

## **Группа «Славнефть»**

Консолидированная промежуточная сокращенная  
финансовая информация, подготовленная в соответствии с  
Международными стандартами финансовой отчетности  
(не прошедшая аудиторскую проверку)

*по состоянию на и за три и шесть месяцев,  
закончившихся 30 июня 2016 г.*

## СОДЕРЖАНИЕ

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

### КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении .....	3
Консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе .....	4
Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в акционерном капитале .....	5
Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств .....	6

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

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

## Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров  
ОАО «НГК «Славнефть»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «НГК «Славнефть» и ее дочерних предприятий, состоящей из консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2016 г., соответствующие промежуточные консолидированные отчеты о совокупном доходе за три и шесть месяцев, а также соответствующие промежуточные консолидированные отчеты об изменениях в акционерном капитале и движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечания. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 34). Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом, применимым к обзорным проверкам, 2410 («Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации»). Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя проведение опросов персонала, главным образом, сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзорной проверкой. Объем процедур, выполняемых в ходе обзорной проверки, существенно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам получить необходимую степень уверенности в том, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе проведения аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

### **Вывод**

В ходе проведенной нами обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34.

### **Прочие сведения**

Аудит консолидированной финансовой отчетности ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерних обществ за 2015 год был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторское заключение с выражением немодифицированного мнения от 11 февраля 2016 г.

Обзорная проверка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерних обществ за три и шесть месяцев, завершившихся 30 июня 2015 г., была проведена другим аудитором, выдавшим заключение по результатам обзорной проверки с выражением немодифицированного вывода от 31 июля 2015 г.

ООО „Эрнст энд Янг“

29 июля 2016 г.

г. Москва, Российская Федерация


**Группа «Славнефть»**

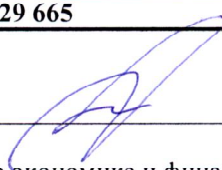
**Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении**

**(не прошедший аудиторскую проверку)**

*(в миллионах российских рублей)*

	Прим.	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	4	287 052	275 868
Финансовые вложения		73	313
Отложенные налоговые активы		7 804	8 096
Прочие внеоборотные активы	5	3 689	3 800
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>298 618</b>	<b>288 077</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	6	8 033	6 602
Дебиторская задолженность и предоплата	7	13 963	8 062
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		702	1 135
Денежные средства и их эквиваленты	8	8 314	8 078
Прочие оборотные активы		35	31
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>31 047</b>	<b>23 908</b>
<b>Итого активы</b>		<b>329 665</b>	<b>311 985</b>
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал – обыкновенные акции		70	70
Нераспределенная прибыль		34 669	24 347
Прочие резервы		(77)	62
Добавочный капитал		54 812	54 812
<b>Итого капитал, относящийся к акционерам</b>		<b>89 474</b>	<b>79 291</b>
<b>ОАО «НГК «Славнефть»</b>			
Доля неконтролирующих акционеров	23	86 967	80 056
<b>Итого капитал</b>		<b>176 441</b>	<b>159 347</b>
<b>Обязательства</b>			
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	9	56 293	54 562
Отложенные налоговые обязательства		15 386	14 287
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	10	13 762	13 521
Прочие долгосрочные обязательства		2 332	2 226
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>87 773</b>	<b>84 596</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	9	17 437	26 986
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	11	23 024	22 699
Авансы полученные		216	1 324
Задолженность по выплате дивидендов	22	62	63
Задолженность по налогам	12	21 989	14 932
Прочие краткосрочные обязательства	13	2 723	2 038
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>65 451</b>	<b>68 042</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>153 224</b>	<b>152 638</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>329 665</b>	<b>311 985</b>

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

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

29 июля 2016 г.

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

**Группа «Славнефть»**  
**Консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе**  
**(не прошедший аудиторскую проверку)**  
*(в миллионах российских рублей)*

		За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2016 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2015 г.
	Прим.				
<b>Выручка</b>	<b>15</b>	<b>58 264</b>	<b>104 500</b>	<b>60 926</b>	<b>119 590</b>
Производственные расходы		(11 196)	(22 412)	(10 948)	(21 133)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(1 550)	(2 932)	(1 652)	(3 150)
Себестоимость реализации прочей продукции		(1 322)	(2 309)	(1 084)	(2 225)
Налоги за исключением налога на прибыль	<b>16</b>	(23 753)	(40 277)	(27 914)	(54 808)
Износ и амортизация	<b>4, 5</b>	(7 835)	(15 595)	(7 908)	(15 544)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(157)	(281)	(251)	(313)
Обесценение и прибыль/(убыток) от выбытия активов		69	46	(129)	(21)
<b>Итого операционные расходы и затраты</b>		<b>(45 744)</b>	<b>(83 760)</b>	<b>(49 886)</b>	<b>(97 194)</b>
Прочий операционный доход		173	288	104	342
<b>Операционная прибыль</b>		<b>12 693</b>	<b>21 028</b>	<b>11 144</b>	<b>22 738</b>
Финансовые доходы	<b>17</b>	406	860	514	1 105
Финансовые расходы	<b>17</b>	(1 995)	(3 700)	(1 356)	(2 523)
Прибыль по курсовым разницам		1 209	3 265	2 559	221
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>12 313</b>	<b>21 453</b>	<b>12 861</b>	<b>21 541</b>
Расход по налогу на прибыль	<b>14</b>	(2 202)	(4 352)	(2 768)	(4 556)
<b>Прибыль за период, относящаяся к:</b>		<b>10 111</b>	<b>17 101</b>	<b>10 093</b>	<b>16 985</b>
– акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		6 416	10 190	6 523	10 597
– доле неконтролирующих акционеров	<b>23</b>	3 695	6 911	3 570	6 388
<b>Прочий совокупный расход</b>		<b>(33)</b>	<b>(139)</b>	<b>(128)</b>	<b>(98)</b>
<b>Расход, который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>					
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		(33)	(139)	(128)	(98)
<b>Итого совокупный доход, относящийся к:</b>		<b>10 078</b>	<b>16 962</b>	<b>9 965</b>	<b>16 887</b>
– акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		6 383	10 051	6 395	10 499
– доле неконтролирующих акционеров	<b>23</b>	3 695	6 911	3 570	6 388

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

**Группа «Славнефть»**  
**Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в акционерном капитале**  
**(не прошедший аудиторскую проверку)**  
*(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		
<b>На 1 января 2015 г.</b>	<b>70</b>	<b>54 812</b>	<b>112</b>	<b>14 305</b>	<b>69 299</b>	<b>71 004</b>	<b>140 303</b>
Прибыль за период	–	–	–	10 597	10 597	6 388	16 985
<b>Прочий совокупный расход</b>							
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	–	–	(98)	–	(98)	–	(98)
<b>Итого совокупный доход/(расход)</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(98)</b>	<b>10 597</b>	<b>10 499</b>	<b>6 388</b>	<b>16 887</b>
<b>На 30 июня 2015 г.</b>	<b>70</b>	<b>54 812</b>	<b>14</b>	<b>24 902</b>	<b>79 798</b>	<b>77 392</b>	<b>157 190</b>
<b>На 1 января 2016 г.</b>	<b>70</b>	<b>54 812</b>	<b>62</b>	<b>24 347</b>	<b>79 291</b>	<b>80 056</b>	<b>159 347</b>
Прибыль за период	–	–	–	10 190	10 190	6 911	17 101
<b>Прочий совокупный расход</b>							
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	–	–	(139)	–	(139)	–	(139)
<b>Итого совокупный доход/(расход)</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(139)</b>	<b>10 190</b>	<b>10 051</b>	<b>6 911</b>	<b>16 962</b>
Прочее	–	–	–	132	132	–	132
<b>На 30 июня 2016 г.</b>	<b>70</b>	<b>54 812</b>	<b>(77)</b>	<b>34 669</b>	<b>89 474</b>	<b>86 967</b>	<b>176 441</b>

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

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

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
	Прим.		
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности</b>			
<b>Прибыль за период</b>		<b>17 101</b>	<b>16 985</b>
<b>Корректировки с целью приведения суммы прибыли за период к величине чистых денежных средств от операционной деятельности</b>			
Износ и амортизация	4, 5	15 595	15 544
Обесценение и (прибыль)/убыток от выбытия активов		(46)	21
Финансовые доходы	17	(860)	(1 105)
Финансовые расходы	17	3 700	2 523
Прибыль по курсовым разницам		(3 265)	(221)
Расход по налогу на прибыль	14	4 352	4 556
Изменения в резервах		531	675
Прочее		320	(66)
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала</b>		<b>37 428</b>	<b>38 912</b>
<b>Изменения в оборотном капитале</b>			
Увеличение дебиторской задолженности и предоплаты		(7 167)	(2 002)
Увеличение запасов		(1 381)	(1 532)
Уменьшение/(увеличение) прочих оборотных и внеоборотных активов		112	(402)
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности		1 198	(2 698)
Увеличение прочих краткосрочных обязательств		80	126
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		—	3
Увеличение задолженности по налогам		6 384	6 807
Налог на прибыль уплаченный		(1 854)	(1 579)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>34 800</b>	<b>37 635</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Дивиденды полученные		15	—
Поступления от продажи основных средств		198	102
Приобретение основных средств		(28 080)	(26 096)
Проценты полученные		837	975
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(27 030)</b>	<b>(25 019)</b>
<b>Потоки денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		30	250
Поступление долгосрочных кредитов и займов		33 325	21 050
Выплата краткосрочных кредитов и займов		(250)	(11 755)
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(37 661)	(17 754)
Дивиденды уплаченные		(1)	(3)
Проценты уплаченные		(2 940)	(2 148)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(7 497)</b>	<b>(10 360)</b>
<b>Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(37)</b>	<b>95</b>
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>236</b>	<b>2 351</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	<b>8</b>	<b>8 078</b>	<b>13 709</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>8</b>	<b>8 314</b>	<b>16 060</b>

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



## **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 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 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. 21 марта 2013 г. ПАО «НК «Роснефть» завершило сделку по приобретению 100% доли участия в уставном капитале Группы ТНК-ВР. В результате приобретения, доля ПАО «НК «Роснефть» в уставном капитале Группы составила 49,9%. ПАО «Газпром нефть» и ПАО «НК «Роснефть» (далее – «Основные акционеры») – основные акционеры, осуществляющие совместный контроль над Группой.

Поскольку Основные акционеры подконтрольны государству, Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной ОАО «НГК «Славнефть».

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

## **ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация 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 информация подготовлена на основе данных бухгалтерского учета Группы с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с МСФО.

**ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за 2015 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 информации адекватно представляют информацию, если данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую информацию использовать вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2015 год.

Результаты, отраженные в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. и 30 июня 2015 г., необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

**Принципы оценки**

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

**Функциональная валюта и валюта представления**

Функциональной валютой 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 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 информация 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 («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 2016 г. и 31 декабря 2015 г., и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. и 30 июня 2015 г., использовались следующие обменные курсы, установленные ЦБ РФ (в российских рублях):

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.	Средний курс за шесть месяцев, закончившихся	
			30 июня 2016 г.	30 июня 2015 г.
За одну валютную единицу в российских рублях				
– Доллар США	64,2575	72,8827	70,2583	57,3968
– Евро	71,2102	79,6972	78,3669	64,3057

**ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)****Принцип непрерывности деятельности**

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

С учетом текущих операционных денежных потоков, 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.

**Сезонность деятельности**

Деятельность Группы не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

**Изменения в основных положениях учетной политики, бухгалтерских оценках и суждениях**

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации, не отличаются от основных положений учетной политики и бухгалтерских оценок и суждений, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., и по состоянию на эту дату.

**ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ  
СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ**

В данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации Группой были использованы те же принципы учетной политики, которые были использованы для составления консолидированной финансовой отчетности группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 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 2016 г.:

<b>Стандарты</b>	<b>Применимо к годовым отчетным периодам, начинающимся с или позднее</b>
МСФО (IAS) 1 (с изменениями) «Представление финансовой отчетности»	1 января 2016 г.
МСФО (IAS) 16 (с изменениями) «Основные средства»	1 января 2016 г.
МСФО (IAS) 19 (с изменениями) «Вознаграждения работникам»	1 января 2016 г.
МСФО (IAS) 27 (с изменениями) «Отдельная финансовая отчетность»	1 января 2016 г.
МСФО (IAS) 28 (с изменениями) «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия»	1 января 2016 г.
МСФО (IAS) 34 (с изменениями) «Промежуточная финансовая отчетность»	1 января 2016 г.
МСФО (IAS) 38 (с изменениями) «Нематериальные активы»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 1 (с изменениями) «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 5 (с изменениями) «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 7 (с изменениями) «Финансовые инструменты: раскрытие информации»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 10 (с изменениями) «Консолидированная финансовая отчетность»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 11 (с изменениями) «Совместная деятельность»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 12 (с изменениями) «Раскрытие информации об участии в других предприятиях»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц»	1 января 2016 г.

### ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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

Следующие новые стандарты и изменения к стандартам, еще не вступившие в силу применительно к шести месяцам, закончившимся 30 июня 2016 г., не применялись в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации:

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.
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) 16 «Аренда»	1 января 2019 г.

Ожидается, что применение вышеупомянутых стандартов не окажет значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы в будущем, кроме нововведений, рассмотренных далее.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» послужит заменой существующему МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Измененный МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» требует раскрытия дополнительной информации при переходе с МСФО (IAS) 39 на МСФО (IFRS) 9. Стандарт описывает изменения, связанные с признанием и оценкой финансовых активов и обязательств. В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на консолидированную финансовую отчетность.

**ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	Основные средства связанные с добычей нефти и газа	Машины и оборудование	Незавер- шенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>				
<b>На 1 января 2016 г.</b>	<b>337 876</b>	<b>103 956</b>	<b>35 637</b>	<b>477 469</b>
Поступления	370	–	27 257	27 627
Перевод между категориями	19 645	2 981	(22 626)	–
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(510)	–	–	(510)
Выбытие	(1 737)	(326)	(132)	(2 195)
Прочее движение	–	249	–	249
<b>На 30 июня 2016 г.</b>	<b>355 644</b>	<b>106 860</b>	<b>40 136</b>	<b>502 640</b>
<b>Накопленная амортизация, износ и обесценение</b>				
<b>На 1 января 2016 г.</b>	<b>(163 097)</b>	<b>(37 602)</b>	<b>(902)</b>	<b>(201 601)</b>
Износ и амортизация	(12 762)	(2 809)	–	(15 571)
Обесценение	(27)	–	(81)	(108)
Восстановление обесценения	49	–	1	50
Выбытие	1 591	218	–	1 809
Прочее движение	–	(167)	–	(167)
<b>На 30 июня 2016 г.</b>	<b>(174 246)</b>	<b>(40 360)</b>	<b>(982)</b>	<b>(215 588)</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2016 г.</b>	<b>174 779</b>	<b>66 354</b>	<b>34 735</b>	<b>275 868</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2016 г.</b>	<b>181 398</b>	<b>66 500</b>	<b>39 154</b>	<b>287 052</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>				
<b>На 1 января 2015 г.</b>	<b>300 666</b>	<b>98 909</b>	<b>32 598</b>	<b>432 173</b>
Поступления	253	–	23 325	23 578
Перевод между категориями	14 809	542	(15 351)	–
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(149)	–	–	(149)
Выбытие	(1 834)	(332)	(1 232)	(3 398)
<b>На 30 июня 2015 г.</b>	<b>313 745</b>	<b>99 119</b>	<b>39 340</b>	<b>452 204</b>
<b>Накопленная амортизация, износ и обесценение</b>				
<b>На 1 января 2015 г.</b>	<b>(139 557)</b>	<b>(32 803)</b>	<b>(1 865)</b>	<b>(174 225)</b>
Износ и амортизация	(12 888)	(2 656)	–	(15 544)
Обесценение	(56)	–	(83)	(139)
Восстановление обесценения	17	–	1 023	1 040
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	157	–	–	157
Выбытие	1 596	272	–	1 868
<b>На 30 июня 2015 г.</b>	<b>(150 731)</b>	<b>(35 187)</b>	<b>(925)</b>	<b>(186 843)</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2015 г.</b>	<b>161 109</b>	<b>66 106</b>	<b>30 733</b>	<b>257 948</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2015 г.</b>	<b>163 014</b>	<b>63 932</b>	<b>38 415</b>	<b>265 361</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 5. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Катализаторы	2 730	2 641
Прочие нематериальные активы*	902	1 033
Прочее	68	137
Резерв на снижение стоимости прочих внеоборотных активов	(11)	(11)
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>3 689</b>	<b>3 800</b>

\* Отражены за вычетом накопленной амортизации. За 3 и 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., начисленная амортизация составила 9 и 24 млн. руб. соответственно (за 3 и 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. амортизация не начислялась).

**ПРИМЕЧАНИЕ 6. ЗАПАСЫ**

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Нефть	3 407	3 046
Сырье и материалы	3 000	2 379
Нефтепродукты	618	482
Прочие	1 181	724
Резерв под обесценение запасов	(173)	(29)
<b>Итого запасы</b>	<b>8 033</b>	<b>6 602</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 7. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резервов по сомнительным долгам в размере 614 млн. руб. и 616 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. соответственно)	10 839	4 976
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резервов по сомнительным долгам в размере 86 млн. руб. и 83 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. соответственно)	343	360
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая финансовая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>11 182</b>	<b>5 336</b>
Авансы выданные поставщикам и предварительная оплата НДС к возмещению	1 303 1 478	1 724 1 002
<b>Предварительная оплата налогов и авансы выданные</b>	<b>2 781</b>	<b>2 726</b>
<b>Итого задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>13 963</b>	<b>8 062</b>

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

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	229	62
Остатки денежных средств на валютных банковских счетах	470	539
Краткосрочные депозиты в рублях	6 952	6 743
Краткосрочные депозиты в валюте	663	734
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>8 314</b>	<b>8 078</b>

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

	<b>Валюта</b>	<b>30 июня 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
АО «Альфа-Банк»	Рубль РФ	12 300	14 314
АО «Газпромбанк»	Рубль РФ	9 000	8 000
ПАО «Банк ВТБ»	Рубль РФ	8 000	–
АО «Райффайзенбанк»	Долл. США	7 420	10 100
ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	Рубль РФ	7 009	7 713
АО «ЮниКредит Банк»	Долл. США	6 927	9 428
ПАО Банк «Санкт-Петербург»	Рубль РФ	6 923	7 228
ООО «Экспобанк»	Рубль РФ	5 500	5 500
ПАО «Промсвязьбанк»	Рубль РФ	4 200	–
АО «КОММЕРЦБАНК (ЕВРАЗИЯ)»	Рубль РФ	1 608	1 823
АО «ИНГ Банк» (Евразия) Лондонское отделение	Долл. США	1 378	4 687
АО «БНП Париба банк»	Долл. США	933	2 116
ПАО «Росбанк»	Долл. США	857	1 944
АО «Натиксис Банк»	Долл. США	857	1 944
ПАО Банк «ФК Открытие»	Рубль РФ	600	–
ПАО АКБ «Абсолют Банк»	Рубль РФ	–	3 041
ПАО АКБ «Связь-Банк»	Рубль РФ	–	2 001
ПАО «БАНК УРАЛСИБ»	Рубль РФ	–	650
ПАО «Запсибкомбанк»	Рубль РФ	–	551
За вычетом текущей части		(17 219)	(26 478)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>		<b>56 293</b>	<b>54 562</b>

Процентные ставки по кредитам, полученным в долларах США, варьируются от плавающей ставки Либор + 2,0% до Либор + 2,47%. Процентные ставки по займам, полученным в российских рублях, варьируются от 12,0% до 14,5%.

Долгосрочные кредиты содержат ограничительные условия, рассчитываемые Группой на квартальной основе на основании консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации и ежегодно на основании консолидированной финансовой отчетности. Указанные условия включают помимо прочего поддержание минимального значения перечисленных коэффициентов: отношение консолидированного чистого долга к прибыли до вычета процентов, налогов и амортизации (EBITDA), отношение EBITDA к процентным расходам. Группа соблюдает указанные ограничительные условия на основании результатов консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации на отчетную дату.

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

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

	<b>30 июня 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Краткосрочные займы в рублях	22	306
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в рублях	5 840	7 442
Краткосрочные займы в иностранной валюте	196	202
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в иностранной валюте	11 379	19 036
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам</b>	<b>17 437</b>	<b>26 986</b>

**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 2016 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2016 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2015 г.
<b>Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды остаток на начало периода (включая текущую часть)</b>	<b>13 970</b>	<b>13 895</b>	<b>13 429</b>	<b>13 488</b>
Поступления	106	245	107	186
Выбытие	(129)	(151)	(267)	(561)
Изменение стоимостей ликвидации, ставки и периода дисконтирования	(402)	(609)	(3)	(10)
Амортизация дисконта	559	724	190	353
<b>Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на конец периода</b>	<b>14 104</b>	<b>14 104</b>	<b>13 456</b>	<b>13 456</b>
За минусом текущей части	(342)	(342)	(706)	(706)
<b>Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на конец периода (долгосрочная часть)</b>	<b>13 762</b>	<b>13 762</b>	<b>12 750</b>	<b>12 750</b>

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

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	13 808	11 528
Кредиторская задолженность по приобретенным внеоборотным активам	9 216	11 171
<b>Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая финансовая задолженность</b>	<b>23 024</b>	<b>22 699</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 12. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ**

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Налог на добавленную стоимость	8 202	5 902
Налог на добычу полезных ископаемых	7 840	5 359
Акцизы	3 428	2 025
Налог на имущество	988	914
Налог на прибыль	821	132
Социальные выплаты	614	482
Налог на доходы физических лиц	82	71
Прочие налоги	14	47
<b>Итого задолженность по налогам</b>	<b>21 989</b>	<b>14 932</b>



**ПРИМЕЧАНИЕ 13. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Начисление премий	1 035	492
Начисление отпускных платежей	673	564
Задолженность перед персоналом по заработной плате	442	403
Обязательства по охране окружающей среды (текущая часть)	342	374
Начисление обязательств	18	21
Прочие	213	184
<b>Итого прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>2 723</b>	<b>2 038</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 14. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

Группа уплачивает налоги в различных регионах Российской Федерации. Применимая ставка налога на прибыль по операциям Группы в Российской Федерации составляет 20%.

Расход по налогу на прибыль признан на основании наиболее достоверной оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Средневзвешенная ожидаемая налоговая ставка, примененная за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., составила 20,29% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. – 21,15%). Снижение средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки вызвано увеличением льготы по налогу на прибыль для предприятий, осваивающих ресурсы и осуществляющих капитальные вложения на территории Ханты–Мансийского автономного округа.

В состав налога на прибыль включается следующее:

	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2016 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2015 г.
Текущий расход по налогу на прибыль	1 524	2 961	1 391	2 192
Расходы по отложенному налогу на прибыль	678	1 391	1 377	2 364
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>2 202</b>	<b>4 352</b>	<b>2 768</b>	<b>4 556</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 15. ВЫРУЧКА**

	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2016 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2015 г.
Нефть	50 573	88 441	53 185	103 024
Переработка нефти	5 907	12 631	6 301	13 411
Прочая выручка от реализации (главным образом нефтепромысловые работы)	1 689	3 229	1 337	2 952
Попутный газ	95	199	103	203
<b>Итого выручка</b>	<b>58 264</b>	<b>104 500</b>	<b>60 926</b>	<b>119 590</b>

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

	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2016 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2015 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	21 953	36 642	26 083	51 213
Налог на имущество	1 010	2 038	954	1 943
Взносы на обязательное социальное страхование	767	1 534	688	1 417
Прочие	23	63	189	235
<b>Итого налоги за исключением налога на прибыль</b>	<b>23 753</b>	<b>40 277</b>	<b>27 914</b>	<b>54 808</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2016 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2015 г.
Процентные доходы	423	837	509	975
Прочие доходы	(17)	23	5	130
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>406</b>	<b>860</b>	<b>514</b>	<b>1 105</b>
Процентные расходы	(1 375)	(2 857)	(1 088)	(2 037)
Амортизация дисконта по резерву на вывод основных средств из эксплуатации и по экологическому резерву	(559)	(724)	(190)	(353)
Расходы по пенсионным обязательствам	(46)	(93)	(34)	(67)
Банковские комиссии и услуги	(8)	(20)	(47)	(65)
Прочее	(7)	(6)	3	(1)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(1 995)</b>	<b>(3 700)</b>	<b>(1 356)</b>	<b>(2 523)</b>
<b>Итого финансовые расходы, нетто</b>	<b>(1 589)</b>	<b>(2 840)</b>	<b>(842)</b>	<b>(1 418)</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 18. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

В настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или оказывать значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. Связанные стороны могут заключать сделки, которые были бы невозможны, если бы эти стороны не были связаны. Сделки между связанными сторонами и сделки между несвязанными сторонами могут предусматривать разные сроки, условия и суммы.

Основными связанными сторонами Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., являлись Основные акционеры (см. Примечание 1) и компании входящие в их группы.

**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 2016 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2016 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2015 г.
Краткосрочные выплаты сотрудникам	42	77	75	115
Долгосрочные премиальные выплаты и прочие долгосрочные выплаты сотрудникам	–	1	–	–
<b>Итого</b>	<b>42</b>	<b>78</b>	<b>75</b>	<b>115</b>

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

Покупатель	Описание	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2016 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2015 г.
Компании Группы «Роснефть»	Нефть	25 280	44 078	26 582	51 426
Компании Группы «Газпром нефть»	Нефть	25 280	44 078	26 582	51 426
Компании Группы «Роснефть»	Переработка нефти	2 953	6 315	3 151	6 706
Компании Группы «Газпром нефть»	Переработка нефти	2 953	6 315	3 151	6 706
Прочие	Нефтепро- дукты и прочее	1 207	2 351	1 005	1 979
<b>Итого</b>		<b>57 673</b>	<b>103 137</b>	<b>60 471</b>	<b>118 243</b>

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., операционные расходы Группы по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили 256 млн. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., – 252 млн. руб.).

Кредиты от связанных сторон составили:

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	9 000	8 000
<b>Итого</b>	<b>9 000</b>	<b>8 000</b>

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Компании Группы «Роснефть»	3 876	1 481
Компании Группы «Газпром нефть»	3 502	1 330
Прочие	3	77
<b>Итого</b>	<b>7 381</b>	<b>2 888</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 18. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Кредиторская задолженность связанным сторонам составила:

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	2 467	2 228
Компании Группы «Роснефть»	1 013	1 703
Прочие	1	178
<b>Итого</b>	<b>3 481</b>	<b>4 109</b>

Сумма дивидендов к уплате Основным акционерам составила:

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	31	31,5
Компании Группы «Роснефть»	31	31,5
<b>Итого</b>	<b>62</b>	<b>63</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ****Инвестиционные обязательства**

По состоянию на 30 июня 2016 г. Группа имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 11 879 млн. руб. (на 31 декабря 2015 г. – 6 423 млн. руб.).

**Условные налоговые обязательства в Российской Федерации**

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

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

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

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

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

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

### **Условия ведения хозяйственной деятельности**

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований.

Снижение цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывали негативное влияние на российскую экономику в 2016 году. Действие указанных факторов способствовало экономическому спаду в стране, характеризующемуся падением показателя валового внутреннего продукта. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. Кредитный рейтинг Российской Федерации остался на уровне «ниже инвестиционного». Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

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

## **ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**

В ходе своей деятельности Группа подвержена рыночному риску (включая валютный риск, риск изменения процентной ставки и риск изменения цен на сырьевые ресурсы), кредитному риску и риску потери ликвидности. Программа Группы по управлению рисками сфокусирована на непредсказуемости финансовых рынков и ориентирована на минимизацию потенциального неблагоприятного воздействия на финансовые результаты Группы.

Управление рисками осуществляется Правлением Компании и Департаментом корпоративных финансов на ежемесячной основе. Правление совместно с Советом директоров устанавливает принципы общего управления рисками, а также политику, применимую к отдельным областям, таким как валютный риск и риск изменения процентной ставки.

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

Группа подвержена влиянию изменений рыночных показателей, таких как цены на товары, включая цены на сырую нефть, газовый конденсат, валютные обменные курсы, процентные ставки, курсы акций и других показателей, которые могут повлиять на стоимость финансовых активов и обязательств Группы, а также на будущие потоки денежных средств. Основной целью снижения влияния этих рыночных рисков является управление и контроль над степенью рисков, а также оптимизация доходности.

**Валютный риск**

Валютный риск – это риск отрицательного воздействия изменения курсов валют на финансовые результаты Группы.

Финансовые активы и обязательства Группы представлены ниже:

	30 июня 2016 г.					
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль	Итого в иностран. валюте	Итого
<b>Оборотные активы</b>						
Задолженность покупателей и заказчиков	9 075	–	2 107	–	2 107	11 182
Денежные средства и их эквиваленты	7 181	360	99	674	1 133	8 314
Займы выданные	1	–	–	–	–	1
<b>Долгосрочные обязательства</b>						
Долгосрочные кредиты и займы	(47 692)	( 8 601)	–	–	(8 601)	(56 293)
<b>Краткосрочные обязательства</b>						
Краткосрочные кредиты и займы	(5 861)	(11 380)	(196)	–	(11 576)	(17 437)
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	(20 027)	(698)	(2 293)	(6)	(2 997)	(23 024)
<b>Итого</b>	<b>(57 323)</b>	<b>(20 319)</b>	<b>(283)</b>	<b>668</b>	<b>(19 934)</b>	<b>(77 257)</b>

	31 декабря 2015 г.					
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль	Итого в иностран. валюте	Итого
<b>Оборотные активы</b>						
Задолженность покупателей и заказчиков	4 009	–	1 327	–	1 327	5 336
Денежные средства и их эквиваленты	6 805	473	51	749	1 273	8 078
Займы выданные	1	–	–	–	–	1
<b>Долгосрочные обязательства</b>						
Долгосрочные кредиты и займы	(41 555)	(13 007)	–	–	(13 007)	(54 562)
<b>Краткосрочные обязательства</b>						
Краткосрочные кредиты и займы	(7 748)	(19 037)	(201)	–	(19 238)	(26 986)
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	(21 196)	(46)	(1 457)	–	(1 503)	(22 699)
<b>Итого</b>	<b>(59 684)</b>	<b>(31 617)</b>	<b>(280)</b>	<b>749</b>	<b>(31 148)</b>	<b>(90 832)</b>

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

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.			За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.		
	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль
Влияние на прибыль до налогообложения	+/- 4 064	+/- 57	-/+ 134	+/- 7 753	+/- 57	-/+ 164

**Риск изменения процентных ставок**

Данный риск связан с изменением процентных ставок, которое может отрицательно сказаться на финансовых результатах Группы.

Риск процентных ставок Группы связан в основном с долгосрочными займами и кредитами. Займы и кредиты Группы с плавающей процентной ставкой в основном выражены в долларах США. Займы и кредиты с плавающей процентной ставкой подвергают Группу риску влияния процентной ставки на потоки денежных средств.

В таблице ниже приведены финансовые инструменты Группы, подверженные процентному риску:

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Банковские депозиты	7 615	7 477
Долгосрочные кредиты и займы	(20 126)	(17 372)
Краткосрочные кредиты и займы	(4 608)	(4 520)
<b>Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой (нетто)</b>	<b>(17 119)</b>	<b>(14 415)</b>
Долгосрочные кредиты и займы	(36 167)	(37 190)
Краткосрочные кредиты и займы	(12 572)	(22 110)
<b>Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой</b>	<b>(48 739)</b>	<b>(59 300)</b>

По состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. политика Группы по рискам не предусматривает хеджирования риска изменения процентных ставок.

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
Влияние на прибыль до налогообложения	1 542	1 619

**Кредитный риск**

Кредитный риск заключается в том, что контрагент может не исполнить свои обязательства перед Группой в срок, что повлечет за собой возникновение финансовых убытков. Группа минимизирует кредитный риск посредством отгрузки покупателям в кредит после выполнения всех процедур по согласованию кредитных лимитов.

Группа зависит от ограниченного количества покупателей – Основных акционеров. Крупнейшие покупатели Группы – компании, аффилированные с Основными акционерами. Таким образом, вероятность погашения не обесцененной задолженности покупателей и заказчиков на 30 июня 2016 г. не рассматривается в качестве существенного риска, поскольку покупатели (Основные акционеры и другие компании) в прошлом не нарушали условия кредитных соглашений. Расшифровка по задолженности покупателей и заказчиков, которая была просрочена или обесценена, представлена в Примечании 7.

Балансовая стоимость финансовых активов представляет собой максимальную величину кредитного риска.

## ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

### Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., мировые и российские рынки капитала были крайне волатильными со значительными колебаниями курса российского рубля по отношению к доллару США и евро. Несмотря на меры по стабилизации, предпринимаемые правительствами разных стран, ситуация на рынке продолжает быть нестабильной. 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 2016 г. чистые обязательства Группы составили 34 404 млн. руб. (на 31 декабря 2015 г. – 44 134 млн. руб.). Денежный поток от операционной деятельности за шесть месяцев, окончившихся 30 июня 2016 г. был положительным – 34 800 млн. руб. (за шесть месяцев, окончившихся 30 июня 2015 г. – 37 635 млн. руб.). По состоянию на 30 июня 2016 г. доля собственного капитала Группы к активам составляет 54% (на 31 декабря 2015 г. – 51%).

Департамент корпоративных финансов Группы обеспечивает гибкость финансирования за счет доступности кредитных линий. Доступный остаток по подтвержденным кредитным линиям на 30 июня 2016 г. составлял 12 895 млн. руб. (на 31 декабря 2015 г. – 4 495 млн. руб.). Доступный остаток по неподтвержденным кредитным линиям на 30 июня 2016 г. составлял 3 000 млн. руб. (на 31 декабря 2015 г. – 3 000 млн. руб.). По состоянию на 30 июня 2016 г. Группе необходимо было погасить 17 437 млн. руб. краткосрочных кредитов и текущей части долгосрочных кредитов.

Руководство Группы ожидает, что основными источниками ликвидности Группы в 2016 году будут поступления денежных средств от операционной деятельности и привлечения дополнительного финансирования с целью рефинансирования существующих займов.

## ПРИМЕЧАНИЕ 21. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

### Оценка справедливой стоимости

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 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 краткосрочных и долгосрочных кредитов и займов отличается от их балансовой стоимости и составляет 71 458 млн. руб. на 30 июня 2016 г. (на 31 декабря 2015 г. – 76 900 млн. руб.).



## **ПРИМЕЧАНИЕ 22. ДИВИДЕНДЫ**

Группа не объявляла дивиденды в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., или до даты выпуска данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

Группа выплатила задолженность по дивидендам в размере 1 млн. руб. в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., или до даты выпуска данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

Группа не объявляла и не выплачивала дивиденды в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.

**Группа «Славнефть»**

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**ПРИМЕЧАНИЕ 23. ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ**

В таблице ниже указана информация о доле неконтролирующих акционеров («ДНА») по состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г., и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. и 30 июня 2015 г.

Дочерние общества	Вид деятельности	30 июня 2016 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	
		ДНА доля, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой прибыли	ДНА в совокупном доходе
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	54 744	4 334	4 334
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»*	Производство нефтепродуктов	60,17%	28 711	2 051	2 051
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	2 212	495	495
ООО «МУБР»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	1 113	36	36
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	143	(30)	(30)
ООО «МегионЭнергоНефть»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	137	13	13
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(61)	12	12
Прочие	—	—	(32)	—	—
<b>Итого</b>			<b>86 967</b>	<b>6 911</b>	<b>6 911</b>

Дочерние общества	Вид деятельности	31 декабря 2015 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	
		ДНА доля, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой прибыли	ДНА в совокупном доходе
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	50 411	4 063	4 063
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»*	Производство нефтепродуктов	60,17%	26 660	1 984	1 984
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	1 717	294	294
ООО «МУБР»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	1 077	44	44
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	172	(22)	(22)
ООО «МегионЭнергоНефть»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	123	22	22
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(73)	10	10
ООО «Соболь»	Разработка и добыча нефти и газа	16,31%	(41)	(1)	(1)
Прочие	—	—	10	(6)	(6)
<b>Итого</b>			<b>80 056</b>	<b>6 388</b>	<b>6 388</b>

\* Количество голосующих акций Группы в акционерном капитале составляет 39,83% на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. На годовом общем собрании 20 июня 2014 г. акционеры ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» не объявляли дивиденды. Аналогичное решение было принято акционерами ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» 17 июня 2016 г. В связи с этим количество голосующих акций Группы не изменилось и составляет 39,83% по состоянию на 30 июня 2016 г. Руководство Группы считает, что осуществляет контроль над ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез», несмотря на долю участия в акционерном капитале этого общества менее 50%. Основные акционеры, владеющие основной долей (совместно 54,97%) подтвердили, что в структуре владения Группой не было и не ожидается изменений, а также любых изменений в осуществлении контроля и управления дочерним обществом.

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

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

Доля участия Основных акционеров в неконтролирующей доле участия в консолидированном промежуточном отчете о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. составила 79 201 млн. руб. и 72 885 млн. руб. соответственно, а в консолидированном промежуточном отчете о совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. и 30 июня 2015 г. 6 316 млн. руб. и 5 836 млн. руб. соответственно.

### **ПРИМЕЧАНИЕ 24. 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 этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации Группы, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.