

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 2015 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ОТЧЕТ ОБ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	4
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в акционерном капитале	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	7

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Примечание 1. Общие сведения	8
Примечание 2. Основные положения учетной политики	9
Примечание 3. Применение новых и пересмотренных МСФО	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	15
Примечание 11. Кредиторская задолженность	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	17
Примечание 17. Финансовые расходы	17
Примечание 18. Операции со связанными сторонами	18
Примечание 19. Условные факты хозяйственной деятельности	20
Примечание 20. Управление финансовыми рисками	21
Примечание 21. Рыночная стоимость финансовых инструментов	25
Примечание 22. Дивиденды	25
Примечание 23. Доля неконтролирующих акционеров	26
Примечание 24. События после отчетной даты	27



Отчет об обзорной проверке промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров ОАО «НГК «Славнефть»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерних компаний (далее – «Группа») по состоянию на 31 марта 2015 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, изменениях капитала и движении денежных средств за три месяца, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, которую проводит независимый аудитор компании». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации ограничивается опросом должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторского заключения.

Вывод

По итогам проведенной обзорной проверки ничто не привлекло нашего внимания, что могло бы свидетельствовать о том, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация не была подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ЗАО PricewaterhouseCoopers Audit

30 апреля 2015 года
Москва, Российская Федерация

Группа «Славнефть»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении
(не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	262 165	257 948
Финансовые вложения		313	313
Отложенные налоговые активы		7 890	7 701
Прочие внеоборотные активы	5	4 015	3 705
Итого внеоборотные активы		274 383	269 667
Оборотные активы			
Запасы	6	7 534	6 521
Дебиторская задолженность и предоплата	7	10 108	8 880
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		917	2 152
Денежные средства и их эквиваленты	8	11 903	13 709
Прочие оборотные активы		74	15
Итого оборотные активы		30 536	31 277
Итого активы		304 919	300 944
Капитал			
Акционерный капитал – обыкновенные акции		70	70
Нераспределенная прибыль		18 379	14 305
Прочие резервы		142	112
Добавочный капитал		54 812	54 812
Итого капитал, относящийся к акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		73 403	69 299
Доля неконтролирующих акционеров	23	73 822	71 004
Итого капитал		147 225	140 303
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	9	48 583	46 592
Отложенные налоговые обязательства		11 699	10 521
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	10	12 673	12 737
Прочие долгосрочные обязательства		1 661	1 715
Итого долгосрочные обязательства		74 616	71 565
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	9	29 494	44 221
Кредиторская задолженность	11	29 518	24 553
Авансы полученные		184	2 223
Задолженность перед участниками по выплате доходов	22	195	193
Задолженность по налогам	12	20 365	15 192
Прочие краткосрочные обязательства	13	3 322	2 694
Итого краткосрочные обязательства		83 078	89 076
Итого обязательства		157 694	160 641
Итого капитал и обязательства		304 919	300 944

Суханов Ю.Е.
Президент
ОАО «НГК «Славнефть»

Коваленко А.В.
Вице-президент по экономике и финансам
ОАО «НГК «Славнефть»

30 апреля 2015 г.

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

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г.
Выручка	15	58 709	51 588
Производственные расходы		(10 229)	(10 674)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(1 498)	(1 363)
Себестоимость реализации прочей продукции		(1 141)	(908)
Налоги за исключением налога на прибыль	16	(26 894)	(25 287)
Износ и амортизация	4	(7 636)	(6 819)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(62)	(263)
Обесценение и доход от выбытия активов		107	250
Итого операционные расходы и затраты		(47 353)	(45 064)
Прочий операционный доход		238	175
Операционная прибыль		11 594	6 699
Финансовые доходы		591	378
Финансовые расходы		(1 167)	(250)
Убыток по курсовым разницам		(2 338)	(4 525)
Финансовые расходы, нетто	17	(2 914)	(4 397)
Прибыль до налогообложения		8 680	2 302
Расход по налогу на прибыль	14	(1 788)	(328)
Прибыль за период относящиеся к:		6 892	1 974
- акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		4 074	1 013
- доле неконтролирующих акционеров	23	2 818	961
Прочий совокупный доход:		30	-
Доход, который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка			
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		30	-
Итого совокупный доход относящийся к:		6 922	1 974
- акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		4 104	1 013
- доле неконтролирующих акционеров	23	2 818	961

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

Группа «Славнефть»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в акционерном капитале (не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей)

	Капитал, относящийся к акционерам Группы						
	Акционерный капитал – обыкновенные акции	Добавочный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
На 1 января 2014 г.	70	54 812	-	36 019	90 901	69 895	160 796
Прибыль за период	-	-	-	1 013	1 013	961	1 974
Итого совокупный доход	-	-	-	1 013	1 013	961	1 974
На 31 марта 2014 г.	70	54 812	-	37 032	91 914	70 856	162 770
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 за период:							
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

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

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

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г.
Операционная деятельность			
Прибыль за период		6 892	1 974
Корректировки с целью приведения суммы прибыли за период к величине чистых денежных средств от операционной деятельности:			
Износ и амортизация	4	7 636	6 819
Обесценение и прибыль от выбытия активов		(107)	(250)
Финансовые доходы	17	(591)	(378)
Финансовые расходы	17	1 167	250
Убыток по курсовым разницам	17	2 338	4 525
Расход по налогу на прибыль	14	1 788	328
Изменения в резервах		322	2 077
Прочее		109	92
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		19 554	15 437
Изменения в оборотном капитале:			
(Увеличение)/Уменьшение дебиторской задолженности и предоплаты		(1 610)	1 767
Увеличение запасов		(1 257)	(1 847)
Увеличение прочих оборотных и внеоборотных активов		(352)	(245)
Увеличение/(Уменьшение) кредиторской задолженности		2 732	(2 790)
(Уменьшение)/Увеличение прочих краткосрочных обязательств		(1)	41
Уменьшение задолженности по уплате налогов		5 938	1 180
Налог на прибыль уплаченный		(332)	(628)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		24 672	12 915
Инвестиционная деятельность			
Поступления от продажи основных средств		57	44
Приобретение основных средств		(10 462)	(12 065)
Проценты полученные		466	378
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(9 939)	(11 643)
Финансовая деятельность			
Поступление долгосрочных кредитов и займов		4 850	-
Выплата краткосрочных кредитов и займов		(11 755)	-
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(9 328)	(6 380)
Выплата дивидендов	22	-	(61)
Проценты уплаченные		(989)	(162)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(17 222)	(6 603)
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		683	393
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(1 806)	(4 938)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	8	13 709	28 208
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	11 903	23 270

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

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 г. 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», 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% – физическим лицам.

Разрешенный к выпуску, выпущенный и полностью оплаченный акционерный капитал Компании состоит из 4 754 238 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,001 рубля за акцию. Балансовая стоимость акционерного капитала на 31 марта 2015 г. и 31 декабря 2014 г. отличается от своей исторической стоимости вследствие эффекта гиперинфляции в Российской Федерации до 31 декабря 2002 г.

В ходе нескольких операций в течение января 2003 г., 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 ОАО «Газпром нефть») и ТНК-ВР (впоследствии приобретенная компанией ОАО «НК «Роснефть»).

ОАО «Газпром нефть» и ОАО «НК «Роснефть» (далее – «Основные акционеры») – основные акционеры, осуществляющие совместный контроль над Группой. 21 марта 2013 г. ОАО «НК «Роснефть» завершило сделку по приобретению 100% доли участия в уставном капитале Группы ТНК-ВР, одного из Основных акционеров Группы. В результате приобретения, доля ОАО «НК «Роснефть» в уставном капитале Группы составила 49,9%. 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 информации

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 Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена в соответствии с требованиями 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 не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за 2014 г., 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 2014 г.

Результаты, отраженные в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. и 31 марта 2014 г., обязательно 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 Группы является российский рубль, так как это отражает экономическую сущность событий и обстоятельств для Компании и ее дочерних обществ. Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена в российских рублях, и все значения округлены до миллионов рублей, если не указано иное.

Функциональная валюта и 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 операции, 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 сокращенный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупной доходе.

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 31 марта 2015 г. и 31 декабря 2014 г., и за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. и 31 марта 2014 г., использовались следующие обменные курсы, установленные ЦБ РФ (в российских рублях):

	31 марта	31 декабря	Средний курс за три месяца, закончившихся 31 марта	
	2015 г.	2014 г.	2015 г.	2014 г.
За одну валютную единицу в российских рублях				
Доллар США	58,4643	56,2584	62,1919	34,9591
Евро	63,3695	68,3427	70,4340	47,9460

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 и возможности рефинансирования долга и отсрочки погашения задолженности перед основными акционерами руководство Группы имеет основания полагать, что Группа сможет продолжать свою операционную деятельность в обозримом будущем. В связи с этим консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена исходя из принципа непрерывности деятельности.

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 суждениях, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., и по состоянию на эту дату.

ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ МСФО

В 2015 г. Группа начала применять все новые и пересмотренные МСФО, поправки и интерпретации, которые вступили в силу 1 января 2015 г., и которые имеют отношение к ее деятельности.

- Поправки к МСФО (IAS) 19 – «Планы с установленными выплатами: Взносы работников»;
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2012 года (состоят из изменений в нескольких стандартах);
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2013 года (состоят из изменений в нескольких стандартах).

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

Некоторые новые стандарты, интерпретации и поправки к стандартам и интерпретациям, отраженные в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, были выпущены, но не вступили в силу для финансового года, начиная с 1 января 2015 года. Группа досрочно не приняла указанные выше новые стандарты, интерпретации и поправки к стандартам.

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства связанные с добычей нефти и газа			Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Итого
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)		
Выбытие 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		
Первоначальная стоимость						
На 1 января 2014 г.	253 933	84 497	36 124	374 554		
Поступления	-	-	12 288	12 288		
Перевод между категориями	7 945	263	(8 208)	-		
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(5 060)	-	-	(5 060)		
Выбытие	(211)	(96)	(171)	(478)		
На 31 марта 2014 г.	256 607	84 664	40 033	381 304		
Накопленная амортизация износ и обесценение						
На 1 января 2014 г.	(116 130)	(28 135)	(2 075)	(146 340)		
Износ и амортизация	(5 694)	(1 125)	-	(6 819)		
Обесценение	-	-	(28)	(28)		
Выбытие обесценения	94	-	-	94		
Выбытие	209	64	-	273		
На 31 марта 2014 г.	(121 521)	(29 196)	(2 103)	(152 820)		
Остаточная стоимость на 1 января 2014 г.	137 803	56 362	34 049	228 214		
Остаточная стоимость на 31 марта 2014 г.	135 086	55 468	37 930	228 484		

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 5. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Катализаторы	2 724	2 535
Прочие нематериальные активы	821	706
Прочее	478	470
Резерв на снижение стоимости прочих внеоборотных активов	(8)	(6)
Итого прочие внеоборотные активы	4 015	3 705

ПРИМЕЧАНИЕ 6. ЗАПАСЫ

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Нефть	3 973	3 499
Сырье и материалы	2 983	2 372
Нефтепродукты	718	490
Прочие	748	734
Резерв под обесценение запасов	(888)	(574)
Итого запасы	7 534	6 521

ПРИМЕЧАНИЕ 7. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резервов по сомнительным долгам в размере 622 млн руб. и 631 млн руб. по состоянию на 31 марта 2015 г. и 31 декабря 2014 г. соответственно)	6 627	5 436
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резервов по сомнительным долгам в размере 75 млн руб. и 5 млн руб. по состоянию на 31 марта 2015 г. и 31 декабря 2014 г. соответственно)	323	678
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая финансовая дебиторская задолженность, нетто	6 950	6 114
Авансы выданные поставщикам и предварительная оплата НДС к возмещению	2 214 944	2 146 620
Предварительная оплата налогов и авансы выданные	3 158	2 766
Итого задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, нетто	10 108	8 880

ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	65	2 135
Остатки денежных средств на валютных банковских счетах	1 047	249
Краткосрочные депозиты в рублях	3 039	3 522
Краткосрочные депозиты в валюте	7 752	7 803
Итого денежные средства и их эквиваленты	11 903	13 709

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 9. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	Валюта	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
АО «ИНГ Банк» (Евразия) Лондонское отделение	Долл. США	21 744	26 694
АО «Альфа-банк»	Рубли РФ	14 314	14 314
АО «ЮниКредит Банк»	Долл. США	9 904	10 816
АО «Райффайзенбанк»	Долл. США	8 777	8 446
ПАО «Банк Санкт-Петербург»	Рубли РФ	5 003	649
АО «Газпромбанк»	Рубль РФ	4 000	4 000
АО «БНП Париба банк»	Долл. США	2 970	3 267
ОАО АКБ «Абсолютбанк»	Рубль РФ	3 040	3 040
ПАО «Росбанк»	Долл. США	2 729	3 001
АО «Натиксис Банк»	Долл. США	2 728	3 000
ЗАО «Коммерцбанк» (Евразия)	Долл. США	1 463	1 408
ГК «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»	Японская иена	587	559
ООО «Экспобанк»	Рубль РФ	500	-
За вычетом текущей части		(29 176)	(32 602)
Итого долгосрочные кредиты и займы		48 583	46 592

Процентные ставки по кредитам варьируются от плавающей ставки Либор +2,0% до Либор +4,1%. Процентная ставка по займу, полученному в японских иенах, составляет 4,9%. Процентная ставка по займам, полученным в российских рублях, составляет 12,50-19,07%.

Долгосрочные кредиты содержат ограничивающие условия, рассчитываемые Группой на квартальной основе на основании консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации. Указанные условия включают помимо прочего поддержание минимального значения перечисленных коэффициентов: отношение консолидированного чистого долга к прибыли до вычета процентов, налогов и амортизации (ЕБИТДА), отношение консолидированного долга к ЕБИТДА, отношение ЕБИТДА к процентным расходам. Группа соблюдает указанные ограничивающие 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 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Краткосрочные займы в рублях	53	46
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в рублях	187	113
Краткосрочные займы в иностранной валюте	265	11 573
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в иностранной валюте	28 989	32 489
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	29 494	44 221

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г.
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды остаток на начало периода (включая текущую часть)	13 487	14 309
Поступления	80	57
Выбытие	(294)	(230)
Изменение стоимостей ликвидации, ставки и периода дисконтирования	(7)	(5 359)
Амортизация дисконта	163	67
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на конец периода	13 429	8 844
За минусом текущей части	(756)	(1 247)
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, долгосрочная часть, остаток на конец периода	12 673	7 597

ПРИМЕЧАНИЕ 11. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	19 634	14 264
Кредиторская задолженность по приобретенным внеоборотным активам	9 884	10 175
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая финансовая задолженность	29 518	24 439
Прочее	-	114
Нефинансовая кредиторская задолженность	-	114
Итого кредиторская задолженность	29 518	24 553

ПРИМЕЧАНИЕ 12. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	8 736	6 377
Налог на добавленную стоимость	7 814	4 735
Акцизы	1 708	2 466
Налог на имущество	1 004	960
Социальные выплаты	564	450
Налог на прибыль	321	51
Налог на доходы физических лиц	68	74
Прочие налоги	150	79
Итого задолженность по налогам	20 365	15 192

Группа «Славнефть»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***ПРИМЕЧАНИЕ 13. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Начисление премий	1 013	605
Обязательства по охране окружающей среды (текущая часть)	756	750
Начисление отпускных платежей	734	632
Заработная плата	427	450
Начисление обязательств	17	17
Прочие	375	240
Итого прочие краткосрочные обязательства	3 322	2 694

ПРИМЕЧАНИЕ 14. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Группа уплачивает налоги в различных регионах Российской Федерации и Республики Беларусь. Применяемая ставка налога на прибыль по операциям Группы в Российской Федерации составляет 20% и в Республике Беларусь 18%.

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 2015 г., составила 20,60% (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. – 14,25%). Увеличение средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки вызвано сокращением инвестиционных налоговых льгот.

В состав налога на прибыль включается следующее:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г.
Текущий расход по налогу на прибыль	801	905
Расходы/(доходы) по отложенному налогу на прибыль	987	(577)
Итого расход по налогу на прибыль	1 788	328

ПРИМЕЧАНИЕ 15. ВЫРУЧКА

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г.
Нефть	49 839	44 054
Переработка нефти	7 101	6 117
Прочая выручка от реализации (главным образом нефтепромысловые работы)	1 590	1 302
Нефтепродукты и попутный газ	179	115
Итого выручка	58 709	51 588

Группа «Славнефть»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***ПРИМЕЧАНИЕ 16. НАЛОГИ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ**

В состав налогов за исключением налога на прибыль включается следующее:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	25 130	23 543
Налог на имущество	989	886
Взносы на обязательное социальное страхование	729	682
Прочие	46	176
Итого налоги за исключением налога на прибыль	26 894	25 287

ПРИМЕЧАНИЕ 17. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г.
Процентные доходы	466	378
Прочие доходы	125	-
Итого финансовые доходы	591	378
Процентные расходы	(949)	(153)
Амортизация дисконта по резерву на вывод основных средств из эксплуатации и по экологическому резерву	(163)	(67)
Расходы по пенсионным обязательствам	(33)	-
Банковские комиссии и услуги	(18)	(17)
Прочее	(4)	(13)
Итого финансовые расходы	(1 167)	(250)
Прибыль по курсовым разницам	11 564	452
Убыток по курсовым разницам	(13 902)	(4 977)
Итого убыток по курсовым разницам	(2 338)	(4 525)
Итого финансовые расходы, нетто	(2 914)	(4 397)

Группа «Славнефть»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***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, закончившийся 31 марта 2015 г., являлись Основные акционеры (см. Примечание 1) – Группа «Роснефть» и Группа «Газпром нефть».

Вознаграждение ключевых руководителей Группы (членов Совета директоров Компании и Правления Компании) указано ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г.
Краткосрочные выплаты сотрудникам	40	39
Итого	40	39

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

Покупатель	Описание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г.
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	Нефть	24 844	21 980
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	Нефть	24 844	21 980
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	Переработка нефти	3 555	3 058
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	Переработка нефти	3 555	3 058
Прочие	Нефтепродукты и прочее	974	1 461
Итого		57 772	51 537

За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г., операционные расходы Группы по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили 115 млн руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г., – 52 млн руб.).

Группа «Славнефть»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***ПРИМЕЧАНИЕ 18. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Денежные средства и их эквиваленты в банках, которые являются связанными сторонами, включают следующее:

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	2	1
Итого	2	1

Займы от связанных сторон составили:

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	4 000	4 000
Итого	4 000	4 000

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	1 855	1 645
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	1 688	1 692
Прочие	175	70
Итого	3 718	3 407

Кредиторская задолженность связанным сторонам составила:

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	2 158	2 957
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	582	1 135
Прочие	208	196
Итого	2 948	4 288

Сумма дивидендов к уплате Основным акционерам составила:

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	22,5	22,5
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	22,5	22,5
Итого	45	45

ПРИМЕЧАНИЕ 19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Инвестиционные обязательства

По состоянию на 31 марта 2015 г. Группа имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 17 588 млн руб. (на 31 декабря 2014 г. – 7 979 млн руб.). Увеличение договорных обязательств по капитальному строительству связано с разработкой нефтяных месторождений.

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.

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 (или) для ее деятельности в целом.

ПРИМЕЧАНИЕ 19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Условия ведения хозяйственной деятельности

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам и особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство допускают возможность разных толкований и вносят свой вклад в трудности для компаний, работающих в Российской Федерации.

В 2014 г. США, страны Европейского Союза и некоторые другие страны и международные организации ввели санкции в отношении российского энергетического сектора, которые частично применимы и к Группе. Введенный пакет санкций ограничивает доступ части энергетических компаний (включая Основных акционеров Группы) и банков Российской Федерации к финансовым рынкам. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 г., санкции не были отменены или дополнены. Более подробный анализ санкций содержится в консолидированной финансовой отчетности Группы за 2014 г.

В течение 2014 года Правительством РФ был принят комплекс мер в области добычи и переработки нефти, направленный на снижение экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты с одновременным повышением ставки НДС. Также для целей стабилизации внутренних цен на бензин и прочие нефтепродукты были скорректированы акцизы и были изменены соотношения между пошлинами на нефтепродукты и нефть. Данный комплекс мер («налоговый маневр») направлен на развитие нефтеперерабатывающей отрасли РФ, а также на компенсацию бюджету РФ выпадающих расходов, связанных с возможным реэкспортом из других стран, входящих в Евразийский экономический союз.

Руководство считает, что оно предпринимает все необходимые меры для поддержки устойчивого развития бизнеса Группы в современном бизнесе и экономической среде.

ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В ходе своей деятельности Группа подвержена рыночному риску (включая валютный риск, риск изменения процентных ставок 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.

Управление рисками осуществляется Правлением Группы и центральным казначейством Группы на ежемесячной основе или, в случае необходимости, более оперативно. Правление совместно с Советом директоров устанавливает принципы общего управления рисками, а также политику, применимую к отдельным областям, таким как валютный риск и риск изменения процентных ставок.

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 на риск. Более подробный анализ рыночного риска содержится в консолидированной финансовой отчетности Группы за 2014 г.

Валютный риск

Валютный риск – это риск отрицательного воздействия изменения курсов валют на финансовые результаты Группы. Значительная часть выручки и расходов Группы выражена в российских рублях, в то время как основные финансовые обязательства Группы выражены в долларах США. В связи с этим изменения обменного курса рубля по отношению к доллару США могут сказаться на прибыли от основной деятельности. Финансовые активы и обязательства Группы в иностранной валюте представлены ниже:

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

31 марта 2015 г.							
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Японская иена	Белорус. рубль	Итого в иностранн. валюте	Итого
Оборотные активы							
Задолженность покупателей и заказчиков	5 425	-	1 524	-	1	1 525	6 950
Денежные средства и их эквиваленты	3 102	7 308	52	-	1 439	8 799	11 903
Займы выданные	2	-	-	-	-	-	2
Долгосрочные обязательства							
Долгосрочные кредиты и займы	(26 670)	(21 913)	-	-	-	(21 913)	(48 583)
Краткосрочные обязательства							
Краткосрочные кредиты и займы	(240)	(28 510)	(157)	(587)	-	(29 254)	(29 494)
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и начисления	(27 474)	(148)	(1 891)	-	(5)	(2 044)	(29 518)
Итого	(45 853)	(43 263)	(472)	(587)	1 435	(42 887)	(88 740)

31 декабря 2014 г.							
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Японская иена	Белорус. рубль	Итого в иностранн. валюте	Итого
Оборотные активы							
Задолженность покупателей и заказчиков	4 842	1	1 270	-	1	1 272	6 114
Денежные средства и их эквиваленты	5 657	6 690	36	-	1 326	8 052	13 709
Займы выданные	2	-	-	-	-	-	2
Долгосрочные обязательства							
Долгосрочные кредиты и займы	(21 891)	(24 701)	-	-	-	(24 701)	(46 592)
Краткосрочные обязательства							
Краткосрочные кредиты и займы	(159)	(43 354)	(149)	(559)	-	(44 062)	(44 221)
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и начисления	(23 032)	(2)	(1 400)	-	(5)	(1 407)	(24 439)
Итого	(34 581)	(61 366)	(243)	(559)	1 322	(60 846)	(95 427)

Группа «Славнефть»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г.				За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г.			
	Долл. США	Евро	Японская иена	Белорус. рубль	Долл. США	Евро	Японская иена	Белорус. рубль
Влияние на прибыль до налогообложения	8 653	94	117	287	10 023	58	252	22

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 данные о процентной ставке по процентным финансовым инструментам Группы:

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Банковские депозиты	10 791	11 325
Долгосрочные кредиты и займы	(26 670)	(21 891)
Краткосрочные кредиты и займы	(827)	(718)
Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой (нетто)	(16 706)	(11 284)
Долгосрочные кредиты и займы	(21 913)	(24 701)
Краткосрочные кредиты и займы	(28 667)	(43 504)
Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой	(50 580)	(68 205)

По состоянию на 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 гг. политика Группы по рискам не предусматривает хеджирования риска изменения процентных ставок.

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 строгих процедур по согласованию кредитных лимитов.

Группа зависит от ограниченного количества покупателей – Основных акционеров. Крупнейшие покупатели Группы – компании, аффилированные с Основными акционерами: ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «Газпром нефть». Таким образом, вероятность погашения не обесцененной задолженности покупателей и заказчиков на 31 марта 2015 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 2015 г., мировые и российские рынки капитала продолжили быть волатильными и испытывать значительные колебания курса российского рубля по отношению к доллару США и евро.

В настоящее время Группа имеет чистые обязательства в сумме 52 542 млн руб. (на 31 декабря 2014 г. – 57 799 млн руб.). В результате операций за три месяца, окончившихся 31 марта 2015 г., Группа отразила чистую прибыль до налогообложения в размере 8 680 млн руб. (за три месяца, окончившихся 31 марта 2014 г. – 2 302 млн руб.). Денежный поток от операционной деятельности за три месяца, окончившихся 31 марта 2015 года, был положительным – 24 672 млн руб. (за три месяца, окончившихся 31 марта 2014 г. – 12 915 млн руб.). На 31 марта 2015 г. доля собственного капитала Группы к активам составляет 48% (на 31 декабря 2014 г. – 47%).

Казначейство Группы обеспечивает гибкость финансирования за счет доступности кредитных линий. Все подтвержденные кредитные линии на 31 марта 2015 г. были полностью выбраны, однако по неподтвержденным кредитным линиям на 31 марта 2015 г. доступный остаток составлял 5 567 млн руб. (остаток по подтвержденным кредитным линиям на 31 декабря 2014 г. – 5 470 млн руб.). Группа соблюдала условия соответствия всем банковским ковенантам и не предвидит, что возникнет вопрос соблюдения этих ковенант в 2015 г. В течение 2015 года Группе необходимо будет погасить 29 494 млн руб. краткосрочных кредитов и текущей части долгосрочных кредитов, и задолженности по процентам на 31 марта 2015 г. По состоянию на дату составления финансовой информации Группа получила предложения от российских банков для финансирования совокупности новых и рефинансирования кредитов по рыночным процентным ставкам в рублях.

Руководство Группы ожидает, что основными источником ликвидности Группы в 2015 г. будут поступления денежных средств от операционной деятельности и привлечения дополнительного финансирования с целью рефинансирования существующих займов.

Конечной контролирующей стороной Группы является Правительство Российской Федерации. Разработка части запасов нефти Группы, особенно проект «Куюмба», представляет собой ключевой нефтяной проект Российской Федерации. Группа входит в «Перечень системообразующих организаций, утвержденный правительственной комиссией по повышению устойчивости развития российской экономики».

Руководство Группы продолжает применять меры, направленные на улучшение ликвидности, которые представлены в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы.

ПРИМЕЧАНИЕ 21. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Оценка справедливой стоимости

В течение периода 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 кредиты и займы. Кредитные соглашения предусматривают использование плавающих процентных ставок, которые отражают текущие условия, применимые к аналогичным займам.

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

Справедливая стоимость краткосрочных и долгосрочных кредитов и займов отличается от и балансовой стоимости и составляет 67 744 млн руб. на 31 марта 2015 г. (на 31 декабря 2014 г. – 75 568 млн руб.).

ПРИМЕЧАНИЕ 22. ДИВИДЕНДЫ

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2014 г., Группа не объявляла дивиденды. Также в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2014 г., Группа выплатила задолженность в размере 61 млн руб.

Группа не объявляла и не выплачивала дивиденды в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 г., или до даты выпуска данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

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 2015 г. и на 31 декабря 2014 г.

Дочерние общества	Вид деятельности	31 марта 2015 г.		За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г.
		ДНА доля, %	ДНА в чистых активах	ДНА в совокупном доходе
ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	47 114	1 611
ОАО «Славнефть- Ярославнефтеоргсинтез»*	Производство нефтепродуктов	60,17%	23 602	1 120
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	1 838	59
ООО «МУБР»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	1 003	26
ОАО «Славнефть- Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	225	(8)
ООО «МегионЭнергоНефть»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	132	12
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(76)	-
ОАО «Соболь»	Разработка и добыча нефти и газа	16,31%	(35)	1
Прочие		-	19	(3)
Итого			73 822	2 818

Дочерние общества	Вид деятельности	31 декабря 2014 г.		За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г.
		ДНА доля, %	ДНА в чистых активах	ДНА в совокупном доходе
ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	45 503	331
ОАО «Славнефть- Ярославнефтеоргсинтез»*	Производство нефтепродуктов	60,17%	22 481	525
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	1 778	88
ООО «МУБР»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	977	17
ОАО «Славнефть- Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	233	(4)
ООО «МегионЭнергоНефть»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	120	11
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(76)	(5)
ОАО «Соболь»	Разработка и добыча нефти и газа	16,31%	(36)	(2)
Прочие		-	24	-
Итого			71 004	961

**ПРИМЕЧАНИЕ 23. ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

*Количество голосующих акций Группы в акционерном капитале составляет 39,83% на 31 марта 2015 г. и на 31 декабря 2014 г. Руководство Группы считает, что осуществляет контроль над ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез», несмотря на долю участия в акционерном капитале этого общества менее 50%. Ожидается, что данное изменение является временным. 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.

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

Доля участия Основных акционеров в неконтролирующей доле участия представлена следующим образом: доля неконтролирующих акционеров в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении по состоянию на 31 марта 2015 г. и 31 декабря 2014 г. составила 67 151 млн руб. и 64 574 млн руб. соответственно, относящихся к доле Основных акционеров.

В консолидированном промежуточном отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 и 31 марта 2014 гг. отражена доля Основных акционеров Группы в размере 2 577 млн руб. и 923 млн руб. соответственно.

ПРИМЕЧАНИЕ 24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

События после отчетной даты были оценены до 30 апреля 2015 г. включительно, т.е. до даты выпуска этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации. Существенных событий после отчетной даты не было.