

Группа «Славнефть»

Консолидированная промежуточная сокращенная
финансовая отчетность (неаудированная)

*по состоянию на и за три и шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 2017 г.*

СОДЕРЖАНИЕ

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

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

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

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

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	20
Примечание 21. Рыночная стоимость финансовых инструментов	23
Примечание 22. Доля неконтролирующих акционеров	24
Примечание 23. Основные дочерние общества	25
Примечание 24. Дивиденды	25
Примечание 25. События после отчетной даты	25

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров
ОАО «НГК «Славнефть»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерних предприятий, состоящей из консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2017 г., соответствующего консолидированного промежуточного отчета о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, консолидированного промежуточного отчета об изменениях в акционерном капитале и консолидированного промежуточного отчета о движении денежных средств за шесть 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.

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 июля 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 июня 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	316 618	302 117
Отложенные налоговые активы		10 383	9 872
Прочие внеоборотные активы	5	1 079	946
Итого внеоборотные активы		328 080	312 935
Оборотные активы			
Запасы	6	8 584	7 664
Дебиторская задолженность и предоплата	7	34 180	14 416
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		374	264
Денежные средства и их эквиваленты	8	5 731	4 333
Прочие оборотные активы		23	161
Итого оборотные активы		48 892	26 838
Итого активы		376 972	339 773
Капитал			
Акционерный капитал – обыкновенные акции		70	70
Нераспределенная прибыль		46 457	41 613
Прочие резервы		(56)	(56)
Добавочный капитал		54 812	54 812
Итого капитал, относящийся к акционерам		101 283	96 439
ОАО «НГК «Славнефть»			
Доля неконтролирующих акционеров	22	95 766	91 776
Итого капитал		197 049	188 215
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	9	83 479	42 876
Отложенные налоговые обязательства		17 691	17 057
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	10	17 314	16 722
Прочие долгосрочные обязательства		2 427	2 808
Итого долгосрочные обязательства		120 911	79 463
Краткосрочные обязательства			
Текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	9	11 691	24 614
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	11	22 461	22 104
Авансы полученные		179	372
Задолженность по выплате дивидендов		12	9
Задолженность по налогам	12	22 158	22 803
Прочие краткосрочные обязательства	13	2 511	2 193
Итого краткосрочные обязательства		59 012	72 095
Итого обязательства		179 923	151 558
Итого капитал и обязательства		376 972	339 773

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

Карабаджак К.С.
Вице-президент по экономике и финансам
ОАО «НГК «Славнефть»

31 июля 2017 г.

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

Группа «Славнефть»

Консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

		За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2017 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2017 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2016 г.
	Прим.				
Выручка	15	53 371	111 410	57 967	104 007
Производственные расходы		(11 054)	(21 787)	(11 277)	(22 617)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(1 423)	(2 761)	(1 550)	(2 932)
Себестоимость реализации прочей продукции		(925)	(1 566)	(848)	(1 392)
Налоги за исключением налога на прибыль	16	(25 970)	(55 186)	(23 753)	(40 277)
Износ и амортизация	4, 5	(9 261)	(17 800)	(7 932)	(15 815)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(269)	(473)	(157)	(281)
Обесценение и финансовый результат от выбытия активов		(20)	(97)	69	46
Итого операционные расходы и затраты		(48 922)	(99 670)	(45 448)	(83 268)
Прочий операционный доход		223	483	174	289
Операционная прибыль		4 672	12 223	12 693	21 028
Финансовые доходы	17	271	593	406	860
Финансовые расходы	17	(1 356)	(2 578)	(1 995)	(3 700)
(Убыток)/Прибыль по курсовым разницам		(406)	332	1 209	3 265
Прибыль до налогообложения		3 181	10 570	12 313	21 453
Расход по налогу на прибыль	14	(499)	(1 813)	(2 202)	(4 352)
Прибыль за период, относящаяся к:		2 682	8 757	10 111	17 101
– акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		1 143	4 798	6 416	10 190
– доле неконтролирующих акционеров	22	1 539	3 959	3 695	6 911
Прочий совокупный доход/(расход):		–	81	(33)	(139)
<i>Расход, который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка</i>					
Курсовые разницы от пересчета иностраннных операций		–	–	(33)	(139)
<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:		2 682	8 838	10 078	16 962
– акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		1 143	4 844	6 383	10 051
– доле неконтролирующих акционеров	22	1 539	3 994	3 695	6 911
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО «НГК «Славнефть»:					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		0,24	1,01	1,35	2,14
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.

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	–	–	–	10 190	10 190	6 911	17 101
Прочий совокупный доход							
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	–	–	(139)	–	(139)	–	(139)
Итого совокупный доход/(расход)	–	–	(139)	10 190	10 051	6 911	16 962
Прочее	–	–	–	132	132	–	132
На 30 июня 2016 г.	70	54 812	(77)	34 669	89 474	86 967	176 441
На 1 января 2017 г.	70	54 812	(56)	41 613	96 439	91 776	188 215
Прибыль за период	–	–	–	4 798	4 798	3 959	8 757
Прочий совокупный доход							
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности и прочим долгосрочным выплатам	–	–	–	46	46	35	81
Итого совокупный доход	–	–	–	4 844	4 844	3 994	8 838
Дивиденды	–	–	–	–	–	(4)	(4)
На 30 июня 2017 г.	70	54 812	(56)	46 457	101 283	95 766	197 049

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

Группа «Славнефть»

Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.
	Прим.		
Операционная деятельность			
Прибыль за период		8 757	17 101
Корректировки с целью приведения суммы прибыли за период к величине чистых денежных средств от операционной деятельности			
Износ и амортизация	4, 5	17 800	15 814
Обесценение и финансовый результат от выбытия активов		97	(46)
Финансовые доходы	17	(593)	(860)
Финансовые расходы	17	2 578	3 700
Прибыль по курсовым разницам		(332)	(3 265)
Расход по налогу на прибыль	14	1 813	4 352
Изменения в резервах и оценочных обязательствах		(161)	531
Прочее		(216)	101
Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		29 743	37 428
Изменения в оборотном капитале			
Увеличение дебиторской задолженности и предоплаты		(19 839)	(6 009)
Выплаты по пенсиям		(129)	(96)
Увеличение запасов		(691)	(1 381)
(Увеличение)/Уменьшение прочих оборотных и внеоборотных активов		(91)	112
(Уменьшение)/Увеличение кредиторской задолженности		(507)	136
(Уменьшение)/Увеличение прочих краткосрочных обязательств		(43)	80
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(16)	—
(Уменьшение)/Увеличение задолженности по налогам		(493)	6 384
Налог на прибыль уплаченный		(1 954)	(1 854)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		5 980	34 800
Инвестиционная деятельность			
Дивиденды полученные		—	15
Поступления от продажи основных средств		84	198
Приобретение основных средств		(29 833)	(26 516)
Проценты полученные		592	837
Изменения в долгосрочных инвестициях		3	—
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(29 154)	(25 466)
Финансовая деятельность			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		—	30
Поступление долгосрочных кредитов и займов		61 550	33 325
Выплата краткосрочных кредитов и займов		—	(250)
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(33 510)	(37 661)
Дивиденды уплаченные		—	(1)
Проценты уплаченные		(3 473)	(4 504)
Чистые денежные средства, (использованные)/полученные в финансовой деятельности		24 567	(9 061)
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		5	(37)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		1 398	236
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	8	4 333	8 078
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	5 731	8 314

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

ПРИМЕЧАНИЕ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

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

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

Разрешенный к выпуску, выпущенный и полностью оплаченный акционерный капитал Компании состоит из 4 754 238 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,001 рубля за акцию. Балансовая стоимость акционерного капитала на 30 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г. и 30 июня 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 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г., и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г. и 30 июня 2016 г., использовались следующие обменные курсы, установленные ЦБ РФ (в российских рублях):

	30 июня 2017 г.	31 декабря 2016 г.	Средний курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
			2017 г.	2016 г.
За одну валютную единицу в российских рублях				
– Доллар США	59,0855	60,6569	57,9862	70,2583
– Евро	67,4993	63,8111	62,7187	78,3669

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.

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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

Изменения в основных положениях учетной политики, бухгалтерских оценках и суждениях

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. для соответствия презентации текущего периода. Данные изменения не оказали существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г. и 30 июня 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	428	–	32 747	33 175
Перевод между категориями	19 560	7 744	(27 304)	–
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(202)	–	–	(202)
Выбытие	(662)	(778)	(845)	(2 285)
На 30 июня 2017 г.	399 794	121 097	44 622	565 513
Накопленная амортизация, износ и обесценение				
На 1 января 2017 г.	(187 526)	(44 371)	(811)	(232 708)
Износ и амортизация	(14 586)	(3 205)	–	(17 791)
Обесценение	(1)	–	(15)	(16)
Выбытие обесценения	10	–	341	351
Выбытие	584	685	–	1 269
На 30 июня 2017 г.	(201 519)	(46 891)	(485)	(248 895)
Остаточная стоимость на 1 января 2017 г.	193 144	69 760	39 213	302 117
Остаточная стоимость на 30 июня 2017 г.	198 275	74 206	44 137	316 618
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2016 г.	337 876	107 699	35 829	481 404
Поступления	370	–	27 552	27 922
Перевод между категориями	19 645	3 271	(22 916)	–
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(510)	–	–	(510)
Выбытие	(1 737)	(326)	(132)	(2 195)
Прочее движение	–	249	–	249
На 30 июня 2016 г.	355 644	110 893	40 333	506 870
Накопленная амортизация, износ и обесценение				
На 1 января 2016 г.	(163 097)	(38 883)	(902)	(202 882)
Износ и амортизация	(12 762)	(3 028)	–	(15 790)
Обесценение	(27)	–	(81)	(108)
Восстановление обесценения	49	–	1	50
Выбытие	1 591	218	–	1 809
Прочее движение	–	(167)	–	(167)
На 30 июня 2016 г.	(174 246)	(41 860)	(982)	(217 088)
Остаточная стоимость на 1 января 2016 г.	174 779	68 816	34 927	278 522
Остаточная стоимость на 30 июня 2016 г.	181 398	69 033	39 351	289 782

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., были капитализированы затраты по кредитам и займам в сумме 1 648 млн руб. и выплачены затраты по займам в сумме 1 665 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. – 1 724 млн руб. и 1 595 млн руб. соответственно).

ПРИМЕЧАНИЕ 5. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Прочие нематериальные активы	973	891
Прочие внеоборотные финансовые активы	13	16
Прочие внеоборотные нефинансовые активы	93	39
Итого прочие внеоборотные активы	1 079	946

Нематериальные активы отражены за вычетом накопленной амортизации в размере 91 млн руб. и 82 млн руб. на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., начисленная амортизация составила 9 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. – 24 млн руб.).

ПРИМЕЧАНИЕ 6. ЗАПАСЫ

	30 июня 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Нефть	4 010	3 655
Сырье и материалы	2 983	2 479
Нефтепродукты	649	430
Прочие	954	1 123
Резерв под обесценение запасов	(12)	(23)
Итого запасы	8 584	7 664

ПРИМЕЧАНИЕ 7. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 июня 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	29 677	10 187
Прочая дебиторская задолженность	2 232	1 528
Резерв по сомнительным долгам	(729)	(709)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, нетто	31 180	11 006
Авансы выданные поставщикам и предварительная оплата	1 177	1 989
НДС к возмещению	1 823	1 421
Предварительная оплата налогов и авансы выданные	3 000	3 410
Итого задолженность покупателей и заказчиков и предоплата, нетто	34 180	14 416

ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	207	63
Остатки денежных средств на валютных банковских счетах	276	973
Депозиты в рублях	5 237	3 297
Депозиты в валюте	11	–
Итого денежные средства и их эквиваленты	5 731	4 333

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

	Валюта	30 июня 2017 г.	31 декабря 2016 г.
АО «Газпромбанк»	Рубль РФ	25 020	15 000
АО «Альфа-Банк»	Рубль РФ	20 000	14 338
ПАО «Сбербанк»	Рубль РФ	14 500	–
ПАО «Московский кредитный банк»	Рубль РФ	14 008	7 013
ПАО Банк «Санкт-Петербург»	Рубль РФ	5 865	6 772
ПАО «Совкомбанк»	Рубль РФ	5 000	–
АО «Райффайзенбанк»	Долл. США	4 094	5 604
АО «ЮниКредит Банк»	Долл. США	3 823	5 233
ПАО «БАНК УРАЛСИБ»	Рубль РФ	2 360	–
ООО «Экспобанк»	Рубль РФ	500	5 500
ПАО «Банк ВТБ»	Рубль РФ	–	8 030
За вычетом текущей части		(11 691)	(24 614)
Итого долгосрочные кредиты и займы		83 479	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 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. Группой соблюдались все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных соглашениях.

Текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам

	30 июня 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в рублях	6 410	19 190
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в иностранной валюте	5 281	5 424
Итого текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	11 691	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 июня 2017 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2017 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2016 г.
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на начало периода (включая текущую часть)	17 327	17 094	13 970	13 895
Поступления	244	298	106	245
Использование	(2)	(3)	(129)	(151)
Изменение оценок	(102)	(206)	(402)	(609)
Амортизация дисконта	294	578	559	724
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на конец периода	17 761	17 761	14 104	14 104
За минусом текущей части	(447)	(447)	(342)	(342)
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на конец периода (долгосрочная часть)	17 314	17 314	13 762	13 762

**ПРИМЕЧАНИЕ 11. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОСТАВЩИКАМ И
ПОДРЯДЧИКАМ**

	30 июня 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	13 486	12 812
Кредиторская задолженность по приобретенным внеоборотным активам	8 975	9 292
Итого кредиторская задолженность	22 461	22 104

ПРИМЕЧАНИЕ 12. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ

	30 июня 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Налог на добавленную стоимость	8 133	7 997
Налог на добычу полезных ископаемых	7 227	8 599
Акцизы	4 284	3 585
Налог на имущество	1 014	933
Оценочный резерв по налогу на прибыль	715	826
Социальные выплаты	597	575
Налог на доходы физических лиц	89	82
Налог на прибыль	89	192
Прочие налоги	10	14
Итого задолженность по налогам	22 158	22 803

ПРИМЕЧАНИЕ 13. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Начисление премий	717	491
Начисление отпускных платежей	664	619
Задолженность перед персоналом по заработной плате	472	452
Обязательства по охране окружающей среды (текущая часть)	447	372
Начисление обязательств	23	17
Прочие	188	242
Итого прочие краткосрочные обязательства	2 511	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 июня 2017 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2017 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2016 г.
Текущий расход по налогу на прибыль	963	2 046	1 276	2 561
Расходы по отложенному налогу на прибыль	(287)	123	693	1 381
Оценочный резерв по налогу на прибыль	(177)	(111)	–	–
Корректировки по налогу на прибыль за прошлые периоды	–	(245)	233	410
Итого расход по налогу на прибыль	499	1 813	2 202	4 352

ПРИМЕЧАНИЕ 15. ВЫРУЧКА

	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2017 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2017 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2016 г.
Нефть	45 170	95 932	50 573	88 441
Переработка нефти	6 592	12 702	5 907	12 631
Прочая выручка от реализации	1 515	2 583	1 392	2 736
Попутный газ	94	193	95	199
Итого выручка	53 371	111 410	57 967	104 007

ПРИМЕЧАНИЕ 16. НАЛОГИ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2017 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2017 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2016 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	24 157	51 536	21 953	36 642
Налог на имущество	1 022	2 050	1 010	2 038
Взносы на обязательное социальное страхование	760	1 530	767	1 534
Прочие	31	70	23	63
Итого налоги за исключением налога на прибыль	25 970	55 186	23 753	40 277

ПРИМЕЧАНИЕ 17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2017 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2017 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2016 г.
Процентные доходы	270	592	423	837
Прочие доходы	1	1	(17)	23
Итого финансовые доходы	271	593	406	860
Процентные расходы	(924)	(1 797)	(1 375)	(2 857)
Амортизация дисконта по резерву на вывод основных средств из эксплуатации и по экологическому резерву	(294)	(578)	(559)	(724)
Расходы по пенсионным обязательствам	(50)	(99)	(46)	(93)
Банковские комиссии и услуги	(87)	(101)	(8)	(20)
Прочее	(1)	(3)	(7)	(6)
Итого финансовые расходы	(1 356)	(2 578)	(1 995)	(3 700)
Итого финансовые расходы, нетто	(1 085)	(1 985)	(1 589)	(2 840)

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 июня 2017 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2017 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2016 г.
Краткосрочные выплаты сотрудникам	62	114	42	77
Долгосрочные премиальные выплаты и прочие долгосрочные выплаты сотрудникам	–	3	–	1
Итого	62	117	42	78

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

Покупатель	Описание	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2017 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2017 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2016 г.
Компании Группы «Роснефть»	Нефть	22 577	47 798	25 280	44 078
Компании Группы «Газпром нефть»	Нефть	22 577	47 798	25 280	44 078
Компании Группы «Роснефть»	Переработка нефти	3 297	6 353	2 953	6 315
Компании Группы «Газпром нефть»	Переработка нефти	3 297	6 353	2 953	6 315
Прочие	Прочее	1 489	2 512	1 207	2 351
Итого		53 237	110 814	57 673	103 137

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., операционные расходы Группы по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили 331 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., – 256 млн руб.).

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	30 июня 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Компании Группы «Роснефть»	14 356	4 190
Компании Группы «Газпром нефть»	14 041	4 070
Прочие	3	5
Итого	28 400	8 265

Кредиторская задолженность связанным сторонам составила:

	30 июня 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	2 390	2 135
Компании Группы «Роснефть»	959	748
Итого	3 349	2 883

ПРИМЕЧАНИЕ 18. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Сумма дивидендов к уплате Основным акционерам составила:

	30 июня 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 июня 2017 г. Группа имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 30 472 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 млн долл. США (236 млн руб.). Спор будет рассматриваться в МКАС при Торгово-промышленной палате Российской Федерации, дата рассмотрения 16 августа 2017 г.

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.

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.

ПРИМЕЧАНИЕ 19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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

Условия ведения хозяйственной деятельности

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

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

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

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

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

ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Рыночный риск

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

Валютный риск

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

ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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

	30 июня 2017 г.					
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль	Итого в иностранн. валюте	Итого
Оборотные активы						
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	30 578	–	601	1	602	31 180
Денежные средства и их эквиваленты	5 444	168	107	12	287	5 731
Прочие оборотные активы	23	–	–	–	–	23
Долгосрочные обязательства						
Долгосрочные кредиты и займы	(80 843)	(2 636)	–	–	(2 636)	(83 479)
Краткосрочные обязательства						
Краткосрочные кредиты и займы	(6 410)	(5 281)	–	–	(5 281)	(11 691)
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	(21 656)	(26)	(778)	(1)	(805)	(22 461)
Итого, нетто	(72 864)	(7 775)	(70)	12	(7 833)	(80 697)
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)

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.			За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.		
	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль
Влияние на прибыль до налогообложения	+/-1 555	+/-14	+/-2	+/-4 064	+/-57	+/-134

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.

ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**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 июня 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Банковские депозиты	5 248	3 297
Долгосрочные кредиты и займы	(16 860)	(11 043)
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	—	(11 579)
Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой, нетто	(11 612)	(19 325)
Долгосрочные кредиты и займы	(66 619)	(31 833)
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(11 665)	(12 975)
Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой	(78 284)	(44 808)

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

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

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.
Влияние на прибыль до налогообложения	(1 578)	840

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 июня 2017 г. не рассматривается в качестве существенного риска, поскольку покупатели (Основные акционеры и другие компании) в прошлом не нарушали условия заключенных соглашений.

ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Кредитный риск (продолжение)

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 июня 2017 г. чистые текущие обязательства Группы составили 10 120 млн руб. (на 31 декабря 2016 г. – 45 257 млн руб.). Положительный денежный поток от операционной деятельности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г. – 5 980 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. – 34 800 млн руб.). По состоянию на 30 июня 2017 г. доля собственного капитала Группы в активах составляет 52% (на 31 декабря 2016 г. – 55%).

Руководство Группы обеспечивает гибкость финансирования за счет доступности кредитных линий. Доступный остаток по подтвержденным кредитным линиям на 30 июня 2017 г. составлял 18 437 млн руб. (на 31 декабря 2016 г. – 17 095 млн руб.). Доступный остаток по неподтвержденным кредитным линиям на 30 июня 2017 г. составлял 6 560 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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 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 95 110 млн руб. на 30 июня 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 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г., и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г. и 30 июня 2016 г.

Дочерние общества	Вид деятельности	30 июня 2017 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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%	59 129	2 246	2 281
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	Производство нефтепродуктов	60,17%	32 648	1 549	1 549
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	2 576	92	92
ООО «МУБР»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	1 165	33	33
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	105	(9)	(9)
ООО «МегионЭнергоНефть»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	137	13	13
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(53)	11	11
Прочие		–	59	24	24
Итого			95 766	3 959	3 994

Дочерние общества	Вид деятельности	31 декабря 2016 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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	4 334	4 334
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	Производство нефтепродуктов	60,17%	31 102	2 051	2 051
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	2 484	495	495
ООО «МУБР»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	1 132	36	36
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	113	(30)	(30)
ООО «МегионЭнергоНефть»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	124	13	13
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(64)	12	12
Прочие		–	37	–	–
Итого			91 776	6 911	6 911

ПРИМЕЧАНИЕ 23. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

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

Дочерние общества	Вид деятельности	30 июня 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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., или до даты выпуска данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Компания не объявляла и не выплачивала дивиденды в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 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.