

Группа «Славнефть»

Консолидированная промежуточная сокращенная
финансовая отчетность (неаудированная)

*по состоянию на и за три и девять месяцев,
закончившихся 30 сентября 2017 г.*

СОДЕРЖАНИЕ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ	3
--	----------

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАННАЯ)

Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (неаудированный)	5
Консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе (неаудированный)	6
Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в акционерном капитале (неаудированный).....	7
Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)	8

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ)

Примечание 1. Общие сведения	9
Примечание 2. Основные положения учетной политики	9
Примечание 3. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений	11
Примечание 4. Основные средства.....	12
Примечание 5. Прочие внеоборотные активы.....	13
Примечание 6. Запасы	13
Примечание 7. Дебиторская задолженность и предоплата	13
Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты	13
Примечание 9. Долгосрочные кредиты и займы	14
Примечание 10. Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	15
Примечание 11. Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам.....	15
Примечание 12. Задолженность по налогам.....	15
Примечание 13. Прочие краткосрочные обязательства.....	16
Примечание 14. Налог на прибыль.....	16
Примечание 15. Выручка	16
Примечание 16. Налоги за исключением налога на прибыль	17
Примечание 17. Финансовые доходы и расходы	17
Примечание 18. Операции со связанными сторонами.....	17
Примечание 19. Условные факты хозяйственной деятельности	19
Примечание 20. Управление финансовыми рисками	21
Примечание 21. Рыночная стоимость финансовых инструментов.....	24
Примечание 22. Доля неконтролирующих акционеров	25
Примечание 23. Основные дочерние общества.....	26
Примечание 24. Дивиденды	26
Примечание 25. События после отчетной даты	26

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров
ОАО «НГК «Славнефть»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерних предприятий, состоящей из консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2017 г., соответствующего консолидированного промежуточного отчета о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, консолидированного промежуточного отчета об изменениях в акционерном капитале и консолидированного промежуточного отчета о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся на указанную дату, и другой пояснительной информации («промежуточная финансовая информация»). Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

Вывод

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

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

31 октября 2017 г.

Сведения об организации


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

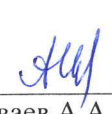
Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

Группа «Славнефть»
Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (неаудированный)
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	321 700	302 117
Отложенные налоговые активы		10 781	9 872
Прочие внеоборотные активы	5	1 224	946
Итого внеоборотные активы		333 705	312 935
Оборотные активы			
Запасы	6	7 262	7 664
Дебиторская задолженность и предоплата	7	52 130	14 416
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		123	264
Денежные средства и их эквиваленты	8	3 444	4 333
Прочие оборотные активы		17	161
Итого оборотные активы		62 976	26 838
Итого активы		396 681	339 773
Капитал			
Акционерный капитал – обыкновенные акции		70	70
Нераспределенная прибыль		50 518	41 613
Прочие резервы		–	(56)
Добавочный капитал		54 812	54 812
Итого капитал, относящийся к акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		105 400	96 439
Доля неконтролирующих акционеров	22	98 758	91 776
Итого капитал		204 158	188 215
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	9	87 840	42 876
Отложенные налоговые обязательства		18 195	17 057
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	10	17 622	16 722
Прочие долгосрочные обязательства		2 475	2 808
Итого долгосрочные обязательства		126 132	79 463
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	9	15 649	24 614
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	11	22 159	22 104
Авансы полученные		191	372
Задолженность по выплате дивидендов		11	9
Задолженность по налогам	12	25 749	22 803
Прочие краткосрочные обязательства	13	2 632	2 193
Итого краткосрочные обязательства		66 391	72 095
Итого обязательства		192 523	151 558
Итого капитал и обязательства		396 681	339 773


 Карабаджак К.С.
 И.о. президента
 ОАО «НГК «Славнефть»


 Шуваев А.А.
 Главный бухгалтер
 ОАО «НГК «Славнефть»

31 октября 2017 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной).

Группа «Славнефть»
Консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе (неаудированный)
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.
Выручка	15	63 135	174 545	53 594	157 601
Производственные расходы		(11 991)	(33 778)	(11 126)	(33 744)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(1 524)	(4 285)	(1 557)	(4 488)
Себестоимость реализации прочей продукции		(759)	(2 325)	(754)	(2 146)
Налоги за исключением налога на прибыль	16	(28 743)	(83 929)	(23 320)	(63 597)
Износ и амортизация	4, 5	(9 771)	(27 571)	(8 642)	(24 455)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(117)	(590)	(105)	(386)
Обесценение и финансовый результат от выбытия активов		(204)	(301)	127	172
Итого операционные расходы и затраты		(53 109)	(152 779)	(45 377)	(128 644)
Прочий операционный доход		245	728	118	406
Операционная прибыль		10 271	22 494	8 335	29 363
Финансовые доходы	17	246	839	421	1 281
Финансовые расходы	17	(1 821)	(4 399)	(1 365)	(5 065)
Прибыль по курсовым разницам		141	473	334	3 599
Прибыль до налогообложения		8 837	19 407	7 725	29 178
Расход по налогу на прибыль	14	(1 785)	(3 598)	(1 671)	(6 022)
Прибыль за период, относящаяся к:		7 052	15 809	6 054	23 156
– акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		4 060	8 859	3 341	13 532
– доле неконтролирующих акционеров	22	2 992	6 950	2 713	9 624
Прочий совокупный доход/(расход)		56	137	17	(122)
<i>Расход, который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка</i>					
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		56	56	17	(122)
<i>Расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</i>					
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности и прочим долгосрочным выплатам		–	81	–	–
Итого совокупный доход, относящийся к:		7 108	15 946	6 071	23 034
– акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		4 116	8 961	3 358	13 410
– доле неконтролирующих акционеров	22	2 992	6 985	2 713	9 624
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО «НГК «Славнефть»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		0,85	1,86	0,70	2,85
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн.)		4 754	4 754	4 754	4 754

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной).

Группа «Славнефть»

Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в акционерном капитале (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Капитал, относящийся к акционерам Группы					Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал – обыкновенные акции	Добавочный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
На 1 января 2016 г.	70	54 812	62	24 347	79 291	80 056	159 347
Прибыль за период	–	–	–	13 532	13 532	9 624	23 156
Прочий совокупный расход							
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	–	–	(122)	–	(122)	–	(122)
Итого совокупный доход/(расход)	–	–	(122)	13 532	13 410	9 624	23 034
Дивиденды	–	–	–	–	–	(3)	(3)
Прочее	–	–	–	136	136	–	136
На 30 сентября 2016 г.	70	54 812	(60)	38 015	92 837	89 677	182 514
На 1 января 2017 г.	70	54 812	(56)	41 613	96 439	91 776	188 215
Прибыль за период	–	–	–	8 859	8 859	6 950	15 809
Прочий совокупный доход							
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	–	–	56	–	56	–	56
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности и прочим долгосрочным выплатам	–	–	–	46	46	35	81
Итого совокупный доход	–	–	56	8 905	8 961	6 985	15 946
Дивиденды	–	–	–	–	–	(3)	(3)
На 30 сентября 2017 г.	70	54 812	–	50 518	105 400	98 758	204 158

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной).

Группа «Славнефть»

Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.
Операционная деятельность			
Прибыль за период		15 809	23 156
Корректировки с целью приведения суммы прибыли за период к величине чистых денежных средств от операционной деятельности			
Износ и амортизация	4, 5	27 571	24 455
Обесценение и финансовый результат от выбытия активов		301	(172)
Финансовые доходы	17	(839)	(1 281)
Финансовые расходы	17	4 399	5 065
Прибыль по курсовым разницам		(473)	(3 599)
Расход по налогу на прибыль	14	3 598	6 022
Изменения в резервах и оценочных обязательствах		(67)	274
Прочее		(245)	(250)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		50 054	53 670
Изменения в оборотном капитале			
Увеличение дебиторской задолженности и предоплаты		(38 556)	(4 683)
Выплаты по пенсиям		(193)	(143)
Уменьшение/(увеличение) запасов		711	(735)
(Увеличение)/уменьшение прочих оборотных и внеоборотных активов		(194)	257
Уменьшение кредиторской задолженности		(1 638)	(736)
Увеличение прочих краткосрочных обязательств		198	50
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(17)	–
Увеличение задолженности по налогам		2 768	5 774
Налог на прибыль уплаченный		(3 051)	(2 503)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		10 082	50 951
Инвестиционная деятельность			
Дивиденды полученные		–	15
Поступления от продажи основных средств		134	270
Приобретение основных средств		(42 702)	(38 190)
Проценты полученные		838	1 250
Изменения в долгосрочных инвестициях		4	(10)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(41 726)	(36 665)
Финансовая деятельность			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		2 800	–
Поступление долгосрочных кредитов и займов		77 645	44 180
Выплата краткосрочных кредитов и займов		(1 150)	(250)
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(42 820)	(47 804)
Дивиденды уплаченные		(1)	(2)
Проценты уплаченные		(5 742)	(6 454)
Чистые денежные средства, (использованные)/полученные в финансовой деятельности		30 732	(10 330)
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		23	(103)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		(889)	3 853
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	8	4 333	8 078
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	3 444	11 931

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной).

ПРИМЕЧАНИЕ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

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

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

Разрешенный к выпуску, выпущенный и полностью оплаченный акционерный капитал Компании состоит из 4 754 238 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,001 рубля за акцию. Балансовая стоимость акционерного капитала на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. отличается от своей номинальной стоимости вследствие эффекта гиперинфляции в Российской Федерации до 31 декабря 2002 г.

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

Юридический адрес и место осуществления деятельности

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

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

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

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

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

**ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Результаты, отраженные в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. и 30 сентября 2016 г., необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

Принципы оценки

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

Функциональная валюта и валюта представления

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

Пересчет иностранных валют

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

По состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г., и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. и 30 сентября 2016 г., использовались следующие обменные курсы, установленные ЦБ РФ (в российских рублях):

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.	Средний курс за девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
			2017 г.	2016 г.
За одну валютную единицу в российских рублях				
– Доллар США	58,0169	60,6569	58,3344	68,3667
– Евро	68,4483	63,8111	64,9319	76,2805

Принцип непрерывности деятельности

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

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

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики и бухгалтерских оценок и суждений, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 г., и по состоянию на эту дату.

С целью повышения качества раскрываемой информации Компания осуществила реклассификацию между статьями доходов и расходов в консолидированном промежуточном отчете о совокупном доходе и в консолидированном промежуточном отчете о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. для соответствия презентации текущего периода. Данные изменения не оказали существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. и 30 сентября 2016 г., поэтому дополнительное раскрытие не производилось.

ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ

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

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

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

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства связанные с добычей нефти и газа	Машины и оборудование	Незавершенное строительство и активы по разведке и оценке ресурсов	Итого
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2017 г.	380 670	114 131	40 024	534 825
Поступления	580	–	47 922	48 502
Перевод между категориями	30 216	8 996	(39 212)	–
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(305)	–	–	(305)
Выбытие	(1 006)	(881)	(1 114)	(3 001)
На 30 сентября 2017 г.	410 155	122 246	47 620	580 021
Накопленная амортизация, износ и обесценение				
На 1 января 2017 г.	(187 526)	(44 371)	(811)	(232 708)
Износ и амортизация	(22 457)	(5 100)	–	(27 557)
Обесценение	(23)	–	(15)	(38)
Выбытие обесценения	34	–	341	375
Выбытие	863	744	–	1 607
На 30 сентября 2017 г.	(209 109)	(48 727)	(485)	(258 321)
Остаточная стоимость на 1 января 2017 г.	193 144	69 760	39 213	302 117
Остаточная стоимость на 30 сентября 2017 г.	201 046	73 519	47 135	321 700
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2016 г.	337 876	107 699	35 829	481 404
Поступления	398	–	40 996	41 394
Перевод между категориями	28 864	4 265	(33 129)	–
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(710)	–	–	(710)
Выбытие	(2 608)	(651)	(142)	(3 401)
Прочее движение	–	249	–	249
На 30 сентября 2016 г.	363 820	111 562	43 554	518 936
Накопленная амортизация, износ и обесценение				
На 1 января 2016 г.	(163 097)	(38 883)	(902)	(202 882)
Износ и амортизация	(19 723)	(4 697)	–	(24 420)
Обесценение	(27)	–	(87)	(114)
Восстановление обесценения	54	1	8	63
Выбытие	2 422	504	–	2 926
Прочее движение	–	(167)	–	(167)
На 30 сентября 2016 г.	(180 371)	(43 242)	(981)	(224 594)
Остаточная стоимость на 1 января 2016 г.	174 779	68 816	34 927	278 522
Остаточная стоимость на 30 сентября 2016 г.	183 449	68 320	42 573	294 342

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г., были капитализированы затраты по кредитам и займам в сумме 2 516 млн руб. и выплачены затраты по займам в сумме 2 518 млн руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. – 2 740 млн руб. и 2 617 млн руб. соответственно).

ПРИМЕЧАНИЕ 5. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Прочие нематериальные активы	1 171	891
Прочие внеоборотные финансовые активы	12	16
Прочие внеоборотные нефинансовые активы	41	39
Итого прочие внеоборотные активы	1 224	946

Нематериальные активы отражены за вычетом накопленной амортизации в размере 94 млн руб. на 30 сентября 2017 г. (на 31 декабря 2016 г. – 82 млн руб.). За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г., начисленная амортизация составила 14 млн руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. – 35 млн руб.).

ПРИМЕЧАНИЕ 6. ЗАПАСЫ

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Нефть	3 315	3 655
Сырье и материалы	2 880	2 479
Нефтепродукты	530	430
Прочие	545	1 123
Резерв под обесценение запасов	(8)	(23)
Итого запасы	7 262	7 664

ПРИМЕЧАНИЕ 7. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	47 659	10 187
Прочая дебиторская задолженность	1 881	1 528
Резерв по сомнительным долгам	(724)	(709)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, нетто	48 816	11 006
Авансы, выданные поставщикам и предварительная оплата	1 767	1 989
НДС к возмещению	1 547	1 421
Предварительная оплата налогов и авансы выданные	3 314	3 410
Итого задолженность покупателей и заказчиков и предоплата, нетто	52 130	14 416

ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	374	63
Остатки денежных средств на валютных банковских счетах	294	973
Депозиты в рублях	2 344	3 297
Депозиты в валюте	432	–
Итого денежные средства и их эквиваленты	3 444	4 333

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

	Валюта	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
АО «Газпромбанк»	Рубль РФ	27 900	15 000
АО «Альфа-Банк»	Рубль РФ	20 004	14 338
ПАО «Сбербанк»	Рубль РФ	19 120	–
ПАО «Московский кредитный банк»	Рубль РФ	15 010	7 013
ПАО Банк «Санкт-Петербург»	Рубль РФ	5 355	6 772
ПАО «Совкомбанк»	Рубль РФ	5 000	–
АО «Райффайзенбанк»	Долл. США	3 773	5 604
АО «ЮниКредит Банк»	Долл. США	3 129	5 233
ПАО «БАНК УРАЛСИБ»	Рубль РФ	1 045	–
ПАО «Запсибкомбанк»	Рубль РФ	1 000	–
ООО «Экспобанк»	Рубль РФ	500	5 500
ПАО «Банк ВТБ»	Рубль РФ	–	8 030
За вычетом текущей части		(13 996)	(24 614)
Итого долгосрочные кредиты и займы		87 840	42 876

Кредитные соглашения содержат ряд ограничительных условий в финансовой и других областях, которые Компания или дочернее общество как заемщик обязаны выполнять. Данные ограничительные условия включают в себя соблюдение некоторых финансовых коэффициентов. По состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. Группой соблюдались все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных соглашениях.

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

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Краткосрочные займы в рублях	1 653	–
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в рублях	8 389	19 190
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в иностранной валюте	5 607	5 424
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	15 649	24 614

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

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

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на начало периода (включая текущую часть)	17 761	17 094	14 104	13 895
Поступления	236	534	73	318
Использование	(10)	(13)	(180)	(331)
Изменение оценок	(103)	(309)	(201)	(810)
Амортизация дисконта	306	884	369	1 093
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на конец периода	18 190	18 190	14 165	14 165
За минусом текущей части	(568)	(568)	(260)	(260)
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на конец периода (долгосрочная часть)	17 622	17 622	13 905	13 905

ПРИМЕЧАНИЕ 11. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОСТАВЩИКАМ И ПОДРЯДЧИКАМ

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	12 601	12 812
Кредиторская задолженность по приобретенным внеоборотным активам	9 558	9 292
Итого кредиторская задолженность	22 159	22 104

ПРИМЕЧАНИЕ 12. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Налог на добавленную стоимость	9 746	7 997
Налог на добычу полезных ископаемых	9 271	8 599
Акцизы	3 978	3 585
Налог на имущество	979	933
Оценочный резерв по налогу на прибыль	758	826
Социальные выплаты	539	575
Налог на прибыль	382	192
Налог на доходы физических лиц	87	82
Прочие налоги	9	14
Итого задолженность по налогам	25 749	22 803

ПРИМЕЧАНИЕ 13. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Начисление премий	803	491
Начисление отпускных платежей	596	619
Обязательства по охране окружающей среды (текущая часть)	568	372
Задолженность перед персоналом по заработной плате	451	452
Начисление обязательств	25	17
Прочие	189	242
Итого прочие краткосрочные обязательства	2 632	2 193

ПРИМЕЧАНИЕ 14. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

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

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.
Текущий расход по налогу на прибыль	1 637	3 683	1 199	3 754
Расходы по отложенному налогу на прибыль	106	229	359	1 748
Оценочный резерв по налогу на прибыль	43	(68)	110	676
Корректировки по налогу на прибыль за прошлые периоды	(1)	(246)	3	(156)
Итого расход по налогу на прибыль	1 785	3 598	1 671	6 022

ПРИМЕЧАНИЕ 15. ВЫРУЧКА

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.
Нефть	54 392	150 324	45 296	133 738
Переработка нефти	7 339	20 041	6 986	19 616
Прочая выручка от реализации	1 307	3 890	1 208	3 944
Попутный газ	97	290	104	303
Итого выручка	63 135	174 545	53 594	157 601

ПРИМЕЧАНИЕ 16. НАЛОГИ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	27 014	78 550	21 600	58 241
Налог на имущество	988	3 038	1 022	3 059
Взносы на обязательное социальное страхование	710	2 240	674	2 208
Прочие	31	101	24	89
Итого налоги за исключением налога на прибыль	28 743	83 929	23 320	63 597

ПРИМЕЧАНИЕ 17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.
Процентные доходы	246	838	413	1 250
Прочие доходы	–	1	8	31
Итого финансовые доходы	246	839	421	1 281
Процентные расходы	(1 430)	(3 227)	(944)	(3 801)
Амортизация дисконта по резерву на вывод основных средств из эксплуатации и по экологическому резерву	(306)	(884)	(369)	(1 093)
Расходы по пенсионным обязательствам	(50)	(149)	(46)	(139)
Банковские комиссии и услуги	(36)	(137)	(3)	(23)
Прочее	1	(2)	(3)	(9)
Итого финансовые расходы	(1 821)	(4 399)	(1 365)	(5 065)
Итого финансовые расходы, нетто	(1 575)	(3 560)	(944)	(3 784)

ПРИМЕЧАНИЕ 18. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

Основными связанными сторонами Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г., являлись Основные акционеры (см. Примечание 1) и их дочерние общества (Группа «Роснефть» и Группа «Газпром нефть»).

ПРИМЕЧАНИЕ 18. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.
Краткосрочные выплаты сотрудникам	193	307	38	115
Долгосрочные премиальные выплаты и прочие долгосрочные выплаты сотрудникам	6	9	–	1
Итого	199	316	38	116

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

Покупатель	Описание	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.
Компании Группы «Роснефть»	Нефть	27 189	74 987	22 644	66 723
Компании Группы «Газпром нефть»	Нефть	27 189	74 987	22 645	66 723
Компании Группы «Роснефть»	Переработка нефти	3 671	10 024	3 493	9 808
Компании Группы «Газпром нефть»	Переработка нефти	3 671	10 024	3 493	9 808
Прочие	Прочее	1 270	3 782	1 185	3 535
Итого		62 990	173 804	53 460	156 597

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г., операционные расходы Группы по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили 372 млн руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г., – 281 млн руб.).

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Компании Группы «Роснефть»	23 490	4 190
Компании Группы «Газпром нефть»	22 933	4 070
Прочие	–	5
Итого	46 423	8 265

Кредиторская задолженность связанным сторонам составила:

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	1 805	2 135
Компании Группы «Роснефть»	1 106	748
Итого	2 911	2 883

ПРИМЕЧАНИЕ 18. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Сумма дивидендов к уплате Основным акционерам составила:

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	5,5	4
Компании Группы «Роснефть»	5,5	4
Итого	11	8

ПРИМЕЧАНИЕ 19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Инвестиционные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2017 г. Группа имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 27 621 млн руб. (на 31 декабря 2016 г. – 14 270 млн руб.).

Судебные споры

Компания ООО «Нейборз Дриллинг Интернэшнл Лимитед» предъявила к ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» иск о взыскании убытков за досрочное расторжение договора на сумму 4,2 млн долл. США (242 млн руб.). Спор был рассмотрен в МКАС при Торгово-промышленной палате Российской Федерации, 16 августа 2017 г. В настоящее время Компания ожидает вынесения решения судом, вероятность положительного исхода по которому оценивается в 50 и более процентов.

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

Условные налоговые обязательства в Российской Федерации

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

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

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

ПРИМЕЧАНИЕ 19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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

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

Условия ведения хозяйственной деятельности

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

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

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

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

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

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

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

Валютный риск

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

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

	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль	Итого в иностран. валюте	Итого
30 сентября 2017 г.						
Оборотные активы						
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	48 250	–	565	1	566	48 816
Денежные средства и их эквиваленты	2 718	621	94	11	726	3 444
Прочие оборотные активы	17	–	–	–	–	17
Долгосрочные обязательства						
Долгосрочные кредиты и займы	(86 546)	(1 294)	–	–	(1 294)	(87 840)
Краткосрочные обязательства						
Краткосрочные кредиты и займы	(10 042)	(5 607)	–	–	(5 607)	(15 649)
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	(21 447)	(10)	(701)	(1)	(712)	(22 159)
Итого, нетто	(67 050)	(6 290)	(42)	11	(6 321)	(73 371)
31 декабря 2016 г.						
Оборотные активы						
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	9 971	–	1 032	3	1 035	11 006
Денежные средства и их эквиваленты	3 360	814	119	40	973	4 333
Прочие оборотные активы	12	–	–	149	149	161
Долгосрочные обязательства						
Долгосрочные кредиты и займы	(37 464)	(5 412)	–	–	(5 412)	(42 876)
Краткосрочные обязательства						
Краткосрочные кредиты и займы	(19 190)	(5 424)	–	–	(5 424)	(24 614)
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	(20 728)	(8)	(1 332)	(36)	(1 376)	(22 104)
Итого, нетто	(64 039)	(10 030)	(181)	156	(10 055)	(74 094)

ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.			За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.		
	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль
Влияние на прибыль до налогообложения	-/+1 258	-/+8	+/-2	-/+2 932	-/+72	+/-45

Риск изменения цен на сырьевые ресурсы

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

Риск изменения процентных ставок

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

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

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Банковские депозиты	2 776	3 297
Долгосрочные кредиты и займы	(19 120)	(11 043)
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(2 045)	(11 579)
Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой, нетто	(18 389)	(19 325)
Долгосрочные кредиты и займы	(68 720)	(31 833)
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(13 549)	(12 975)
Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой	(82 269)	(44 808)

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

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

ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.
Влияние на прибыль до налогообложения	2 603	2 209

Анализ чувствительности проводится только для кредитов с плавающей процентной ставкой при неизменности всех прочих показателей на основании допущения о том, что сумма задолженности под плавающую процентную ставку на отчетную дату не погашалась в течение всего года. Фактически ставка по кредитам и займам с варьируемым элементом будет изменяться в течение года вместе с колебаниями рыночных процентных ставок.

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

Кредитный риск

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

Группа зависит от ограниченного количества покупателей, крупнейшие из которых – компании аффилированные с Основными акционерами. Таким образом, вероятность погашения не обеспеченной задолженности покупателей и заказчиков на 30 сентября 2017 г. не рассматривается в качестве существенного риска, поскольку покупатели (Основные акционеры и другие компании) в прошлом не нарушали условия заключенных соглашений.

Балансовая стоимость финансовых активов представляет собой максимальную величину кредитного риска.

Риск ликвидности

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

По состоянию на 30 сентября 2017 г. чистые текущие обязательства Группы составили 3 415 млн руб. (на 31 декабря 2016 г. – 45 257 млн руб.). Положительный денежный поток от операционной деятельности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. – 10 082 млн руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. – 50 951 млн руб.). По состоянию на 30 сентября 2017 г. доля собственного капитала Группы в активах составляет 51% (на 31 декабря 2016 г. – 55%).

Руководство Группы обеспечивает гибкость финансирования за счет доступности кредитных линий. Доступный остаток по подтвержденным кредитным линиям на 30 сентября 2017 г. составлял 24 212 млн руб. (на 31 декабря 2016 г. – 17 095 млн руб.). Доступный остаток по неподтвержденным кредитным линиям на 30 сентября 2017 г. составлял 2 350 млн руб. (на 31 декабря 2016 г. – 16 760 млн руб.).

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

ПРИМЕЧАНИЕ 21. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Оценка справедливой стоимости

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г., не происходило переклассификаций активов и обязательств между уровнями справедливой стоимости. В Группе нет существенных активов и обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости уровня 1 и уровня 3. Заемные средства находятся на уровне 2 иерархии справедливой стоимости.

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

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

Долгосрочные кредиты и займы

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

Справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов отличается от их балансовой стоимости и составляет 103 512 млн руб. на 30 сентября 2017 г. (на 31 декабря 2016 г. – 68 129 млн руб.).

Группа «Славнефть»

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 22. ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ

В таблице ниже указана информация о доле неконтролирующих акционеров (далее – «ДНА») по состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г., и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. и 30 сентября 2016 г.

Дочерние общества	Вид деятельности	За девять месяцев, закончившихся			
		30 сентября 2017 г.		30 сентября 2017 г.	
		ДНА в капитале, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой прибыли/ (убытке)	ДНА в совокупном доходе/(убытке)
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	60 573	3 690	3 725
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	Производство нефтепродуктов	60,17%	33 969	2 870	2 870
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	2 706	223	223
ООО «МУБР»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	1 230	98	98
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	108	(6)	(6)
ООО «МегионЭнергоНефть»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	141	17	17
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(43)	21	21
Прочие		–	74	37	37
Итого			98 758	6 950	6 985

Дочерние общества	Вид деятельности	За девять месяцев, закончившихся			
		31 декабря 2016 г.		30 сентября 2016 г.	
		ДНА в капитале, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой прибыли/ (убытке)	ДНА в совокупном доходе/(убытке)
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	56 848	5 580	5 580
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	Производство нефтепродуктов	60,17%	31 102	3 372	3 372
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	2 484	595	595
ООО «МУБР»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	1 132	55	55
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	113	(47)	(47)
ООО «МегионЭнергоНефть»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	124	8	8
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(64)	11	11
Прочие		–	37	50	50
Итого			91 776	9 624	9 624

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

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

Дочерние общества	Вид деятельности	30 сентября 2017 г.		31 декабря 2016 г.	
		Всего акции	Голосу- ющие акции	Всего акции	Голосу- ющие акции
ОАО «Славнефть- Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	94,72%	94,72%	94,72%	94,72%
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	56,42%	56,42%	56,42%	56,42%
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	80,24%	80,24%	80,24%	80,24%
ЗАО «Обьнефтегеология»	Разработка и добыча нефти и газа	100%	100%	100%	100%
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	Разработка и добыча нефти и газа	100%	100%	100%	100%
ООО «Славнефть- Красноярскнефтегаз»	Поиск и разведка месторождений	100%	100%	100%	100%
ОАО «Славнефть- Ярославнефтеоргсинтез»	Производство нефтепродуктов	39,83%	51,46%	39,83%	51,46%

ПРИМЕЧАНИЕ 24. ДИВИДЕНДЫ

Компания не объявляла и не выплачивала дивиденды в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г., или до даты выпуска данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Компания не объявляла и не выплачивала дивиденды в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.

ПРИМЕЧАНИЕ 25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

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