

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 2016 г.*

СОДЕРЖАНИЕ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении	3
Консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе	4
Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в акционерном капитале	5
Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств	6

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

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



Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

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

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

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Аktionерам и Совету директоров
ОАО «НГК «Славнефть»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации ОАО «НГК «Славнефть» и ее дочерних обществ, состоящей из консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 марта 2016 г., а также соответствующих консолидированных промежуточных отчетов о совокупном доходе, об изменениях в акционерном капитале и о движении денежных средств за трехмесячный период, закончившийся на указанную дату, а также другой сокращенной пояснительной информации. Руководство ОАО «НГК «Славнефть» несет ответственность за составление и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в подготовке вывода об этой промежуточной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по проведению обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации состоит из запросов к сотрудникам организации, ответственным за финансовые и бухгалтерские вопросы, и из выполнения аналитических и прочих процедур. Обзорная проверка значительно меньше по объему процедур, чем аудит, проводимый в соответствии с международными стандартами аудита, и, следовательно, не позволяет нам получить тот уровень уверенности, при котором нам бы стало известно обо всех существенных вопросах, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

При проведении обзорной проверки наше внимание не привлекли никакие факты, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация не была составлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Прочие сведения

Аудит консолидированной финансовой отчетности ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерних обществ за 2015 год был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторское заключение с выражением немодифицированного мнения от 11 февраля 2016 г.

Обзорная проверка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерних обществ за трехмесячный период, завершившийся 31 марта 2015 г., была проведена другим аудитором, выдавшим заключение по результатам обзорной проверки с выражением немодифицированного вывода от 30 апреля 2015 г.

ООО „Эрнст энд Янг“

29 апреля 2016 г.

г. Москва, Российская Федерация

Группа «Славнефть»

Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении

(не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	281 161	275 868
Финансовые вложения		313	313
Отложенные налоговые активы		8 042	8 096
Прочие внеоборотные активы	5	3 688	3 800
Итого внеоборотные активы		293 204	288 077
Оборотные активы			
Запасы	6	7 744	6 602
Дебиторская задолженность и предоплата	7	14 265	8 062
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		546	1 135
Денежные средства и их эквиваленты	8	13 262	8 078
Прочие оборотные активы		33	31
Итого оборотные активы		35 850	23 908
Итого активы		329 054	311 985
Капитал			
Акционерный капитал – обыкновенные акции		70	70
Нераспределенная прибыль		28 121	24 347
Прочие резервы		(44)	62
Добавочный капитал		54 812	54 812
Итого капитал, относящийся к акционерам		82 959	79 291
ОАО «НГК «Славнефть»			
Доля неконтролирующих акционеров	23	83 273	80 056
Итого капитал		166 232	159 347
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	9	67 299	54 562
Отложенные налоговые обязательства		14 945	14 287
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	10	13 597	13 521
Прочие долгосрочные обязательства		2 295	2 226
Итого долгосрочные обязательства		98 136	84 596
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	9	24 765	26 986
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	11	20 032	22 699
Авансы полученные		392	1 324
Задолженность по выплате дивидендов	22	63	63
Задолженность по налогам	12	16 916	14 932
Прочие краткосрочные обязательства	13	2 518	2 038
Итого краткосрочные обязательства		64 686	68 042
Итого обязательства		162 822	152 638
Итого капитал и обязательства		329 054	311 985



Осипов М.Л.
Президент
ОАО «НГК «Славнефть»

29 апреля 2016 г.



Карабаджак К.С.
И.о. Вице-президента по экономике и финансам
ОАО «НГК «Славнефть»

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

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г.
Выручка	15	46 236	58 664
Производственные расходы		(11 216)	(10 184)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(1 381)	(1 498)
Себестоимость реализации прочей продукции		(987)	(1 141)
Налоги за исключением налога на прибыль	16	(16 524)	(26 894)
Износ и амортизация	4, 5	(7 761)	(7 636)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(124)	(62)
Обесценение и убыток от выбытия активов		(23)	107
Итого операционные расходы и затраты		(38 016)	(47 308)
Прочий операционный доход		116	238
Операционная прибыль		8 336	11 594
Финансовые доходы	17	454	591
Финансовые расходы	17	(1 706)	(1 167)
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам		2 056	(2 338)
Прибыль до налогообложения		9 140	8 680
Расход по налогу на прибыль	14	(2 149)	(1 788)
Прибыль за период, относящаяся к:		6 991	6 892
– акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		3 774	4 074
– доле неконтролирующих акционеров	23	3 217	2 818
Прочий совокупный (расход)/доход		(106)	30
Доход, который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка			
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		(106)	30
Итого совокупный доход, относящийся к:		6 885	6 922
– акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		3 668	4 104
– доле неконтролирующих акционеров	23	3 217	2 818

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

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 2015 г.	70	54 812	112	14 305	69 299	71 004	140 303
Прибыль за период	–	–	–	4 074	4 074	2 818	6 892
Прочий совокупный доход							
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	–	–	30	–	30	–	30
Итого совокупный доход	–	–	30	4 074	4 104	2 818	6 922
На 31 марта 2015 г.	70	54 812	142	18 379	73 403	73 822	147 225
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 расход							
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

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

Группа «Славнефть»

Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств

(не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей)

		За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г.
	Прим.		
Потоки денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль за период		6 991	6 892
Корректировки с целью приведения суммы прибыли за период к величине чистых денежных средств от операционной деятельности			
Износ и амортизация	4, 5	7 761	7 636
Обесценение и финансовый результат от выбытия активов		23	(107)
Финансовые доходы	17	(454)	(591)
Финансовые расходы	17	1 706	1 167
(Прибыль)/убыток по курсовым разницам		(2 056)	2 338
Расход по налогу на прибыль	14	2 149	1 788
Изменения в резервах		348	322
Прочее		(177)	109
Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		16 291	19 554
Изменения в оборотном капитале			
Увеличение дебиторской задолженности и предоплаты		(7 654)	(1 610)
Увеличение запасов		(1 271)	(1 257)
Уменьшение/(увеличение) прочих оборотных и внеоборотных активов		113	(352)
(Уменьшение)/увеличение кредиторской задолженности		357	2 732
Увеличение/(уменьшение) прочих краткосрочных обязательств		92	(1)
Увеличение задолженности по налогам		1 460	5 938
Налог на прибыль уплаченный		(321)	(332)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		9 067	24 672
Инвестиционная деятельность			
Дивиденды полученные		16	–
Поступления от продажи основных средств		92	57
Приобретение основных средств		(15 359)	(10 462)
Проценты полученные		415	466
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(14 836)	(9 939)
Потоки денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление долгосрочных кредитов и займов		21 395	4 850
Выплата краткосрочных кредитов и займов		(250)	(11 755)
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(8 638)	(9 328)
Проценты уплаченные		(1 483)	(989)
Чистые денежные средства, полученные от/ (использованные в) финансовой деятельности		11 024	(17 222)
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		(71)	683
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		5 184	(1 806)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	8	8 078	13 709
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	13 262	11 903

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

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 2016 г. и 31 декабря 2015 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 «Сибнефть» (в настоящее время известное как ПАО «Газпром нефть») и Группой ТНК-ВР. 21 марта 2013 г. ОАО «НК «Роснефть» завершило сделку по приобретению 100% доли участия в уставном капитале Группы ТНК-ВР. В результате приобретения, доля ОАО «НК «Роснефть» в уставном капитале Группы составила 49,9%. ПАО «Газпром нефть» и ОАО «НК «Роснефть» (далее – «Основные акционеры») – основные акционеры, осуществляющие совместный контроль над Группой.

Поскольку Основные акционеры подконтрольны государству, Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной ОАО «НГК «Славнефть».

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

Основа подготовки финансовой отчетности

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.

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за 2015 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 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 2015 год.

Результаты, отраженные в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 и 2015 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 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 совокупном доходе.

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г., и за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. и 31 марта 2015 г., использовались следующие обменные курсы, установленные ЦБ РФ (в российских рублях):

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.	Средний курс за три месяца, закончившихся 31 марта	
			2016 г.	2015 г.
За одну валютную единицу в российских рублях				
– Доллар США	67,6076	72,8827	74,6283	62,1919
– Евро	76,5386	79,6972	82,3373	70,4340

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.

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.

Сезонность деятельности

Деятельность Группы не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

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 суждений, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., и по состоянию на эту дату.

**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 2015 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 2016 г.:

Стандарты	Применимо к годовым отчетным периодам, начинающимся с или позднее
МСФО (IAS) 1 (с изменениями) «Представление финансовой отчетности»	1 января 2016 г.
МСФО (IAS) 16 (с изменениями) «Основные средства»	1 января 2016 г.
МСФО (IAS) 19 (с изменениями) «Вознаграждения работникам»	1 января 2016 г.
МСФО (IAS) 27 (с изменениями) «Отдельная финансовая отчетность»	1 января 2016 г.
МСФО (IAS) 28 (с изменениями) «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия»	1 января 2016 г.
МСФО (IAS) 34 (с изменениями) «Промежуточная финансовая отчетность»	1 января 2016 г.
МСФО (IAS) 38 (с изменениями) «Нематериальные активы»	1 января 2016 г.
МСФО (IAS) 41 (с изменениями) «Сельское хозяйство»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 1 (с изменениями) «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 5 (с изменениями) «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 7 (с изменениями) «Финансовые инструменты: раскрытие информации»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 10 (с изменениями) «Консолидированная финансовая отчетность»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 11 (с изменениями) «Совместная деятельность»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 12 (с изменениями) «Раскрытие информации об участии в других предприятиях»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц»	1 января 2016 г.

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

Следующие новые стандарты и изменения к стандартам, еще не вступившие в силу применительно к трем месяцам, закончившимся 31 марта 2016 г., не применялись в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации:

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.
МСФО (IFRS) 9 (с изменениями) «Финансовые инструменты»	1 января 2018 г.
МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»	1 января 2018 г.
МСФО (IFRS) 16 «Аренда»	1 января 2019 г.

Ожидается, что применение вышеупомянутых стандартов не окажет значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы в будущем, кроме нововведений, рассмотренных далее.

ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» послужит заменой существующему МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Измененный МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» требует раскрытия дополнительной информации при переходе с МСФО (IAS) 39 на МСФО (IFRS) 9. Стандарт описывает изменения, связанные с признанием и оценкой финансовых активов и обязательств. В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на консолидированную финансовую отчетность.

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства связанные с добычей нефти и газа	Машины и оборудование	Незавер- шенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2016 г.	337 876	103 956	35 637	477 469
Поступления	344	—	12 963	13 307
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	104 324	38 872	489 523
Накопленная амортизация, износ и обесценение				
На 1 января 2015 г.	(163 097)	(37 602)	(902)	(201 601)
Износ и амортизация	(6 396)	(1 350)	—	(7 746)
Восстановление обесценения	46	—	—	46
Выбытие	839	100	—	939
На 31 марта 2016 г.	(168 608)	(38 852)	(902)	(208 362)
Остаточная стоимость на 1 января 2016 г.	174 779	66 354	34 735	275 868
Остаточная стоимость на 31 марта 2016 г.	177 719	65 472	37 970	281 161
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2015 г.	300 666	98 909	32 598	432 173
Поступления	27	—	11 843	11 870
Перевод между категориями	6 470	425	(6 895)	—
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(154)	—	—	(154)
Выбытие	(940)	(47)	(81)	(1 068)
На 31 марта 2015 г.	306 069	99 287	37 465	442 821
Накопленная амортизация, износ и обесценение				
На 1 января 2015 г.	(139 557)	(32 803)	(1 865)	(174 225)
Износ и амортизация	(6 310)	(1 326)	—	(7 636)
Обесценение	—	—	(82)	(82)
Восстановление обесценения	2	—	167	169
Выбытие	1 088	30	—	1 118
На 31 марта 2015 г.	(144 777)	(34 099)	(1 780)	(180 656)
Остаточная стоимость на 1 января 2015 г.	161 109	66 106	30 733	257 948
Остаточная стоимость на 31 марта 2015 г.	161 292	65 188	35 685	262 165

ПРИМЕЧАНИЕ 5. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Катализаторы	2 837	2 641
Прочие нематериальные активы*	827	1 033
Прочее	35	137
Резерв на снижение стоимости прочих внеоборотных активов	(11)	(11)
Итого прочие внеоборотные активы	3 688	3 800

* Отражены за вычетом накопленной амортизации. За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г., начисленная амортизация составила 15 млн. руб. (за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. амортизация не начислялась).

ПРИМЕЧАНИЕ 6. ЗАПАСЫ

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Нефть	3 178	3 046
Сырье и материалы	2 720	2 379
Нефтепродукты	761	482
Прочие	1 251	724
Резерв под обесценение запасов	(166)	(29)
Итого запасы	7 744	6 602

ПРИМЕЧАНИЕ 7. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резервов по сомнительным долгам в размере 613 млн. руб. и 616 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. соответственно)	11 525	4 976
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резервов по сомнительным долгам в размере 85 млн. руб. и 83 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. соответственно)	218	360
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая финансовая дебиторская задолженность, нетто	11 743	5 336
Авансы выданные поставщикам и предварительная оплата НДС к возмещению	1 670 852	2 055 671
Предварительная оплата налогов и авансы выданные	2 522	2 726
Итого задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, нетто	14 265	8 062

ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	297	62
Остатки денежных средств на валютных банковских счетах	394	539
Краткосрочные депозиты в рублях	11 904	6 743
Краткосрочные депозиты в валюте	667	734
Итого денежные средства и их эквиваленты	13 262	8 078

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

	Валюта	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
ОАО «Московский кредитный банк»	Рубль РФ	14 694	7 713
АО «Альфа-Банк»	Рубль РФ	14 314	14 314
АО «Райффайзенбанк»	Долл. США	8 589	10 100
АО «ЮниКредит Банк»	Долл. США	8 018	9 428
АО «Газпромбанк»	Рубль РФ	8 000	8 000
ПАО Банк «Санкт-Петербург»	Рубль РФ	7 164	7 228
ООО «Экспобанк»	Рубль РФ	5 500	5 500
АО «СМП Банк»	Рубль РФ	5 200	–
ПАО «Промсвязьбанк»	Рубль РФ	4 200	–
ПАО АКБ «Абсолют Банк»	Рубль РФ	3 041	3 041
АО «ИНГ Банк» (Евразия) Лондонское отделение	Долл. США	2 899	4 687
ПАО АКБ «Связь-Банк»	Рубль РФ	2 001	2 001
ЗАО «Коммерцбанк» (Евразия)	Долл. США	1 691	1 823
АО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»	Рубль РФ	1 500	–
АО «БНП Париба банк»	Долл. США	1 473	2 116
ПАО «Росбанк»	Долл. США	1 352	1 944
Натиксис Париж	Долл. США	865	1 244
ПАО «БАНК УРАЛСИБ»	Рубль РФ	800	650
АО «Натиксис Банк»	Долл. США	487	700
ПАО «Запсибкомбанк»	Рубль РФ	–	551
За вычетом текущей части		(24 489)	(26 478)
Итого долгосрочные кредиты и займы		67 299	54 562

Процентные ставки по кредитам, полученным в долларах США, варьируются от плавающей ставки Либор + 2,0% до Либор + 2,47%. Процентные ставки по займам, полученным в российских рублях, варьируются от 12,5% до 14,5%.

Долгосрочные кредиты содержат ограничительные условия, рассчитываемые Группой на квартальной основе на основании консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации и ежегодно на основании консолидированной финансовой отчетности. Указанные условия включают помимо прочего поддержание минимального значения перечисленных коэффициентов: отношение консолидированного чистого долга к прибыли до вычета процентов, налогов и амортизации (EBITDA), отношение EBITDA к процентным расходам. Группа соблюдает указанные ограничительные условия на основании результатов консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации на отчетную дату.

Краткосрочные кредиты и займы Группы обеспечиваются выручкой и соответствующей дебиторской задолженностью.

Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Краткосрочные займы в рублях	65	306
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в рублях	9 671	7 442
Краткосрочные займы в иностранной валюте	211	202
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в иностранной валюте	14 818	19 036
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	24 765	26 986

**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 2016 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г.
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды остаток на начало периода (включая текущую часть)	13 895	13 487
Поступления	139	80
Выбытие	(22)	(294)
Изменение стоимостей ликвидации, ставки и периода дисконтирования	(207)	(7)
Амортизация дисконта	165	163
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на конец периода	13 970	13 429
За минусом текущей части	(373)	(756)
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на конец периода (долгосрочная часть)	13 597	12 673

ПРИМЕЧАНИЕ 11. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОСТАВЩИКАМ И ПОДРЯДЧИКАМ

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	12 831	11 528
Кредиторская задолженность по приобретенным внеоборотным активам	7 201	11 171
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая финансовая задолженность	20 032	22 699

ПРИМЕЧАНИЕ 12. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	6 046	5 359
Налог на добавленную стоимость	5 883	5 902
Акцизы	2 582	2 025
Налог на имущество	1 061	914
Налог на прибыль	671	132
Социальные выплаты	541	482
Налог на доходы физических лиц	79	71
Прочие налоги	53	47
Итого задолженность по налогам	16 916	14 932

ПРИМЕЧАНИЕ 13. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Начисление премий	744	492
Начисление отпускных платежей	701	564
Задолженность перед персоналом по заработной плате	446	403
Обязательства по охране окружающей среды (текущая часть)	373	374
Начисление обязательств	19	21
Прочие	235	184
Итого прочие краткосрочные обязательства	2 518	2 038

ПРИМЕЧАНИЕ 14. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Группа уплачивает налоги в различных регионах Российской Федерации. Применимая ставка налога на прибыль по операциям Группы в Российской Федерации составляет 20%.

Расход по налогу на прибыль признан на основании наиболее достоверной оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Средневзвешенная ожидаемая налоговая ставка, примененная за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г., составила 23,51% (за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. – 20,60%). Увеличение средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки вызвано увеличением резерва по неопределенным налоговым позициям, связанным с налогом на прибыль.

В состав налога на прибыль включается следующее:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г.
Текущий расход по налогу на прибыль	1 437	801
Расходы по отложенному налогу на прибыль	712	987
Итого расход по налогу на прибыль	2 149	1 788

ПРИМЕЧАНИЕ 15. ВЫРУЧКА

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г.
Нефть	37 868	49 839
Переработка нефти	6 724	7 110
Прочая выручка от реализации (главным образом нефтепромысловые работы)	1 541	1 615
Попутный газ	103	100
Итого выручка	46 236	58 664

ПРИМЕЧАНИЕ 16. НАЛОГИ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	14 688	25 130
Налог на имущество	1 028	989
Взносы на обязательное социальное страхование	767	729
Прочие	41	46
Итого налоги за исключением налога на прибыль	16 524	26 894

ПРИМЕЧАНИЕ 17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г.
Процентные доходы	415	466
Прочие доходы	39	125
Итого финансовые доходы	454	591
Процентные расходы	(1 482)	(949)
Амортизация дисконта по резерву на вывод основных средств из эксплуатации и по экологическому резерву	(165)	(163)
Расходы по пенсионным обязательствам	(46)	(33)
Банковские комиссии и услуги	(12)	(18)
Прочее	(1)	(4)
Итого финансовые расходы	(1 706)	(1 167)
Итого финансовые доходы/(расходы), нетто	(1 252)	(576)

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 заключать сделки, которые были бы невозможны, если бы эти стороны не были связаны. Сделки между связанными сторонами и сделки между несвязанными сторонами могут предусматривать разные сроки, условия и суммы.

Основными связанными сторонами Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г., являлись Основные акционеры (см. Примечание 1) и компании входящие в их группы.

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 2016 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г.
Краткосрочные выплаты сотрудникам	35	40
Долгосрочные премиальные выплаты и прочие долгосрочные выплаты сотрудникам	1	–
Итого	36	40

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

Покупатель	Описание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г.
Компании Группы «Роснефть»	Нефть	18 799	24 844
Компании Группы «Газпром нефть»	Нефть	18 799	24 844
Компании Группы «Роснефть»	Переработка нефти	3 362	3 555
Компании Группы «Газпром нефть»	Переработка нефти	3 362	3 555
Прочие	Нефтепродукты и прочее	1 142	974
Итого		45 464	57 772

**ПРИМЕЧАНИЕ 18. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г., операционные расходы Группы по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили 164 млн. руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г., – 115 млн. руб.).

Кредиты от связанных сторон составили:

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	8 000	8 000
Итого	8 000	8 000

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Компании Группы «Роснефть»	4 209	1 481
Компании Группы «Газпром нефть»	4 163	1 330
Прочие	81	77
Итого	8 453	2 888

Кредиторская задолженность связанным сторонам составила:

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	2 021	2 228
Компании Группы «Роснефть»	891	1 703
Прочие	218	178
Итого	3 130	4 109

Сумма дивидендов к уплате Основным акционерам составила:

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	31,5	31,5
Компании Группы «Роснефть»	31,5	31,5
Итого	63	63

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

По состоянию на 31 марта 2016 г. Группа имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 24 407 млн. руб. (на 31 декабря 2015 г. – 6 423 млн. руб.).

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.

ПРИМЕЧАНИЕ 19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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.

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 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

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований.

Снижение цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывали негативное влияние на российскую экономику в 2015 году. Действие указанных факторов способствовало экономическому спаду в стране, характеризующемуся падением показателя валового внутреннего продукта. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. Рейтинг Российской Федерации остался на уровне «ниже инвестиционного». Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

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

ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В ходе своей деятельности Группа подвержена рыночному риску (включая валютный риск, риск изменения процентной ставки и риск изменения цен на сырьевые ресурсы), кредитному риску и риску потери ликвидности. Программа Группы по управлению рисками сфокусирована на непредсказуемости финансовых рынков и ориентирована на минимизацию потенциального неблагоприятного воздействия на финансовые результаты Группы.

ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Управление рисками осуществляется Правлением Компании и Департаментом корпоративных финансов на ежемесячной основе. Правление совместно с Советом директоров устанавливает принципы общего управления рисками, а также политику, применимую к отдельным областям, таким как валютный риск и риск изменения процентной ставки.

Рыночный риск

Группа подвержена влиянию изменений рыночных показателей, таких как цены на товары, включая цены на сырую нефть, газовый конденсат, валютные обменные курсы, процентные ставки, курсы акций и других показателей, которые могут повлиять на стоимость финансовых активов и обязательств Группы, а также на будущие потоки денежных средств. Основной целью снижения влияния этих рыночных рисков является управление и контроль над степенью рисков, а также оптимизация доходности. Более подробный анализ рыночного риска содержится в консолидированной финансовой отчетности Группы за 2015 год.

Валютный риск

Валютный риск – это риск отрицательного воздействия изменения курсов валют на финансовые результаты Группы.

Финансовые активы и обязательства Группы представлены ниже:

	31 марта 2016 г.					Итого
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль	Итого в иностранн. валюте	
Оборотные активы						
Задолженность покупателей и заказчиков	10 067	–	1 660	16	1 676	11 743
Денежные средства и их эквиваленты	12 201	273	108	680	1 061	13 262
Займы выданные	1	–	–	–	–	1
Долгосрочные обязательства						
Долгосрочные кредиты и займы	(56 742)	(10 557)	–	–	(10 557)	(67 299)
Краткосрочные обязательства						
Краткосрочные кредиты и займы	(9 736)	(14 818)	(211)	–	(15 029)	(24 765)
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	(18 124)	(24)	(1 878)	(6)	(1 908)	(20 032)
Итого	(62 333)	(25 126)	(321)	690	(24 757)	(87 090)

ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	31 декабря 2015 г.					Итого
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль	Итого в иностранн. валюте	
Оборотные активы						
Задолженность покупателей и заказчиков	4 009	–	1 327	–	1 327	5 336
Денежные средства и их эквиваленты	6 805	473	51	749	1 273	8 078
Займы выданные	1	–	–	–	–	1
Долгосрочные обязательства						
Долгосрочные кредиты и займы	(41 555)	(13 007)	–	–	(13 007)	(54 562)
Краткосрочные обязательства						
Краткосрочные кредиты и займы	(7 748)	(19 037)	(201)	–	(19 238)	(26 986)
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	(21 196)	(46)	(1 457)	–	(1 503)	(22 699)
Итого	(59 684)	(31 617)	(280)	749	(31 148)	(90 832)

Изменение курсов валют на 20% на отчетную дату оказало бы следующее влияние на прибыль до налогообложения:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.			За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г.		
	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль
Влияние на прибыль до налогообложения	5 002	64	138	8 653	94	287

Риск изменения процентных ставок

Данный риск связан с изменением процентных ставок, которое может отрицательно сказаться на финансовых результатах Группы.

Риск процентных ставок Группы связан в основном с долгосрочными займами и кредитами. Займы и кредиты Группы с плавающей процентной ставкой в основном выражены в долларах США. Займы и кредиты с плавающей процентной ставкой подвергают Группу риску влияния процентной ставки на потоки денежных средств.

В таблице ниже приведены финансовые инструменты Группы, подверженные процентному риску:

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Банковские депозиты	12 571	7 477
Долгосрочные кредиты и займы	(17 069)	(17 372)
Краткосрочные кредиты и займы	(4 750)	(4 520)
Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой (нетто)	(9 248)	(14 415)
Долгосрочные кредиты и займы	(50 230)	(37 190)
Краткосрочные кредиты и займы	(19 660)	(22 110)
Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой	(69 890)	(59 300)

По состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. политика Группы по рискам не предусматривает хеджирования риска изменения процентных ставок.

ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 минимизирует кредитный риск посредством отгрузки покупателям в кредит после выполнения всех процедур по согласованию кредитных лимитов.

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 2016 г. не рассматривается в качестве существенного риска, поскольку покупатели (Основные акционеры и другие компании) в прошлом не нарушали условия кредитных 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. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 г., мировые и российские рынки капитала были крайне волатильными со значительными колебаниями курса российского рубля по отношению к доллару США и евро. Несмотря на меры по стабилизации, предпринимаемые правительствами разных стран, ситуация на рынке продолжает быть нестабильной. 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 2016 г. чистые обязательства Группы составили 28 836 млн. руб. (на 31 декабря 2015 г. – 44 134 млн. руб.). В результате операций за три месяца, окончившихся 31 марта 2016 г., Группа отразила чистую прибыль до налогообложения в размере 9 140 млн. руб. (чистая прибыль до налогообложения за три месяца, окончившихся 31 марта 2015 г. – 8 680 млн. руб.). Денежный поток от операционной деятельности за три месяца, окончившихся 31 марта 2016 г. был положительным – 9 067 млн. руб. (за три месяца, окончившихся 31 марта 2015 г. – 24 672 млн. руб.). По состоянию на 31 марта 2016 г. доля собственного капитала Группы к активам составляет 51% (на 31 декабря 2015 г. – 51%).

Департамент корпоративных финансов Группы обеспечивает гибкость финансирования за счет доступности кредитных линий. Доступный остаток по подтвержденным кредитным линиям на 31 марта 2016 г. составлял 3 895 млн. руб. (на 31 декабря 2015 г. – 4 495 млн. руб.). Доступный остаток по неподтвержденным кредитным линиям на 31 марта 2016 г. составлял 1 500 млн. руб. (на 31 декабря 2015 г. – 3 000 млн. руб.). По состоянию на 31 марта 2016 г. Группе необходимо было погасить 24 765 млн. руб. краткосрочных кредитов и текущей части долгосрочных кредитов.

Руководство Группы ожидает, что основными источниками ликвидности Группы в 2016 году будут поступления денежных средств от операционной деятельности и привлечения дополнительного финансирования с целью рефинансирования существующих займов.

ПРИМЕЧАНИЕ 21. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Оценка справедливой стоимости

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 г., не происходило переклассификаций активов и обязательств между уровнями справедливой стоимости. В Группе нет существенных активов и обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости уровня 1. Заемные средства находятся на уровне 2 иерархии справедливой стоимости, кредиторская и дебиторская задолженность – на уровне 3 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.

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

Справедливая стоимость краткосрочных и долгосрочных кредитов и займов отличается от их балансовой стоимости и составляет 88 684 млн. руб. на 31 марта 2016 г. (на 31 декабря 2015 г. – 76 900 млн. руб.).

ПРИМЕЧАНИЕ 22. ДИВИДЕНДЫ

Группа не объявляла и не выплачивала дивиденды в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 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 2015 г.

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 23. ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ

В таблице ниже указана информация о дочерних обществах Группы, в которых доля владения Компании составляет менее 100% (доля неконтролирующих акционеров – ДНА) по состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г., и за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. и 31 марта 2015 г.

Дочерние общества	Вид деятельности	31 марта 2016 г.		За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.	
		ДНА доля, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой прибыли	ДНА в совокупном доходе
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	52 132	1 722	1 722
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»*	Производство нефтепродуктов	60,17%	27 965	1 305	1 305
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	1 908	191	191
ООО «МУБР»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	1 102	25	25
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	154	(18)	(18)
ООО «МегионЭнергоНефть»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	127	4	4
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(69)	4	4
ООО «Соболь»	Разработка и добыча нефти и газа	16,31%	(57)	(16)	(16)
Прочие	–	–	11	–	–
Итого			83 273	3 217	3 217

Дочерние общества	Вид деятельности	31 декабря 2015 г.		За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г.	
		ДНА доля, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой прибыли	ДНА в совокупном доходе
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	50 411	1 611	1 611
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»*	Производство нефтепродуктов	60,17%	26 660	1 120	1 120
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	1 717	59	59
ООО «МУБР»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	1 077	26	26
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	172	(8)	(8)
ООО «МегионЭнергоНефть»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	123	12	12
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(73)	–	–
ООО «Соболь»	Разработка и добыча нефти и газа	16,31%	(41)	1	1
Прочие	–	–	10	(3)	(3)
Итого			80 056	2 818	2 818

* Количество голосующих акций Группы в акционерном капитале составляет 39,83% на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. На годовом общем собрании 20 июня 2014 г. акционеры ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» не объявляли дивиденды. Аналогичное решение было принято акционерами ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» 18 июня 2015 г. В связи с этим количество голосующих акций Группы не изменилось и составляет 39,83% по состоянию на 31 марта 2016 г. Руководство Группы считает, что осуществляет контроль над ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез», несмотря на долю участия в акционерном капитале этого общества менее 50%. Основные акционеры, владеющие основной долей (совместно 54,97%) подтвердили, что в структуре владения Группой не было и не ожидается изменений, а также любых изменений в осуществлении контроля и управления дочерним обществом.

ПРИМЕЧАНИЕ 23. ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Основные акционеры Группы имеют финансовые вложения в ряде дочерних обществ Группы.

Доля участия Основных акционеров в неконтролирующей доле участия в консолидированном промежуточном отчете о финансовом положении по состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. составила 75 846 млн. руб. и 72 885 млн. руб. соответственно, а в консолидированном промежуточном отчете о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. и 31 марта 2015 г. – 2 962 млн. руб. и 2 577 млн. руб. соответственно.

ПРИМЕЧАНИЕ 24. 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 этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации Группы, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.