

Группа «Славнефть»

Консолидированная промежуточная сокращенная
финансовая информация, подготовленная в соответствии
с Международными стандартами финансовой отчетности
(не прошедшая аудиторскую проверку)

*по состоянию на и за три месяца,
закончившихся 31 марта 2017 г.*

СОДЕРЖАНИЕ

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ.....3**

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ
ИНФОРМАЦИЯ**

Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный промежуточный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.....	6
Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в акционерном капитале.....	7
Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств	8

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ**

Примечание 1. Общие сведения	9
Примечание 2. Основные положения учетной политики.....	9
Примечание 3. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений	11
Примечание 4. Основные средства.....	12
Примечание 5. Прочие внеоборотные активы.....	13
Примечание 6. Запасы	13
Примечание 7. Дебиторская задолженность и предоплата	13
Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты	13
Примечание 9. Долгосрочные кредиты и займы.....	14
Примечание 10. Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	14
Примечание 11. Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам.....	15
Примечание 12. Задолженность по налогам.....	15
Примечание 13. Прочие краткосрочные обязательства.....	15
Примечание 14. Налог на прибыль.....	15
Примечание 15. Выручка	16
Примечание 16. Налоги за исключением налога на прибыль	16
Примечание 17. Финансовые доходы и расходы	16
Примечание 18. Операции со связанными сторонами.....	17
Примечание 19. Условные факты хозяйственной деятельности	18
Примечание 20. Управление финансовыми рисками	20
Примечание 21. Рыночная стоимость финансовых инструментов.....	23
Примечание 22. Доля неконтролирующих акционеров	24
Примечание 23. Основные дочерние общества.....	25
Примечание 24. Дивиденды	25
Примечание 25. События после отчетной даты	25

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету Директоров
ОАО «НГК «Славнефть»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерних организаций, состоящей из консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 марта 2017 г., а также соответствующих консолидированных промежуточных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, об изменениях в акционерном капитале и о движении денежных средств за три месяца, закончившихся на указанную дату, а также другой пояснительной информации («промежуточная финансовая информация»).

Руководство ОАО «НГК «Славнефть» несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «*Промежуточная финансовая отчетность*». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «*Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации*». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная финансовая информация не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

К.И. Петров
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

2 мая 2017 г.

Сведения об организации


Наименование: ОАО «НГК «Славнефть»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 30 июля 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739026270.
Местонахождение: 125047, Россия, г. Москва, 4-й Лесной пер., д. 4.


Сведения об исполнителе

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 «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

Группа «Славнефть»
Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	309 269	302 117
Отложенные налоговые активы		10 075	9 872
Прочие внеоборотные активы	5	1 013	946
Итого внеоборотные активы		320 357	312 935
Оборотные активы			
Запасы	6	8 758	7 664
Дебиторская задолженность и предоплата	7	10 993	14 416
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		602	264
Денежные средства и их эквиваленты	8	7 097	4 333
Прочие оборотные активы		18	161
Итого оборотные активы		27 468	26 838
Итого активы		347 825	339 773
Капитал			
Акционерный капитал – обыкновенные акции		70	70
Нераспределенная прибыль		45 314	41 613
Прочие резервы		(56)	(56)
Добавочный капитал		54 812	54 812
Итого капитал, относящийся к акционерам		100 140	96 439
Доля неконтролирующих акционеров	22	94 231	91 776
Итого капитал		194 371	188 215
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	9	49 064	42 876
Отложенные налоговые обязательства		17 670	17 057
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	10	16 937	16 722
Прочие долгосрочные обязательства		2 395	2 808
Итого долгосрочные обязательства		86 066	79 463
Краткосрочные обязательства			
Текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	9	16 996	24 614
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	11	23 780	22 104
Авансы полученные		1 129	372
Задолженность по выплате дивидендов		9	9
Задолженность по налогам	12	22 908	22 803
Прочие краткосрочные обязательства	13	2 566	2 193
Итого краткосрочные обязательства		67 388	72 095
Итого обязательства		153 454	151 558
Итого капитал и обязательства		347 825	339 773


Трухачев А.Н.
И.о. Президента
ОАО «НГК «Славнефть»


Шуваев А.А.
И.о. Вице-президента по экономике и финансам
ОАО «НГК «Славнефть»

2 мая 2017 г.

Группа «Славнефть»

**Консолидированный промежуточный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
(не прошедший аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.
Выручка	15	58 039	46 040
Производственные расходы		(10 417)	(11 093)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(1 337)	(1 381)
Себестоимость реализации прочей продукции		(958)	(791)
Налоги за исключением налога на прибыль	16	(29 216)	(16 524)
Износ и амортизация	4, 5	(8 538)	(7 884)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(204)	(124)
Обесценение и финансовый результат от выбытия активов		(78)	(23)
Итого операционные расходы и затраты		(50 748)	(37 820)
Прочий операционный доход		260	116
Операционная прибыль		7 551	8 336
Финансовые доходы	17	322	454
Финансовые расходы	17	(1 222)	(1 706)
Прибыль по курсовым разницам		739	2 056
Прибыль до налогообложения		7 390	9 140
Расход по налогу на прибыль	14	(1 315)	(2 149)
Прибыль за период, относящаяся к:		6 075	6 991
– акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		3 655	3 774
– доле неконтролирующих акционеров	23	2 420	3 217
Прочий совокупный доход/(расход):		81	(106)
<i>Расход, который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка</i>			
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		–	(106)
<i>Расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</i>			
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности и прочим долгосрочным выплатам		81	–
Итого совокупный доход, относящийся к:		6 156	6 885
– акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		3 701	3 668
– доле неконтролирующих акционеров	23	2 455	3 217
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО «НГК «Славнефть»:			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		0,77	0,79
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		4 754	4 754

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Группа «Славнефть»
Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в акционерном капитале
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей)

	Капитал, относящийся к акционерам Группы					Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал – обыкновенные акции	Добавочный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
На 1 января 2016 г.	70	54 812	62	24 347	79 291	80 056	159 347
Прибыль за период	–	–	–	3 774	3 774	3 217	6 991
Прочий совокупный доход							
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	–	–	(106)	–	(106)	–	(106)
Итого совокупный доход/(расход)	–	–	(106)	3 774	3 668	3 217	6 885
На 31 марта 2016 г.	70	54 812	(44)	28 121	82 959	83 273	166 232
На 1 января 2017 г.	70	54 812	(56)	41 613	96 439	91 776	188 215
Прибыль за период	–	–	–	3 655	3 655	2 420	6 075
Прочий совокупный доход							
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности и прочим долгосрочным выплатам	–	–	–	46	46	35	81
Итого совокупный доход	–	–	–	3 701	3 701	2 455	6 156
На 31 марта 2017 г.	70	54 812	(56)	45 314	100 140	94 231	194 371

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Группа «Славнефть»
Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.
Операционная деятельность			
Прибыль за период		6 075	6 991
Корректировки с целью приведения суммы прибыли за период к величине чистых денежных средств от операционной деятельности			
Износ и амортизация	4, 5	8 538	7 884
Обесценение и финансовый результат от выбытия активов		78	23
Финансовые доходы	17	(322)	(454)
Финансовые расходы	17	1 222	1 706
Прибыль по курсовым разницам		(739)	(2 056)
Расход по налогу на прибыль	14	1 315	2 149
Изменения в резервах и оценочных обязательствах		(18)	348
Прочее		(198)	(300)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		15 951	16 291
Изменения в оборотном капитале			
Уменьшение/(Увеличение) дебиторской задолженности и предоплаты		4 002	(6 669)
Выплаты по пенсиям		(64)	(48)
Увеличение запасов		(1 031)	(1 271)
(Увеличение)/Уменьшение прочих оборотных и внеоборотных активов		(58)	113
Увеличение кредиторской задолженности		1 701	(580)
Увеличение прочих краткосрочных обязательств		3	92
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(15)	–
(Уменьшение)/Увеличение задолженности по налогам		152	1 460
Налог на прибыль уплаченный		(1 286)	(321)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		19 355	9 067
Инвестиционная деятельность			
Дивиденды полученные		–	16
Поступления от продажи основных средств		53	92
Приобретение основных средств		(14 603)	(15 359)
Проценты полученные		322	415
Изменения в долгосрочных инвестициях		2	–
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(14 226)	(14 836)
Финансовая деятельность			
Поступление долгосрочных кредитов и займов		17 633	21 395
Выплата краткосрочных кредитов и займов		–	(250)
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(18 332)	(8 638)
Проценты уплаченные		(1 672)	(1 483)
Чистые денежные средства, (использованные)/полученные в финансовой деятельности		(2 371)	11 024
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов			
		6	(71)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		2 764	5 184
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	8	4 333	8 078
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	7 097	13 262

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЕ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Основными видами деятельности ОАО «НГК «Славнефть» (далее – «Компания»), ее дочерних обществ (далее совместно именуемые – «Группа») являются геологоразведка, разработка месторождений, добыча, переработка и реализация нефти в Российской Федерации.

Компания была учреждена в форме открытого акционерного общества в августе 1994 года в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 305 от 8 апреля 1994 г., Постановлением Совета Министров Республики Беларусь № 589-р от 15 июня 1994 г. и Учредительным договором Компании от 27 июня 1994 г. В соответствии с положениями указанных постановлений и Учредительного договора, Российская Федерация передала Компании 60,5% голосующих акций ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», которое в настоящее время является основным добывающим предприятием Группы, и 50,7% голосующих акций ОАО «Мегионнефтегазгеология». Республика Беларусь передала Компании 17,6% акций ОАО «Мозырский НПЗ», а дополнительные 15% ОАО «Мозырский НПЗ» были переданы Компании рядом физических лиц в обмен на акции Компании. При создании Компании 86,3% ее акционерного капитала принадлежали Российской Федерации, 7,2% – Республике Беларусь и 6,5% – ряду физических лиц.

Разрешенный к выпуску, выпущенный и полностью оплаченный акционерный капитал Компании состоит из 4 754 238 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,001 рубль за акцию. Балансовая стоимость акционерного капитала на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. отличается от своей номинальной стоимости вследствие эффекта гиперинфляции в Российской Федерации до 31 декабря 2002 г.

В ходе нескольких операций в течение января 2003 года, включая участие в приватизационных аукционах, проведенных в Российской Федерации и Республике Беларусь, 99% акций Компании были в конечном итоге приобретены компаниями ОАО «Сибирская нефтяная компания» (в настоящее время известно как ПАО «Газпром нефть») и Группой ТНК-ВР (впоследствии приобретенной ПАО «НК «Роснефть»). ПАО «Газпром нефть» и ПАО «НК «Роснефть» (далее – «Основные акционеры») являются основными конечными акционерами, осуществляющими совместный контроль над Группой.

Юридический адрес и место осуществления деятельности. Юридический адрес Компании: 125047, Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4. Основное место ведения бизнеса Группы – Российская Федерация.

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (МСФО) (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». МСФО (IAS) 34 не требует представления в промежуточной финансовой отчетности всей информации, которая необходима в соответствии с требованиями МСФО.

Группа ведет бухгалтерский учет в соответствии с принципами и методами бухгалтерского и налогового учета, установленными в странах, где осуществляется деятельность (в основном, в Российской Федерации). Прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена на основе данных бухгалтерского учета Группы с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с МСФО.

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за 2016 год, прошедшей аудиторскую проверку, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, допущения и бухгалтерские суждения, числовые раскрытия, которые существенно не изменились по структуре или сумме. Руководство Группы полагает, что раскрытия в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации адекватно представляют информацию, если данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую информацию использовать вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2016 год.

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Результаты, отраженные в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 и 31 марта 2016 гг., необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

Принципы оценки

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена на основе принципа исторической стоимости, за исключением финансовых инструментов, оцененных по справедливой стоимости.

Функциональная валюта и валюта представления

Функциональной валютой каждой консолидируемой компании Группы является валюта основной экономической среды, в которой осуществляется деятельность. В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений обменных курсов валют», руководство Группы проанализировало ряд факторов, влияющих на определение функциональной валюты, и по результатам данного анализа определило функциональную валюту для каждой из компаний Группы. Для большинства компаний Группы функциональной валютой является национальная валюта. Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена в российских рублях, и все значения округлены до миллионов рублей, если не указано иное.

Пересчет иностранных валют

Денежные активы и обязательства компаний Группы, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, переводятся в российские рубли по обменному курсу Центрального банка Российской Федерации («ЦБ РФ») на отчетную дату. Неденежные активы и обязательства переводятся в функциональную валюту по обменным курсам на даты операций. Доходы, расходы и потоки денежных средств переводятся в функциональную валюту по среднему обменному курсу за период или обменным курсам на даты операций, где это возможно. Прибыли и убытки от пересчета в функциональную валюту включаются в консолидированный промежуточный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

По состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г., и за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. и 31 марта 2016 г., использовались следующие обменные курсы, установленные ЦБ РФ (в российских рублях):

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.	Средний курс за три месяца, закончившихся 31 марта	
			2017 г.	2016 г.
За одну валютную единицу в российских рублях				
– Доллар США	56,3779	60,6569	58,8366	74,6283
– Евро	60,5950	63,8111	62,6474	82,3373

Принцип непрерывности деятельности

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация была подготовлена руководством Группы исходя из принципа непрерывности деятельности. При формировании данного суждения руководством Группы был проведен анализ финансового положения Группы, ее текущих намерений, прибыльности деятельности и возможности доступа к финансовым ресурсам, а также влияния ситуации на финансовых рынках на операционную деятельность Группы.

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

С учетом текущих операционных денежных потоков, существующих договоренностей с кредитными организациями и возможности отсрочки погашения задолженности перед основными акционерами руководство Группы имеет основания полагать, что Группа сможет продолжать свою операционную деятельность в обозримом будущем.

Изменения в основных положениях учетной политики, бухгалтерских оценках и суждениях

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации, не отличаются от основных положений учетной политики и бухгалтерских оценок и суждениях, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 г., и по состоянию на эту дату.

С целью повышения качества раскрываемой информации Компания осуществила реклассификацию между статьями доходов и расходов в консолидированном промежуточном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе и в консолидированном промежуточном отчете о движении денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. для соответствия презентации текущего периода. Данные изменения не оказали существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую информацию Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. и 31 марта 2016 г., поэтому дополнительное раскрытие не производилось.

ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ

В данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации Группой были использованы те же принципы учетной политики, которые были использованы для составления консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 г., за исключением того, что Группа применила данные новые и измененные стандарты, которые являются обязательными для применения при составлении финансовой отчетности за периоды, начинающиеся 1 января 2017 г.:

Стандарты	Применимо к годовым отчетным периодам, начинающимся с или позднее
МСФО (IAS) 7 (с изменениями) «Отчет о движении денежных средств»	1 января 2017 г.
МСФО (IAS) 12 (с изменениями) «Налоги на прибыль»	1 января 2017 г.

Применение этих стандартов и интерпретаций не оказало существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства связанные с добычей нефти и газа	Машины и оборудование	Незавершенное строительство и активы по разведке и оценке ресурсов	Итого
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2017 г.	380 670	114 131	40 024	534 825
Поступления	228	–	15 878	16 106
Перевод между категориями	8 570	5 629	(14 199)	–
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(101)	–	–	(101)
Выбытие	(300)	(131)	(589)	(1 020)
На 31 марта 2017 г.	389 067	119 629	41 114	549 810
Накопленная амортизация, износ и обесценение				
На 1 января 2017 г.	(187 526)	(44 371)	(811)	(232 708)
Износ и амортизация	(7 023)	(1 503)	–	(8 526)
Обесценение	–	–	(15)	(15)
Выбытие обесценения	7	–	341	348
Выбытие	256	104	–	360
На 31 марта 2017 г.	(194 286)	(45 770)	(485)	(240 541)
Остаточная стоимость на 1 января 2017 г.	193 144	69 760	39 213	302 117
Остаточная стоимость на 31 марта 2017 г.	194 781	73 859	40 629	309 269
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2016 г.	337 876	107 699	35 829	481 404
Поступления	344	–	13 268	13 612
Перевод между категориями	9 195	512	(9 707)	–
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(127)	–	–	(127)
Выбытие	(961)	(144)	(21)	(1 126)
На 31 марта 2016 г.	346 327	108 067	39 369	493 763
Накопленная амортизация, износ и обесценение				
На 1 января 2016 г.	(163 097)	(38 883)	(902)	(202 882)
Износ и амортизация	(6 396)	(1 473)	–	(7 869)
Выбытие обесценения	46	–	–	46
Выбытие	839	100	–	939
На 31 марта 2016 г.	(168 608)	(40 256)	(902)	(209 766)
Остаточная стоимость на 1 января 2016 г.	174 779	68 816	34 927	278 522
Остаточная стоимость на 31 марта 2016 г.	177 719	67 811	38 467	283 997

ПРИМЕЧАНИЕ 5. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Прочие нематериальные активы	904	891
Прочие внеоборотные финансовые активы	14	16
Прочие внеоборотные нефинансовые активы	95	39
Резерв на снижение стоимости прочих внеоборотных активов	–	–
Итого прочие внеоборотные активы	1 013	946

Нематериальные активы отражены за вычетом накопленной амортизации в размере 94 млн руб. и 82 млн руб. на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно. За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г., начисленная амортизация составила 12 млн руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. – 15 млн руб.)

ПРИМЕЧАНИЕ 6. ЗАПАСЫ

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Нефть	4 172	3 868
Сырье и материалы	3 114	2 479
Нефтепродукты	791	430
Прочие	854	1 123
Резерв под обесценение запасов	(173)	(236)
Итого запасы	8 758	7 664

ПРИМЕЧАНИЕ 7. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 709	10 187
Прочая дебиторская задолженность	2 294	1 528
Резерв по сомнительным долгам	(721)	(709)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, нетто	7 282	11 006
Авансы выданные поставщикам и предварительная оплата	1 997	1 989
НДС к возмещению	1 714	1 421
Предварительная оплата налогов и авансы выданные	3 711	3 410
Итого задолженность покупателей и заказчиков и предоплата, нетто	10 993	14 416

ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	154	63
Остатки денежных средств на валютных банковских счетах	708	973
Депозиты в рублях	6 086	3 297
Депозиты в валюте	149	–
Итого денежные средства и их эквиваленты	7 097	4 333

ПРИМЕЧАНИЕ 9. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**Долгосрочные кредиты и займы**

	Валюта	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
АО «Альфа-Банк»	Рубль РФ	15 333	14 338
АО «Газпромбанк»	Рубль РФ	15 000	15 000
ПАО «Банк ВТБ»	Рубль РФ	8 031	8 030
ПАО «Московский кредитный банк»	Рубль РФ	7 005	7 013
ПАО Банк «Санкт-Петербург»	Рубль РФ	6 378	6 772
ООО «Экспобанк»	Рубль РФ	5 500	5 500
АО «Райффайзенбанк»	Долл. США	4 558	5 604
АО «ЮниКредит Банк»	Долл. США	4 255	5 233
За вычетом текущей части		(16 996)	(24 614)
Итого долгосрочные кредиты и займы		49 064	42 876

Кредитные соглашения содержат ряд ограничительных условий в финансовой и других областях, которые Компания или дочерние общества как заемщики обязаны выполнять. Данные ограничительные условия включают в себя соблюдение некоторых финансовых коэффициентов. По состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. Группой соблюдались все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных соглашениях.

Текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в рублях	11 956	19 190
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в иностранной валюте	5 040	5 424
Итого текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	16 996	24 614

ПРИМЕЧАНИЕ 10. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В таблице ниже представлено движение резерва по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на начало периода (включая текущую часть)	17 094	13 895
Поступления	54	139
Использование	(1)	(22)
Изменение оценок	(104)	(207)
Амортизация дисконта	284	165
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на конец периода	17 327	13 970
За минусом текущей части	(390)	(373)
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на конец периода (долгосрочная часть)	16 937	13 597

ПРИМЕЧАНИЕ 11. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОСТАВЩИКАМ И ПОДРЯДЧИКАМ

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	14 884	12 812
Кредиторская задолженность по приобретенным внеоборотным активам	8 896	9 292
Итого кредиторская задолженность	23 780	22 104

ПРИМЕЧАНИЕ 12. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	8 771	8 599
Налог на добавленную стоимость	8 641	7 997
Акцизы	2 796	3 585
Налог на имущество	1 083	933
Оценочный резерв по налогу на прибыль	892	826
Социальные выплаты	559	575
Налог на доходы физических лиц	87	82
Налог на прибыль	46	192
Прочие налоги	33	14
Итого задолженность по налогам	22 908	22 803

ПРИМЕЧАНИЕ 13. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Начисление премий	741	491
Начисление отпускных платежей	722	619
Задолженность перед персоналом по заработной плате	478	452
Обязательства по охране окружающей среды (текущая часть)	390	372
Начисление обязательств	20	17
Прочие	215	242
Итого прочие краткосрочные обязательства	2 566	2 193

ПРИМЕЧАНИЕ 14. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Группа рассчитывает расход по налогу на прибыль за период на основе налоговой ставки, которая будет применяться в отношении ожидаемой совокупной прибыли за год. Ниже представлены основные компоненты расхода по налогу на прибыль в промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.
Текущий расход по налогу на прибыль	1 084	1 437
Расходы по отложенному налогу на прибыль	410	712
Оценочный резерв по налогу на прибыль	66	–
Корректировки по налогу на прибыль за прошлые периоды	(245)	–
Итого расход по налогу на прибыль	1 315	2 149

ПРИМЕЧАНИЕ 15. ВЫРУЧКА

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.
Нефть	50 762	37 868
Переработка нефти	6 110	6 724
Прочая выручка от реализации	1 068	1 345
Попутный газ	99	103
Итого выручка	58 039	46 040

ПРИМЕЧАНИЕ 16. НАЛОГИ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	27 379	14 688
Налог на имущество	1 028	1 028
Взносы на обязательное социальное страхование	770	767
Прочие	39	41
Итого налоги за исключением налога на прибыль	29 216	16 524

ПРИМЕЧАНИЕ 17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.
Процентные доходы	322	415
Прочие доходы	–	39
Итого финансовые доходы	322	454
Процентные расходы	(872)	(1 482)
Амортизация дисконта по резерву на вывод основных средств из эксплуатации и по экологическому резерву	(284)	(165)
Расходы по пенсионным обязательствам	(50)	(46)
Банковские комиссии и услуги	(14)	(12)
Прочее	(2)	(1)
Итого финансовые расходы	(1 222)	(1 706)
Итого финансовые расходы, нетто	(900)	(1 252)

ПРИМЕЧАНИЕ 18. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. Связанные стороны могут осуществлять сделки, которые несвязанные стороны могут не проводить. Кроме того, такие сделки могут осуществляться на условиях, отличных от условий сделок между несвязанными сторонами.

Основными связанными сторонами Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г., являлись Основные акционеры (см. Примечание 1) и их дочерние общества (Группа «Роснефть» и Группа «Газпром нефть»).

Вознаграждение ключевых руководителей Группы (членов Совета директоров и Правления компаний ОАО «НГК «Славнефть», ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез») указано ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.
Краткосрочные выплаты сотрудникам	52	35
Долгосрочные премиальные выплаты и прочие долгосрочные выплаты сотрудникам	3	1
Итого	55	36

Выручка (включая прочую выручку) от реализации продукции и услуг связанным сторонам составила:

Покупатель	Описание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.
Компании Группы «Роснефть»	Нефть	25 221	18 799
Компании Группы «Газпром нефть»	Нефть	25 221	18 799
Компании Группы «Роснефть»	Переработка нефти	3 056	3 362
Компании Группы «Газпром нефть»	Переработка нефти	3 054	3 362
Прочие	Прочее	1 024	1 142
Итого		57 576	45 464

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г., операционные расходы Группы по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили 260 млн руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. – 164 млн руб.).

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Компании Группы «Роснефть»	1 974	4 190
Компании Группы «Газпром нефть»	2 223	4 070
Прочие	4	5
Итого	4 201	8 265

ПРИМЕЧАНИЕ 18. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Кредиторская задолженность связанным сторонам составила:

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	2 924	2 135
Компании Группы «Роснефть»	1 661	748
Прочие	2	–
Итого	4 587	2 883

Сумма дивидендов к уплате Основным акционерам составила:

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	4	4
Компании Группы «Роснефть»	4	4
Итого	8	8

ПРИМЕЧАНИЕ 19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**Инвестиционные обязательства**

По состоянию на 31 марта 2017 г. Группа имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 28 690 млн руб. (на 31 декабря 2016 г. – 14 270 млн руб.).

Судебные споры

К Группе предъявлен ряд незначительных исков и претензий, касающихся ее производственной деятельности и расчетов с бюджетом. Руководство Группы считает, что эти иски и претензии, как по-отдельности, так и в совокупности с другими, не окажут существенного негативного влияния на Группу.

Компания ООО «Нейборз Дриллинг Интернэшнл Лимитед» предъявила к ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» иск о взыскании убытков за досрочное расторжение договора на сумму 4 млн дол. США. Спор будет рассматриваться в МКАС при Торгово-промышленной палате Российской Федерации, дата рассмотрения пока не определена.

Условные налоговые обязательства в Российской Федерации

Российское налоговое и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация соответствующего законодательства руководством Группы применительно к операциям и хозяйственной деятельности Группы может быть оспорена соответствующими налоговыми органами.

В последнее время российские налоговые органы занимают более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и существует вероятность того, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть доначислены существенные налоги, штрафы и пени. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году проверки. В отдельных случаях проверки могут охватывать более длительные периоды.

Руководство полагает, что Группа начислила и уплатила все соответствующие налоги. Там, где существовала неопределенность, Группа начислила налоговые обязательства, основываясь на оценке руководством потенциального оттока ресурсов, которые обеспечивают получение экономических выгод и потребуются для погашения таких обязательств.

ПРИМЕЧАНИЕ 19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Изменения в российском законодательстве о трансфертном ценообразовании вступили в силу с 1 января 2012 г. Новые правила трансфертного ценообразования представляются более тщательно проработанными и, в определенной степени, лучше согласуются с международными принципами трансфертного ценообразования, установленными Организацией экономического сотрудничества и развития. Согласно измененному законодательству налоговые органы вправе вносить корректировки в трансфертное ценообразование и устанавливать дополнительные налоговые обязательства в отношении контролируемых сделок (сделки со связанными сторонами и ряд сделок с несвязанными сторонами) при условии, что цена сделки не является ценой коммерческой сделки, заключаемой независимыми контрагентами. Руководством Группы внедрены определенные внутренние процедуры для соблюдения требований нового законодательства о трансфертном ценообразовании. Руководство считает, что применяемая Группой методология соответствует требованиям законодательства о трансфертном ценообразовании, а применяемые во внутригрупповых сделках цены – рыночному уровню.

Принимая во внимание тот факт, что практика применения новых правил трансфертного ценообразования еще не сложилась в Российской Федерации, нельзя достоверно оценить степень влияния любого оспаривания установленных Группой трансфертных цен. Тем не менее, можно предположить, что оно может быть существенным как для финансового положения Группы, так и для ее деятельности в целом.

Условия ведения хозяйственной деятельности

В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики в будущем будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Негативное влияние на российскую экономику оказывают снижение цен на нефть и санкции, введенные против России некоторыми странами. Процентные ставки в рублях остаются высокими. Совокупность этих факторов привела к снижению доступности капитала и увеличению его стоимости, а также к повышению неопределенности относительно дальнейшего экономического роста, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы Группы.

Руководство Группы предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства Группы могут отличаться от фактических результатов.

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

Управление рисками осуществляется руководством Группы на ежемесячной основе. Правление Компании и Правления дочерних обществ совместно с Советами директоров устанавливают принципы общего управления рисками, а также политику, применимую к отдельным областям, таким как валютный риск и риск изменения процентных ставок.

ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**Рыночный риск**

Группа подвержена влиянию изменений рыночных показателей, таких как цены на товары, включая цены на сырую нефть, валютные обменные курсы, процентные ставки, котировки акций и других показателей, которые могут повлиять на стоимость финансовых активов и обязательств Группы, а также на будущие потоки денежных средств. Меры, предпринимаемые руководством Группы по оптимизации доходов и расходов позволяют снизить влияние данного риска.

Валютный риск

Компания осуществляет операции, номинированные в иностранной валюте, в основном в долларах США и евро, и вследствие колебания валютных курсов подвержена валютному риску. Валютный риск связан с активами, обязательствами, операциями и финансированием, выраженными в иностранной валюте.

В таблице ниже представлена текущая стоимость финансовых инструментов Группы по валютам:

	31 марта 2017 г.					Итого
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Белорусский рубль	Итого в иностр. валюте	
Оборотные активы						
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 512	–	749	21	770	7 282
Денежные средства и их эквиваленты	6 240	588	115	154	857	7 097
Прочие оборотные активы	19	–	–	–	–	19
Долгосрочные обязательства						
Долгосрочные кредиты и займы	(45 291)	(3 773)	–	–	(3 773)	(49 064)
Краткосрочные обязательства						
Краткосрочные кредиты и займы	(11 956)	(5 040)	–	–	(5 040)	(16 996)
Кредиторская задолженность	(22 925)	(8)	(827)	(20)	(855)	(23 780)
Итого	(67 402)	(8 233)	37	155	(8 041)	(75 443)

	31 декабря 2016 г.					Итого
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Белорусский рубль	Итого в иностр. валюте	
Оборотные активы						
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	9 971	–	1 032	3	1 035	11 006
Денежные средства и их эквиваленты	3 360	814	119	40	973	4 333
Прочие оборотные активы	12	–	–	149	149	161
Долгосрочные обязательства						
Долгосрочные кредиты и займы	(37 464)	(5 412)	–	–	(5 412)	(42 876)
Краткосрочные обязательства						
Краткосрочные кредиты и займы	(19 190)	(5 424)	–	–	(5 424)	(24 614)
Кредиторская задолженность	(20 728)	(8)	(1 332)	(36)	(1 376)	(22 104)
Итого	(64 039)	(10 030)	(181)	156	(10 055)	(74 094)

ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Рост/(снижение) курсов валют на 20% по отношению к рублю на отчетную дату оказало бы следующее влияние на прибыль до налогообложения:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.			За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.		
	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль
Влияние на прибыль до налогообложения	-/+1 647	+/-7	+/-31	-/+5 002	-/+64	+/-138

Риск изменения цен на сырьевые ресурсы

Общая стратегия Группы в области коммерческой торговли сырой нефтью и нефтепродуктами осуществляется централизованно. Изменения цен на товары могут оказывать как положительное, так и негативное влияние на результаты деятельности Группы. Группа продает всю сырую нефть и нефтепродукты Основным акционерам.

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.

В таблице ниже приведены финансовые инструменты Группы, подверженные риску изменения процентных ставок:

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Банковские депозиты	6 235	3 297
Долгосрочные кредиты и займы	(6 724)	(11 043)
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(1 276)	(11 579)
Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой, нетто	(1 765)	(19 325)
Долгосрочные кредиты и займы	(42 340)	(31 833)
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(15 663)	(12 975)
Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой	(58 003)	(44 808)

Руководство Группы проводит анализ подверженности риску изменения процентных ставок, включая моделирование различных сценариев для оценки влияния изменения процентной ставки на размер годовой прибыли до налогообложения.

В приведенной ниже таблице показана чувствительность прибыли Группы до налогообложения к возможному росту или снижению ставок, применимых к варьируемым элементам процентных ставок по кредитам и займам. Увеличение или уменьшение ставок отражает проведенную руководством Группы оценку их возможного изменения.

Изменение процентных ставок на 5% оказало бы следующее влияние на прибыль до налогообложения:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.
Влияние на прибыль до налогообложения	663	840

ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Анализ чувствительности проводится только для кредитов 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 погашалась в течение всего года. Фактически ставка по кредитам и займам с варьируемым элементом будет изменяться в течение года вместе с колебаниями рыночных процентных ставок.

Эффект, полученный в результате анализа чувствительности, не учитывает иные возможные изменения в экономической ситуации, которые могут сопутствовать соответствующим изменениям рыночных процентных ставок.

Кредитный риск

Кредитный риск заключается в том, что контрагент может не исполнить свои обязательства перед Группой в срок, что повлечет за собой возникновение финансовых убытков.

Группа зависит от ограниченного количества покупателей – Основных акционеров. Крупнейшие покупатели Группы – компании, аффилированные с Основными акционерами. Таким образом, вероятность погашения не обесцененной задолженности покупателей и заказчиков на 31 марта 2017 г. не рассматривается в качестве существенного риска, поскольку покупатели (Основные акционеры и другие компании) в прошлом не нарушали условия заключенных соглашений. Расшифровка по задолженности покупателей и заказчиков, которая была просрочена или обесценена, представлена в Примечании 7.

Балансовая стоимость финансовых активов представляет собой максимальную величину кредитного риска.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Осмотрительное управление риском ликвидности предполагает поддержание достаточного объема денежных средств, доступность финансирования за счет открытых кредитных линий и возможность закрывать рыночную позицию.

По состоянию на 31 марта 2017 г. чистые текущие обязательства Группы составили 39 920 млн руб. (на 31 декабря 2016 г. – 45 257 млн руб.). Положительный денежный поток от операционной деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. – 19 355 млн руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. – 9 067 млн руб.). По состоянию на 31 марта 2017 г. доля собственного капитала Группы в активах составляет 56% (на 31 декабря 2016 г. – 55%).

Руководство Группы обеспечивает гибкость финансирования за счет доступности кредитных линий. Доступный остаток по подтвержденным кредитным линиям на 31 марта 2017 г. составлял 16 597 млн руб. (на 31 декабря 2016 г. – 17 095 млн руб.). Доступный остаток по неподтвержденным кредитным линиям на 31 марта 2017 г. составлял 5 427 млн руб. (на 31 декабря 2016 г. – 16 760 млн руб.). После отчетной даты Группа дополнительно получила неподтвержденную кредитную линию в размере 4 000 млн руб.

Руководство Группы ожидает, что основными источниками ликвидности Группы в 2017 году будут поступления денежных средств от операционной деятельности и привлечения дополнительного финансирования как для инвестиционной деятельности, так и с целью рефинансирования существующих займов и оптимизации финансовых расходов.

ПРИМЕЧАНИЕ 21. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Оценка справедливой стоимости

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 г., не происходило переклассификаций активов и обязательств между уровнями справедливой стоимости. В Группе нет существенных активов и обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости уровня 1 и уровня 3. Заемные средства находятся на уровне 2 иерархии справедливой стоимости.

Денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные банковские депозиты, дебиторская и кредиторская задолженность

Балансовая стоимость этих статей отражает разумное приближение к их справедливой стоимости.

Долгосрочные кредиты и займы

Кредитные соглашения предусматривают использование плавающих и фиксированных процентных ставок, отражающих текущие условия, применимые к аналогичным займам.

Справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов отличается от их балансовой стоимости и составляет 66 142 млн руб. на 31 марта 2017 г. (на 31 декабря 2016 г. – 68 129 млн руб.).

Группа «Славнефть»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
(не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 22. ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ

В таблице ниже указана информация о доле неконтролирующих акционеров («ДНА») по состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г., и за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. и 31 марта 2016 г.

Дочерние общества	Вид деятельности	За три месяца, закончившихся			
		31 марта 2017 г.		31 марта 2017 г.	
		ДНА в капитале, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой прибыли	ДНА в совокупном доходе
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	58 444	1 561	1 596
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	Производство нефтепродуктов	60,17%	31 776	673	673
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	2 647	163	163
ООО «МУБР»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	1 128	(4)	(4)
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	113	–	–
ООО «МегионЭнергоНефть»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	134	10	10
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(62)	2	2
Прочие		–	51	15	15
Итого			94 231	2 420	2 455

Дочерние общества	Вид деятельности	За три месяца, закончившихся			
		31 декабря 2016 г.		31 марта 2016 г.	
		ДНА в капитале, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой прибыли	ДНА в совокупном доходе
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	56 848	1 722	1 722
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	Производство нефтепродуктов	60,17%	31 102	1 305	1 305
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	2 484	191	191
ООО «МУБР»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	1 132	25	25
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	113	(18)	(18)
ООО «МегионЭнергоНефть»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	124	4	4
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(64)	4	4
ООО «Соболь»		16,31%	–	(16)	(16)
Прочие		–	37	–	–
Итого			91 776	3 217	3 217

Группа «Славнефть»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***ПРИМЕЧАНИЕ 23. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА**

Ниже приведен перечень наиболее существенных дочерних обществ Группы с учетом различий в видах деятельности:

Дочерние общества	Вид деятельности	31 марта 2017 г.		31 декабря 2016 г.	
		Всего акции	Голосующие акции	Всего акции	Голосующие акции
ОАО «Славнефть- Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	94,72%	94,72%	94,72%	94,72%
ОАО «Славнефть- Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	56,42%	56,42%	56,42%	56,42%
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	80,24%	80,24%	80,24%	80,24%
ЗАО «Обьнефтегеология»	Разработка и добыча нефти и газа	100%	100%	100%	100%
ООО «Славнефть- Нижневартовск»	Разработка и добыча нефти и газа	100%	100%	100%	100%
ООО «Славнефть- Красноярскнефтегаз»	Поиск и разведка месторождений	100%	100%	100%	100%
ОАО «Славнефть- Ярославнефтеоргсинтез»	Производство нефтепродуктов	39,83%	51,46%	39,83%	51,46%

ПРИМЕЧАНИЕ 24. ДИВИДЕНДЫ

Группа не объявляла и не выплачивала дивиденды в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 г., или до даты выпуска данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

Группа не объявляла и не выплачивала дивиденды в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 г.

ПРИМЕЧАНИЕ 25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации Группы, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.