

## **Группа «Славнефть»**

Консолидированная промежуточная сокращенная  
финансовая отчетность (неаудированная)

*по состоянию на и за три месяца,  
закончившихся 31 марта 2018 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 и краткосрочные кредиты и займы .....	14
Примечание 10. Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды .....	15
Примечание 11. Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам.....	15
Примечание 12. Задолженность по налогам .....	16
Примечание 13. Прочие краткосрочные обязательства.....	16
Примечание 14. Налог на прибыль.....	16
Примечание 15. Выручка .....	16
Примечание 16. Налог 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.....	24
Примечание 22. Дивиденды .....	24
Примечание 23. Доля неконтролирующих акционеров .....	25
Примечание 24. Основные дочерние общества.....	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 организаций, состоящей из консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 марта 2018 г., консолидированного промежуточного отчета о совокупном доходе, консолидированного промежуточного отчета об изменениях в акционерном капитале и консолидированного промежуточного отчета о движении денежных средств за три месяца, закончившихся на указанную дату, а также другой пояснительной информации («промежуточная финансовая информация»). Руководство ОАО «НГК «Славнефть» 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»

28 апреля 2018 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.	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	4	339 545	332 104
Отложенные налоговые активы		11 544	11 314
Прочие внеоборотные активы	5	1 736	1 579
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>352 825</b>	<b>344 997</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	6	8 828	7 967
Дебиторская задолженность и предоплата	7	49 069	46 363
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		105	102
Денежные средства и их эквиваленты	8	3 283	4 153
Прочие оборотные активы		42	47
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>61 327</b>	<b>58 632</b>
<b>Итого активы</b>		<b>414 152</b>	<b>403 629</b>
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал – обыкновенные акции		70	70
Нераспределенная прибыль		56 907	53 635
Добавочный капитал		54 812	54 812
<b>Итого капитал, относящийся к акционерам ОАО «НГК «Славнефть»</b>		<b>111 789</b>	<b>108 517</b>
Доля неконтролирующих акционеров	23	103 597	101 402
<b>Итого капитал</b>		<b>215 386</b>	<b>209 919</b>
<b>Обязательства</b>			
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	9	91 204	88 198
Отложенные налоговые обязательства		19 355	18 903
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	10	19 900	19 699
Прочие долгосрочные обязательства		2 626	2 627
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>133 085</b>	<b>129 427</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	9	11 607	10 359
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	11	23 161	24 098
Авансы полученные		319	209
Задолженность по выплате дивидендов	22	10	10
Задолженность по налогам	12	26 825	26 618
Прочие краткосрочные обязательства	13	3 759	2 989
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>65 681</b>	<b>64 283</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>198 766</b>	<b>193 710</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>414 152</b>	<b>403 629</b>

Трухачев А.Н.  
Вице-президент по корпоративным  
отношениям и общим вопросам  
ОАО «НГК «Славнефть»

28 апреля 2018 г.

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

**Группа «Славнефть»**

**Консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе (неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.
<b>Выручка</b>	<b>15</b>	<b>65 342</b>	<b>58 039</b>
Производственные расходы		(11 498)	(10 417)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(1 386)	(1 337)
Себестоимость реализации прочей продукции		(575)	(958)
Налоги за исключением налога на прибыль	<b>16</b>	(33 575)	(29 216)
Износ и амортизация	<b>4, 5</b>	(9 347)	(8 538)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(193)	(204)
Обесценение и прибыль/(убыток) от выбытия активов		(70)	(78)
<b>Итого операционные расходы и затраты</b>		<b>(56 644)</b>	<b>(50 748)</b>
Прочий операционный доход		339	260
<b>Операционная прибыль</b>		<b>9 037</b>	<b>7 551</b>
Финансовые доходы	<b>17</b>	119	322
Финансовые расходы	<b>17</b>	(2 288)	(1 222)
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам		(9)	739
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>6 859</b>	<b>7 390</b>
Расход по налогу на прибыль	<b>14</b>	(1 359)	(1 315)
<b>Прибыль за период, относящаяся к:</b>		<b>5 500</b>	<b>6 075</b>
- акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		3 304	3 655
- доле неконтролирующих акционеров	<b>23</b>	2 196	2 420
<b>Прочий совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>81</b>
<b>Расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>			
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности и прочим долгосрочным выплатам		-	81
<b>Итого совокупный доход, относящийся к:</b>		<b>5 500</b>	<b>6 156</b>
- акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		3 304	3 701
- доле неконтролирующих акционеров	<b>23</b>	2 196	2 455
<b>Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО «НГК «Славнефть»</b>			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		0,69	0,77
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн.)		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	
	Прим.	Акционерный капитал – обыкновенные акции	Добавочный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль			Итого
<b>На 1 января 2017 г.</b>		<b>70</b>	<b>54 812</b>	<b>(56)</b>	<b>41 613</b>	<b>96 439</b>	<b>91 776</b>	<b>188 215</b>
Прибыль за период		–	–	–	3 655	3 655	2 420	6 075
<b>Прочий совокупный доход</b>								
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности и прочим долгосрочным выплатам		–	–	–	46	46	35	81
<b>Итого совокупный доход</b>		–	–	–	<b>3 701</b>	<b>3 701</b>	<b>2 455</b>	<b>6 156</b>
<b>На 31 марта 2017 г.</b>		<b>70</b>	<b>54 812</b>	<b>(56)</b>	<b>45 314</b>	<b>100 140</b>	<b>94 231</b>	<b>194 371</b>
<b>На 1 января 2018 г.</b>		<b>70</b>	<b>54 812</b>	–	<b>53 635</b>	<b>108 517</b>	<b>101 402</b>	<b>209 919</b>
Прибыль за период		–	–	–	3 304	3 304	2 196	5 500
<b>Итого совокупный доход</b>		–	–	–	<b>3 304</b>	<b>3 304</b>	<b>2 196</b>	<b>5 500</b>
Эффект от первого применения МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»	3	–	–	–	(32)	(32)	(1)	(33)
<b>На 31 марта 2018 г.</b>		<b>70</b>	<b>54 812</b>	–	<b>56 907</b>	<b>111 789</b>	<b>103 597</b>	<b>215 386</b>

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)

		За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности</b>			
<b>Прибыль за год</b>		<b>5 500</b>	<b>6 075</b>
<b>Корректировки с целью приведения суммы прибыли за период к величине чистых денежных средств от операционной деятельности</b>			
Износ и амортизация	4, 5	9 347	8 538
Обесценение и убыток/(прибыль) от выбытия активов		70	78
Финансовые доходы	17	(119)	(322)
Финансовые расходы	17	2 288	1 222
Прибыль по курсовым разницам		9	(739)
Расход по налогу на прибыль	14	1 359	1 315
Изменения в резервах		488	(18)
Прочее		(34)	(198)
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала</b>		<b>18 908</b>	<b>15 951</b>
<b>Изменения в оборотном капитале</b>			
(Увеличение)/уменьшение дебиторской задолженности и предоплаты		(2 956)	4 002
Выплаты пенсионных обязательств		(77)	(64)
Увеличение запасов		(755)	(1 031)
Увеличение прочих оборотных и внеоборотных активов		(151)	(58)
(Уменьшение)/увеличение кредиторской задолженности		(847)	1 701
Увеличение прочих краткосрочных обязательств		140	3
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(69)	(15)
Увеличение задолженности по налогам		350	152
Налог на прибыль уплаченный		(1 280)	(1 286)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>13 263</b>	<b>19 355</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Поступления от продажи основных средств		159	53
Приобретение основных средств		(16 550)	(14 603)
Проценты полученные		117	322
Изменения в долгосрочных инвестициях		(21)	2
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(16 295)</b>	<b>(14 226)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
Поступление краткосрочных кредитов и займов	9	8 435	–
Поступление долгосрочных кредитов и займов	9	4 460	17 633
Выплата краткосрочных кредитов и займов	9	(4 000)	–
Выплата долгосрочных кредитов и займов	9	(4 600)	(18 332)
Проценты уплаченные		(2 093)	(1 672)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>2 202</b>	<b>(2 371)</b>
<b>Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(40)</b>	<b>6</b>
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(870)</b>	<b>2 764</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало года</b>	<b>8</b>	<b>4 153</b>	<b>4 333</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	<b>8</b>	<b>3 283</b>	<b>7 097</b>

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 рубль за акцию. Балансовая стоимость акционерного капитала на 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 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 известно 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 (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 2017 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 2017 год.

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

Результаты, отраженные в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 и 31 марта 2017 гг., 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 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 г. и три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. и 31 марта 2017 г., использовались следующие обменные курсы, установленные ЦБ РФ (в российских рублях):

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.	Средний курс за три месяца, закончившихся	
			31 марта 2018 г.	31 марта 2017 г.
<b>За одну валютную единицу в российских рублях</b>				
- доллар США	57,2649	57,6002	56,8803	58,8366
- евро	70,5618	68,8668	69,8727	62,6474

**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 2017 г., и по состоянию на эту дату.

## 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 2017 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 2018 г.:

Стандарты	Применимо к годовым отчетным периодам, начинающимся с или позднее
МСФО (IFRS) 9 (с изменениями) «Финансовые инструменты»	1 января 2018 г.
МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»	1 января 2018 г.
МСФО (IFRS) 2 (с изменениями) «Выплаты на основе акций»	1 января 2018 г.
МСФО (IFRS) 4 (с изменениями) «Договоры страхования»	1 января 2018 г.
Интерпретация (IFRIC) 22 «Авансы, полученные и выданные в иностранной валюте»	1 января 2018 г.
МСФО (IAS) 40 (с изменениями) «Инвестиционная собственность»	1 января 2018 г.

Группа отразила в текущем периоде эффект от применения МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» на 1 января 2018 г. в сумме 33 млн руб. в составе Нераспределенной прибыли и эффект за текущий период в сумме 0 млн руб. в составе финансовых результатов за период.

Применение остальных 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	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>				
<b>На 1 января 2018 г.</b>	<b>423 666</b>	<b>125 239</b>	<b>50 725</b>	<b>599 630</b>
Поступления	274	–	17 238	17 512
Перевод между категориями	6 960	1 157	(8 117)	–
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(198)	–	–	(198)
Выбытие	(755)	(477)	(4)	(1 236)
<b>На 31 марта 2018 г.</b>	<b>429 947</b>	<b>125 919</b>	<b>59 842</b>	<b>615 708</b>
<b>Накопленная амортизация, износ и обесценение</b>				
<b>На 1 января 2018 г.</b>	<b>(216 416)</b>	<b>(50 625)</b>	<b>(485)</b>	<b>(267 526)</b>
Износ и амортизация	(7 334)	(2 009)	–	(9 343)
Перевод между категориями	–	–	–	–
Обесценение	(14)	(1)	(166)	(181)
Выбытие обесценения	2	25	–	27
Выбытие	514	346	–	860
<b>На 31 марта 2018 г.</b>	<b>(223 248)</b>	<b>(52 264)</b>	<b>(651)</b>	<b>(276 163)</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2018 г.</b>	<b>207 250</b>	<b>74 614</b>	<b>50 240</b>	<b>332 104</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2018 г.</b>	<b>206 699</b>	<b>73 655</b>	<b>59 191</b>	<b>339 545</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>				
<b>На 1 января 2017 г.</b>	<b>380 670</b>	<b>114 131</b>	<b>40 024</b>	<b>534 825</b>
Поступления	228	–	15 878	16 106
Перевод между категориями	8 570	5 629	(14 199)	–
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(101)	–	–	(101)
Выбытие	(300)	(131)	(589)	(1 020)
<b>На 31 марта 2017 г.</b>	<b>389 067</b>	<b>119 629</b>	<b>41 114</b>	<b>549 810</b>
<b>Накопленная амортизация, износ и обесценение</b>				
<b>На 1 января 2017 г.</b>	<b>(187 526)</b>	<b>(44 371)</b>	<b>(811)</b>	<b>(232 708)</b>
Износ и амортизация	(7 023)	(1 503)	–	(8 526)
Обесценение	–	–	(15)	(15)
Выбытие обесценения	7	–	341	348
Выбытие	256	104	–	360
<b>На 31 марта 2017 г.</b>	<b>(194 286)</b>	<b>(45 770)</b>	<b>(485)</b>	<b>(240 541)</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2017 г.</b>	<b>193 144</b>	<b>69 760</b>	<b>39 213</b>	<b>302 117</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2017 г.</b>	<b>194 781</b>	<b>73 859</b>	<b>40 629</b>	<b>309 269</b>

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г., были капитализированы затраты по кредитам и займам в сумме 774 млн руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. – 800 млн руб.).

**ПРИМЕЧАНИЕ 5. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	<u>31 марта 2018 г.</u>	<u>31 декабря 2017 г.</u>
Прочие нематериальные активы	1 615	1 408
Прочие внеоборотные финансовые активы	10	11
Прочее внеоборотные нефинансовые активы	111	160
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>1 736</b>	<b>1 579</b>

Нематериальные активы отражены за вычетом накопленной амортизации в размере 103 млн руб. на 31 марта 2018 г. (на 31 декабря 2017 г. – 99 млн руб.). За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г., начисленная амортизация составила 4 млн руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. – 12 млн руб.).

**ПРИМЕЧАНИЕ 6. ЗАПАСЫ**

	<u>31 марта 2018 г.</u>	<u>31 декабря 2017 г.</u>
Нефть	4 170	4 488
Сырье и материалы	3 266	2 739
Нефтепродукты	682	301
Прочие	728	461
Резерв под обесценение запасов	(18)	(22)
<b>Итого запасы</b>	<b>8 828</b>	<b>7 967</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 7. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	<u>31 марта 2018 г.</u>	<u>31 декабря 2017 г.</u>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	44 185	42 288
Прочая дебиторская задолженность	2 252	2 076
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(693)	(664)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>45 744</b>	<b>43 700</b>
Авансы выданные поставщикам и предварительная оплата	1 283	1 391
НДС к возмещению	2 042	1 272
<b>Предварительная оплата налогов и авансы выданные</b>	<b>3 325</b>	<b>2 663</b>
<b>Итого задолженность покупателей и заказчиков и предоплата, нетто</b>	<b>49 069</b>	<b>46 363</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

	<u>31 марта 2018 г.</u>	<u>31 декабря 2017 г.</u>
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	214	134
Остатки денежных средств на валютных банковских счетах	236	397
Депозиты в рублях	2 826	3 196
Депозиты в валюте	7	426
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>3 283</b>	<b>4 153</b>

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

	<b>Валюта</b>	<b>31 марта 2018 г.</b>	<b>31 декабря 2017 г.</b>
АО «Банк ГПБ»	Рубль РФ	25 750	24 640
АО «АЛЬФА-БАНК»	Рубль РФ	20 003	20 007
ПАО «Сбербанк»	Рубль РФ	19 120	19 120
ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	Рубль РФ	18 365	16 363
ПАО «Совкомбанк»	Рубль РФ	5 000	5 000
ПАО «Банк «Санкт-Петербург»	Рубль РФ	4 187	4 512
АО «Райффайзенбанк»	Долл. США	1 985	3 078
АО «ЮниКредит Банк»	Долл. США	1 853	2 484
ООО «Экспобанк»	Рубль РФ	500	250
ПАО «Запсибкомбанк»	Рубль РФ	–	1 000
За вычетом текущей части		(5 559)	(8 256)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>		<b>91 204</b>	<b>88 198</b>

Кредитные соглашения содержат ряд ограничительных условий в финансовой и других областях, которые Компания или дочернее общество как заемщик обязана выполнять. Данные ограничительные условия включают в себя соблюдение некоторых финансовых коэффициентов. По состоянию на 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 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**

	<b>31 марта 2018 г.</b>	<b>31 декабря 2017 г.</b>
Краткосрочные кредиты в рублях	6 048	2 103
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в рублях	1 721	2 694
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в иностранной валюте	3 838	5 562
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам</b>	<b>11 607</b>	<b>10 359</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 10. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ****Обязательства по выводу активов из эксплуатации**

В таблице ниже представлено движение резерва по выводу активов из эксплуатации:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.
<b>Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации, остаток на начало периода</b>	<b>19 056</b>	<b>16 140</b>
Поступления	92	18
Использование	(7)	(1)
Изменение оценок	(198)	(101)
Амортизация дисконта	393	282
<b>Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации, остаток на конец периода</b>	<b>19 336</b>	<b>16 338</b>

В таблице ниже представлено движение резерва по охране окружающей среды:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.
<b>Резерв на покрытие обязательств по охране окружающей среды, остаток на начало периода (включая текущую часть)</b>	<b>1 070</b>	<b>954</b>
Поступления	111	36
Использование	(10)	–
Изменение оценок	–	(3)
Амортизация дисконта	11	2
<b>Резервы на покрытие обязательств по охране окружающей среды, остаток на конец периода</b>	<b>1 182</b>	<b>989</b>
За минусом текущей части	(618)	(390)
<b>Резервы на покрытие обязательств по охране окружающей среды, остаток на конец периода (долгосрочная часть)</b>	<b>564</b>	<b>599</b>

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

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	13 442	13 077
Кредиторская задолженность по приобретенным внеоборотным активам	9 719	11 021
<b>Итого кредиторская задолженность</b>	<b>23 161</b>	<b>24 098</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 12. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ**

	<u>31 марта 2018 г.</u>	<u>31 декабря 2017 г.</u>
Налог на добычу полезных ископаемых	10 576	10 891
Налог на добавленную стоимость	10 346	9 555
Акцизы	3 945	4 149
Налог на имущество	1 063	984
Социальные выплаты	632	641
Налог на прибыль	151	292
Налог на доходы физических лиц	99	90
Прочие налоги	13	16
<b>Итого задолженность по налогам</b>	<b>26 825</b>	<b>26 618</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 13. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	<u>31 марта 2018 г.</u>	<u>31 декабря 2017 г.</u>
Начисление премий	863	610
Начисление отпускных платежей	814	690
Обязательства по охране окружающей среды (текущая часть)	618	427
Задолженность перед персоналом по заработной плате	493	474
Задолженность по факторингу	310	305
Начисление обязательств	32	30
Прочие	629	453
<b>Итого прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>3 759</b>	<b>2 989</b>

**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:

	<u>За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.</u>	<u>За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.</u>
Текущий расход по налогу на прибыль	1 276	1 084
Расходы по отложенному налогу на прибыль	222	410
Оценочный резерв по налогу на прибыль	–	66
Корректировки по налогу на прибыль за прошлые периоды	(139)	(245)
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>1 359</b>	<b>1 315</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 15. ВЫРУЧКА**

	<u>За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.</u>	<u>За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.</u>
Нефть	57 291	50 762
Переработка нефти	6 771	6 110
Прочая выручка от реализации	1 189	1 068
Попутный газ	91	99
<b>Итого выручка</b>	<b>65 342</b>	<b>58 039</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 16. НАЛОГИ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	31 656	27 379
Налог на имущество	1 046	1 028
Взносы на обязательное социальное страхование	866	770
Прочие	7	39
<b>Итого налоги за исключением налога на прибыль</b>	<b>33 575</b>	<b>29 216</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.
Процентные доходы	117	322
Прочие доходы	2	–
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>119</b>	<b>322</b>
Процентные расходы	(1 307)	(872)
Комиссии за факторинг дебиторской задолженности	(508)	–
Амортизация дисконта по резерву на вывод основных средств из эксплуатации и по экологическому резерву	(404)	(284)
Расходы по пенсионным обязательствам	(48)	(50)
Банковские комиссии и услуги	(17)	(14)
Прочее	(4)	(2)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(2 288)</b>	<b>(1 222)</b>

**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 три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г., являлись Основные акционеры (см. Примечание 1) и их дочерние общества (Группа «Роснефть» и Группа «Газпром нефть»).

**Группа «Славнефть»**

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

*(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

**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, закончившихся 31 марта 2018 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.
Краткосрочные выплаты сотрудникам	34	52
Долгосрочные премиальные выплаты и прочие долгосрочные выплаты сотрудникам	–	3
<b>Итого</b>	<b>34</b>	<b>55</b>

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

Покупатель	Описание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.
Компании Группы «Роснефть»	Нефть	28 551	25 221
Компании Группы «Газпром нефть»	Нефть	28 551	25 221
Компании Группы «Роснефть»	Переработка нефти	3 385	3 056
Компании Группы «Газпром нефть»	Переработка нефти	3 385	3 054
Прочие	Прочее	530	1 024
<b>Итого</b>		<b>64 402</b>	<b>57 576</b>

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г., операционные расходы Группы по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили 136 млн руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. – 260 млн руб.).

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Компании Группы «Роснефть»	21 381	20 134
Компании Группы «Газпром нефть»	21 894	20 503
<b>Итого</b>	<b>43 275</b>	<b>40 637</b>

Кредиторская задолженность связанным сторонам составила:

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	1 181	2 364
Компании Группы «Роснефть»	1 225	1 204
Прочие	2	2
<b>Итого</b>	<b>2 408</b>	<b>3 570</b>

Сумма дивидендов к уплате Основным акционерам составила:

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	5	5
Компании Группы «Роснефть»	5	5
<b>Итого</b>	<b>10</b>	<b>10</b>

## **ПРИМЕЧАНИЕ 19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

### **Инвестиционные обязательства**

По состоянию на 31 марта 2018 г. Группа имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 56 849 млн руб. (на 31 декабря 2017 г. – 40 744 млн руб.).

### **Судебные споры**

К Группе предъявлен ряд незначительных исков и претензий, касающихся ее производственной деятельности и расчетов с бюджетом. Руководство 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 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.

## **ПРИМЕЧАНИЕ 19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

### **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 считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

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. В Группе действует 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 регулярной 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:

	31 марта 2018 г.					Итого
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль	Итого в иностран. валюте	
<b>Оборотные активы</b>						
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	45 396	–	379	1	380	45 776
Денежные средства и их эквиваленты	3 040	145	89	9	243	3 283
Прочие оборотные активы	43	–	–	–	–	43
<b>Долгосрочные обязательства</b>						
Долгосрочные кредиты и займы	(91 204)	–	–	–	–	(91 204)
<b>Краткосрочные обязательства</b>						
Краткосрочные кредиты и займы	(7 769)	(3 838)	–	–	(3 838)	(11 607)
Кредиторская задолженность	(22 200)	(63)	(897)	(1)	(961)	(23 161)
<b>Итого</b>	<b>(72 694)</b>	<b>(3 756)</b>	<b>(429)</b>	<b>9</b>	<b>(4 176)</b>	<b>(76 870)</b>

	31 декабря 2017 г.					Итого
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль	Итого в иностран. валюте	
<b>Оборотные активы</b>						
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	42 556	–	1 143	1	1 144	43 700
Денежные средства и их эквиваленты	3 330	713	100	10	823	4 153
Прочие оборотные активы	47	–	–	–	–	47
<b>Долгосрочные обязательства</b>						
Долгосрочные кредиты и займы	(88 198)	–	–	–	–	(88 198)
<b>Краткосрочные обязательства</b>						
Краткосрочные кредиты и займы	(4 797)	(5 562)	–	–	(5 562)	(10 359)
Кредиторская задолженность	(22 558)	(11)	(1 528)	(1)	(1 540)	(24 098)
<b>Итого</b>	<b>(69 620)</b>	<b>(4 860)</b>	<b>(285)</b>	<b>10</b>	<b>(5 135)</b>	<b>(74 755)</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Изменение курсов валют на 20% по отношению к российскому рублю на отчетную дату оказало бы следующее влияние на прибыль до налогообложения:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.			За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.		
	Евро	Долл. США	Белорус- ский рубль	Евро	Долл. США	Белорус- ский рубль
Влияние на прибыль до налогообложения	+/-86	+/-751	-/+2	+/-7	+/-1 647	-/+31

**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 Компании 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:

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Банковские депозиты	2 833	3 622
Долгосрочные кредиты и займы	(19 120)	(19 120)
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(4 845)	(2 100)
<b>Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой, нетто</b>	<b>(21 132)</b>	<b>(17 598)</b>
Долгосрочные кредиты и займы	(72 084)	(69 078)
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(6 725)	(8 212)
<b>Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой</b>	<b>(78 809)</b>	<b>(77 290)</b>

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 три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.
Влияние на прибыль до налогообложения	1 040	663

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 обесцененной задолженности покупателей и заказчиков на 31 марта 2018 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 31 марта 2018 г. чистые текущие обязательства Группы составили 4 354 млн руб. (на 31 декабря 2017 г. – 5 651 млн руб.). Положительный денежный поток от операционной деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. – 13 263 млн руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. – 19 355 млн руб.). По состоянию на 31 марта 2018 г. доля собственного капитала Группы к активам составляет 52% (на 31 декабря 2017 г. – 52%).

Руководство Группы обеспечивает гибкость финансирования за счет доступности кредитных линий. Доступный остаток по подтвержденным кредитным линиям на 31 марта 2018 г. составлял 26 484 млн руб. (на 31 декабря 2017 г. – 31 787 млн руб.). Доступный остаток по неподтвержденным кредитным линиям на 31 марта 2018 г. составлял 9 300 млн руб. (на 31 декабря 2017 г. – 2 900 млн руб.).

Руководство Группы ожидает, что основными источниками ликвидности Группы в 2018 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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 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.

### ***Краткосрочные и 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 103 273 млн руб. на 31 марта 2018 г. (на 31 декабря 2017 г. – 99 201 млн руб.).

## **ПРИМЕЧАНИЕ 22. ДИВИДЕНДЫ**

Компания не объявляла и не выплачивала дивиденды в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 г., или до даты выпуска данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Компания не объявляла и не выплачивала дивиденды в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 г.

**ПРИМЕЧАНИЕ 23. ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ**

В таблице ниже указана информация о доле неконтролирующих акционеров (далее – «ДНА») по состоянию на 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 г., и за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. и 31 марта 2017 г.

Дочерние общества	Вид деятельности	За три месяца, закончившихся			
		31 марта 2018 г.		31 марта 2018 г.	
		ДНА в капитале, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой прибыли	ДНА в совокупном доходе
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	63 224	1 326	1 326
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	Производство нефтепродуктов	60,17%	35 862	758	758
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	2 968	111	111
ООО «МУБР»	Бурение эксплуатационных скважин	43,58%	1 261	(4)	(4)
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	76	(12)	(12)
ООО «МегионЭнергоНефть»	Техническое обслуживание электрооборудования	43,58%	142	(4)	(4)
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(46)	(1)	(1)
Прочие	–	–	110	22	22
<b>Итого</b>			<b>103 597</b>	<b>2 196</b>	<b>2 196</b>

Дочерние общества	Вид деятельности	За три месяца, закончившихся			
		31 декабря 2017 г.		31 марта 2017 г.	
		ДНА в капитале, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой прибыли	ДНА в совокупном доходе
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	61 898	1 561	1 596
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	Производство нефтепродуктов	60,17%	35 104	673	673
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	2 857	163	163
ООО «МУБР»	Бурение эксплуатационных скважин	43,58%	1 265	(4)	(4)
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	87	–	–
ООО «МегионЭнергоНефть»	Техническое обслуживание электрооборудования	43,58%	146	10	10
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(45)	2	2
Прочие	–	–	90	15	15
<b>Итого</b>			<b>101 402</b>	<b>2 420</b>	<b>2 455</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 24. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА**

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

Дочерние общества	Вид деятельности	31 марта 2018 г.		31 декабря 2017 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%
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 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.