



**Группа «Татнефть»**

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ  
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ  
В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННАЯ)  
ПО СОСТОЯНИЮ НА И ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ  
30 ИЮНЯ 2016**

## Содержание

### ОТЧЕТ ПО ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

#### КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (неаудированный) .....	1
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированный) .....	2
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменении капитала (неаудированный).....	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (неаудированный) .....	4

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированные)	
---	--

Содержание	
Примечание 1: Краткая информация о Компании.....	6
Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности .....	6
Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций.....	8
Примечание 4: Денежные средства и их эквиваленты.....	9
Примечание 5: Дебиторская задолженность.....	9
Примечание 6: Краткосрочные финансовые активы.....	10
Примечание 7: Товарно-материальные запасы.....	10
Примечание 8: Предоплата и прочие краткосрочные активы .....	11
Примечание 9: Долгосрочные финансовые активы .....	11
Примечание 10: Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия .....	12
Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам.....	13
Примечание 12: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства .....	15
Примечание 13: Прочие долгосрочные обязательства.....	15
Примечание 14: Налоги .....	15
Примечание 15: Справедливая стоимость.....	16
Примечание 16: Информация по сегментам .....	19
Примечание 17: Операции со связанными сторонами.....	22
Примечание 18: Изменения в структуре Группы .....	23
Примечание 19: Условные и договорные обязательства .....	24



## **Отчет об обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**

Аktionерам и Совету директоров ПАО «Татнефть»

### **Вступление**

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ПАО «Татнефть» и его дочерних компаний (далее – «Группа») по состоянию на 30 июня 2016 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также об изменении капитала и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в предоставлении вывода о данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой отчетности ограничивается опросом должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторское заключение.

### **Вывод**

По итогам проведенной обзорной проверки наше внимание не привлекли никакие факты, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

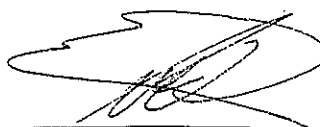
*AO PricewaterhouseCoopers Audit*

25 августа 2016 года  
Москва, Российская Федерация

**ТАТНЕФТЬ**  
**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении**  
**(неаудированный)**  
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	На 30 июня 2016	На 31 декабря 2015
<b>Активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	4	39 742	24 600
Денежные средства с ограничением к использованию		334	318
Дебиторская задолженность, нетто	5	58 759	60 151
Краткосрочные финансовые активы	6	12 239	13 055
Товарно-материальные запасы	7	31 500	32 042
Предоплата и прочие краткосрочные активы	8	23 896	48 033
Предоплата по налогу на прибыль		721	1 030
<b>Итого краткосрочные активы</b>		<b>167 191</b>	<b>179 229</b>
Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	5	3 058	2 248
Долгосрочные финансовые активы	9	40 735	48 469
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	10	31 866	5 632
Основные средства за вычетом накопленного износа и обесценения		552 855	557 778
Активы по отложенному налогу на прибыль		2 035	2 535
Прочие долгосрочные активы		2 538	2 800
<b>Итого долгосрочные активы</b>		<b>633 087</b>	<b>619 462</b>
<b>Итого активы</b>		<b>800 278</b>	<b>798 691</b>
<b>Обязательства и акционерный капитал</b>			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая доля долгосрочных заемных средств	11	4 611	5 281
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	12	37 302	43 355
Кредиторская задолженность по дивидендам		25 016	133
Обязательства по уплате налогов	14	20 123	18 202
Обязательство по уплате налога на прибыль		2 129	1 940
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>89 181</b>	<b>68 911</b>
Долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей доли	11	9 981	12 880
Прочие долгосрочные обязательства	13	3 650	4 119
Резерв по выводу активов из эксплуатации за вычетом текущей доли		34 981	33 352
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		19 401	21 771
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>68 013</b>	<b>72 122</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>157 194</b>	<b>141 033</b>
<b>Акционерный капитал</b>			
Привилегированные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 30 июня 2016 и 31 декабря 2015 гг. – 147 508 500 акций с номинальной стоимостью на 30 июня 2016 и 31 декабря 2015 гг. – 1,00 рубль)		746	746
Обыкновенные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 30 июня 2016 и 31 декабря 2015 гг. – 2 178 690 700 акций с номинальной стоимостью на 30 июня 2016 и 31 декабря 2015 гг. 1,00 рубль)		11 021	11 021
Добавочный капитал		85 461	85 170
Накопленный прочий совокупный доход		725	1 639
Нераспределенная прибыль		556 448	532 821
За вычетом: выкупленные обыкновенные акции по цене приобретения (75 687 000 акций и 55 491 000 акций на 30 июня 2016 и 31 декабря 2015 гг., соответственно)		(10 297)	(3 083)
<b>Итого акционерный капитал Группы</b>		<b>644 104</b>	<b>628 314</b>
Неконтролирующая доля участия		(1 020)	29 344
<b>Итого акционерный капитал</b>		<b>643 084</b>	<b>657 658</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>800 278</b>	<b>798 691</b>

Утверждено к выпуску и подписано от имени Совета директоров 24.08 2016 г.



Воскобойников В.А.

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

**ТАТНЕФТЬ**
**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем  
совокупном доходе (неаудированный)**  
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня:		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
		2016	2015	2016	2015
<b>Выручка от реализации и прочие доходы от основной деятельности, нетто</b>	16	<b>146 863</b>	<b>144 450</b>	<b>267 844</b>	<b>279 511</b>
<b>Затраты и прочие расходы</b>					
Операционные расходы		(27 699)	(23 887)	(55 715)	(45 907)
Стоимость приобретенных нефти и нефтепродуктов		(20 712)	(15 099)	(33 573)	(27 206)
Затраты на геологоразведочные работы		(263)	(420)	(717)	(922)
Транспортные расходы		(7 530)	(7 148)	(14 759)	(15 605)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(11 312)	(12 543)	(21 110)	(23 029)
Износ, истощение и амортизация		(5 700)	(5 822)	(11 033)	(11 531)
Убыток от выбытия и снижения стоимости основных средств, финансовых вложений, дочерних компаний и прочих активов	18	(39)	(83)	(8 489)	(159)
Налоги, кроме налога на прибыль	14	(32 883)	(38 227)	(55 371)	(74 050)
Расходы на содержание социальной инфраструктуры и передача объектов социальной сферы		(1 122)	(1 220)	(2 203)	(2 341)
<b>Итого затраты и прочие расходы</b>		<b>(107 260)</b>	<b>(104 449)</b>	<b>(202 970)</b>	<b>(200 750)</b>
<b>Прочие доходы/(расходы)</b>					
Убыток по курсовым разницам, нетто		(1 487)	(183)	(2 037)	(2 777)
Доходы по процентам		1 851	3 491	3 096	6 425
Расходы по процентам, за вычетом капитализированной суммы		(965)	(1 608)	(1 945)	(3 301)
Доходы/(расходы) от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия	10	1 432	(376)	1 179	(662)
Прочие расходы, нетто		(175)	(481)	(600)	(606)
<b>Итого прочие доходы/(расходы)</b>		<b>656</b>	<b>843</b>	<b>(307)</b>	<b>(921)</b>
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>		<b>40 259</b>	<b>40 844</b>	<b>64 567</b>	<b>77 840</b>
<b>Налог на прибыль</b>					
Текущий расход по налогу на прибыль		(7 515)	(7 806)	(13 796)	(18 615)
(Расход)/доход по отложенному налогу на прибыль		(1 850)	(1 611)	(2 295)	303
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	14	<b>(9 365)</b>	<b>(9 417)</b>	<b>(16 091)</b>	<b>(18 312)</b>
<b>Прибыль за период</b>		<b>30 894</b>	<b>31 427</b>	<b>48 476</b>	<b>59 528</b>
<b>Прочие совокупные (расходы)/доходы:</b>					
<b>Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки:</b>					
Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте		(198)	(112)	(747)	(15)
Нереализованная прибыль по ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи		21	101	74	214
<b>Статьи, которые впоследствии не могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки:</b>					
Актuarный убыток по пенсионным планам		(241)	(505)	(241)	(505)
<b>Прочий совокупный расход</b>		<b>(418)</b>	<b>(516)</b>	<b>(914)</b>	<b>(306)</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>30 476</b>	<b>30 911</b>	<b>47 562</b>	<b>59 222</b>
<b>Прибыль/(убыток), причитающийся:</b>					
- акционерам Группы		30 893	29 462	48 514	56 031
- неконтролирующей доле участия		1	1 965	(38)	3 497
		<b>30 894</b>	<b>31 427</b>	<b>48 476</b>	<b>59 528</b>
<b>Итого совокупный доход/(убыток), причитающийся:</b>					
- акционерам Группы		30 475	28 946	47 600	55 725
- неконтролирующей доле участия		1	1 965	(38)	3 497
		<b>30 476</b>	<b>30 911</b>	<b>47 562</b>	<b>59 222</b>
<b>Базовая и разводненная прибыль на акцию (рублей)</b>					
Обыкновенную		13,67	12,97	21,46	24,67
Привилегированную		13,58	12,94	21,38	24,64
<b>Средневзвешенное количество выпущенных акций (в миллионах штук)</b>					
Обыкновенных		2 113	2 123	2 113	2 123
Привилегированных		148	148	148	148

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

**ТАТНЕФТЬ**
**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменении капитала (неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

	Причитается акционерам Группы									Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Кол-во акций (в тысячах штук)	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Выкупленные собственные акции	Актуарный убыток по пенсионным планам	Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте	Нереализованная прибыль по ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал		
<b>На 1 января 2015 г.</b>	<b>2 270 685</b>	<b>11 767</b>	<b>87 482</b>	<b>(3 087)</b>	<b>(198)</b>	<b>1 933</b>	<b>153</b>	<b>457 915</b>	<b>555 965</b>	<b>26 279</b>	<b>582 244</b>
Прибыль за шесть месяцев	-	-	-	-	-	-	-	56 031	56 031	3 497	59 528
Прочий совокупный (убыток)/доход за шесть месяцев	-	-	-	-	(505)	(15)	214	-	(306)	-	(306)
<b>Итого совокупный (убыток)/доход за шесть месяцев</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(505)</b>	<b>(15)</b>	<b>214</b>	<b>56 031</b>	<b>55 725</b>	<b>3 497</b>	<b>59 222</b>
Выкупленные собственные акции:	23	-	-	4	-	-	-	-	4	-	4
- Приобретение	(21)	-	-	(5)	-	-	-	-	(5)	-	(5)
- Выбытие	44	-	-	9	-	-	-	-	9	-	9
Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях	-	-	(326)	-	-	-	-	-	(326)	(723)	(1 049)
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	-	(24 024)	(24 024)	(671)	(24 695)
<b>Остаток на 30 июня 2015 г.</b>	<b>2 270 708</b>	<b>11 767</b>	<b>87 156</b>	<b>(3 083)</b>	<b>(703)</b>	<b>1 918</b>	<b>367</b>	<b>489 922</b>	<b>587 344</b>	<b>28 382</b>	<b>615 726</b>
<b>На 1 января 2016 г.</b>	<b>2 270 708</b>	<b>11 767</b>	<b>85 170</b>	<b>(3 083)</b>	<b>(987)</b>	<b>2 251</b>	<b>375</b>	<b>532 821</b>	<b>628 314</b>	<b>29 344</b>	<b>657 658</b>
Прибыль/(убыток) за шесть месяцев	-	-	-	-	-	-	-	48 514	48 514	(38)	48 476
Прочий совокупный (убыток)/доход за шесть месяцев	-	-	-	-	(241)	(747)	74	-	(914)	-	(914)
<b>Итого совокупный (убыток)/доход за шесть месяцев</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(241)</b>	<b>(747)</b>	<b>74</b>	<b>48 514</b>	<b>47 600</b>	<b>(38)</b>	<b>47 562</b>
Выкупленные собственные акции	(20 196)	-	-	(7 214)	-	-	-	-	(7 214)	-	(7 214)
- Приобретение	(20 196)	-	-	(7 214)	-	-	-	-	(7 214)	-	(7 214)
Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях	-	-	291	-	-	-	-	-	291	(446)	(155)
Выбытие дочерних компаний (Примечание 18)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(29 878)	(29 878)
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	-	(24 887)	(24 887)	(2)	(24 889)
<b>Остаток на 30 июня 2016 г.</b>	<b>2 250 512</b>	<b>11 767</b>	<b>85 461</b>	<b>(10 297)</b>	<b>(1 228)</b>	<b>1 504</b>	<b>449</b>	<b>556 448</b>	<b>644 104</b>	<b>(1 020)</b>	<b>643 084</b>

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

**ТАТНЕФТЬ**
**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств  
(неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015
<b>Операционная деятельность</b>			
Прибыль за период		48 476	59 528
Корректировки:			
Износ, истощение и амортизация		11 033	11 531
Расход по налогу на прибыль		16 091	18 312
Убыток от выбытия и снижения стоимости основных средств, финансовых вложений, дочерних компаний и прочих активов	18	8 489	159
Передача объектов социальной сферы		1	50
Влияние курсовых разниц		(833)	(246)
(Доходы)/расходы от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия		(1 179)	662
Изменение резерва под обесценение финансовых активов		533	468
Доходы по процентам		(3 096)	(6 425)
Расходы по процентам		1 945	3 301
Прочее		201	(265)
Изменения в операционном оборотном капитале (кроме изменений в денежных средствах):			
Дебиторская задолженность		(2 550)	(15 474)
Товарно-материальные запасы		(1 118)	(3 246)
Предоплата и прочие краткосрочные активы		2 815	10 802
Торговые ценные бумаги		25	430
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства		(182)	136
Обязательства по уплате налогов		3 738	6 480
Прочие долгосрочные активы		(18)	232
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>84 371</b>	<b>86 435</b>
Налог на прибыль уплаченный		(13 298)	(14 654)
Проценты уплаченные		(399)	(572)
Проценты полученные		2 904	5 141
<b>Чистые денежные средства, поступившие от операционной деятельности</b>		<b>73 578</b>	<b>76 350</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Приобретение основных средств		(47 356)	(34 183)
Поступления от реализации основных средств		431	379
Денежные средства вышедших дочерних компаний	18	(1 568)	-
Приобретение финансовых вложений		(7 050)	(1 098)
Полученные дивиденды	10	1 521	-
Поступления от возврата депозитов/(размещение денежных средств в депозиты), нетто	6,9	3 947	(51 717)
Погашение займов и векселей к получению, нетто	6,9	2 182	1 830
Изменения в денежных средствах с ограничением к использованию		(16)	639
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(47 909)</b>	<b>(84 150)</b>

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

**ТАТНЕФТЬ****Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств  
(неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015
<b>Финансовая деятельность</b>		
Получение кредитов и займов	676	6 453
Погашение кредитов и займов	(2 994)	(15 784)
Выплата дивидендов акционерам	(5)	(2)
Выплата дивидендов неконтролирующей доле участия	(2)	(671)
Выкуп собственных акций	17	(5)
Поступление от продажи выкупленных собственных акций	-	5
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(9 493)</b>	<b>(10 004)</b>
<b>Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>16 176</b>	<b>(17 804)</b>
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	(1 034)	(49)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	24 600	41 548
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>39 742</b>	<b>23 695</b>



## **ТАТНЕФТЬ**

### **Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**

**(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

---

#### **Примечание 1: Краткая информация о Компании**

ПАО «Татнефть» (далее «Компания») и ее дочерние предприятия (далее совместно именуемые «Группа») занимаются разработкой месторождений и добычей нефти в основном в Республике Татарстан (далее «Татарстан»), которая является республикой в составе Российской Федерации. Группа также занимается переработкой и реализацией нефти и нефтепродуктов, а также производством и реализацией продуктов нефтехимии (см. Примечание 16).

Компания была зарегистрирована в соответствии с разрешением, выданным Государственным комитетом по управлению государственным имуществом Республики Татарстан (далее «Правительство»), как открытое акционерное общество 1 января 1994 г. (далее «дата приватизации»). Все активы и обязательства, ранее принадлежавшие производственному объединению «Татнефть», Бугульминскому механическому заводу, Мензелинскому управлению разведочного бурения и Бавлинскому управлению буровых работ, были переданы Компании по их балансовой стоимости на дату приватизации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации № 1403 «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения». Подобная передача активов и обязательств рассматривается как передача между компаниями, которые на дату приватизации контролировались общим акционером, и отражается по балансовой стоимости.

У Группы нет основного контролирующего акционера.

По состоянию на 30 июня 2016 и 31 декабря 2015 гг. правительство Республики Татарстан контролирует почти 36% голосующих акций Компании. Правительство Татарстана также является держателем «золотой акции», что дает ему право назначать одного представителя в Совет директоров и одного представителя в ревизионную комиссию Компании, а также налагать вето на определенные важные решения, включая решения относительно изменений в акционерном капитале, поправок в Устав, ликвидации или реорганизации Компании, а также одобрения в отношении «крупных» сделок и «сделок, в совершении которых имеется заинтересованность», как определено в законодательстве Российской Федерации. В настоящее время срок действия «золотой акции» не ограничен. Правительство Республики Татарстан контролирует или оказывает существенное влияние на ряд поставщиков, подрядчиков и покупателей Компании.

Компания расположена и осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Юридический адрес Компании: Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.

#### **Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности**

Прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., подготовленной в соответствии с МСФО.

Неаудированная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность включает не всю информацию, которая подлежит раскрытию в соответствии с МСФО. Компания не включила разделы, которые в значительной степени дублируют информацию, раскрытую в прошедшей аудит консолидированной финансовой отчетности за 2015 г., такую как положения учетной политики и детализация счетов, которые существенно не изменились в сумме или по составу. Руководство считает, что информация раскрыта в достаточной мере, чтобы не вводить в заблуждение ее пользователей в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности при условии, что она будет использоваться вместе с прошедшей аудит консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2015 г. и соответствующими примечаниями. По мнению руководства Группы, не прошедшая аудит консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность и соответствующие примечания включают известные поправки, носящие обычный повторяющийся характер, которые необходимы для достоверного отражения финансового положения Группы, результатов ее деятельности, а также потоков денежных средств за промежуточные периоды.

Компании Группы ведут учет и составляют финансовую отчетность в соответствии с Положениями по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации (далее «РПБУ»). Прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена на основании данной финансовой отчетности с учетом необходимых корректировок для соблюдения требований МСФО.

**Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности (продолжение)**

Основные различия между РПБУ и МСФО относятся к: (1) оценке основных средств (включая индексацию на эффект гиперинфляции, существовавшей в Российской Федерации по 2002 год) и начислению износа; (2) пересчету сумм в иностранных валютах; (3) отложенному налогу на прибыль; (4) поправкам на обесценение нереализуемых активов; (5) консолидации; (6) выплатам, основанным на акциях; (7) учету основных средств нефтегазового назначения; (8) признанию и раскрытию гарантий, условных обязательств; (9) учету резерва по выводу активов из эксплуатации; (10) пенсионным выплатам и прочим выплатам по окончании трудовой деятельности, и (11) объединению бизнеса и гудвиллу.

Применяемая учетная политика не отличается от политики, используемой в предыдущем финансовом году.

Налог на прибыль в промежуточные учетные периоды рассчитывается по ставке, которая будет применяться к ожидаемой годовой прибыли или убытку до учета налога на прибыль.

**Использование оценок и допущений при составлении финансовой отчетности.** При составлении финансовой отчетности Группы используются приблизительные оценки и допущения, которые влияют на величины, раскрытые в финансовой отчетности, а также на стоимость активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и допущения постоянно пересматриваются и основаны на опыте руководства Группы и других факторах. К таким оценкам и допущениям относятся ожидания будущих событий, которые считаются вероятными при развитии данной ситуации. При подготовке этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности важные оценки, принятые руководством, по применению учетной политики Группы и основные методы оценки неопределенностей не отличались от применяемых при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2015 г., за исключением изменений для оценки начисления налога на прибыль.

**Резервы по выводу активов из эксплуатации.** Руководство формирует резерв на сумму ожидаемых затрат на вывод из эксплуатации мощностей по добыче нефти и газа, нефтяных вышек, трубопроводов и соответствующего дополнительного оснащения, а также на восстановление месторождения исходя из наилучших оценок будущих затрат и сроков полезного использования активов, задействованных в добыче нефти и газа.

Оценка прогнозного размера таких резервов является сложным процессом и требует от руководства применения оценок и суждений в отношении обязательств, связанных с окончанием срока полезного использования активов, которые будут исполняться спустя много лет в будущем.

**Результаты анализа чувствительности по изменениям ставок:**

	Изменение	Влияние на сумму резерва по выводу активов из эксплуатации	
		На 30 июня 2016	На 31 декабря 2015
Ставка дисконтирования	+1%	(8 149)	(7 892)
	-1%	10 827	10 534

**Функциональная валюта и валюта представления отчетности.** Валютой представления отчетности Группы является российский рубль.

Руководством был определен российский рубль в качестве функциональной валюты для каждого консолидированного дочернего предприятия Группы за исключением основных дочерних предприятий, расположенных за пределами территории Российской Федерации. Такое решение было принято в силу того, что большая часть выручки и затрат Группы, стоимость приобретаемого имущества и оборудования, сумма задолженности и торговых обязательств Группы указаны в российских рублях. Соответственно, операции и остатки по счетам, еще не выраженные в российских рублях (выраженные в основном в долларах США), были переведены в российские рубли в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений обменных курсов валют».

В отношении деятельности основных дочерних предприятий, расположенных за пределами Российской Федерации и использующих в основном доллар США в качестве своей функциональной валюты, суммы корректировок, полученные в результате пересчета стоимости активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, в российские рубли, отражаются в составе отдельного компонента акционерного капитала, обозначаемого как «корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте».

**Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности (продолжение)**

Доходы, расходы и потоки денежных средств пересчитываются по среднему курсу соответствующего периода (за исключением случаев, когда средний курс не является приближенным значением суммарного эффекта курсов, действовавших на даты проведения операций; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату проведения операций).

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным Банком Российской Федерации (далее «ЦБ РФ») на 30 июня 2016 и 31 декабря 2015 гг., составлял 64,26 рублей и 72,88 рублей за 1,00 доллар США, соответственно. Средние обменные курсы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 и 30 июня 2015 гг., составляли 70,26 рублей и 57,40 рублей к 1 доллару США, соответственно.

**Консолидация.** Дочерними компаниями являются компании, контролируемые Группой. Группа осуществляет контроль над предприятием, когда она обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, оказывающей значительное влияние на доход объекта инвестиций; подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода и возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. Консолидация дочерних компаний осуществляется с даты перехода контроля к Группе и прекращается с даты утраты контроля.

Все операции между компаниями Группы и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются. Нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда затраты не могут быть возмещены.

**Ассоциированные компании и совместные предприятия.** Ассоциированными компаниями и совместными предприятиями являются компании, на которые Группа оказывает значительное влияние (прямо или косвенно), но не имеет контроля над ними; как правило, доля голосующих акций в этих компаниях составляет от 20% до 50%. Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия учитываются по методу долевого участия и первоначально отражаются по стоимости приобретения.

**Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций**

Следующие изменения к действующим МСФО стандартам и ежегодные усовершенствования вступили в силу, начиная с 1 января 2016 г., но не оказали существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы:

- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц» (выпущен в январе 2014 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IFRS) 11 – «Учет приобретения долей участия в совместных операциях» (выпущены 6 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 – «Разъяснение допустимых методов амортизации» (выпущены 12 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 41 – «Сельское хозяйство: Плодовые культуры» (выпущены 30 июня 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).
- Поправки к МСФО (IAS) 27 – «Метод долевого участия в отдельной финансовой отчетности» (выпущены в 12 августа 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).
- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2014 г. (выпущены 25 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Инициатива в сфере раскрытия информации» – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Инвестиционные организации: Применение исключения из требования о консолидации» – Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28 (выпущены в декабре 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

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

(в миллионах российских рублей)

**Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)**

- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

Опубликован ряд новых стандартов, интерпретаций и изменений к стандартам, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно. Полный перечень стандартов, интерпретаций и изменений к стандартам раскрыт в консолидированной финансовой отчетности Группы на и за год, закончившийся 31 декабря 2015 г. В течение 2016 г. новых стандартов, интерпретаций и изменений к стандартам, вступивших в силу, выпущено не было, за исключением поправок к МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (выпущены 12 апреля 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты).

**Примечание 4: Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты включают следующее:

	На 30 июня 2016	На 31 декабря 2015
Денежные средства в кассе и на банковских счетах	12 658	12 273
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	27 084	12 327
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>39 742</b>	<b>24 600</b>

На 30 июня 2016 г. основная сумма денежных средств и их эквивалентов находилась в ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочерних предприятиях, ПАО «Ак Барс» Банк, ПАО Банк «ФК Открытие», ПАО «Промсвязьбанк», ПАО АКБ «Связь-Банк» и ПАО «Московский кредитный банк». На 31 декабря 2015 г. основная сумма денежных средств и их эквивалентов находилась в ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочерних предприятиях, ПАО «Сбербанк России», ПАО АКБ «Связь-Банк» и ПАО КБ «Уральский банк реконструкции и развития». Банковские депозиты представляют собой депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев. Справедливая стоимость денежных средств и срочных депозитов приблизительно равна балансовой стоимости.

**Примечание 5: Дебиторская задолженность**

Состав краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности представлен в таблице ниже:

	На 30 июня 2016	На 31 декабря 2015
Краткосрочная дебиторская задолженность:		
Торговая дебиторская задолженность	58 078	58 170
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 135	3 891
За вычетом резерва под обесценение	(2 454)	(1 910)
<b>Итого краткосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>58 759</b>	<b>60 151</b>
Долгосрочная дебиторская задолженность:		
Торговая дебиторская задолженность	1 890	1 512
Прочая финансовая дебиторская задолженность	1 216	794
За вычетом резерва под обесценение	(48)	(58)
<b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>3 058</b>	<b>2 248</b>
<b>Итого финансовые активы в составе торговой и прочей дебиторской задолженности</b>	<b>61 817</b>	<b>62 399</b>

Справедливая стоимость краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна их балансовой стоимости.

**ТАТНЕФТЬ****Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности  
(неаудированной)  
(в миллионах российских рублей)****Примечание 6: Краткосрочные финансовые активы**

Краткосрочные финансовые активы включают следующее:

	На 30 июня 2016	На 31 декабря 2015
<b>Займы и дебиторская задолженность:</b>		
Векселя к получению	6 183	5 596
Прочие займы (за вычетом резерва под обесценение в размере 5 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2016 г. и 23 млн. рублей на 31 декабря 2015 г.)	1 798	3 617
Банковские депозиты	3 211	2 594
<b>Финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>		
Предназначенные для торговли	1 047	1 248
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>	<b>12 239</b>	<b>13 055</b>

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., Группа разместила в депозиты 2 828 млн. рублей, а также получила 1 842 млн. рублей от возврата депозитов.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., Группа разместила в депозиты 83 401 млн. рублей, а также получила 34 654 млн. рублей от возврата депозитов.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., Группа приобрела векселя и выдала займы на сумму 1 109 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения векселей и займов на сумму 3 909 млн. рублей.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., Группа приобрела векселя и выдала займы на сумму 747 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения векселей и займов на сумму 3 841 млн. рублей.

Справедливая стоимость займов и дебиторской задолженности приблизительно равна их балансовой стоимости.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, включают следующее:

	На 30 июня 2016	На 31 декабря 2015
<i>Предназначенные для торговли:</i>		
Долевые ценные бумаги	437	601
Корпоративные долговые ценные бумаги	400	562
Облигации и другие государственные долговые ценные бумаги Российской Федерации	210	85
<b>Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка</b>	<b>1 047</b>	<b>1 248</b>

**Примечание 7: Товарно-материальные запасы**

	На 30 июня 2016	На 31 декабря 2015
Сырье и материалы	11 381	11 861
Сырая нефть	6 072	6 436
Нефтепродукты	8 517	7 586
Продукция нефтехимии и прочая готовая продукция	5 530	6 159
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>31 500</b>	<b>32 042</b>

**ТАТНЕФТЬ****Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(неаудированной)**  
(в миллионах российских рублей)**Примечание 8: Предоплата и прочие краткосрочные активы**

Предоплата и прочие краткосрочные активы включают:

	На 30 июня 2016	На 31 декабря 2015
Предоплата по экспортным пошлинам	3 504	6 678
НДС к возмещению	7 065	9 473
Авансы выданные	10 969	28 985
Предоплата по транспортным расходам	895	1 192
Прочее	1 463	1 705
<b>Предоплата и прочие краткосрочные активы</b>	<b>23 896</b>	<b>48 033</b>

**Примечание 9: Долгосрочные финансовые активы**

Долгосрочные финансовые активы включают следующее:

	На 30 июня 2016	На 31 декабря 2015
<b>Займы и дебиторская задолженность:</b>		
Векселя к получению (за вычетом резерва под обесценение в размере 318 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2016 и 31 декабря 2015 гг.)	1 597	4 181
Займы, выданные работникам (за вычетом резерва под обесценение в размере 1 402 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2016 г. и 1 414 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 г.)	1 038	1 262
Прочие займы	2 023	1 963
Банковские депозиты	12 916	17 774
<b>Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 15)</b>	<b>23 161</b>	<b>23 289</b>
<b>Итого долгосрочные финансовые активы</b>	<b>40 735</b>	<b>48 469</b>

Балансовая и справедливая стоимости долгосрочных финансовых активов за исключением инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, представлены следующим образом:

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	На 30 июня 2016	На 31 декабря 2015	На 30 июня 2016	На 31 декабря 2015
Векселя к получению	1 597	4 181	1 479	3 872
Займы, выданные работникам	1 038	1 262	1 038	1 262
Прочие займы	2 023	1 963	1 921	1 545
Банковские депозиты	12 916	17 774	15 001	17 567
<b>Итого долгосрочные финансовые активы за исключением инвестиций, имеющихся в наличии для продажи</b>	<b>17 574</b>	<b>25 180</b>	<b>19 439</b>	<b>24 246</b>

Справедливая стоимость долгосрочных финансовых активов оценивается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договорам исходя из рыночной ставки процента, доступной для Группы на конец отчетного периода.

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

(в миллионах российских рублей)

**Примечание 9: Долгосрочные финансовые активы (продолжение)**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., Группа получила от возврата долгосрочных депозитов 4 933 млн. рублей.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., Группа разместила в долгосрочные депозиты 2 970 млн. рублей.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., Группа приобрела долгосрочные векселя и выдала займы на сумму 742 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения долгосрочных векселей и займов на сумму 124 млн. рублей.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., Группа приобрела долгосрочные векселя и выдала займы на сумму 1 608 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения долгосрочных векселей и займов на сумму 344 млн. рублей.

**Примечание 10: Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия**

Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия представлены следующим образом:

Наименование объекта инвестиций	Доля владения в		Остаточная стоимость по		Доля Группы в	
	процентах по состоянию		состоянию на		прибыли/ (убытках)	
	30 июня	31 декабря	30 июня	31 декабря	за шесть месяцев, закончившихся	
	2016	2015	2016	2015	2016	2015
<i>Ассоциированные компании и совместные предприятия:</i>						
ПАО «Нижнекамск- нефтехим»	25	-	20 258	-	1 929	-
ПАО «Банк ЗЕНИТ»	49	25	11 055	5 246	(919)	(833)
Прочие	20-75	20-75	553	386	169	171
<b>Итого</b>			<b>31 866</b>	<b>5 632</b>	<b>1 179</b>	<b>(662)</b>

17 марта 2016 г. Группа приобрела 25% минус одна акция капитала ПАО «Нижнекамскнефтехим» за 19 850 млн. рублей, выплаченных в декабре 2015 г. В соответствии с МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» Группа проводит анализ справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств ПАО «Нижнекамскнефтехим» на дату приобретения и планирует завершить его в течение 12 месяцев с даты приобретения.

В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., Группа получила дивиденды от ПАО «Нижнекамскнефтехим» в размере 1 521 млн. рублей.

В июне 2016 г. Группа увеличила долю владения в ПАО «Банк ЗЕНИТ» путем выкупа части дополнительной эмиссии акций банка на сумму 6 700 млн. рублей. В результате сделки Группа увеличила долю участия в ПАО «Банк ЗЕНИТ» с 24,56% до 48,79%. После сделки Группа продолжает учитывать свою долю в банке по методу долевого участия. В соответствии с МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» Группа проводит анализ справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств ПАО «Банк ЗЕНИТ» на дату приобретения и планирует завершить его в течение 12 месяцев с даты приобретения.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» в период до 4 октября 2016 г. Группа будет осуществлять процедуру обязательного предложения по цене приобретения 1 рубль за 1 акцию, в результате которой доля Группы в акционерном капитале ПАО «Банк ЗЕНИТ» может увеличиться и составить более 50%.

Ассоциированные компании и совместные предприятия осуществляют свою основную деятельность по месту их юридической регистрации. Местом юридической регистрации основных ассоциированных компаний и совместных предприятий является Российская Федерация.

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

(в миллионах российских рублей)

**Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам**

	На 30 июня 2016	На 31 декабря 2015
<b>Краткосрочные кредиты и займы</b>		
<b>Кредиты и займы в иностранной валюте</b>		
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	3 642	3 937
Прочие кредиты и займы в иностранной валюте	263	299
<b>Кредиты и займы в рублях</b>		
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	31	31
Прочие кредиты и займы в рублях	675	1 014
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы</b>	<b>4 611</b>	<b>5 281</b>
<b>Долгосрочные кредиты и займы</b>		
<b>Кредиты и займы в иностранной валюте</b>		
Кредитное соглашение 2010 г. на 2,0 млрд. долларов США	1 805	3 144
Кредитное соглашение 2011 г. на 75 млн. долларов США	2 350	2 952
Кредитное соглашение 2011 г. на 144,5 млн. долларов США	4 067	4 921
Кредитное соглашение 2013 г. на 55 млн. ЕВРО	3 330	4 038
Прочие кредиты и займы в иностранной валюте	888	1 069
<b>Кредиты и займы в рублях</b>		
Прочие кредиты и займы в рублях	1 214	724
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>	<b>13 654</b>	<b>16 848</b>
За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов	(3 673)	(3 968)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей части</b>	<b>9 981</b>	<b>12 880</b>

Кредиты и займы в иностранной валюте преимущественно выражены в долларах США.

Группа не применяет учет хеджирования и не имеет никакой программы хеджирования в отношении обязательств в иностранной валюте или рисков изменения процентных ставок.

**Краткосрочные кредиты и займы в рублях.** Краткосрочная задолженность по кредитам и займам в рублях, в основном, представляла собой кредиты, предоставленные Группе российскими компаниями и банками. На краткосрочные рублевые кредиты и займы в размере 675 млн. рублей и 1 014 млн. рублей в соответствии с договорами начислялся процент по ставке от 12,5% до 15% годовых на 30 июня 2016 г. и по ставке 12,5% до 13,7% годовых на 31 декабря 2015 г.

**Долгосрочные кредиты и займы в иностранной валюте.** В июне 2010 г. Компания заключила обеспеченное кредитное соглашение на три транша (3 года, 5 и 7 лет) на общую сумму до 2 млрд. долларов США с синдикатом банков Barclays Bank PLC, BNP Paribas (Suisse) SA, ОАО «Банк Москвы» (теперь ПАО «Банк ВТБ», реорганизован в мае 2016 г.), Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ LTD, Citibank N.A., Commerzbank Aktiengesellschaft, ING Bank N.V., Natixis SA, Nordea Bank, Royal Bank of Scotland N.V., ПАО «Сбербанк России», Société Générale, Sumitomo Mitsui Finance Dublin LTD, Unicredit Bank AG, ПАО «Банк ВТБ» и West LB AG. Данное кредитное соглашение обеспечено контрактными правами и дебиторской задолженностью по экспортному договору между ПАО «Татнефть» и Tatneft Europe AG, по которому ПАО «Татнефть» поставляет не менее 750 000 метрических тонн нефти за календарный квартал. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга. Процентная ставка по семилетнему траншу – ЛИБОР плюс 5%. Трехлетний и пятилетний транши были полностью погашены.

В ноябре 2011 г. компания АО «ТАНЕКО» заключила кредитное соглашение на 75 млн. долларов США с погашением равными полугодовыми платежами в течение 10 лет. Организаторами кредита выступили Nordea Bank AB (Publ), Société Générale и Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited. Процентная ставка по кредиту составляет ЛИБОР плюс 1,1% годовых. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга.



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

(в миллионах российских рублей)

**Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам (продолжение)**

В ноябре 2011 г. компания АО «ТАНЕКО» заключила кредитное соглашение на 144,5 млн. долларов США с погашением равными полугодовыми платежами в течение 10 лет. Дата первого погашения – 15 мая 2014 г. Организаторами кредита выступили Société Générale, Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited и Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ LTD. Процентная ставка по кредиту составляет ЛИБОР плюс 1,25% годовых. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга.

В мае 2013 г. компания АО «ТАНЕКО» заключила кредитное соглашение на 55 млн. евро с погашением равными полугодовыми платежами в течение 10 лет. Организаторами кредита выступили Royal Bank of Scotland plc и Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited. Процентная ставка по кредиту составляет ЛИБОР плюс 1,5% годовых. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга. В мае 2016 г. по данному кредитному соглашению произошла смена агента на Citibank Europe plc, UK Branch, при этом все детали кредитного соглашения остались прежними.

Руководство считает, что за периоды, закончившиеся 30 июня 2016 и 31 декабря 2015 гг. Группа была признана соответствующей всем требованиям согласно вышеуказанным договоренностям о предоставлении кредита.

Балансовая и справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов представлена ниже:

	<b>Балансовая стоимость</b>		<b>Справедливая стоимость</b>	
	<b>На 30 июня 2016</b>	<b>На 31 декабря 2015</b>	<b>На 30 июня 2016</b>	<b>На 31 декабря 2015</b>
Деноминированные в долларах США с фиксированной ставкой	888	1 069	888	1 069
Деноминированные в долларах США с плавающей ставкой	8 222	11 017	8 376	10 383
Деноминированные в ЕВРО с плавающей ставкой	3 330	4 038	2 963	3 361
Деноминированные в рублях с фиксированной ставкой	1 214	724	1 214	724
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>	<b>13 654</b>	<b>16 848</b>	<b>13 441</b>	<b>15 537</b>

Справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов была определена на основании будущих денежных потоков, дисконтированных с использованием рыночной ставки процента, доступной для Группы на конец отчетного периода.

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

(в миллионах российских рублей)

**Примечание 12: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства**

	На 30 июня 2016	На 31 декабря 2015
Торговая кредиторская задолженность	22 011	27 816
Прочая кредиторская задолженность	497	580
<b>Итого финансовые обязательства в составе торговой и прочей кредиторской задолженности</b>	<b>22 508</b>	<b>28 396</b>
Задолженность по заработной плате	3 984	4 746
Авансы, полученные от заказчиков	6 272	2 847
Текущая часть резервов по выводу активов из эксплуатации	65	65
Прочая кредиторская задолженность и прочие начисленные обязательства	4 473	7 301
<b>Итого нефинансовые обязательства</b>	<b>14 794</b>	<b>14 959</b>
<b>Кредиторская задолженность и начисленные обязательства</b>	<b>37 302</b>	<b>43 355</b>

Справедливая стоимость каждого класса финансовых обязательств, вошедших в краткосрочную торговую и прочую кредиторскую задолженность, по состоянию на 30 июня 2016 и 31 декабря 2015 гг. примерно равна их балансовой стоимости.

**Примечание 13: Прочие долгосрочные обязательства**

Прочие долгосрочные обязательства представлены ниже:

	На 30 июня 2016	На 31 декабря 2015
Пенсионные обязательства	3 426	3 871
Прочие долгосрочные обязательства	224	248
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>3 650</b>	<b>4 119</b>

**Примечание 14: Налоги**

Расходы по налогу на прибыль включают следующие компоненты:

	За три месяца, закончившихся 30 июня:		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
	2016	2015	2016	2015
Текущий расход по налогу на прибыль	(7 515)	(7 806)	(13 796)	(18 615)
(Расходы)/доходы по отложенному налогу на прибыль	(1 850)	(1 611)	(2 295)	303
<b>Расходы по налогу на прибыль за период</b>	<b>(9 365)</b>	<b>(9 417)</b>	<b>(16 091)</b>	<b>(18 312)</b>

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

(в миллионах российских рублей)

**Примечание 14: Налоги (продолжение)**

Ниже представлена сверка между расходом по налогу на прибыль, начисленным за период и суммой налога, определяемой путем умножения прибыли до налога на прибыль на ставку налогообложения 20%, предусмотренную законодательством:

	За три месяца, закончившихся 30 июня:		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
	2016	2015	2016	2015
Прибыль до налога на прибыль и вычета неконтролирующей доли участия	40 259	40 844	64 567	77 840
Теоретически рассчитанная сумма налога на прибыль по установленной законодательством ставке	(8 051)	(8 169)	(12 913)	(15 568)
Увеличение в результате:				
Не подлежащих вычету расходов, нетто	(1 314)	(1 260)	(3 178)	(1 899)
Прочие	-	12	-	(845)
<b>Расход по налогу на прибыль</b>	<b>(9 365)</b>	<b>(9 417)</b>	<b>(16 091)</b>	<b>(18 312)</b>

Группа облагается следующими налогами, помимо налога на прибыль:

	За три месяца, закончившихся 30 июня:		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
	2016	2015	2016	2015
Налог на добычу полезных ископаемых	31 081	36 286	51 801	70 172
Налог на имущество	1 428	1 483	2 821	2 971
Прочее	374	458	749	907
<b>Итого налоги, кроме налога на прибыль</b>	<b>32 883</b>	<b>38 227</b>	<b>55 371</b>	<b>74 050</b>

Налоговые обязательства по состоянию на 30 июня 2016 и 31 декабря 2015 гг.:

	На 30 июня 2016	На 31 декабря 2015
Налог на добычу полезных ископаемых	11 460	7 401
НДС на реализованные товары	2 232	3 909
Экспортные пошлины	2 389	2 534
Налог на имущество	1 360	1 360
Прочее	2 682	2 998
<b>Итого задолженность по налогам</b>	<b>20 123</b>	<b>18 202</b>

**Примечание 15: Справедливая стоимость**

Учетная политика Группы и раскрытия в отчетности предусматривают определение справедливой стоимости финансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость определяется для целей оценки и раскрытия.

Расчетная справедливая стоимость финансовых инструментов определяется с использованием имеющейся рыночной информации и других надлежащих методов оценки.

**Иерархия справедливой стоимости**

**Справедливая стоимость.** Справедливая стоимость это такая цена, которая будет уплачена за проданный актив или потрачена на погашение обязательства в обычных условиях между участниками рынка на дату совершения сделки. Расчетная справедливая стоимость финансовых инструментов определяется с использованием имеющейся рыночной информации и других надлежащих методов оценки.

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

(в миллионах российских рублей)

**Примечание 15: Справедливая стоимость (продолжение)**

Различные уровни иерархии справедливой стоимости показаны ниже:

Уровень 1. Оценка с использованием котируемых цен на активных рынках на идентичные активы или обязательства, к которым Группа может получить доступ на дату оценки. Для Группы исходные данные первого уровня включают финансовые активы, предназначенные для торговли, которые активно обращаются на рынке.

Уровень 2. Оценка с использованием исходных данных, не являющихся котируемыми ценами, относящимися к 1 Уровню, которые, прямо или косвенно, являются наблюдаемыми в отношении актива или обязательства. Исходные данные 2-го уровня по Группе включают доступные рыночные показатели, которые применяются к ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи.

Уровень 3. Оценка с использованием ненаблюдаемых исходных данных в отношении актива или обязательства. Такие данные включают предположения Группы относительно допущений, которые использовал бы участник рынка при определении цены на данный актив или обязательство.

**Периодическая переоценка по справедливой стоимости**

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся периодические оценки справедливой стоимости:

	На 30 июня 2016				На 31 декабря 2015			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого текущая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого текущая стоимость
Инвестиции, предназначенные для торговли	710	-	337	1 047	803	-	445	1 248
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	3 376	19 785	23 161	-	3 504	19 785	23 289
<b>Итого</b>	<b>710</b>	<b>3 376</b>	<b>20 122</b>	<b>24 208</b>	<b>803</b>	<b>3 504</b>	<b>20 230</b>	<b>24 537</b>

Описание оценочной модели и исходных данных для определения справедливой стоимости для Уровней 2 и 3 на 30 июня 2016 и 31 декабря 2015 гг.:

	На 30 июня 2016	На 31 декабря 2015	Метод оценки	Использованные исходные данные
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	23 161	23 289	Рыночная цена аналогичных инвестиций на открытом рынке, метод чистых активов, сравнительный (рыночный) подход	Публичная доступная информация, сопоставимые рыночные цены
<b>Итого</b>	<b>23 161</b>	<b>23 289</b>		

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

(в миллионах российских рублей)

**Примечание 15: Справедливая стоимость (продолжение)**

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи по состоянию на 30 июня 2016 и 31 декабря 2015 гг., включают 2 300 млн. рублей (8,6%) инвестиций в акции ПАО «Ак Барс» Банк, которые не котируются на фондовых биржах, и справедливая стоимость инвестиций ПАО «Ак Барс» Банк определяется Группой на основании отчетности ПАО «Ак Барс» Банк, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (метод чистых активов) и публичной доступной информации. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, по состоянию на 30 июня 2016 и 31 декабря 2015 гг. также включают инвестиционные паи на сумму 19 785 млн. рублей Закрытого Паевого Инвестиционного Фонда «АК БАРС – Горизонт», владеющего инвестициями в земельные участки, соответственно. Группа не оказывает существенного влияния на данный фонд и поэтому учитывает инвестиции в него в составе инвестиций, имеющихся в наличии для продажи.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. и год, закончившийся 31 декабря 2015 г. не было изменений в оценочной модели определения справедливой стоимости для Уровней 2 и 3.

В течение периода не было перемещений активов между Уровнями 1, 2 и 3.

**Активы и обязательства, которые не учитываются по справедливой стоимости, но для которых справедливая стоимость раскрывается.**

Расшифровка справедливой стоимости по уровням в иерархии и балансовая стоимость активов и обязательств, не оцениваемых по справедливой стоимости, представлена ниже

	На 30 июня 2016				На 31 декабря 2015			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого текущая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого текущая стоимость
<b>Активы</b>								
Денежные средства и их эквиваленты	39 742	-	-	<b>39 742</b>	24 600	-	-	<b>24 600</b>
Денежные средства с ограничением к использованию	334	-	-	<b>334</b>	318	-	-	<b>318</b>
Дебиторская задолженность	-	-	61 817	<b>61 817</b>	-	-	62 399	<b>62 399</b>
Финансовые активы	-	-	30 631	<b>28 766</b>	-	-	36 103	<b>36 987</b>
<b>Итого активы</b>	<b>40 076</b>	<b>-</b>	<b>92 448</b>	<b>130 659</b>	<b>24 918</b>	<b>-</b>	<b>98 502</b>	<b>124 304</b>
<b>Обязательства</b>								
Займы и кредиты	-	-	(14 379)	<b>(14 592)</b>	-	-	(16 850)	<b>(18 161)</b>
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	(47 524)	<b>(47 524)</b>	-	-	(28 529)	<b>(28 529)</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(61 903)</b>	<b>(62 116)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(45 379)</b>	<b>(46 690)</b>

Оценка справедливой стоимости на Уровне 3 иерархии справедливой стоимости была выполнена с помощью метода дисконтированных потоков денежных средств. Справедливая стоимость инструментов с фиксированной и плавающей процентной ставкой, не имеющих котировок на активном рынке, основывается на методе дисконтированных потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок на рынке заимствований для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и срок погашения.

**Примечание 16: Информация по сегментам**

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты таких сегментов регулярно анализируются Советом директоров и Правлением Компании, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация.

Сегменты, выручка, прибыль или активы которых составляют 10% или более от всех сегментов, представляются в отчетности отдельно.

Группа осуществляет деятельность в рамках трех основных операционных сегментов:

- Сегмент разведки и добычи нефти включает разведку, разработку, добычу и реализацию собственной сырой нефти. Межсегментная реализация представляет собой передачу нефти на переработку и реализацию прочих товаров и услуг другим сегментам.
- Сегмент переработки и реализации нефти и нефтепродуктов включает операции закупки и реализации нефти и нефтепродуктов с внешними контрагентами, а также нефтепереработку и реализацию нефтепродуктов через собственную розничную сеть.
- Сегмент нефтехимии включает производство и реализацию шин, нефтехимического сырья, а также продуктов нефтепереработки, используемых при производстве шин.

Прочая реализация включает доходы от вспомогательных услуг, предоставленных специализированными подразделениями и дочерними предприятиями Группы, таких как реализация нефтепромыслового оборудования и оказание услуг по бурению другим компаниями в Татарстане, а также выручку от предоставления дополнительных услуг, связанных с нефтехимическим производством, реализации материалов, осуществления прочей деятельности, которая не является отдельным публикуемым сегментом.

Оценка Группой результатов деятельности своих производственных сегментов, включаемых в отчетность, и распределение ресурсов осуществляется на основании данных о доходности сегментов, определяемых как прибыль, до вычета налогов на прибыль и неконтролирующей доли участия и без учета доходов и расходов по процентам, доходов от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия, прочих доходов (расходов), положительных/отрицательных курсовых разниц. Операции по реализации между сегментами осуществляются по ценам, приближенным к рыночным. Управление финансами (включая финансовые расходы и доходы) и налогом на прибыль Группы осуществляется на уровне Группы и не распределяется по операционным сегментам.

За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 г., выручка Группы в размере 23 922 млн. рублей или 16% от общей суммы выручки от реализации и прочих доходов от операционной деятельности была получена от операций с одним внешним покупателем.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., выручка Группы в размере 40 971 млн. рублей или 15% от общей суммы выручки от реализации и прочих доходов от операционной деятельности была получена от операций с одним внешним покупателем.

За три месяца, закончившихся 30 июня 2015 г., выручка Группы в размере 20 898 млн. рублей или 14% от общей суммы выручки от реализации и прочих доходов от операционной деятельности была получена от операций с одним внешним покупателем.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., выручка Группы в размере 38 897 млн. рублей или 14% от общей суммы выручки от реализации и прочих доходов от операционной деятельности была получена от операций с одним внешним покупателем.

Указанная выручка включает выручку от реализации сырой нефти и нефтепродуктов и приходится на сегмент разведки и добычи, а также сегмент переработки и реализации нефти и нефтепродуктов.

Руководство Группы не считает, что Группа зависима от какого-либо конкретного покупателя.

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

(в миллионах российских рублей)

**Примечание 16: Информация по сегментам (продолжение)**

**Выручка от реализации и прочие доходы от операционной деятельности по сегментам.** В таблице ниже представлена выручка от реализации и прочие операционные доходы в разбивке по сегментам:

	За три месяца, закончившихся 30 июня:		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
	2016	2015	2016	2015
<b>Разведка и добыча</b>				
Собственная нефть, реализация на внутреннем рынке	24 965	22 212	42 960	40 844
Собственная нефть, реализация в СНГ	5 840	5 091	10 305	10 247
Собственная нефть, реализация в страны дальнего зарубежья	44 717	39 175	76 535	78 541
Прочее	1 335	1 129	2 649	2 182
Межсегментная реализация	23 860	31 241	43 651	60 163
<b>Итого выручка от разведки и добычи нефти</b>	<b>100 717</b>	<b>98 848</b>	<b>176 100</b>	<b>191 977</b>
<b>Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов</b>				
<i>Реализация на внутреннем рынке</i>				
Покупная нефть для перепродажи	1 823	4 560	5 289	6 105
Нефтепродукты	28 711	32 312	55 092	56 755
<b>Итого реализация на внутреннем рынке</b>	<b>30 534</b>	<b>36 872</b>	<b>60 381</b>	<b>62 860</b>
<i>Реализация в СНГ</i>				
Нефтепродукты	1 200	2 923	2 805	6 415
<b>Итого реализация в СНГ<sup>(1)</sup></b>	<b>1 200</b>	<b>2 923</b>	<b>2 805</b>	<b>6 415</b>
<i>Реализация в страны дальнего зарубежья</i>				
Покупная нефть для перепродажи	1 719	2 202	3 575	6 307
Нефтепродукты	21 167	20 978	39 943	44 972
<b>Итого реализация в страны дальнего зарубежья<sup>(2)</sup></b>	<b>22 886</b>	<b>23 180</b>	<b>43 518</b>	<b>51 279</b>
Прочее	1 904	1 309	3 428	2 477
Межсегментная реализация	694	690	1 821	1 555
<b>Итого выручка от переработки нефти и реализации нефтепродуктов</b>	<b>57 218</b>	<b>64 974</b>	<b>111 953</b>	<b>124 586</b>
<b>Нефтехимия</b>				
Шины – реализация на внутреннем рынке	8 377	6 327	13 917	12 119
Шины – реализация в СНГ	2 083	1 689	3 434	2 844
Шины – реализация в страны дальнего зарубежья	400	382	778	810
Продукты нефтехимии, нефтепереработки и прочее	743	559	1 281	1 166
Межсегментная реализация	216	217	453	534
<b>Итого выручка от нефтехимии</b>	<b>11 819</b>	<b>9 174</b>	<b>19 863</b>	<b>17 473</b>
<b>Итого выручка от реализации по сегментам</b>	<b>169 754</b>	<b>172 996</b>	<b>307 916</b>	<b>334 036</b>
Корпоративная и прочая реализация	1 879	3 602	5 853	7 727
Исключение межсегментных продаж	(24 770)	(32 148)	(45 925)	(62 252)
<b>Итого выручка от реализации и прочие доходы от операционной деятельности</b>	<b>146 863</b>	<b>144 450</b>	<b>267 844</b>	<b>279 511</b>

(1) – аббревиатура СНГ означает Содружество Независимых Государств (не включая Российскую Федерацию).

(2) – под реализацией нефти и нефтепродуктов в страны дальнего зарубежья подразумевается реализация в основном нефтетрейдерам Германии, Швейцарии, Нидерландов, Великобритании и нефтеперерабатывающим заводам Польши.

**ТАТНЕФТЬ**

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(неаудированной)**  
(в миллионах российских рублей)

**Примечание 16: Информация по сегментам (продолжение)****Доходность сегментов**

	За три месяца, закончившихся 30 июня:		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
	2016	2015	2016	2015
<b>Прибыль по сегментам</b>				
Разведка и добыча	42 654	37 393	71 691	72 646
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	(766)	4 996	7 016	9 563
Нефтехимия	537	410	659	429
<b>Итого прибыль по сегментам</b>	<b>42 425</b>	<b>42 799</b>	<b>79 366</b>	<b>82 638</b>
Корпоративные и прочие	(2 822)	(2 798)	(14 492)	(3 877)
Прочие доходы/(расходы), нетто	656	843	(307)	(921)
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>	<b>40 259</b>	<b>40 844</b>	<b>64 567</b>	<b>77 840</b>

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 и 2015 гг., корпоративный и прочий убыток включает убыток от выбытия и снижения стоимости основных средств, финансовых вложений, дочерних компаний и прочих активов в сумме 8 489 млн. рублей и 159 млн. рублей, соответственно.

**Активы сегментов**

	На 30 июня 2016	На 31 декабря 2015
<b>Активы</b>		
Разведка и добыча	293 107	297 517
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	338 318	338 852
Нефтехимия	31 552	31 674
Корпоративные и прочие	137 301	130 648
<b>Итого активы</b>	<b>800 278</b>	<b>798 691</b>

По состоянию на 30 июня 2016 и 31 декабря 2015 гг. корпоративные и прочие активы включали инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия в сумме 31 866 млн. рублей и 5 632 млн. рублей, соответственно.

Активы Группы находятся, а операции осуществляются преимущественно на территории Российской Федерации.

**Износ, истощение и амортизация и поступление долгосрочных активов по сегментам**

	За три месяца, закончившихся 30 июня:		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
	2016	2015	2016	2015
<b>Износ, истощение и амортизация</b>				
Разведка и добыча	3 280	3 263	6 293	6 468
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	1 814	1 546	3 556	2 995
Нефтехимия	458	444	914	894
Корпоративные и прочие	148	569	270	1 174
<b>Итого износ, истощение и амортизация</b>	<b>5 700</b>	<b>5 822</b>	<b>11 033</b>	<b>11 531</b>
<b>Поступления основных средств</b>				
Разведка и добыча	17 561	11 458	28 024	16 388
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	5 097	9 464	13 719	18 606
Нефтехимия	152	14	407	26
Корпоративные и прочие	1 184	681	1 927	1 610
<b>Итого поступления основных средств</b>	<b>23 994</b>	<b>21 617</b>	<b>44 077</b>	<b>36 630</b>



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

(в миллионах российских рублей)

**Примечание 17: Операции со связанными сторонами**

В ходе текущей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с ассоциированными компаниями, совместными предприятиями, государственными учреждениями, ключевым руководящим персоналом и прочими связанными сторонами. Операции со связанными сторонами включают реализацию и покупку нефтепродуктов, покупку электроэнергии, услуг по транспортировке и банковские операции.

**Ассоциированные компании, совместные предприятия и прочие связанные стороны**

Суммы операций с ассоциированными компаниями, совместными предприятиями и прочими связанными сторонами за каждый из отчетных периодов указаны в таблице ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 июня:		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
	2016	2015	2016	2015
<b>Выручка</b>				
Реализация продуктов переработки	149	4	473	8
Прочая реализация	275	150	588	287
Доходы по процентам	943	905	1 578	1 701
<b>Затраты и расходы</b>				
Покупка сырой нефти	-	29	-	72
Прочие услуги	307	542	694	655
Прочие закупки	1 468	3	2 447	366

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 и 2015 гг., Группа реализовала нефть на условиях комиссии, полученную от связанных сторон, в сумме 0 млн. рублей и 72 млн. рублей, соответственно.

Сальдо расчетов с ассоциированными компаниями, совместными предприятиями и прочими связанными сторонами Группы по состоянию на 30 июня 2016 и 31 декабря 2015 гг. включает следующие статьи:

	На 30 июня 2016	На 31 декабря 2015
<b>Активы</b>		
Денежные средства и денежные эквиваленты	11 232	9 392
Денежные средства с ограничением к использованию	334	211
Дебиторская задолженность	392	373
Векселя к получению	5 658	5 085
Краткосрочные банковские депозиты	298	-
Торговые ценные бумаги	87	7
Займы выданные	948	428
Предоплата и прочие краткосрочные активы	617	325
<b>Краткосрочная задолженность связанных сторон</b>	<b>19 566</b>	<b>15 821</b>
Долгосрочная дебиторская задолженность	6	14
Долгосрочные банковские депозиты	12 031	17 199
Долгосрочные векселя к получению	1 358	4 156
Долгосрочные займы выданные	1 749	1 715
<b>Долгосрочная задолженность связанных сторон</b>	<b>15 144</b>	<b>23 084</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(596)	(42)
Краткосрочные кредиты и займы	(268)	(814)
<b>Краткосрочная задолженность перед связанными сторонами</b>	<b>(864)</b>	<b>(856)</b>

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

(в миллионах российских рублей)

**Примечание 17: Операции со связанными сторонами (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2016 и 31 декабря 2015 гг. Группа имела 7 916 млн. рублей и 10 142 млн. рублей соответственно займов выданных и векселей к получению от ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочернего общества ПАО АБ «Девон-Кредит». Эти займы и векселя с процентными ставками от 1,5% до 9,99% годовых подлежат погашению в период с 2016 по 2022 гг. По состоянию на 30 июня 2016 и 31 декабря 2015 гг. Группа имела краткосрочные и долгосрочные депозиты в ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочернем обществе ПАО АБ «Девон-Кредит» на сумму 12 329 млн. рублей и 17 199 млн. рублей соответственно.

В марте 2009 г. Группа разместила долгосрочный депозит в ПАО «Банк ЗЕНИТ» на сумму 2 140 млн. рублей на срок 10 лет под 10,85% годовых. В феврале 2014 г. было заключено дополнительное соглашение, в результате которого срок депозита был продлен до 15 лет, новая процентная ставка составила 9,35% годовых. В июне 2016 г. депозит был возвращен. В январе 2013 г. Группа разместила субординированный депозит в ПАО «Банк ЗЕНИТ» на сумму 3 600 млн. рублей под 9% годовых на срок 10 лет. В феврале 2014 г. было заключено дополнительное соглашение, в результате которого срок депозита был продлен до 15 лет, без изменения процентной ставки. В октябре 2015 г. процентная ставка была увеличена до 15% годовых.

**Российские правительственные учреждения и государственные организации**

Суммы операций за каждый из отчетных периодов с правительственными учреждениями и государственными организациями указаны в таблице ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 июня:		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
	2016	2015	2016	2015
Реализация сырой нефти	-	-	567	-
Реализация нефтепродуктов	1 694	963	3 782	2 385
Прочая реализация	345	97	790	203
Доходы по процентам	283	123	396	657
Покупка сырой нефти	-	-	-	841
Покупка нефтепродуктов	4 049	5 301	7 798	9 184
Покупка электроэнергии	3 511	2 661	6 149	5 538
Покупка услуг по транспортировке	5 469	4 340	10 478	9 075
Прочие услуги	887	1 010	1 854	1 969
Прочие закупки	147	589	219	625

В апреле 2016 г. Группа выкупила 20 млн. собственных акций у связанной с российскими правительственными учреждениями и государственными организациями компании на сумму 7 168 млн. рублей.

**Примечание 18: Изменения в структуре Группы**

1 января 2016 г. несколько компаний Группы прекратили соответствовать критериям наличия полномочий контроля согласно МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и были деконсолидированы на эту дату. Несмотря на то, что у Группы в предыдущие годы не было никакого прямого или косвенного участия в капитале деконсолидированных компаний, она могла контролировать их деятельность. Деконсолидация данных компаний привела к возникновению единоразовых убытков на сумму 8 745 млн. рублей, отраженных по статье Убыток от выбытия и снижения стоимости основных средств, финансовых вложений, дочерних компаний и прочих активов в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Неконтролирующая доля участия в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении сократилась на 29 878 млн. рублей по сравнению с неконтролирующей долей участия по состоянию на 31 декабря 2015 г.

**Примечание 19: Условные и договорные обязательства****Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность**

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 иногда допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

В последние годы негативное влияние на российскую экономику оказали значительное снижение цен на сырую нефть и сохраняющаяся политическая напряженность.

Продолжающаяся неопределенность и волатильность на финансовых рынках, а также прочие риски могут оказать существенное негативное влияние на финансовый и корпоративный сектора Российской экономики. Руководство создавало резервы под обесценение с учетом экономической ситуации и перспектив на конец отчетного периода.

Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы в будущем, последствия которого сложно прогнозировать.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством, и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базу. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивого развития бизнеса Группы в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

**Обязательства капитального характера.** На 30 июня 2016 и 31 декабря 2015 гг. Группа имела обязательства капитального характера приблизительно на сумму 59 808 млн. рублей и 59 294 млн. рублей соответственно. Данные обязательства в основном связаны со строительством нефтеперерабатывающего комплекса ТАНЕКО. Обязательства подлежат исполнению в период с 2016 по 2019 гг.

Руководство считает, что текущая и долгосрочная программа капитальных затрат Группы может быть профинансирована денежными средствами, полученными от операционной деятельности или кредитных линий, имеющихся у Компании. Проект строительства нефтеперерабатывающего комплекса компании АО «ТАНЕКО» профинансирован за счет денежных потоков Компании, а также за счет банковских кредитов. Руководство также считает, что Компания имеет возможность получать синдицированные кредиты либо другие средства, необходимые как для продолжения осуществления проекта ТАНЕКО, рефинансирования текущих долговых обязательств, так и для финансирования операций по покупке других компаний и прочих операций, которые могут возникнуть в будущем.

**Налогообложение.** Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация законодательства Группой применительно к операциям и хозяйственной деятельности может быть оспорена налоговыми органами. Налоговые органы могут занять иную позицию при интерпретации законодательства, и существует вероятность того, что будут оспорены операции и мероприятия, которые ранее не оспаривались.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствуют международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с не взаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между предприятиями Группы, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Общество считает, что применяемые цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило специальные процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. По мнению Группы, новые правила законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы, с точки зрения налогового законодательства, будет стабильным.

**Примечание 19: Условные и договорные обязательства (продолжение)**

**Условные обязательства по охране окружающей среды.** Группа и ее предшественники осуществляли свою деятельность в Татарстане в течение многих лет в условиях отсутствия развитого законодательства по защите окружающей среды и соответствующей корпоративной политики. Правовые нормы по охране окружающей среды и меры по их соблюдению находятся в процессе разработки государственными органами Российской Федерации, и Группа периодически проводит оценку своих обязательств, относящихся к выполнению данных норм. В настоящее время не представляется возможным оценить с достаточной точностью сумму будущих обязательств, которые могут возникнуть в случае внесения изменений в природоохранное законодательство. Данные обязательства могут быть существенными. Руководство Группы считает, что при условии сохранения существующего законодательства Группа не имеет вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на результаты хозяйственной деятельности или на финансовое положение Группы.

**Условные факты и обязательства правового характера.** Группа является стороной в судебных разбирательствах по ряду претензий и исков, возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. В настоящее время исход этих событий, судебных процессов и прочих разбирательств не может быть определен. Группа начисляет обязательства по всем известным потенциальным обязательствам, если существует высокая вероятность убытка и сумма убытка может быть оценена с достаточной степенью точности. Основываясь на имеющейся информации, руководство считает, что существует низкий риск того, что будущие расходы, связанные с известными потенциальными обязательствами, окажут существенное негативное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы.

**Обязательства в социальной сфере.** Группа вносит значительный вклад в поддержание социальной инфраструктуры и обеспечение благосостояния своих сотрудников в Татарстане, включая строительство и содержание жилья, больниц, объектов культурно-оздоровительного назначения, предоставление транспортных и прочих услуг. Такие расходы регулярно утверждаются Советом директоров после консультаций с правительственными органами и относятся на расходы по мере их возникновения.

**Гарантии.** По состоянию на 30 июня 2016 и 31 декабря 2015 гг. Группа не имела обязательств по гарантиям.

**Транспортировка сырой нефти.** Группа выигрывает от существующей в настоящее время системы транспортировки нефти, при которой нефть из различных источников смешивается в единой системе нефтепроводов Транснефти, поскольку качество добываемой Группой нефти ниже, чем у других производителей в Российской Федерации (в основном Западной Сибири). В настоящее время не существует схемы дифференцирования ставок за качество нефти, поставляемой в систему Транснефти, и предсказать ее введение невозможно. Вместе с тем введение такой схемы имело бы существенное негативное влияние на хозяйственную деятельность Группы.

**ПАО «Укртатнафта».** В мае 2008 г. Компания предъявила иск в международный арбитраж к Украине на основании соглашения между Правительством Российской Федерации и Кабинетом министров Украины о поощрении и взаимной защите инвестиций от 27 ноября 1998 г. (далее «Российско-украинское соглашение») в связи с насильственным захватом ПАО «Укртатнафта» и экспроприации акций Группы в ПАО «Укртатнафта». В июле 2014 г. арбитражный трибунал вынес решение, признав Украину виновной в нарушении Российско-украинского соглашения, и присудил Компании компенсацию в размере 112 млн. долларов плюс проценты. Украина подала апелляцию на это решение в Апелляционный суд Парижа (место проведения арбитража), которая должна быть рассмотрена в октябре 2016 г.

23 марта 2016 г. Компания инициировало судебное разбирательство в Англии против Геннадия Боголюбова, Игоря Коломойского, Александра Ярославского и Павла Овчаренко. В поданном иске Компания заявляет, что в 2009 г. указанные лица мошенническим путем присвоили денежные средства, причитавшиеся ПАО «Татнефть» за нефть, поставленную на Кременчугский НПЗ (ПАО «Укртатнафта»). Компания требует возмещения ущерба в размере 334,1 млн. долл. США и проценты.

**Примечание 19: Условные и договорные обязательства (продолжение)**

**Ливия.** В результате политической ситуации в Ливии, в феврале 2011 г., Группа была вынуждена полностью приостановить свою деятельность в этой стране и эвакуировать всех своих сотрудников. В феврале 2013 г., Группа приступила к возобновлению своей деятельности в Ливии, включая возвращение сотрудников филиала в Триполи и возобновление некоторых геологоразведочных работ. В связи с ухудшением ситуации по обеспечению безопасности в Ливии во второй половине 2014 г., Группа была вынуждена приостановить все свои операции и объявить о форс-мажоре, в соответствии с Соглашениями о Разведке и Разделе Продукции, что было подтверждено Национальной Нефтяной Компанией, который продолжает действовать на дату подписания настоящего отчета. Группа постоянно следит за ситуацией в Ливии для оценки рисков, связанных с безопасностью и политической ситуацией, и планирует возобновить свои операции в Ливии, как только позволят обстоятельства.

На 30 июня 2016 г. в составе активов компании находились активы, связанные с операциями в Ливии на сумму около 5 752 млн. рублей, из которых 5 534 млн. рублей составляли капитализированные затраты на разведку, 210 млн. рублей - товарно-материальные запасы и 8 млн. рублей - денежные средства. На 31 декабря 2015 г. в составе активов компании находились активы, связанные с операциями в Ливии на сумму около 5 745 млн. рублей, из которых 5 524 млн. рублей составляли капитализированные затраты на разведку, 210 млн. рублей - товарно-материальные запасы и 11 млн. рублей - денежные средства.