

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 и девять месяцев, закончившихся
30 сентября 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 и краткосрочные 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	16
Примечание 13. Прочие краткосрочные обязательства	16
Примечание 14. Налог на прибыль	16
Примечание 15. Выручка	17
Примечание 16. Налоги за исключением налога на прибыль	17
Примечание 17. Финансовые доходы и расходы	18
Примечание 18. Операции со связанными сторонами	19
Примечание 19. Условные факты хозяйственной деятельности	21
Примечание 20. Управление финансовыми рисками	22
Примечание 21. Рыночная стоимость финансовых инструментов	26
Примечание 22. Дивиденды	26
Примечание 23. Доля неконтролирующих акционеров	27
Примечание 24. События после отчетной даты	28



Отчет об обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной 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 30 сентября 2015 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, а также об изменениях капитала и движении денежных средств за девять месяцев, 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».

АО ПрайсВотерхаусКуперс Аудит

30 октября 2015 года
Москва, Российская Федерация

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

	Прим.	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	268 489	257 948
Финансовые вложения		313	313
Отложенные налоговые активы		8 465	7 701
Прочие внеоборотные активы	5	3 880	3 705
Итого внеоборотные активы		281 147	269 667
Оборотные активы			
Запасы	6	7 306	6 521
Дебиторская задолженность и предоплата	7	12 226	8 880
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		308	2 152
Денежные средства и их эквиваленты	8	8 923	13 709
Прочие оборотные активы		33	15
Итого оборотные активы		28 796	31 277
Итого активы		309 943	300 944
Капитал			
Акции обыкновенные – обыкновенные акции		70	70
Нераспределенная прибыль		24 664	14 305
Прочие резервы		32	112
Добавочный капитал		54 812	54 812
Итого капитал, относящийся к акционерам		79 578	69 299
ОАО «НГК «Славнефть»			
Доля неконтролирующих акционеров	23	78 605	71 004
Итого капитал		158 183	140 303
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	9	49 165	46 592
Отложенные налоговые обязательства		13 482	10 521
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	10	12 882	12 737
Прочие долгосрочные обязательства		1 620	1 715
Итого долгосрочные обязательства		77 149	71 565
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	9	33 995	44 221
Кредиторская задолженность	11	18 014	24 553
Авансы полученные		260	2 223
Задолженность перед участниками по выплате доходов	22	187	193
Задолженность по налогам	12	19 114	15 192
Прочие краткосрочные обязательства	13	3 041	2 694
Итого краткосрочные обязательства		74 611	89 076
Итого обязательства		151 760	160 641
Итого капитал и обязательства		309 943	300 944

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

30 октября 2015 г.

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

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, закончив шихся 30 сентября 2015 г.	За девять месяцев, закончив шихся 30 сентября 2015 г.	За три месяца, закончив шихся 30 сентября 2014 г.	За девять месяцев, закончив шихся 30 сентября 2014 г.
Выручка	15	53 954	173 636	49 441	156 311
Производственные расходы		(10 640)	(31 865)	(10 997)	(32 253)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(1 189)	(4 339)	(1 296)	(4 186)
Себестоимость реализации прочей продукции		(762)	(2 987)	(499)	(2 379)
Налоги за исключением налога на прибыль	16	(24 776)	(79 584)	(24 640)	(75 783)
Износ и амортизация	4	(8 289)	(23 833)	(8 275)	(22 505)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(154)	(467)	(75)	(694)
Обесценение и доход от выбытия активов		(3)	(24)	(341)	(153)
Итого операционные расходы и затраты		(45 813)	(143 099)	(46 123)	(137 953)
Прочий операционный доход		142	484	156	557
Операционная прибыль		8 283	31 021	3 474	18 915
Финансовые доходы		479	1 584	226	1 062
Финансовые расходы		(1 377)	(3 900)	(237)	(666)
Убыток по курсовым разницам		(6 020)	(5 799)	(7 617)	(9 261)
Финансовые расходы, нетто	17	(6 918)	(8 115)	(7 628)	(8 865)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		1 365	22 906	(4 154)	10 050
(Расход)/доход по налогу на прибыль	14	(380)	(4 936)	396	(2 105)
Прибыль/(убыток) за период относящиеся к:		985	17 970	(3 758)	7 945
- акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		(238)	10 359	(3 834)	3 701
- доле неконтролирующих акционеров	23	1 223	7 611	76	4 244
Прочий совокупный доход/(расход): Расход, который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка		18	(80)	59	59
Курсовые разницы от пересчета иностраннных операций		18	(80)	59	59
Итого совокупный доход/(расход) относящийся к:		1 003	17 890	(3 699)	8 004
- акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		(220)	10 279	(3 775)	3 760
- доле неконтролирующих акционеров	23	1 223	7 611	76	4 244

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				Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал – обыкновенные акции	Добавочный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль			
На 1 января 2014 г.	70	54 812	-	36 019	90 901	69 895	160 796
Прибыль за период	-	-	-	3 701	3 701	4 244	7 945
Прочий совокупный доход							
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	-	-	59	-	59	-	59
Итого совокупный доход	-	-	59	3 701	3 760	4 244	8 004
Дивиденды	-	-	-	(11 838)	(11 838)	-	(11 838)
Взносы акционеров	-	-	-	1 051	1 051	-	1 051
Прочие	-	-	-	170	170	-	170
На 30 сентября 2014 г.	70	54 812	59	29 103	84 044	74 139	158 183
На 1 января 2015 г.	70	54 812	112	14 305	69 299	71 004	140 303
Прибыль за период	-	-	-	10 359	10 359	7 611	17 970
Прочий совокупный расход							
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	-	-	(80)	-	(80)	-	(80)
Итого совокупный доход	-	-	(80)	10 359	10 279	7 611	17 890
Дивиденды	-	-	-	-	-	(10)	(10)
На 30 сентября 2015 г.	70	54 812	32	24 664	79 578	78 605	158 183

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.
Операционная деятельность			
Прибыль за период		17 970	7 945
Корректировки с целью приведения суммы прибыли за период к величине чистых денежных средств от операционной деятельности:			
Износ и амортизация	4	23 833	22 505
Обесценение и убыток от выбытия активов		24	153
Финансовые доходы	17	(1 584)	(1 062)
Финансовые расходы	17	3 900	666
Убыток по курсовым разницам	17	5 799	9 261
Расход по налогу на прибыль	14	4 936	2 105
Расходы по пенсионному обеспечению		-	1 733
Изменения в резервах		288	109
Прочее		81	(6)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		55 247	43 409
Изменения в оборотном капитале:			
(Увеличение)/Уменьшение дебиторской задолженности и предоплаты		(5 693)	1 468
Увеличение запасов		(1 521)	(798)
Увеличение прочих оборотных и внеоборотных активов		(175)	(841)
(Уменьшение)/Увеличение кредиторской задолженности		(4 178)	269
(Уменьшение)/Увеличение прочих краткосрочных обязательств		(45)	63
Увеличение/(Уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		7	(156)
Увеличение задолженности по уплате налогов		5 261	1 255
Налог на прибыль уплаченный		(2 260)	(2 855)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		46 643	41 814
Инвестиционная деятельность			
Дивиденды полученные		20	39
Поступления от продажи основных средств		207	171
Приобретение основных средств		(35 048)	(43 764)
Проценты полученные		1 432	1 024
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(33 389)	(42 530)
Финансовая деятельность			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		250	7 333
Поступление долгосрочных кредитов и займов		21 850	4 000
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(11 755)	-
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(25 175)	(18 668)
Дивиденды уплаченные	22	(17)	(11 907)
Взносы акционеров		-	1 051
Проценты уплаченные		(3 315)	(409)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(18 162)	(18 600)
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		122	417
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(4 786)	(18 899)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	8	13 709	28 208
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	8 923	9 309

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 30 сентября 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 ПАО «Газпром нефть») и ТНК-ВР (впоследствии приобретенная компанией ОАО «НК «Роснефть»).

ПАО «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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г. и 30 сентября 2014 г., 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 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 30 сентября 2015 г. и 31 декабря 2014 г., и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г. и 30 сентября 2014 г., использовались следующие обменные курсы, установленные ЦБ РФ (в российских рублях):

	30 сентября	31 декабря	Средний курс за девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 г.	2014 г.	2015 г.	2014 г.
За одну валютную единицу в российских рублях				
Доллар США	66,2367	56,2584	59,2777	35,3878
Евро	74,5825	68,3427	66,2618	47,9894

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 суждений, 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.

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства связанные с добычей	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2015 г.	300 666	98 909	32 598	432 173
Поступления	329	-	34 964	35 293
Перевод между категориями	22 597	1 296	(23 893)	-
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(231)	-	-	(231)
Выбытие	(2 443)	(487)	(1 431)	(4 361)
На 30 сентября 2015 г.	320 918	99 718	42 238	462 874
Накопленная амортизация, износ и обесценение				
На 1 января 2015 г.	(139 557)	(32 803)	(1 865)	(174 225)
Износ и амортизация	(19 872)	(3 961)	-	(23 833)
Обесценение	(57)	-	(131)	(188)
Выбытие обесценения	52	-	1 094	1 146
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	200	-	-	200
Выбытие	2 167	348	-	2 515
На 30 сентября 2015 г.	(157 067)	(36 416)	(902)	(194 385)
Остаточная стоимость на 1 января 2015 г.	161 109	66 106	30 733	257 948
Остаточная стоимость на 30 сентября 2015 г.	163 851	63 302	41 336	268 489
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2014 г.	253 933	84 497	36 124	374 554
Поступления	-	-	43 604	43 604
Перевод между категориями	32 057	8 969	(41 026)	-
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(4 787)	-	-	(4 787)
Выбытие	(1 966)	(444)	(1 103)	(3 513)
На 30 сентября 2014 г.	279 237	93 022	37 599	409 858
Накопленная амортизация, износ и обесценение				
На 1 января 2014 г.	(116 130)	(28 135)	(2 075)	(146 340)
Износ и амортизация	(19 019)	(3 486)	-	(22 505)
Обесценение	-	-	(365)	(365)
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	-	-	626	626
Выбытие	1 958	254	-	2 212
На 30 сентября 2014 г.	(133 191)	(31 367)	(1 814)	(166 372)
Остаточная стоимость на 1 января 2014 г.	137 803	56 362	34 049	228 214
Остаточная стоимость на 30 сентября 2014 г.	146 046	61 655	35 785	243 486

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

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Катализаторы	2 774	2 535
Прочие нематериальные активы	725	706
Прочее	391	470
Резерв на снижение стоимости прочих внеоборотных активов	(10)	(6)
Итого прочие внеоборотные активы	3 880	3 705

ПРИМЕЧАНИЕ 6. ЗАПАСЫ

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Нефть	4 770	3 499
Сырье и материалы	2 558	2 372
Нефтепродукты	562	490
Прочие	912	734
Резерв под обесценение запасов	(1 496)	(574)
Итого запасы	7 306	6 521

ПРИМЕЧАНИЕ 7. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резервов по сомнительным долгам в размере 617 млн руб. и 631 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2015 г. и 31 декабря 2014 г. соответственно)	9 502	5 436
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резервов по сомнительным долгам в размере 78 млн руб. и 5 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2015 г. и 31 декабря 2014 г. соответственно)	231	678
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая финансовая дебиторская задолженность, нетто	9 733	6 114
Авансы выданные поставщикам и предварительная оплата НДС к возмещению	1 648 845	2 146 620
Предварительная оплата налогов и авансы выданные	2 493	2 766
Итого задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, нетто	12 226	8 880

ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	227	2 135
Остатки денежных средств на валютных банковских счетах	328	249
Краткосрочные депозиты в рублях	2 274	3 522
Краткосрочные депозиты в валюте	6 094	7 803
Итого денежные средства и их эквиваленты	8 923	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 И КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Долгосрочные кредиты и займы

	Валюта	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
АО «Альфа-банк»	Рубли РФ	12 301	14 314
АО «ИНГ Банк» (Евразия) Лондонское отделение	Долл. США	11 052	26 694
АО «Райффайзенбанк»	Долл. США	9 943	8 446
ОАО «Московский кредитный банк»	Рубли РФ	7 701	-
ПАО «Банк Санкт-Петербург»	Рубли РФ	7 308	649
АО «ЮниКредит Банк»	Долл. США	6 531	10 816
ООО «Экспобанк»	Рубль РФ	5 500	-
АО «Газпромбанк»	Рубль РФ	4 000	4 000
ПАО АКБ «Абсолют Банк»	Рубль РФ	3 041	3 040
АО «БНП Париба банк»	Долл. США	2 404	3 267
ПАО «Росбанк»	Долл. США	2 208	3 001
АО «Натиксис Банк»	Долл. США	2 208	3 000
ПАО «Связь Банк»	Рубли РФ	2 001	-
ЗАО «Коммерцбанк» (Евразия)	Долл. США	1 657	1 408
ГК «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»	Японская иена	-	559
За вычетом текущей части		(28 690)	(32 602)
Итого долгосрочные кредиты и займы		49 165	46 592

Процентные ставки по кредитам варьируются от плавающей ставки Либор +2,0% до Либор +3,25%. Процентные ставки по займам, полученным в российских рублях, варьируются от 12,50% до 15,50%.

Долгосрочные кредиты содержат ограничительные 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 (EBITDA), отношение консолидированного долга к EBITDA, отношение EBITDA к процентным расходам. Группа соблюдает указанные ограничивающие условия на основании результатов консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации на отчетную дату.

В третьем квартале 2015 г. в связи с несоблюдением условий долгосрочных кредитных соглашений о поддержании оборотов по счетам, открытым в АО «Альфа-банк» и АО «ЮниКредит Банк», долгосрочные кредиты и займы были реклассифицированы в состав краткосрочных кредитов и займов на сумму 4 765 млн руб. 27 октября 2015 г. от АО «ЮниКредит Банк» и АО «Альфа-Банк» были получены письма-подтверждения, что штрафные санкции и досрочное истребование кредита за неисполнение указанных выше обязательств объявляться не будут.

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

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

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Краткосрочные кредиты и займы в рублях	2 328	46
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в рублях	6 252	113
Краткосрочные кредиты и займы в иностранной валюте	2 977	11 573
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в иностранной валюте	22 438	32 489
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	33 995	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 30 сентября 2015 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды остаток на начало периода (включая текущую часть)	13 456	13 488	8 959	14 309
Поступления	82	268	105	386
Выбытие	(118)	(459)	(401)	(738)
Изменение стоимостей ликвидации, ставки и периода дисконтирования	(61)	(291)	-	(5 359)
Амортизация дисконта	198	551	101	166
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на конец периода	13 557	13 557	8 764	8 764
За минусом текущей части	(675)	(675)	(922)	(922)
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, долгосрочная часть, остаток на конец периода	12 882	12 882	7 842	7 842

ПРИМЕЧАНИЕ 11. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	10 707	14 264
Кредиторская задолженность по приобретенным внеоборотным активам	7 307	10 175
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая финансовая задолженность	18 014	24 439
Прочее	-	114
Нефинансовая кредиторская задолженность	-	114
Итого кредиторская задолженность	18 014	24 553

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 12. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Налог на добавленную стоимость	7 507	4 735
Налог на добычу полезных ископаемых	7 477	6 377
Акцизы	2 150	2 466
Налог на имущество	955	960
Социальные выплаты	546	450
Налог на прибыль	334	51
Налог на доходы физических лиц	70	74
Прочие налоги	75	79
Итого задолженность по налогам	19 114	15 192

ПРИМЕЧАНИЕ 13. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Начисление премий	1 049	605
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды (текущая часть)	675	751
Начисление отпускных платежей	584	632
Заработная плата	420	450
Начисление обязательств	20	17
Прочие	293	239
Итого прочие краткосрочные обязательства	3 041	2 694

ПРИМЕЧАНИЕ 14. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Группа уплачивает налоги в различных регионах Российской Федерации и Республики Беларусь. Применимая 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г., составила 21,55% (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г. – 20,95%). Увеличение средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки вызвано сокращением инвестиционных налоговых льгот.

В состав налога на прибыль включается следующее:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.
Текущий расход по налогу на прибыль	547	2 739	346	2 591
(Доходы)/Расходы по отложенному налогу на прибыль	(167)	2 197	(742)	(486)
Итого расход/(доход) по налогу на прибыль	380	4 936	(396)	2 105

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 15. ВЫРУЧКА

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.
Нефть	45 382	148 406	41 666	133 642
Переработка нефти	7 507	20 918	6 748	18 793
Прочая выручка от реализации (главным образом нефтепромысловые работы)	895	3 796	909	3 512
Нефтепродукты и попутный газ	170	516	118	364
Итого выручка	53 954	173 636	49 441	156 311

ПРИМЕЧАНИЕ 16. НАЛОГИ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

В состав налогов за исключением налога на прибыль включается следующее:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	23 196	74 409	23 166	71 119
Налог на имущество	983	2 926	900	2 666
Взносы на обязательное социальное страхование	552	1 969	512	1 780
Прочие	45	280	62	218
Итого налоги за исключением налога на прибыль	24 776	79 584	24 640	75 783

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.
Процентные доходы	457	1 432	226	1 024
Прочие доходы	22	152	-	38
Итого финансовые доходы	479	1 584	226	1 062
Процентные расходы	(1 130)	(3 167)	(94)	(362)
Амортизация дисконта по резерву на вывод основных средств из эксплуатации и по экологическому резерву	(198)	(551)	(101)	(166)
Расходы по пенсионным обязательствам	(33)	(100)	(32)	(95)
Банковские комиссии и услуги	(17)	(82)	(10)	(43)
Прочее	1	-	-	-
Итого финансовые расходы	(1 377)	(3 900)	(237)	(666)
Прибыль по курсовым разницам	146	16 757	-	3 345
Убыток по курсовым разницам	(6 166)	(22 556)	(7 617)	(12 606)
Итого убыток по курсовым разницам	(6 020)	(5 799)	(7 617)	(9 261)
Итого финансовые расходы, нетто	(6 918)	(8 115)	(7 628)	(8 865)

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. При рассмотрении каждой возможной связанной стороны, особое внимание уделяется содержанию отношений, а не только их юридической форме.

Основными связанными сторонами Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 30 сентября 2015 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.
Краткосрочные выплаты сотрудникам	58	173	37	218
Долгосрочные премиальные выплаты и прочие долгосрочные выплаты сотрудникам	3	3	-	80
Итого	61	176	37	298

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

Покупатель	Описание	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	Нефть	22 688	74 114	20 828	66 706
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	Нефть	22 688	74 114	20 828	66 706
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	Переработка нефти	3 753	10 459	3 374	9 396
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	Переработка нефти	3 753	10 459	3 374	9 396
Прочие	Нефтепрод. и прочее	795	2 774	768	2 286
Итого		53 677	171 920	49 172	154 490

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г., операционные расходы Группы по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили 312 млн руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., – 255 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:

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	129	1
Итого	129	1

Займы от связанных сторон составили:

	30 сентября 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:

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	3 741	1 645
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	3 445	1 692
Прочие	64	70
Итого	7 250	3 407

Кредиторская задолженность связанным сторонам составила:

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	1 744	2 957
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	1 199	1 135
Прочие	182	196
Итого	3 125	4 288

Сумма дивидендов к уплате Основным акционерам составила:

	30 сентября 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 30 сентября 2015 г. Группа имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 11 247 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. Более подробный анализ санкций содержится в консолидированной финансовой отчетности Группы за 2014 г. По состоянию на 30 сентября 2015 г., санкции были незначительно изменены и расширены.

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, 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.

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)

Финансовые активы и обязательства Группы в иностранной валюте представлены ниже:

	30 сентября 2015 г.						Итого
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Японская иена	Белорус. рубль	Итого в иностранн. валюте	
Оборотные активы							
Задолженность покупателей и заказчиков	8 426	-	1 306	-	1	1 307	9 733
Денежные средства и их эквиваленты	2 501	5 676	51	-	695	6 422	8 923
Займы выданные	1	-	-	-	-	-	1
Долгосрочные обязательства							
Долгосрочные кредиты и займы	(35 601)	(13 564)	-	-	-	(13 564)	(49 165)
Краткосрочные обязательства							
Краткосрочные кредиты и займы	(8 580)	(25 231)	(184)	-	-	(25 415)	(33 995)
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и начисления	(16 494)	(9)	(1 503)	(1)	(7)	(1 520)	(18 014)
Итого	(49 747)	(33 128)	(330)	(1)	689	(32 770)	(82 517)

	31 декабря 2014 г.						Итого
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Японская иена	Белорус. рубль	Итого в иностранн. валюте	
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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.				За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.			
	Долл. США	Евро	Японская иена	Белорус. рубль	Долл. США	Евро	Японская иена	Белорус. рубль
Влияние на прибыль до налогообложения	6 626	66	-	138	10 815	65	173	247

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:

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Банковские депозиты	8 368	11 325
Долгосрочные кредиты и займы	(15 661)	(21 891)
Краткосрочные кредиты и займы	(6 303)	(718)
Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой (нетто)	(13 596)	(11 284)
Долгосрочные кредиты и займы	(33 504)	(24 701)
Краткосрочные кредиты и займы	(27 307)	(43 504)
Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой	(60 811)	(68 205)

По состоянию на 30 сентября 2015 и 31 декабря 2014 гг. 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 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 ПАО «Газпром нефть». Таким образом, вероятность погашения не обесцененной задолженности покупателей и заказчиков на 30 сентября 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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г., мировые и российские рынки капитала продолжили быть волатильными и испытывать значительные колебания курса российского рубля по отношению к доллару США и евро.

На 30 сентября 2015 г. Группа имеет чистые обязательства в сумме 45 815 млн руб. (на 31 декабря 2014 г. – 57 799 млн руб.). В результате операций за девять месяцев, окончившихся 30 сентября 2015 г., Группа отразила чистую прибыль до налогообложения в размере 22 906 млн руб. (за девять месяцев, окончившихся 30 сентября 2014 г. – 10 050 млн руб.). Денежный поток от операционной деятельности за девять месяцев, окончившихся 30 сентября 2015 года, был положительным – 46 643 млн руб. (за девять месяцев, окончившихся 30 сентября 2014 г. – 41 814 млн руб.). На 30 сентября 2015 г. доля собственного капитала Группы к активам составляет 51% (на 31 декабря 2014 г. – 47%).

Казначейство Группы обеспечивает гибкость финансирования за счет доступности кредитных линий. Доступный остаток по подтвержденным кредитным линиям на 30 сентября 2015 г. составлял 3 195 млн руб. (все подтвержденные кредитные линии на 31 декабря 2014 г. были полностью выбраны). Доступный остаток по неподтвержденным кредитным линиям на 30 сентября 2015 г. составлял 5 908 млн руб. (на 31 декабря 2014 г. – 5 470 млн руб.). По состоянию на 30 сентября 2015 г. Группе необходимо будет погасить 33 995 млн руб. краткосрочных кредитов и текущей части долгосрочных кредитов. 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. В данный момент, наряду с разработкой месторождений нефти и газа на шельфе, развитие добычи нефти и газа на территории Восточной Сибири (главным образом Красноярский край) носит приоритетный характер стратегии развития энергетического комплекса Российской Федерации. В связи с этим Руководство Группы оценивает проект по разработке Куюмбинского месторождения как перспективный. 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 консолидированной финансовой отчетности Группы за 2014 год.

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 их балансовой стоимости и составляет 78 092 млн руб. на 30 сентября 2015 г. (на 31 декабря 2014 г. – 75 568 млн руб.).

ПРИМЕЧАНИЕ 22. ДИВИДЕНДЫ

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г. и 30 сентября 2014 г., основным акционерам были выплачены дивиденды в размере 4 млн руб. и 11 903 млн руб. соответственно.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г. и 30 сентября 2014 г., Группа выплатила задолженность в размере 13 млн руб. и 4 млн руб. соответственно в пользу миноритарных акционеров.

Группа не объявляла дивиденды в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 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 30 сентября 2015 г. и на 31 декабря 2014 г.

Дочерние общества	Вид деятельности	30 сентября 2015 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.
		ДНА, %	ДНА в чистых активах	ДНА в совокупном доходе
ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	49 802	4 299
ОАО «Славнефть- Ярославнефтеоргсинтез»*	Производство нефтепродуктов	60,17%	25 687	3 206
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	1 806	28
ООО «МУБР»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	1 070	93
ОАО «Славнефть- Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	193	(40)
ООО «МегионЭнергоНефть»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	141	21
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(67)	9
ООО «Соболь»	Разработка и добыча нефти и газа	16,31%	(38)	(2)
Прочие			11	(3)
Итого			78 605	7 611

Дочерние общества	Вид деятельности	31 декабря 2014 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.
		ДНА, %	ДНА в чистых активах	ДНА в совокупном доходе
ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	45 503	1 667
ОАО «Славнефть- Ярославнефтеоргсинтез»*	Производство нефтепродуктов	60,17%	22 481	2 508
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	1 778	29
ООО «МУБР»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	977	80
ОАО «Славнефть- Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	233	(26)
ООО «МегионЭнергоНефть»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	120	14
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(76)	74
ООО «Соболь»	Разработка и добыча нефти и газа	16,31%	(36)	(15)
Прочие			24	(87)
Итого			71 004	4 244

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

*- Количество голосующих акций Группы в акционерном капитале составляет 39,83% на 30 сентября 2015 г. и 31 декабря 2014 г. На годовом общем собрании 20 июня 2014 года акционеры ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» не объявляли дивиденды. Аналогичное решение было принято акционерами ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» 18 июня 2015 года. В связи с этим количество голосующих акций Группы не изменилось и составляет 39,83% по состоянию на 30 июня 2015 года. Руководство Группы считает, что осуществляет контроль над ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез», несмотря на долю участия в акционерном капитале этого общества менее 50%. Основные акционеры, владеющие основными долями (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 30 сентября 2015 г. и 31 декабря 2014 г. составила 71 536 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 и 30 сентября 2014 гг. отражена доля Основных акционеров Группы в размере 6 961 млн руб. и 3 898 млн руб. соответственно.

ПРИМЕЧАНИЕ 24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

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