



Группа компаний «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 2015**

Содержание

ОТЧЕТ ПО ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (неаудированный)	1
Консолидированные промежуточные сокращенные отчеты о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированные)	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)

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.....	12
Примечание 12: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	14
Примечание 13: Прочие долгосрочные обязательства.....	14
Примечание 14: Налоги	14
Примечание 15: Справедливая стоимость.....	16
Примечание 16: Информация по сегментам	18
Примечание 17: Операции со связанными сторонами.....	21
Примечание 18: Условные и договорные обязательства	22
Примечание 19: События после отчетной даты	24



Отчет об обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам 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 2015 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». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе 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, которую проводит независимый аудитор компании». 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 аудиторского заключения.

Вывод

По итогам проведенной обзорной проверки ничто не привлекло нашего внимания, что могло бы свидетельствовать о том, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не была подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

АО ПрайсвотерхаусКуперс Аудит

27 августа 2015 года
Москва, Российская Федерация

ТАТНЕФТЬ
**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении
(неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	На 30 июня 2015	На 31 декабря 2014
Активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	23 695	41 548
Денежные средства с ограничением к использованию		996	1 635
Дебиторская задолженность, нетто	5	62 621	46 059
Краткосрочные финансовые активы	6	72 488	25 323
Товарно-материальные запасы	7	35 574	32 462
Предоплата и прочие краткосрочные активы	8	20 343	31 157
Предоплата по налогу на прибыль		1 220	2 418
Итого краткосрочные активы		216 937	180 602
Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	5	1 212	1 364
Долгосрочные финансовые активы	9	32 338	29 893
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	10	7 058	7 212
Основные средства за вычетом накопленного износа и обесценения		531 952	507 586
Активы по отложенному налогу на прибыль		2 258	2 982
Прочие долгосрочные активы		2 907	3 295
Итого долгосрочные активы		577 725	552 332
Итого активы		794 662	732 934
Обязательства и акционерный капитал			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая доля долгосрочных заемных средств	11	8 144	15 859
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	12	39 873	37 882
Кредиторская задолженность по дивидендам		24 139	117
Обязательства по уплате налогов	14	20 920	14 440
Обязательство по уплате налога на прибыль		2 929	166
Итого краткосрочные обязательства		96 005	68 464
Долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей доли	11	11 334	12 888
Прочие долгосрочные обязательства	13	3 616	2 960
Резерв по выводу активов из эксплуатации за вычетом текущей доли		47 420	44 779
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		20 561	21 599
Итого долгосрочные обязательства		82 931	82 226
Итого обязательства		178 936	150 690
Акционерный капитал			
Привилегированные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 30 июня 2015 и 31 декабря 2014 гг. — 147 508 500 акций с номинальной стоимостью на 30 июня 2015 и 31 декабря 2014 гг. - 1,00 рубль)		746	746
Обыкновенные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 30 июня 2015 и 31 декабря 2014 гг. - 2 178 690 700 акций с номинальной стоимостью на 30 июня 2015 и 31 декабря 2014 гг. 1,00 рубль)		11 021	11 021
Добавочный капитал		87 156	87 482
Накопленный прочий совокупный доход		1 582	1 888
Нераспределенная прибыль		489 922	457 915
За вычетом: выкупленные обыкновенные акции по цене приобретения (55 491 000 акций и 55 514 000 акций на 30 июня 2015 и 31 декабря 2014 гг., соответственно)		(3 083)	(3 087)
Итого акционерный капитал Группы		587 344	555 965
Неконтролирующая доля участия		28 382	26 279
Итого акционерный капитал		615 726	582 244
Итого обязательства и капитал		794 662	732 934

Утверждено к выпуску и подписано от имени Совета директоров 27.08. 2015 г.

 Маганов Н.У.
Генеральный директор

 Воскобойников В.А.
Начальник управления консолидированной финансовой отчетности

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

ТАТНЕФТЬ
Консолидированные промежуточные сокращенные отчеты о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированные)

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня:		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
		2015	2014	2015	2014
Выручка от реализации и прочие доходы от основной деятельности, нетто	16	144 450	128 122	279 511	244 862
Затраты и прочие расходы					
Операционные расходы		(23 887)	(22 736)	(45 907)	(42 398)
Стоимость приобретенных нефти и нефтепродуктов		(15 099)	(15 495)	(27 206)	(26 279)
Затраты на геологоразведочные работы		(420)	(437)	(922)	(828)
Транспортные расходы		(7 148)	(5 402)	(15 605)	(11 645)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(12 543)	(10 815)	(23 029)	(20 064)
Износ, истощение и амортизация		(5 822)	(5 289)	(11 531)	(10 232)
Убыток от выбытия и снижения стоимости основных средств и финансовых вложений		(83)	(640)	(159)	(857)
Налоги, кроме налога на прибыль	14	(38 227)	(30 359)	(74 050)	(61 712)
Расходы на содержание социальной инфраструктуры и передача объектов социальной сферы		(1 220)	(902)	(2 341)	(1 809)
Итого затраты и прочие расходы		(104 449)	(92 075)	(200 750)	(175 824)
Прочие доходы/(расходы)					
(Убыток)/прибыль по курсовым разницам		(183)	403	(2 777)	(803)
Доходы по процентам		3 491	1 813	6 425	3 173
Расходы по процентам, за вычетом капитализированной суммы		(1 608)	(1 422)	(3 301)	(2 873)
(Расходы)/доходы от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия	10	(376)	203	(662)	40
Прочие (расходы)/доходы, нетто		(481)	197	(606)	(318)
Итого прочие доходы/(расходы)		843	1 194	(921)	(781)
Прибыль до налога на прибыль		40 844	37 241	77 840	68 257
Налог на прибыль					
Текущий расход по налогу на прибыль		(7 806)	(4 841)	(18 615)	(12 342)
(Расход)/доход по отложенному налогу на прибыль		(1 611)	(3 287)	303	(1 308)
Итого расход по налогу на прибыль	14	(9 417)	(8 128)	(18 312)	(13 650)
Прибыль за период		31 427	29 113	59 528	54 607
Прочий совокупный доход/(расход):					
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки:					
Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте		(112)	(1 139)	(15)	(901)
Нереализованная прибыль по ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, включая долю в ассоциированных компаниях, за вычетом налога		101	185	214	112
Статьи, которые впоследствии не могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки:					
Актуарный (убыток)/прибыль по пенсионным планам		(505)	7	(505)	7
Прочий совокупный расход		(516)	(947)	(306)	(782)
Итого совокупный доход за период		30 911	28 166	59 222	53 825
Прибыль, причитающаяся:					
- акционерам Группы		29 462	27 174	56 031	51 565
- неконтролирующей доле участия		1 965	1 939	3 497	3 042
		31 427	29 113	59 528	54 607
Итого совокупный доход, причитающийся:					
- акционерам Группы		28 946	26 227	55 725	50 783
- неконтролирующей доле участия		1 965	1 939	3 497	3 042
		30 911	28 166	59 222	53 825
Базовая и разводненная прибыль на акцию (рублей)					
Обыкновенную		12,97	11,97	24,67	22,71
Привилегированную		12,94	11,94	24,64	22,68
Средневзвешенное количество выпущенных акций (в миллионах штук)					
Обыкновенных		2 123	2 123	2 123	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)

	Причисляется акционерам Группы									Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Кол-во акций (в тысячах штук)	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Выкупленные собственные акции	Актuarный (убыток)/прибыль по пенсионным планам	Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте	Нереализованная прибыль по ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, включая долю в ассоциированных компаниях, за вычетом налога	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал		
На 1 января 2014 г.	2 270 607	11 767	87 482	(3 102)	(818)	1 284	423	384 376	481 412	22 570	503 982
Прибыль за шесть месяцев	-	-	-	-	-	-	-	51 565	51 565	3 042	54 607
Прочий совокупный доход/(убыток) за шесть месяцев	-	-	-	-	7	(901)	112	-	(782)	-	(782)
Итого совокупный доход/(убыток) за шесть месяцев	-	-	-	-	7	(901)	112	51 565	50 783	3 042	53 825
Выкупленные собственные акции:	53	-	-	10	-	-	-	-	10	-	10
- Приобретение	(302)	-	-	(63)	-	-	-	-	(63)	-	(63)
- Выбытие	355	-	-	73	-	-	-	-	73	-	73
Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	163	163
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	-	(18 688)	(18 688)	(698)	(19 386)
Остаток на 30 июня 2014 г.	2 270 660	11 767	87 482	(3 092)	(811)	383	535	417 253	513 517	25 077	538 594
На 1 января 2015 г.	2 270 685	11 767	87 482	(3 087)	(198)	1 933	153	457 915	555 965	26 279	582 244
Прибыль за шесть месяцев	-	-	-	-	-	-	-	56 031	56 031	3 497	59 528
Прочий совокупный (убыток)/доход за шесть месяцев	-	-	-	-	(505)	(15)	214	-	(306)	-	(306)
Итого совокупный (убыток)/доход за шесть месяцев	-	-	-	-	(505)	(15)	214	56 031	55 725	3 497	59 222
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)
Остаток на 30 июня 2015 г.	2 270 708	11 767	87 156	(3 083)	(703)	1 918	367	489 922	587 344	28 382	615 726

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 2015	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014
Операционная деятельность		
Прибыль за период	59 528	54 607
Корректировки:		
Износ, истощение и амортизация	11 531	10 232
Расход по налогу на прибыль	18 312	13 650
Убыток от выбытия и снижения стоимости основных средств и финансовых вложений	159	857
Передача объектов социальной сферы	50	1
Влияние курсовых разниц	(246)	1 522
Расходы/(доходы) от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия за вычетом полученных дивидендов	662	(40)
Изменение резерва под обесценение финансовых активов	468	(467)
Изменение справедливой стоимости торговых ценных бумаг	-	(34)
Доходы по процентам	(6 425)	(3 173)
Расходы по процентам	3 301	2 873
Прочее	(265)	(447)
Изменения в операционном оборотном капитале (кроме изменений в денежных средствах):		
Дебиторская задолженность	(15 474)	(4 274)
Товарно-материальные запасы	(3 246)	(4 354)
Предоплата и прочие краткосрочные активы	10 802	767
Торговые ценные бумаги	430	1 166
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	136	3 022
Обязательства по уплате налогов	6 480	3 507
Векселя к оплате	-	(2)
Прочие долгосрочные активы	232	332
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	86 435	79 745
Налог на прибыль уплаченный	(14 654)	(12 300)
Проценты уплаченные	(572)	(1 177)
Проценты полученные	5 141	2 453
Чистые денежные средства, поступившие от операционной деятельности	76 350	68 721
Инвестиционная деятельность		
Приобретение основных средств	(34 183)	(21 923)
Поступления от реализации основных средств	379	678
Поступления от реализации финансовых вложений	-	75
Приобретение финансовых вложений	(1 098)	(67)
Приобретение депозитных сертификатов, нетто	(51 717)	(30 604)
Погашение/(выдача) займов и векселей к получению, нетто	1 830	(2 538)
Изменения в денежных средствах с ограничением к использованию	639	(160)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(84 150)	(54 539)

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

(в миллионах российских рублей)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014
Финансовая деятельность		
Получение кредитов и займов	6 453	7 249
Погашение кредитов и займов	(15 784)	(31 703)
Выплата дивидендов акционерам	(2)	(4)
Выплата дивидендов неконтролирующей доле участия	(671)	(698)
Выкуп собственных акций	(5)	(37)
Поступления от продажи выкупленных собственных акций	5	37
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(10 004)	(25 156)
Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов	(17 804)	(10 974)
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	(49)	92
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	41 548	29 535
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	23 695	18 653

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 2015 и 31 декабря 2014 гг. правительство Республики Татарстан, через полностью принадлежащее ему дочернее предприятие АО «Связьинвестнефтехим» контролирует почти 36% голосующих акций Компании. Данная доля была внесена в АО «Связьинвестнефтехим» в 2003 г. Министерством земельных и имущественных отношений Республики Татарстан. 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, в том числе через АО «Связьинвестнефтехим», 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 2014 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 2014 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 2014 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.

Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности (продолжение)

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 финансовая отчетность была подготовлена на основании данной финансовой отчетности с учетом необходимых корректировок для соблюдения требований МСФО.

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 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. 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 финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2014 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 и другие оценки:

Влияние на сумму резерва по выводу активов из эксплуатации			
	Изменение	На 30 июня 2015	На 31 декабря 2014
Ставка дисконтирования	+1 %	(10 287)	(9 890)
	-1 %	13 574	13 103

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».

Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности (продолжение)

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». 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 2015 и 31 декабря 2014 гг., составлял 55,52 рублей и 56,26 рублей за 1,00 доллар США, соответственно. Средние обменные курсы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 30 июня 2014 гг., составляли 57,40 рублей и 34,98 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 и убытки по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются.

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 2015 г., но не оказали существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы:

- Изменения в МСФО (IAS) 19 – «Пенсионные планы с установленными выплатами: взносы работников» (выпущены в ноябре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г.).
- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2012 г. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты (за исключением поправок МСФО 2, которые вступают в силу для операций с платежами, основанными на акциях, для которых дата предоставления приходится на 1 июля 2014 г. или более позднюю дату, и МСФО 3, которые вступают в силу для объединений бизнеса, в которых дата приобретения приходится на 1 июля 2014 г. или более позднюю дату)).
- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2013 г. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты).

Опубликован ряд новых стандартов, интерпретаций и изменений к стандартам, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 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 2014 г. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., новых стандартов, интерпретаций и изменений к стандартам, вступивших в силу, выпущено не было.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 4: Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают следующее:

	На 30 июня 2015	На 31 декабря 2014
Денежные средства в кассе и на банковских счетах	10 407	8 077
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	13 288	33 471
Итого денежные средства и их эквиваленты	23 695	41 548

На 30 июня 2015 г. основная сумма денежных средств и их эквивалентов находилась в ПАО «Промсвязьбанк», ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочерних предприятиях, ОАО АКБ «Абсолют Банк», ПАО «Сбербанк России» и АО «Райффайзенбанк». На 31 декабря 2014 г. основная сумма денежных средств и их эквивалентов находилась в ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочерних предприятиях, ПАО «Сбербанк России», АО «Райффайзенбанк», ПАО «Банк ВТБ» и ПАО АКБ «Ак Барс Банк». 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 2015	На 31 декабря 2014
Краткосрочная дебиторская задолженность:		
Торговая дебиторская задолженность	75 710	61 591
Прочая финансовая дебиторская задолженность	6 842	4 748
За вычетом резерва под обесценение	(19 931)	(20 280)
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	62 621	46 059
Долгосрочная дебиторская задолженность:		
Торговая дебиторская задолженность	580	650
Прочая финансовая дебиторская задолженность	811	761
За вычетом резерва под обесценение	(179)	(47)
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	1 212	1 364
Итого финансовые активы в составе торговой и прочей дебиторской задолженности	63 833	47 423

Под дебиторскую задолженность от ЧМПКП «Авто» в полном объеме был создан резерв, связанный с реализацией нефти на Украину (Кременчугский нефтеперерабатывающий завод), согласно политике Группы по созданию резерва под обесценение в размере 334 млн. долларов США на 30 июня 2015 и 31 декабря 2014 гг. (см. Примечание 18).

Справедливая стоимость краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна 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 2015	На 31 декабря 2014
Займы и дебиторская задолженность:		
Векселя к получению	3 673	3 536
Прочие займы (за вычетом резерва под обесценение в размере 23 млн. рублей и 50 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2015 и 31 декабря 2014 гг.)	1 867	3 156
Депозитные сертификаты	64 858	16 111
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:		
Предназначенные для торговли	2 090	2 520
Итого краткосрочные финансовые активы	72 488	25 323

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., Группа разместила в депозитные сертификаты 83 401 млн. рублей, а также получила 34 654 млн. рублей от погашения депозитных сертификатов.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., Группа разместила в депозитные сертификаты 50 772 млн. рублей, а также получила 20 349 млн. рублей от погашения депозитных сертификатов.

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.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., Группа приобрела векселя и выдала займы на сумму 3 989 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения векселей и займов на сумму 2 677 млн. рублей.

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

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

	На 30 июня 2015	На 31 декабря 2014
<i>Предназначенные для торговли:</i>		
Долевые ценные бумаги	608	663
Корпоративные долговые ценные бумаги	1 482	1 705
Облигации и другие государственные долговые ценные бумаги Российской Федерации	-	152
Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	2 090	2 520

Примечание 7: Товарно-материальные запасы

	На 30 июня 2015	На 31 декабря 2014
Сырье и материалы	12 811	10 924
Сырая нефть	6 805	8 799
Нефтепродукты	8 953	7 634
Продукция нефтехимии и прочая готовая продукция	7 005	5 105
Итого товарно-материальные запасы	35 574	32 462

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 2015	На 31 декабря 2014
Предоплата по экспортным пошлинам	4 341	14 177
НДС к возмещению	6 150	5 788
Авансы выданные	7 340	7 289
Предоплата по транспортным расходам	878	1 621
Прочее	1 634	2 282
Предоплата и прочие краткосрочные активы	20 343	31 157

Примечание 9: Долгосрочные финансовые активы

Долгосрочные финансовые активы включают следующее:

	На 30 июня 2015	На 31 декабря 2014
Займы и дебиторская задолженность:		
Векселя к получению (за вычетом резерва под обесценение в размере 318 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2015 и 31 декабря 2014 гг.)	3 393	3 571
Займы, выданные работникам	2 544	2 636
Прочие займы	2 097	2 353
Депозитные сертификаты	19 551	16 581
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	4 753	4 752
Итого долгосрочные финансовые активы	32 338	29 893

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.

Балансовая и справедливая стоимости долгосрочных финансовых активов представлены следующим образом:

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	На 30 июня 2015	На 31 декабря 2014	На 30 июня 2015	На 31 декабря 2014
Векселя к получению	3 393	3 571	3 294	3 292
Займы, выданные работникам	2 544	2 636	2 544	2 636
Прочие займы	2 097	2 353	1 798	1 852
Депозитные сертификаты	19 551	16 581	17 017	11 578
Итого долгосрочные финансовые активы	27 585	25 141	24 653	19 358

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., Группа разместила в долгосрочные депозитные сертификаты 181 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.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., Группа приобрела долгосрочные векселя и выдала займы на сумму 1 606 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения долгосрочных векселей и займов на сумму 380 млн. рублей.

ТАТНЕФТЬ

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)
(в миллионах российских 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 процентах		Остаточная стоимость по		Доля Группы в (убытках)/ прибыли	
	по состоянию на		состоянию на		за шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня	31 декабря	30 июня	31 декабря	30 июня	
	2015	2014	2015	2014	2015	2014
<i>Ассоциированные компании и совместные предприятия:</i>						
ПАО «Банк ЗЕНИТ»	25	25	6 517	7 131	(833)	87
Прочие	20-75	20-75	541	81	171	(47)
Итого			7 058	7 212	(662)	40

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.

Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам

	На 30 июня 2015	На 31 декабря 2014
Краткосрочные кредиты и займы		
Кредиты и займы в иностранной валюте		
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	4 868	11 887
Прочие кредиты и займы в иностранной валюте	416	382
Кредиты и займы в рублях		
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	31	75
Прочие кредиты и займы в рублях	2 829	3 515
Итого краткосрочные кредиты и займы	8 144	15 859
Долгосрочные кредиты и займы		
Кредиты и займы в иностранной валюте		
Кредитное соглашение 2010 г. на 2,0 млрд. долларов США	3 059	10 779
Кредитное соглашение 2011 г. на 75 млн. долларов США	2 353	2 573
Кредитное соглашение 2011 г. на 144,5 млн. долларов США	3 983	4 273
Кредитное соглашение 2013 г. на 55 млн. ЕВРО	3 276	3 521
Прочие кредиты и займы в иностранной валюте	2 863	2 830
Кредиты и займы в рублях		
Прочие кредиты и займы в рублях	699	874
Итого долгосрочные кредиты и займы	16 233	24 850
За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов	(4 899)	(11 962)
Итого долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей части	11 334	12 888

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 2 829 млн. рублей и 3 515 млн. рублей в соответствии с договорами начислялся процент по ставке от 8% до 14,98% годовых на 30 июня 2015 и от 8% до 14,85% годовых на 31 декабря 2014 гг.

Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам (продолжение)

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 PLS, BNP Paribas (Suisse) SA, ОАО «Банк Москвы», 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 пятилетнему траншу составила ЛИБОР плюс 3,40%, 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.

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.

Руководство считает, что за периоды, закончившиеся 30 июня 2015 и 31 декабря 2014 гг. Группа была признана соответствующей всем требованиям согласно вышеуказанным договоренностям о предоставлении кредита.

Балансовая и справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов представлена ниже:

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	На 30 июня 2015	На 31 декабря 2014	На 30 июня 2015	На 31 декабря 2014
Деноминированные в долларах США с фиксированной ставкой	2 863	2 830	2 863	2 830
Деноминированные в долларах США с плавающей ставкой	9 395	17 625	9 205	16 815
Деноминированные в ЕВРО с плавающей ставкой	3 276	3 521	2 707	2 691
Деноминированные в рублях с фиксированной ставкой	699	874	699	874
Итого долгосрочные кредиты и займы	16 233	24 850	15 474	23 210

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 2015	На 31 декабря 2014
Торговая кредиторская задолженность	20 961	17 269
Прочая кредиторская задолженность	4 011	1 347
Итого финансовые обязательства в составе торговой и прочей кредиторской задолженности	24 972	18 616
Задолженность по заработной плате	5 011	4 187
Авансы, полученные от заказчиков	2 406	6 883
Текущая часть резервов по выводу активов из эксплуатации	987	959
Прочая кредиторская задолженность и прочие начисленные обязательства	6 497	7 237
Итого нефинансовые обязательства	14 901	19 266
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	39 873	37 882

Справедливая стоимость каждого класса финансовых обязательств, вошедших в краткосрочную торговую и прочую кредиторскую задолженность, по состоянию на 30 июня 2015 и 31 декабря 2014 гг. приблизительно равна их балансовой стоимости.

Примечание 13: Прочие долгосрочные обязательства

Прочие долгосрочные обязательства представлены ниже:

	На 30 июня 2015	На 31 декабря 2014
Пенсионные обязательства	3 370	2 749
Прочие долгосрочные обязательства	246	211
Итого прочие долгосрочные обязательства	3 616	2 960

Примечание 14: Налоги

Расходы по налогу на прибыль включают следующие компоненты:

	За три месяца, закончившихся 30 июня:		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
	2015	2014	2015	2014
Текущий расход по налогу на прибыль	(7 806)	(4 841)	(18 615)	(12 342)
(Расходы)/доходы по отложенному налогу на прибыль	(1 611)	(3 287)	303	(1 308)
Расходы по налогу на прибыль за период	(9 417)	(8 128)	(18 312)	(13 650)

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 20%, предусмотренную законодательством:

	За три месяца, закончившихся 30 июня:		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
	2015	2014	2015	2014
Прибыль до налога на прибыль и вычета неконтролирующей доли участия	40 844	37 241	77 840	68 257
Теоретически рассчитанная сумма налога на прибыль по установленной законодательством ставке	(8 169)	(7 448)	(15 568)	(13 651)
Увеличение в результате:				
Не подлежащих вычету расходов, нетто	(1 260)	(680)	(1 899)	(1 043)
Прочие	12	-	(845)	1 044
Расход по налогу на прибыль	(9 417)	(8 128)	(18 312)	(13 650)

Группа облагается следующими налогами, помимо налога на прибыль:

	За три месяца, закончившихся 30 июня:		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
	2015	2014	2015	2014
Налог на добычу полезных ископаемых	36 286	28 778	70 172	58 598
Налог на имущество	1 483	1 261	2 971	2 501
Прочее	458	320	907	613
Итого налоги, кроме налога на прибыль	38 227	30 359	74 050	61 712

Налоговые обязательства по состоянию на 30 июня 2015 и 31 декабря 2014 гг.:

	На 30 июня 2015	На 31 декабря 2014
Налог на добычу полезных ископаемых	12 170	7 300
НДС на реализованные товары	3 436	2 694
Экспортные пошлины	1 671	596
Налог на имущество	1 425	1 419
Прочее	2 218	2 431
Итого задолженность по налогам	20 920	14 440

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

(в миллионах российских рублей)

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

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

Иерархические уровни для оценки справедливой стоимости представлены ниже:

	На 30 июня 2015				На 31 декабря 2014			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого балансовая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого балансовая стоимость
Инвестиции, предназначенные для торговли	928	-	1 162	2 090	1 160	-	1 360	2 520
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	4 753	-	4 753	-	4 752	-	4 752
Итого	928	4 753	1 162	6 843	1 160	4 752	1 360	7 272

Описание оценочной модели и исходных данных для определения справедливой стоимости для Уровня 2 на 30 июня 2015 г.:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Использованные исходные данные
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	4 753	Рыночная цена аналогичных инвестиций на открытом рынке, метод чистых активов	Публичная доступная информация
Итого	4 753		

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, включают 3 585 млн. рублей (11,7%) акций ПАО АКБ «Ак Барс Банк», которые не котируются на фондовых биржах, и справедливая стоимость инвестиций в ПАО АКБ «Ак Барс Банк» определяется Группой на основании отчетности ПАО АКБ «Ак Барс Банк», подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (метод чистых активов) и публичной доступной информации.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., и год, закончившийся 31 декабря 2014 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 2015				На 31 декабря 2014			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого балансовая стоимость	Урове нь 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого балансовая стоимость
Активы								
Денежные средства и их эквиваленты	23 695	-	-	23 695	41 548	-	-	41 548
Денежные средства с ограничением к использованию	996	-	-	996	1 635	-	-	1 635
Дебиторская задолженность	-	-	63 833	63 833	-	-	47 423	47 423
Финансовые активы	-	-	95 051	97 983	-	-	42 162	47 944
Итого активы	24 691	-	158 884	186 507	43 183	-	89 585	138 550
Обязательства								
Займы и кредиты	-	-	(18 719)	(19 478)	-	-	(27 107)	(28 747)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	(49 111)	(49 111)	-	-	(18 733)	(18 733)
Итого обязательства	-	-	(67 830)	(68 589)	-	-	(45 840)	(47 480)

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 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.

За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г., выручка Группы в размере 19 414 млн. рублей или 15%, 13 426 млн. рублей или 10% от общей суммы выручки от реализации и прочих доходов от операционной деятельности была получена от операций с двумя внешними покупателями.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., выручка Группы в размере 35 826 млн. рублей или 15% 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:	
	2015	2014	2015	2014
Разведка и добыча				
Собственная нефть, реализация на внутреннем рынке	22 212	22 468	40 844	43 219
Собственная нефть, реализация в СНГ	5 091	2 915	10 247	4 957
Собственная нефть, реализация в страны дальнего зарубежья	39 175	29 340	78 541	57 354
Прочее	1 129	1 060	2 182	2 125
Межсегментная реализация	30 913	28 095	59 570	54 051
Итого выручка от разведки и добычи нефти	98 520	83 878	191 384	161 706
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов				
<i>Реализация на внутреннем рынке</i>				
Покупная нефть для перепродажи	4 560	5 190	6 105	6 714
Нефтепродукты	32 312	33 032	56 755	57 369
Итого реализация на внутреннем рынке	36 872	38 222	62 860	64 083
<i>Реализация в СНГ</i>				
Нефтепродукты	2 923	2 392	6 415	3 568
Итого реализация в СНГ⁽¹⁾	2 923	2 392	6 415	3 568
<i>Реализация в страны дальнего зарубежья</i>				
Покупная нефть для перепродажи	2 202	2 613	6 307	5 900
Нефтепродукты	20 978	15 564	44 972	38 818
Итого реализация в страны дальнего зарубежья⁽²⁾	23 180	18 177	51 279	44 718
Прочее	1 309	1 153	2 477	2 163
Межсегментная реализация	690	738	1 555	1 642
Итого выручка от переработки нефти и реализации нефтепродуктов	64 974	60 682	124 586	116 174
Нефтехимия				
Шины – реализация на внутреннем рынке	6 327	6 242	12 119	10 437
Шины – реализация в СНГ	1 689	1 440	2 844	2 507
Шины – реализация в страны дальнего зарубежья	382	304	810	582
Продукты нефтехимии, нефтепереработки и прочее	559	681	1 166	1 281
Межсегментная реализация	217	239	534	417
Итого выручка от нефтехимии	9 174	8 906	17 473	15 224
Итого выручка от реализации по сегментам	172 668	153 466	333 443	293 104
Корпоративная и прочая реализация	3 602	3 728	7 727	7 868
Исключение межсегментных продаж	(31 820)	(29 072)	(61 659)	(56 110)
Итого выручка от реализации и прочие доходы от операционной деятельности	144 450	128 122	279 511	244 862

(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:	
	2015	2014	2015	2014
Прибыль по сегментам				
Разведка и добыча	36 384	31 900	70 676	58 260
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	6 005	6 402	11 533	14 076
Нефтехимия	410	(398)	429	(384)
Итого прибыль по сегментам	42 799	37 904	82 638	71 952
Корпоративные и прочие	(2 798)	(1 857)	(3 877)	(2 914)
Прочие доходы/(расходы)	843	1 194	(921)	(781)
Прибыль до налога на прибыль	40 844	37 241	77 840	68 257

Активы сегментов

	На 30 июня 2015	На 31 декабря 2014
Активы		
Разведка и добыча	298 922	280 081
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	304 182	294 658
Нефтехимия	32 658	30 094
Корпоративные и прочие	158 900	128 101
Итого активы	794 662	732 934

По состоянию на 30 июня 2015 и 31 декабря 2014 гг. активы сегмента «Корпоративные и прочие» включали инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия в сумме 7 058 млн. рублей и 7 212 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:	
	2015	2014	2015	2014
Износ, истощение и амортизация				
Разведка и добыча	3 263	2 989	6 468	5 641
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	1 546	1 361	2 995	2 692
Нефтехимия	444	457	894	875
Корпоративные и прочие	569	482	1 174	1 024
Итого износ, истощение и амортизация	5 822	5 289	11 531	10 232
Поступления основных средств				
Разведка и добыча	11 458	4 428	16 388	7 933
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	9 464	4 872	18 606	10 685
Нефтехимия	14	117	26	886
Корпоративные и прочие	681	3 397	1 610	4 791
Итого поступления основных средств	21 617	12 814	36 630	24 295

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 таблицах ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 июня:		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
	2015	2014	2015	2014
Выручка				
Реализация продуктов переработки	4	3	8	7
Прочая реализация	150	73	287	156
Затраты и расходы				
Покупка сырой нефти	29	76	72	130
Прочие услуги	542	106	655	252
Прочие закупки	3	431	366	831

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., Группа реализовала нефть на условиях комиссии, полученную от связанных сторон, в сумме 72 млн. рублей и 130 млн. рублей, соответственно.

Сальдо расчетов с ассоциированными компаниями, совместными предприятиями и прочими связанными сторонами Группы по состоянию на 30 июня 2015 и 31 декабря 2014 гг. включает следующие статьи:

	На 30 июня 2015	На 31 декабря 2014
Активы		
Денежные средства и денежные эквиваленты	6 135	6 258
Денежные средства с ограничением к использованию	897	1 554
Дебиторская задолженность	826	421
Векселя к получению	3 579	3 459
Краткосрочные депозитные сертификаты	11 635	4 394
Торговые ценные бумаги	7	176
Займы выданные	485	515
Предоплата и прочие краткосрочные активы	848	189
Краткосрочная задолженность связанных сторон	24 412	16 966
Долгосрочная дебиторская задолженность	10	6
Долгосрочные депозитные сертификаты	15 976	16 006
Долгосрочные займы выданные	4 867	4 974
Долгосрочная задолженность связанных сторон	20 853	20 986
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(164)	(45)
Краткосрочные кредиты и займы	(616)	(1 744)
Краткосрочная задолженность перед связанными сторонами	(780)	(1 789)

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 2015 и 31 декабря 2014 гг. Группа имела 7 704 млн. рублей и 7 719 млн. рублей соответственно займов выданных и векселей к получению от ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочернего общества ОАО АБ «Девон-Кредит». Эти займы и векселя с процентными ставками от 2,48% до 9,99% подлежат погашению в период с 2015 по 2022 гг. По состоянию на 30 июня 2015 и 31 декабря 2014 гг. Группа имела краткосрочные и долгосрочные депозитные сертификаты в ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочернем обществе ОАО АБ «Девон-Кредит» на сумму 27 611 млн. рублей и 20 400 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 январе 2013 г. Группа разместила субординированный депозит в ПАО «Банк ЗЕНИТ» на сумму 3 600 млн. рублей на срок 10 лет и под 9% годовых. В феврале 2014 г. было заключено дополнительное соглашение, в результате которого срок депозита был продлен до 15 лет без изменения процентной ставки.

Российские правительственные учреждения и государственные организации

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня:		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
	2015	2014	2015	2014
Реализация сырой нефти	-	807	-	807
Реализация нефтепродуктов	963	1 207	2 385	1 449
Прочая реализация	97	57	203	158
Покупка сырой нефти	-	-	841	-
Покупка нефтепродуктов	5 301	4 939	9 184	8 611
Покупка электроэнергии	2 661	2 680	5 538	5 497
Покупка услуг по транспортировке	4 340	3 759	9 075	7 412
Прочие услуги	1 010	792	1 969	1 584
Прочие закупки	589	-	625	52

Примечание 18: 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 2014 г. 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 в случае дальнейшего неблагоприятного развития 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 для поддержания роста 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.

Примечание 18: Условные и договорные обязательства (продолжение)

Обязательства капитального характера. На 30 июня 2015 и 31 декабря 2014 гг. Группа имела обязательства капитального характера приблизительно на сумму 58 800 млн. рублей и 36 977 млн. рублей соответственно. Данные обязательства связаны со строительством нефтеперерабатывающего комплекса ТАНЕКО. Обязательства подлежат исполнению в период с 2015 по 2017 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 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 регулирующими органами. Российские налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и существует вероятность того, что будут оспорены операции и мероприятия, которые ранее не оспаривались.

Налоговыми органами проведена проверка Консолидированной группы налогоплательщиков ПАО Татнефть за 2012 г. Результаты не оказали существенного влияния на финансовые результаты и денежные потоки Группы.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 г. Правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Действующее законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

Руководство Группы полагает, что применяемые цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

На данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Группы.

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 промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.

Примечание 18: Условные и договорные обязательства (продолжение)

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 2015 и 31 декабря 2014 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.

Дивиденды объявленные. В июне 2015 г. акционеры Компании утвердили выплату дивидендов за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., в сумме 10,58 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию. В июне 2014 г. акционеры Компании утвердили выплату дивидендов за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., в сумме 8,23 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию.

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» в октябре 2007 г. 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.

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 ведение переговоров с подрядчиками. 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 2015 г. в составе активов компании находились активы, связанные с операциями в Ливии, на сумму в размере 5 739 млн. рублей, из которых 5 520 млн. рублей составляли капитализированные затраты на разведку, 210 млн. рублей – товарно-материальные запасы и 9 млн. рублей – денежные средства. На 31 декабря 2014 г. в составе активов компании находились активы, связанные с операциями в Ливии, на сумму в размере 5 731 млн. рублей, из которых 5 503 млн. рублей составляли капитализированные затраты на разведку, 210 млн. рублей – товарно-материальные запасы и 18 млн. рублей – денежные средства.

Примечание 19: События после отчетной даты

10 июля 2015 г. ОАО «Татнефть» было переименовано в ПАО «Татнефть». Смена организационно-правовой формы отражена в новой редакции Устава, утвержденной годовым Общим собранием акционеров. Наименование было изменено в целях приведения его в соответствие с положениями четвертой главы Гражданского кодекса Российской Федерации.