1,476

23. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕНИЯ

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Финансовые обязательства		
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	52,616	38,111
Задолженность по оплате труда и связанные начисления	8,281	7,458
Расчеты по дивидендам (Примечание 28)	131	248
Прочая кредиторская задолженность	5,221	2,123
Итого финансовые обязательства	66,249	47,940
Нефинансовые обязательства		
Краткосрочные авансы полученные	4,630	3,771
Итого нефинансовые обязательства	4,630	3,771
Итого кредиторская задолженность и начисления	70,879	51,711

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
В миллионах российских рублей**

24. КРЕДИТЫ, ЗАЙМЫ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2021 года		31 декабря 2020 года	
	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток
Долгосрочные				
Необеспеченный займ с плавающей процентной ставкой	Ключевая процентная ставка * 1.1	32,130	Ключевая процентная ставка * 1.1	32,117
Облигационные займы, выпущенные в феврале 2013 года – серии 06, 07, 08 и 09	6.30%-7.70%	30,814	6.30%-7.70%	30,857
Облигационные займы, выпущенные в декабре 2016 года – серии БО-10, 001P-01R и 001P-02R	9.50%	25,092	9.50%	25,082
Облигационные займы, выпущенные в мае 2016 года – серии БО-06 и БО-08	10.90%	5,088	10.90%	15,259
Необеспеченный кредит с плавающей процентной ставкой (2019 год: с фиксированной процентной ставкой)	Ключевая ставка + 1.59%	20,011	Ключевая ставка + 1.59%	10,006
Необеспеченные займы с фиксированной процентной ставкой	7.40%–9.30%	5,683	7.40%–9.30%	5,457
Облигационный займ, выпущенный в январе 2017 года – серия 001P-03R	9.40%	5,203	9.40%	5,200
Облигационные займы, выпущенные в октябре 2016 года – серии БО-09	9.30%	5,087	9.30%	5,084
Облигационные займы, выпущенные в феврале 2012 года – серия 04	7.00%	5	7.00%	5
Аккредитивы с отложенным платежом	н/п	–	н/п	–
<i>За вычетом: краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		<u>(28,405)</u>		<u>(26,515)</u>
Итого долгосрочные кредиты и займы		100,708		102,552
Обязательства по аренде (Прим. 21)		9,034		9,517
<i>За вычетом: краткосрочная часть обязательств по аренде</i>		<u>(1,266)</u>		<u>(1,085)</u>
Итого долгосрочные кредиты, займы и прочие финансовые обязательства		108,476		110,984
Краткосрочные				
<i>Краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		<u>28,405</u>		<u>26,515</u>
Итого краткосрочные кредиты, займы и краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов		28,405		26,515
<i>Краткосрочная часть обязательств по аренде</i>		<u>1,266</u>		<u>1,085</u>
Итого краткосрочные кредиты, займы и прочие финансовые обязательства		29,671		27,600
Итого кредиты, займы и прочие финансовые обязательства		138,147		138,584

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

Облигационные займы

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов все выпуски облигаций Группы, выкупленные и находящиеся в обращении, являются рублевыми необеспеченными и неконвертируемыми.

25. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Налог на дополнительный доход	27,750	–
Налог на добычу полезных ископаемых	18,221	6,064
Налог на добавленную стоимость	2,818	1,675
Налог на имущество	525	812
Налог на доходы физических лиц	306	139
Акцизы, включая обратный, нетто	52	4,331
Прочие налоги	69	43
Итого обязательств по прочим налогам	49,741	13,064

26. РЕЗЕРВЫ

	Обяза- тельства, связанные с выбытием активов	Резерв на охрану окружающей среды и прочие	Итого
Остаток на 1 января 2020 года	55,115	4,838	59,953
в том числе			
<i>Долгосрочные</i>	54,238	3,813	58,051
<i>Краткосрочные</i>	877	1,025	1,902
Резервы, созданные в течение года (Уменьшение)/увеличение обязательства в результате:	662	646	1,308
Изменения оценочных данных	(1,899)	(21)	(1,920)
Изменения ставки дисконтирования	14,365	(304)	14,061
Проществия времени	3,542	235	3,777
Использования	(393)	(335)	(728)
Остаток на 31 декабря 2020 года	71,392	5,059	76 451
в том числе			
<i>Долгосрочные</i>	71,071	3,844	74,915
<i>Краткосрочные</i>	321	1,215	1,536
Резервы, созданные в течение года (Уменьшение)/увеличение обязательства в результате:	747	747	1,494
Изменения оценочных данных	(342)	299	(43)
Изменения ставки дисконтирования	(19,240)	(1,018)	(20,258)
Проществия времени	4,201	288	4,489
Использования	(180)	(752)	(932)
Остаток на 31 декабря 2021 года	56,578	4,623	61,201
в том числе			
<i>Долгосрочные</i>	56,193	3,151	59,344
<i>Краткосрочные</i>	385	1,472	1,857

Обязательства, связанные с выбытием активов, представляют собой оценку стоимости затрат на ликвидацию скважин, восстановление поврежденных земель и демонтаж прочих добычных активов. Размер платежей по обязательствам по восстановлению окружающей среды формируется на годовой основе. В зависимости от экономической обстановки фактические расходы могут отличаться от сумм, заложенных в бюджете.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

Ключевые допущения, сделанные при оценке обязательств, связанных с выбытием активов, были следующими:

	<u>31 декабря 2021 года</u>	<u>31 декабря 2020 года</u>
Реальная ставка дисконтирования	3.50%	2.30%
Сроки исполнения	2022-2121	2021-2120

Руководство Группы оценило предполагаемые затраты исходя из стоимости проведения работ и материалов, доступных на каждую отчетную дату.

27. ПРЕДОПЛАТА ПО ДОЛГОСРОЧНЫМ ДОГОВОРАМ ПОСТАВКИ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

В январе 2016 года Компания получила предоплату в размере 500 млн долларов США (39,243 млн рублей по курсу на дату получения аванса) в рамках нового долгосрочного договора на поставку нефти и нефтепродуктов. По состоянию на 31 декабря 2020 года задолженность по предоплате по договору поставки нефти и нефтепродуктов полностью погашена.

Минимальный ежемесячный объем поставок составлял 60,000 тонн нефтепродуктов или 80,000 тонн нефти, начиная с даты подписания договора до декабря 2020 года. Согласно условиям договора, начисление и погашение процентных расходов осуществлялось ежемесячно с даты получения предоплаты. Поставки нефтепродуктов в соответствии с условиями договора предоплаты на поставку нефтепродуктов начались в июле 2017 года.

В апреле 2014 года Компания заключила долгосрочный договор на поставку нефтепродуктов и впоследствии получила предоплату в размере 500 млн долларов США (17,347 млн рублей по курсу на дату получения аванса). По состоянию на 31 марта 2020 года по данному договору задолженность погашена. Поставки нефтепродуктов в соответствии с условиями договора предоплаты на поставку нефтепродуктов осуществлялись с мая 2016 года по апрель 2019 года. Движение по договорам предоплаты на поставку нефтепродуктов представлено ниже:

	<u>Год, закон- чившийся 31 декабря 2021 года</u>	<u>Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года</u>
Итого остаток на начало периода	-	10,278
Зачтено	-	(10,278)
Итого остаток на конец периода	-	-
За вычетом краткосрочной части	-	-
Долгосрочная часть предоплаты по договорам поставки нефтепродуктов на конец периода	-	-

Данные контракты предусматривали, что цена на нефть и нефтепродукты рассчитывалась на основе текущих рыночных котировок, а предоплата возмещалась физическими поставками нефти и/или нефтепродуктов.

Группа рассматривала данные контракты в качестве соглашений, которые были заключены с целью поставки товаров в рамках обычной деятельности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

28. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Объявленный, выпущенный и полностью оплаченный капитал, а также собственные акции, выкупленные у акционеров

	<u>31 декабря 2021 года</u>	<u>31 декабря 2020 года</u>
147,846,489 обыкновенных акций номиналом 1 рубль	1,626	1,626
29,788,012 привилегированных акций номиналом 1 рубль	328	328
Итого	<u>1,954</u>	<u>1,954</u>

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов 4,407,416 привилегированных и 3,428,887 обыкновенных акций Компании были учтены в составе собственных акций, выкупленных у акционеров. В 2021 и 2020 году баланс собственных акций, выкупленных у акционеров, не изменился.

Дивиденды и нераспределенная прибыль

24 июня 2020 года Компания объявила дивиденды в размере 107.81 рублей на одну обыкновенную и привилегированную акцию на общую сумму 19,151 млн рублей. Часть объявленных дивидендов относится к собственным акциям, выкупленным у акционеров.

По состоянию на 31 декабря 2020 года задолженность по выплате дивидендов составила 248 млн рублей.

30 июня 2021 года Компания объявила дивиденды в размере 0.10 рублей на одну привилегированную акцию на общую сумму 3 млн рублей. Часть объявленных дивидендов относится к собственным акциям, выкупленным у акционеров. В декабре 2021 года по результатам годовой инвентаризации в учете были списаны невостребованные дивиденды на сумму 118 млн рублей.

По состоянию на 31 декабря 2021 года задолженность по выплате дивидендов составила 131 млн рублей.

29. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов у Группы отсутствовали финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости. Справедливая стоимость иных финансовых инструментов несущественно отличается от их балансовой стоимости.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

30. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Операции с ПАО «НК «Роснефть» и его дочерними обществами

В течение года, закончившегося 31 декабря 2021 года, и года, закончившегося 31 декабря 2020 года, Группа осуществляла следующие операции с ПАО «НК «Роснефть» и его дочерними обществами:

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2021 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года
Выручка от реализации и доходы (за исключением продаж в рамках договора комиссии)		
Реализация нефтепродуктов	70,547	52,692
Вспомогательные услуги и прочая реализация	3,355	2,970
Финансовые доходы	135	487
Затраты и расходы		
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	284,103	155,022
Производственные и операционные расходы	42,022	40,138
Расходы на транспортировку	5,794	4,524
Общехозяйственные, административные и прочие расходы	2,631	2,597
Финансовые расходы	435	113
Прочие расходы/(доходы)	289	(381)
Прочие виды операций		
Капитальные затраты	13,430	15,556
Поступление кредитов и займов	523	4,374
Погашение кредитов и займов	104	172
Выдача займов	686	10,451
Погашение выданных займов	754	20,830

ПАО «НК «Роснефть» выступило комиссионером по сделкам реализации нефти и нефтепродуктов Компании на сумму 589,668 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 452,018 млн рублей), из которых 21% (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 19%) было приобретено компаниями, принадлежащими ПАО «НК «Роснефть» и его дочерним обществам.

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года у Группы сформировались следующие балансы с ПАО «НК «Роснефть» и его дочерними обществами по всем заключенным договорам, включая куплю-продажу нефти и нефтепродуктов, банковское обслуживание, краткосрочное кредитование и другие:

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Активы		
Денежные средства и их эквиваленты	4,821	15,249
Дебиторская задолженность, в том числе по договору комиссии	249,504	133,234
Авансы выданные и прочие оборотные активы	4,464	4,528
Прочие оборотные финансовые активы	2,708	2,506
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисления	39,400	22,021
Кредиты, займы и прочие финансовые обязательства	7,081	6,690

Прочие оборотные финансовые активы по состоянию на отчетную дату, в основном, представляют собой займы выданные, предусматривающие погашение по требованию займодавцев. Процентные ставки по указанным займам сравнимы со среднерыночными.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

Стороны, контролируемые государством

Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Группы «Башнефть» с 9 декабря 2014 года, и Группа применила исключение, разрешенное МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах», позволяющее не раскрывать все операции с компаниями, контролируруемыми государством.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2021 года, Группа осуществляла операции, а также по состоянию на 31 декабря 2020 года имела остатки в банках, контролируемых государством. Все операции осуществляются по рыночным ставкам.

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года Группа имела следующие балансы в банках, контролируемых государством:

	<u>31 декабря 2021 года</u>	<u>31 декабря 2020 года</u>
Займы и кредиты	20,011	10,006
Денежные средства и их эквиваленты	597	262

В течение года, закончившегося 31 декабря 2021 года, и года, закончившегося 31 декабря 2020 года, Группа осуществляла следующие операции с банками, контролируемыми государством:

	<u>Год, закон- чившийся 31 декабря 2021 года</u>	<u>Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года</u>
Финансовые расходы	1,255	699
Финансовые доходы	92	34

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и год, закончившийся 31 декабря 2020 года, существенными операциями с компаниями, контролируемыми государством, были операции по транспортировке нефти и нефтепродуктов, покупка тепло- и электроэнергии (включена в производственные и операционные расходы), продажа нефтепродуктов и приобретение нефти, газа и нефтепродуктов, которые составили приблизительно следующее процентное соотношение от общей величины сумм, включенных в состав прибыли или убытка:

	<u>Год, закон- чившийся 31 декабря 2021 года</u>	<u>Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года</u>
Транспортировка нефти и нефтепродуктов	44%	64%
Покупка тепло- и электроэнергии	6%	6%

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года наиболее значительные балансы задолженности компаний, контролируемых государством, и балансы задолженности перед компаниями, контролируемыми государством, составляли приблизительно следующее процентное соотношение от общего баланса авансов выданных и прочих оборотных активов, дебиторской задолженности и кредиторской задолженности и начислений:

	<u>31 декабря 2021 года</u>	<u>31 декабря 2020 года</u>
Авансы выданные и прочие оборотные активы	6%	11%
Кредиторская задолженность и начисления	1%	3%

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В миллионах российских рублей

Задолженность связанных сторон является необеспеченной и подлежит оплате денежными средствами. Группа не имеет дебиторской задолженности от связанных сторон, которая была просрочена, но не зарезервирована.

В течение отчетного года резервы под обесценение дебиторской задолженности связанных сторон не создавались.

Вознаграждение, выплачиваемое ключевому управленческому персоналу

Решением годового Общего собрания акционеров ПАО АНК «Башнефть» 24 июня 2020 года (Протокол № 51 от 26 июня 2020 года) был утвержден Устав ПАО АНК «Башнефть» в новой редакции, в котором из структуры органов управления Компании исключено Правление. В связи с этим Компания пересмотрела состав ключевого управленческого персонала, исключив из него Правление. С данного момента к ключевому управленческому персоналу Компания относит следующих лиц, уполномоченных и ответственных за планирование, управление и контроль за деятельностью организации: Совет директоров, Генерального директора, Заместителей генерального директора, Главного бухгалтера.

Начисленное вознаграждение ключевого управленческого персонала, включая заработную плату, премии и компенсационные выплаты с учетом налога на доходы физических лиц, составило 343,160 тыс. рублей в 2021 году и 267,671 тыс. рублей в 2020 году (суммы не являющихся доходами ключевого управленческого персонала, выплаченных в бюджет РФ в соответствии с требованиями законодательства, составили 56,102 тыс. рублей в 2021 году и 42,165 тыс. рублей в 2020 году). Для сопоставимости данные 2020 года пересмотрены.

Сумма краткосрочного вознаграждения членов Совета директоров за 2021 год раскрывается в соответствии с требованиями законодательства РФ о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг.

31. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов следующие существенные дочерние предприятия, зарегистрированные в Российской Федерации, были включены в периметр консолидации:

Компания	Вид деятельности	Эффективная доля Группы	
		31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
ООО «Башнефть–Добыча»	Добыча нефти и газа	100%	100%
ООО «Башнефть–Розница»	Продажа нефтепродуктов	100%	100%
ООО «Соровскнефть»	Разведка и добыча нефти	100%	100%
ПАО «Уфаоргсинтез»	Производство нефтехимической продукции	95.056%	95.056%
ООО «Башнефть–Полюс»	Разведка и добыча нефти	74.9%	74.9%

32. УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Обязательства капитального характера

Компания и ее дочерние общества вовлечены в программы по геологоразведке и разработке месторождений, а также по переоснащению перерабатывающих и сбытовых предприятий. Бюджет данных проектов формируется на годовой основе.

По состоянию на 31 декабря 2021 года обязательства капитального характера Группы составили 154,018 млн рублей (31 декабря 2020 года: 128,969 млн рублей) с учетом оценки капитальных затрат, необходимых для исполнения выданных государственными надзорными органами предписаний, неисполнение которых может повлечь наложение штрафов в различной форме и иные санкции в соответствии с законодательством. Ожидается, что данные обязательства будут выполнены в течение 2022-2028 годов.

Судебные разбирательства

По состоянию на 31 декабря 2021 года неурегулированные судебные разбирательства в отношении Группы, вероятность неблагоприятного исхода которых Руководство Группы оценивает как возможную, отсутствуют (31 декабря 2020 года: 9 млн рублей). Группа не создает резервов по таким судебным разбирательствам и активно отстаивает свою позицию по всем подобным искам. Обязательства, имеющие надежную расчетную оценку и являющиеся вероятными, отражены в Консолидированной финансовой отчетности Группы в качестве резервов (Примечание 26).

Страхование

Основные производственные активы Группы имеют страховое покрытие, включая покрытие на случай повреждения или утраты основных средств, а также покрытие в отношении обязательств перед третьими сторонами за ущерб, нанесенный последствиями несчастных случаев, связанных с основными средствами Группы или имеющих отношение к операциям, осуществляемым Группой. Основные производственные активы сегмента «Переработка, логистика и сбыт» имеют страховое покрытие на случай приостановки деятельности. Тем не менее, существуют риски негативного влияния на деятельность и финансовое положение Группы от утраты или повреждения активов, а также в случае нанесения ущерба третьим сторонам, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

Политико-экономическая ситуация

Несмотря на стабилизационные меры, предпринимаемые Правительством Российской Федерации с целью обеспечения ликвидности и рефинансирования зарубежных займов российских банков и компаний, сохраняется неопределенность относительно возможности доступа к источникам капитала, а также стоимости капитала для Компании, что может повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Компании.

В целом Компания не может оказать существенного влияния на экономическую ситуацию в стране. Однако в случае отрицательного влияния изменения ситуации в стране, Компания предпримет все меры по снижению отрицательных последствий на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Компании.

Компания также имеет вложения в дочерние общества и ассоциированные компании, совместные предприятия. Помимо операционных (отраслевых) и финансовых рисков, являющихся неотъемлемой частью любой инвестиционной деятельности, активам в ряде регионов деятельности Компании присущи политические и регуляторные риски, которые также анализируются Компанией на регулярной основе.

33. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Существенных событий после отчетной даты не было.