



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 2017**

Содержание

ЗАКЛЮЧЕНИЕ 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).....	4
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (неаудированный)	5
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированные)	
Примечание 1: Краткая информация о Компании.....	7
Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности	7
Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций.....	9
Примечание 4: Денежные средства и их эквиваленты.....	10
Примечание 5: Дебиторская задолженность.....	10
Примечание 6: Банковская деятельность: Банковские кредиты клиентам	10
Примечание 7: Прочие финансовые активы	11
Примечание 8: Товарно-материальные запасы.....	13
Примечание 9: Предоплата и прочие краткосрочные активы	14
Примечание 10: Банковская деятельность: Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	14
Примечание 11: Налоги	14
Примечание 12: Задолженность по кредитам и займам.....	15
Примечание 13: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	17
Примечание 14: Банковская деятельность: Средства банков и ЦБ РФ	18
Примечание 15: Банковская деятельность: Средства клиентов	18
Примечание 16: Процентные доходы и расходы по банковским операциям	19
Примечание 17: Комиссионные доходы и расходы по банковским операциям	20
Примечание 18: Прочие доходы и расходы	20
Примечание 19: Информация по сегментам	21
Примечание 20: Операции со связанными сторонами.....	25
Примечание 21: Условные и договорные обязательства	28
Примечание 22: Справедливая стоимость.....	31
Примечание 23: Приобретение дополнительной доли в акционерном капитале ПАО «Банк ЗЕНИТ».....	34



Заключение об обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина:

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и его дочерних компаний (далее – «Группа») по состоянию на 30 июня 2017 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 формировании 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 включает в себя опросы должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, а также аналитические и прочие процедуры 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 вопросы, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

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».

АО «ПВК Аудит»

24 августа 2017 года

Москва, Российская Федерация

М. Е. Тимченко
М. Е. Тимченко, руководитель Ведения (квалификационный аттестат № 01-000267),
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

Свидетельство о государственной регистрации № 632 выдано
Министерством финансов Республики Татарстан 21 января 1994 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 18 июля 2002 г. за
№ 1021601623702

ул. Ленина, д. 75, г. Альметьевск, Татарстан, Российская Федерация,
423450

Независимый аудитор:
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890
выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа 2002 г.
за № 1027700148431

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз
Аудиторов» (Ассоциация)

ОПНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 11603050547

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (АО «ПВК Аудит»)
Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Россия, 125047
Т: +7 495 967 6000, Ф: +7 495 967 6001, www.pwc.ru

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

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	На 30 июня 2017	На 31 декабря 2016
Активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	77 131	77 106
Банковская деятельность: Обязательные резервы на счетах в ЦБ РФ		2 065	1 988
Денежные средства с ограничением к использованию		-	3
Дебиторская задолженность, нетто	5	58 240	63 900
Банковская деятельность: Банковские кредиты клиентам	6	56 306	69 103
Прочие краткосрочные финансовые активы	7	62 595	57 931
Товарно-материальные запасы	8	34 024	33 271
Предоплата и прочие краткосрочные активы	9	23 456	23 889
Предоплата по налогу на прибыль		883	1 058
Банковская деятельность: Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	10	6 062	4 247
Итого краткосрочные активы		320 762	332 496
Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	5	2 299	1 807
Банковская деятельность: Банковские кредиты клиентам	6	125 546	123 923
Прочие долгосрочные финансовые активы	7	63 018	44 397
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия		739	639
Основные средства за вычетом накопленного износа и обесценения		612 553	583 614
Активы по отложенному налогу на прибыль		1 366	2 043
Прочие долгосрочные активы		4 494	5 678
Итого долгосрочные активы		810 015	762 101
Итого активы		1 130 777	1 094 597
Обязательства и акционерный капитал			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая доля долгосрочных заемных средств	12	33 520	19 288
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	13	37 535	45 360
Кредиторская задолженность по дивидендам		51 483	149
Банковская деятельность: Средства банков и ЦБ РФ	14	9 603	13 935
Банковская деятельность: Средства клиентов	15	180 082	177 422
Обязательства по уплате налогов	11	20 038	23 737
Обязательство по уплате налога на прибыль		2 584	4 511
Прочие краткосрочные обязательства		1 235	1 961
Итого краткосрочные обязательства		336 080	286 363
Долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей доли	12	7 355	34 842
Банковская деятельность: Средства банков и ЦБ РФ	14	7 881	4 415
Банковская деятельность: Средства клиентов	15	1 346	3 292
Резерв по выводу активов из эксплуатации за вычетом текущей доли		31 622	30 324
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		22 576	22 600
Прочие долгосрочные обязательства		3 747	3 857
Итого долгосрочные обязательства		74 527	99 330
Итого обязательства		410 607	385 693
Акционерный капитал			
Привилегированные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 30 июня 2017 и 31 декабря 2016 гг. – 147 508 500 акций с номинальной стоимостью на 30 июня 2017 и 31 декабря 2016 гг. - 1,00 рубль)		746	746
Обыкновенные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 30 июня 2017 и 31 декабря 2016 гг. - 2 178 690 700 акций с номинальной стоимостью на 30 июня 2017 и 31 декабря 2016 гг.- 1,00 рубль)		11 021	11 021
Добавочный капитал		84 437	85 224
Накопленный прочий совокупный доход		1 427	1 293
Нераспределенная прибыль		625 878	615 477
За вычетом: выкупленные обыкновенные акции по цене приобретения (75 483 000 и 75 481 000 акций на 30 июня 2017 и 31 декабря 2016 гг., соответственно)		(10 251)	(10 250)
Итого акционерный капитал Группы		713 258	703 511
Неконтролирующая доля участия		6 912	5 393
Итого акционерный капитал		720 170	708 904
Итого обязательства и капитал		1 130 777	1 094 597

Утверждено к выпуску и подписано от имени Совета директоров 24.08 2017 г.

 Маганов Н.У.
Генеральный директор

Начальник управления консолидированной финансовой отчетности

Воскобойников В.А.

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)

		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	Прим.	2017	2016	2017	2016
Выручка от реализации и прочие операционные доходы от небанковской деятельности, нетто	19	152 260	146 863	318 705	267 844
Затраты и прочие расходы по небанковским операциям					
Операционные расходы		(29 613)	(27 699)	(57 012)	(55 715)
Стоимость приобретенных нефти и нефтепродуктов		(16 117)	(20 712)	(36 441)	(33 573)
Затраты на геологоразведочные работы		(283)	(263)	(602)	(717)
Транспортные расходы		(8 562)	(7 530)	(17 859)	(14 759)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(12 745)	(11 312)	(24 134)	(21 110)
Износ, истощение и амортизация	19	(7 755)	(5 700)	(12 095)	(11 033)
Прибыль/(убыток) от обесценения основных средств и прочих активов		53	(39)	(150)	257
Налоги, кроме налога на прибыль	11	(44 772)	(32 883)	(92 231)	(55 371)
Расходы на содержание социальной инфраструктуры и передача объектов социальной сферы		(1 215)	(1 122)	(2 328)	(2 203)
Итого затраты и прочие расходы по небанковским операциям		(121 009)	(107 260)	(242 852)	(194 224)
Прибыль/(убыток) от выбытия дочерних компаний и инвестиций в ассоциированные компании, нетто	19	17	-	17	(8 746)
Прочие операционные доходы/(расходы), нетто		448	(175)	(59)	(600)
Операционная прибыль по небанковским операциям		31 716	39 428	75 811	64 274
Чистые процентные, комиссионные и прочие доходы/(расходы) и прибыли/(убытки) по банковским операциям					
Процентные и комиссионные доходы	16,17	9 055	-	18 075	-
Процентные и комиссионные расходы	16,17	(4 263)	-	(7 861)	-
Резерв под обесценение кредитов	6	(2 854)	-	(3 933)	-
Операционные расходы		(2 191)	-	(3 767)	-
Чистый убыток от операций с иностранной валютой, нетто		(245)	-	(71)	-
Прочие операционные доходы, нетто		199	-	270	-
Итого чистые процентные, комиссионные и прочие (расходы)/доходы и (убытки)/прибыли по банковским операциям		(299)	-	2 713	-
Прочие доходы/(расходы)					
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам, нетто	18	1 076	(1 487)	(1 284)	(2 037)
Доходы по процентам по небанковским операциям	18	2 106	1 851	4 008	3 096
Расходы по процентам по небанковским операциям, за вычетом капитализированной суммы	18	(616)	(965)	(1 559)	(1 945)
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий		5	1 432	76	1 179
Итого прочие доходы		2 571	831	1 241	293
Прибыль до налога на прибыль		33 988	40 259	79 765	64 567

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	
		2017	2016	2017	2016
Налог на прибыль					
Текущий расход по налогу на прибыль		(8 308)	(7 515)	(16 690)	(13 796)
Доход/(расход) по отложенному налогу на прибыль		57	(1 850)	(702)	(2 295)
Итого расход по налогу на прибыль	11	(8 251)	(9 365)	(17 392)	(16 091)
Прибыль за период		25 737	30 894	62 373	48 476
Прочий совокупный доход/(убыток):					
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки:					
Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте		901	(198)	546	(747)
Нереализованный (убыток)/прибыль по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи		(488)	21	(475)	74
Статьи, которые впоследствии не могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки:					
Актуарная прибыль/(убыток) по пенсионным планам		63	(241)	63	(241)
Прочая совокупная прибыль/(убыток)		476	(418)	134	(914)
Итого совокупный доход за период		26 213	30 476	62 507	47 562
Прибыль/(убыток), причитающиеся:					
- акционерам Группы		26 150	30 893	61 740	48 514
- неконтролирующей доле участия		(413)	1	633	(38)
		25 737	30 894	62 373	48 476
Итого совокупный доход/(убыток), причитающийся:					
- акционерам Группы		26 626	30 475	61 874	47 600
- неконтролирующей доле участия		(413)	1	633	(38)
		26 213	30 476	62 507	47 562
Базовая и разводненная прибыль на акцию (рублей)					
Обыкновенную		11,62	13,67	27,43	21,46
Привилегированную		11,55	13,58	27,35	21,38
Средневзвешенное количество выпущенных акций, (в миллионах штук)					
Обыкновенных		2 103	2 113	2 103	2 113
Привилегированных		148	148	148	148

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	Актуарный (убыток)/прибыль по пенсионным планам	Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте	Нереализованная прибыль/(убыток) по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал		
На 1 января 2016 г.	2 270 708	11 767	85 170	(3 083)	(987)	2 251	375	532 821	628 314	29 344	657 658
Прибыль за шесть месяцев	-	-	-	-	-	-	-	48 514	48 514	(38)	48 476
Прочий совокупный (убыток)/доход за шесть месяцев	-	-	-	-	(241)	(747)	74	-	(914)	-	(914)
Итого совокупный (убыток)/доход за шесть месяцев	-	-	-	-	(241)	(747)	74	48 514	47 600	(38)	47 562
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 неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(29 878)	(29 878)
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	-	(24 887)	(24 887)	(2)	(24 889)
Остаток на 30 июня 2016 г.	2 250 512	11 767	85 461	(10 297)	(1 228)	1 504	449	556 448	644 104	(1 020)	643 084
На 1 января 2017 г.	2 250 718	11 767	85 224	(10 250)	(1 621)	1 201	1 713	615 477	703 511	5 393	708 904
Прибыль за шесть месяцев	-	-	-	-	-	-	-	61 740	61 740	633	62 373
Прочий совокупный доход/(убыток) за шесть месяцев	-	-	-	-	63	546	(475)	-	134	-	134
Итого совокупный доход/(убыток) за шесть месяцев	-	-	-	-	63	546	(475)	61 740	61 874	633	62 507
Выкупленные собственные акции:	(2)	-	-	(1)	-	-	-	-	(1)	-	(1)
- Приобретение	(2)	-	-	(1)	-	-	-	-	(1)	-	(1)
Объединение бизнеса	-	-	-	-	-	-	-	-	-	95	95
Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях (Примечание 23)	-	-	(787)	-	-	-	-	-	(787)	787	-
Выбытие неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	5
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	-	(51 339)	(51 339)	(1)	(51 340)
Остаток на 30 июня 2017 г.	2 250 716	11 767	84 437	(10 251)	(1 558)	1 747	1 238	625 878	713 258	6 912	720 170

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 2017	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Операционная деятельность		
Прибыль за период	62 373	48 476
Корректировки:		
Чистые процентные, комиссионные и прочие доходы и прибыли по банковским операциям	(2 713)	-
Износ, истощение и амортизация	12 095	11 033
Расход по налогу на прибыль	17 392	16 091
Убыток от обесценения основных средств, прочих активов и выбытия дочерних компаний и инвестиций в ассоциированные компании	133	8 489
Влияние курсовых разниц	(299)	(833)
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий	(76)	(1 179)
Изменение резерва под обесценение финансовых активов	863	533
Доходы по процентам по небанковским операциям	(4 008)	(3 096)
Расходы по процентам по небанковским операциям, за вычетом капитализированного процента	1 559	1 945
Прочее	783	202
Изменения в операционном оборотном капитале (за исключением изменений в денежных средствах):		
Дебиторская задолженность	6 221	(2 550)
Товарно-материальные запасы	(2 470)	(1 118)
Предоплата и прочие краткосрочные активы	1 248	2 815
Финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	43	25
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(7 637)	(182)
Обязательства по уплате налогов	(3 702)	3 738
Прочие долгосрочные активы	376	(18)
Чистые денежные средства, полученные от небанковской операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	82 181	84 371
Чистые процентные, комиссионные и прочие доходы и прибыли по банковским операциям	2 713	-
Корректировки:		
Резерв под обесценение кредитов	3 933	-
Резерв под обесценение обязательств кредитного характера	204	-
Изменение справедливой стоимости финансовых активов	653	-
Прочее	(5 502)	-
Изменения в операционном оборотном капитале по банковской деятельности, за исключением изменений в денежных средствах:		
Обязательные резервы на счетах в ЦБ РФ	(76)	-
Средства в банках	4 354	-
Банковские кредиты клиентам	8 276	-
Средства банков и ЦБ РФ	(878)	-
Средства клиентов	2 432	-
Выпущенные долговые ценные бумаги	(361)	-
Финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	(1 207)	-
Прочие активы и обязательства	(632)	-
Чистые денежные средства, полученные от банковской операционной деятельности до уплаты налога на прибыль	13 909	-

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 2017	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Налог на прибыль уплаченный	(18 442)	(13 298)
Проценты по небанковским операциям уплаченные	(192)	(399)
Проценты по небанковским операциям полученные	2 158	2 904
Чистые денежные средства, поступившие от операционной деятельности	79 614	73 578
Инвестиционная деятельность		
Приобретение основных средств	(39 940)	(47 356)
Поступления от реализации основных средств	386	431
Чистый денежный поток от приобретения дочерних компаний	(301)	-
Денежные средства выбывших дочерних компаний	32	(1 568)
Приобретение финансовых активов в наличии для продажи	(13 174)	-
Приобретение инвестиций, удерживаемых до погашения	(31 302)	-
Поступления от реализации финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9 269	-
Поступления от выбытия инвестиций, удерживаемых до погашения	3 519	-
Приобретение внеоборотных активов, предназначенных для продажи	120	-
Приобретение инвестиций в ассоциированные компании и совместные предприятия	(42)	(7 050)
Поступления от возврата депозитов	7 303	6 775
Размещение денежных средств в депозиты	(3 503)	(2 828)
Поступления денежных средств по займам и долговым ценным бумагам	664	4 033
Выдача займов и приобретение долговых ценных бумаг	(435)	(1 851)
Полученные дивиденды	-	1 521
Изменения в денежных средствах с ограничением к использованию	3	(16)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(67 401)	(47 909)
Финансовая деятельность		
Получение кредитов и займов по небанковской деятельности	1 127	676
Погашение кредитов и займов по небанковской деятельности	(2 783)	(2 994)
Выпуск облигаций	3 772	-
Погашение облигаций	(14 118)	-
Поступления от субординированных займов	194	-
Выплата дивидендов акционерам	(6)	(5)
Выплата дивидендов неконтролирующей доле участия	(1)	(2)
Выкуп собственных акций	(1)	(7 168)
Поступления от выпуска акций дочерними предприятиями	10	-
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(11 806)	(9 493)
Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов	407	16 176
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	(382)	(1 034)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	77 106	24 600
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	77 131	39 742

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

ТАТНЕФТЬ

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

(неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 1: Краткая информация о Компании

ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина (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, производством и реализацией продуктов нефтехимии и с октября 2016 г. с приобретением контролирующей доли в Банковской Группе ЗЕНИТ (далее «Банк ЗЕНИТ») Группа также занимается банковской деятельностью.

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 2017 и 31 декабря 2016 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 2016 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 2016 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 2016 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»), а также соответствующими стандартами стран вне Российской Федерации (для зарубежных дочерних предприятий). Ряд компаний Группы составляют финансовую отчетность в соответствии с МСФО. 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.

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.

Реклассификация. Некоторые строки консолидированных отчетов о финансовом положении, о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе и движении денежных средств предыдущих периодов были реклассифицированы для сопоставимости с данными текущего периода. Эти реклассификации не повлияли на величину прибыли за год, акционерного капитала и резервов и на потоки денежных средств.

Использование оценок и допущений при составлении финансовой отчетности. Группа использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах.

Суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают следующие:

- Оценка запасов нефти и газа;
- Срок полезного использования основных средств;
- Резервы по выводу активов из эксплуатации;
- Обесценение основных средств;
- Обесценение кредитов по банковской деятельности;
- Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов.

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 2016 г., за исключением изменений для оценки начисления налога на прибыль.

Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности (продолжение)

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». 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 2017 и 31 декабря 2016 гг., составлял 59,09 рублей и 60,66 рублей за 1,00 доллар США, соответственно. Средние обменные курсы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 и 30 июня 2016 гг., составляли 57,99 рублей и 70,26 рублей к 1 доллару США, соответственно.

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 2017 г., но не оказали существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы:

- «Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам» – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены 19 января 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты).
- «Инициатива в сфере раскрытия информации» – Поправки к МСФО (IAS) 7 (выпущены 29 января 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты).
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2014-2016 гг. (выпущены 8 декабря 2016 г. и вступают в силу, в части применения поправок к МСФО (IFRS) 12 - для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты, в части применения поправок к МСФО (IFRS) 1 и МСФО (IAS) 28 - для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты).

Опубликован ряд новых стандартов, изменений к стандартам и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 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 2016 г. Следующие новые стандарты, интерпретации и изменения к стандартам, вступившим в силу, были выпущены после опубликования последней годовой консолидированной финансовой отчетности:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты);
- КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при отражении налога на прибыль» (выпущен 7 июня 2017 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты).

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

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 2017	На 31 декабря 2016
Денежные средства в кассе и на банковских счетах	41 209	40 847
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	19 827	22 744
Средства в банках	16 095	13 515
Итого денежные средства и их эквиваленты	77 131	77 106

Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев представляют собой депозиты, размещенные в банках в рамках осуществления небанковских операций. Средства в банках представляют собой депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев, размещенные в рамках осуществления банковской деятельности в банках, которые не входят в состав Группы. Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов приблизительно равна балансовой стоимости (Примечание 22).

Примечание 5: Дебиторская задолженность

Состав краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности представлен в таблице ниже:

	На 30 июня 2017	На 31 декабря 2016
Краткосрочная дебиторская задолженность:		
Торговая дебиторская задолженность	54 545	61 295
Прочая финансовая дебиторская задолженность	6 179	4 239
За вычетом резерва под обесценение	(2 484)	(1 634)
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	58 240	63 900
Долгосрочная дебиторская задолженность:		
Торговая дебиторская задолженность	1 998	1 581
Прочая финансовая дебиторская задолженность	422	334
За вычетом резерва под обесценение	(121)	(108)
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	2 299	1 807
Итого финансовые активы в составе торговой и прочей дебиторской задолженности	60 539	65 707

Справедливая стоимость краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна их балансовой стоимости (Примечание 22).

Примечание 6: Банковская деятельность: Банковские кредиты клиентам

	На 30 июня 2017	На 31 декабря 2016
Кредиты юридическим лицам	150 933	159 176
Кредиты физическим лицам	35 262	35 017
Кредиты клиентам до обесценения	186 195	194 193
Резерв под обесценение	(4 343)	(1 167)
Итого кредиты клиентам	181 852	193 026
За вычетом долгосрочных кредитов	(128 112)	(125 090)
За вычетом резерва под обесценение долгосрочных кредитов	2 566	1 167
Итого краткосрочные кредиты клиентам и текущая часть долгосрочных кредитов клиентам	56 306	69 103

По состоянию на 30 июня 2017 и 31 декабря 2016 гг. Группой были предоставлены ссуды 17 и 36 клиентам на общую сумму 53 808 млн. рублей и 78 955 млн. рублей соответственно, которые по отдельности превышали 5% от капитала Банка ЗЕНИТ.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 6: Банковская деятельность: Банковские кредиты клиентам (продолжение):

По состоянию на 30 июня 2017 и 31 декабря 2016 гг. общая сумма заложенных прав требований по кредитам юридическим лицам составила 4 301 млн. рублей и 7 246 млн. рублей, сумма прав требований по кредитам физическим лицам 5 138 млн. рублей и 5 435 млн. рублей соответственно. Данные права требования заложены при привлечении Средств банков и ЦБ РФ (Примечание 14).

Анализ изменений в структуре резерва по обесценению кредитов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., представлен в таблице ниже:

	Кредиты юридическим лицам	Кредиты физическим лицам	Итого
Резерв под обесценение кредитов на 1 января 2017	(1 030)	(137)	(1 167)
Начисление суммы резерва по обесценению займов за период, нетто	(3 616)	(317)	(3 933)
Займы и авансы клиентам списанные в течение периода	106	-	106
Цессия	520	29	549
Валютные переводы	102	-	102
Резерв под обесценение кредитов на 30 июня 2017	(3 918)	(425)	(4 343)

Примечание 7: Прочие финансовые активы

Прочие краткосрочные финансовые активы включают следующее:

	На 30 июня 2017	На 31 декабря 2016
Займы и дебиторская задолженность:		
Векселя к получению	2	3
Займы (за вычетом резерва под обесценение в размере 5 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2017 и 31 декабря 2016 гг.)	652	1 107
Банковские депозиты (за вычетом резерва под обесценение в размере 5 547 млн. рублей и 5 400 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2017 и 31 декабря 2016 гг.)	28 406	32 206
Средства в банках	946	3 022
РЕПО в банках	4 398	6 638
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:		
Предназначенные для торговли	9 346	8 190
Финансовые активы в наличии для продажи	2 307	4 254
Инвестиции, удерживаемые до погашения	16 538	2 511
Итого краткосрочные финансовые активы	62 595	57 931

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 7: Прочие финансовые активы (продолжение)

Прочие долгосрочные финансовые активы включают следующее:

	На 30 июня 2017	На 31 декабря 2016
Займы и дебиторская задолженность:		
Векселя к получению (за вычетом резерва под обесценение в размере 318 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2017 и 31 декабря 2016 гг.)	455	455
Займы, выданные работникам (за вычетом резерва под обесценение в размере 1 470 млн. рублей и 1 476 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2017 и 31 декабря 2016 гг.)	950	1 018
Прочие займы	2 580	2 284
Банковские депозиты	500	500
Средства в банках	245	227
Финансовые активы в наличии для продажи	36 726	31 864
Инвестиции, удерживаемые до погашения	21 562	8 049
Итого долгосрочные финансовые активы	63 018	44 397

Справедливая стоимость финансовых активов и метод их оценки представлены в Примечании 22.

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

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

	На 30 июня 2017	На 31 декабря 2016
Предназначенные для торговли:		
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	3 275	1 928
Корпоративные долговые ценные бумаги	5 335	5 673
Корпоративные акции	736	589
Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	9 346	8 190

Корпоративные долговые ценные бумаги представляют собой деноминированные в рублях, евро и долларах США облигации и еврооблигации, выпущенные российскими компаниями и банками.

Муниципальные долговые ценные бумаги представляют собой деноминированные в рублях облигации, выпущенные органами региональной и муниципальной власти Российской Федерации.

Федеральные долговые ценные бумаги Российской Федерации представлены государственными ценными бумагами, выпущенными Министерством Финансов РФ, также называемыми облигациями федерального займа, а также еврооблигациями Российской Федерации.

Корпоративные акции представлены торгующимися акциями российских компаний и банков.

Финансовые активы в наличии для продажи

Финансовые активы в наличии для продажи включают следующее:

	На 30 июня 2017	На 31 декабря 2016
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	748	543
Корпоративные долговые ценные бумаги	5 775	7 822
Корпоративные акции	12 735	8 150
Паи инвестиционных фондов	19 775	19 603
Итого финансовые активы в наличии для продажи	39 033	36 118

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 7: Прочие финансовые активы (продолжение)

Корпоративные долговые ценные бумаги представляют собой деноминированные в рублях, долларах и евро облигации и еврооблигации, выпущенные российскими компаниями и банками.

Муниципальные долговые ценные бумаги представляют собой деноминированные в рублях облигации, выпущенные органами региональной и муниципальной власти Российской Федерации.

Долговые ценные бумаги Российской Федерации представлены облигациями федерального займа и еврооблигациями Российской Федерации.

Корпоративные акции представлены обращающимися и не обращающимися на организованном рынке акциями российских компаний и банков. По состоянию 31 декабря 2016 г. не обращающиеся акции включают 2 300 млн. рублей (8,6%) акций ПАО «АК БАРС» БАНК. В июне 2017 г. Общество приобрело 5 млрд. обыкновенных акций ПАО «АК БАРС» БАНК по цене 1 рубль за одну акцию, размещаемых в рамках дополнительной эмиссии акций ПАО «АК БАРС» БАНК. В результате данного приобретения доля участия Группы в капитале ПАО «АК БАРС» БАНК увеличилась и составила 17,24% (7 300 млн. руб.).

Паи инвестиционных фондов представлены инвестиционными паями закрытого паевого инвестиционного фонда «АК БАРС – Горизонт», владеющего инвестициями в земельные участки в Республике Татарстан. Группа не оказывает существенного влияния на данный фонд и поэтому учитывает инвестиции в него в составе инвестиций, имеющих в наличии для продажи.

Инвестиции, удерживаемые до погашения

Инвестиции, удерживаемые до погашения, включают следующее:

	На 30 июня 2017	На 31 декабря 2016
Муниципальные облигации	1 277	483
Корпоративные долговые ценные бумаги	36 823	10 077
Итого инвестиции, удерживаемые до погашения	38 100	10 560

Муниципальные облигации представляют собой деноминированные в рублях облигации, выпущенные органами региональной и муниципальной власти Российской Федерации.

Корпоративные долговые ценные бумаги представляют собой деноминированные в рублях, долларах и евро облигации и еврооблигации, выпущенные российскими компаниями и банками.

Примечание 8: Товарно-материальные запасы

	На 30 июня 2017	На 31 декабря 2016
Сырье и материалы	11 206	9 696
Сырая нефть	5 301	9 996
Нефтепродукты	10 521	9 087
Продукция нефтехимии и прочая готовая продукция	6 687	4 183
Прочие	309	309
Итого товарно-материальные запасы	34 024	33 271

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 9: Предоплата и прочие краткосрочные активы

Предоплата и прочие краткосрочные активы включают следующее:

	На 30 июня 2017	На 31 декабря 2016
Предоплата по экспортным пошлинам	3 324	4 490
НДС к возмещению	6 325	5 375
Авансы выданные	11 277	11 475
Предоплата по транспортным расходам	1 195	1 679
Прочее	1 335	870
Предоплата и прочие краткосрочные активы	23 456	23 889

Примечание 10: Банковская деятельность: Долгосрочные активы, предназначенные для продажи

На 1 января 2017	4 247
Поступления в результате обращения взыскания	1 927
Выбытия в результате продажи	(112)
На 30 июня 2017	6 062

По состоянию на 30 июня 2017 и 31 декабря 2016 гг. долгосрочные активы, предназначенные для продажи, включают недвижимость, полученную в рамках банковской деятельности Группы в результате обращения взыскания на обеспечение по ссудам, по которым заемщики не исполнили своих обязательств, и получения прочего имущества. Балансовая стоимость предназначенных для продажи долгосрочных активов будет возмещена посредством продажи.

Недвижимость на сумму 112 млн. рублей была реализована в течение шести месяцев 2017 г. с прибылью в размере 8 млн. рублей.

Примечание 11: Налоги

Расход по налогу на прибыль включает следующие компоненты:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Текущий расход по налогу на прибыль	(8 308)	(7 515)	(16 690)	(13 796)
Доход/(расход) по отложенному налогу на прибыль	57	(1 850)	(702)	(2 295)
Расход по налогу на прибыль за период	(8 251)	(9 365)	(17 392)	(16 091)

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	
	2017	2016	2017	2016
Прибыль до налога на прибыль	33 988	40 259	79 765	64 567
Теоретически рассчитанная сумма налога на прибыль по установленной законодательством ставке	(6 798)	(8 051)	(15 953)	(12 913)
Увеличение в результате:				
Не подлежащих вычету расходов, нетто	(754)	(1 314)	(1 271)	(3 178)
Списания отложенных налоговых активов	(489)	-	(489)	-
Прочие	(210)	-	321	-
Расход по налогу на прибыль	(8 251)	(9 365)	(17 392)	(16 091)

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 11: Налоги (продолжение)

Группа облагается следующими налогами, помимо налога на прибыль:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Налог на добычу полезных ископаемых	42 937	31 081	88 490	51 801
Налог на имущество	1 443	1 428	2 856	2 821
Прочее	392	374	885	749
Итого налоги, кроме налога на прибыль	44 772	32 883	92 231	55 371

Налоговые обязательства по состоянию на 30 июня 2017 и 31 декабря 2016 гг.:

	На 30 июня 2017	На 31 декабря 2016
Налог на добычу полезных ископаемых	12 167	14 652
НДС на реализованные товары	1 818	2 707
Экспортные пошлины	1 338	1 277
Налог на имущество	1 109	1 128
Прочее	3 606	3 973
Итого задолженность по налогам	20 038	23 737

Примечание 12: Задолженность по кредитам и займам

	На 30 июня 2017	На 31 декабря 2016
Краткосрочные кредиты и займы		
Выпущенные облигации	20 870	3 903
Выпущенные долговые ценные бумаги	4 046	4 894
Кредитное соглашение 2010 г. на 2,0 млрд. долларов США	-	830
Кредитное соглашение 2011 г. на 75 млн. долларов США	1 747	2 001
Кредитное соглашение 2011 г. на 144,5 млн. долларов США	3 241	3 584
Кредитное соглашение 2013 г. на 55 млн. ЕВРО	2 638	2 925
Прочие кредиты и займы	947	695
Итого краткосрочные кредиты и займы	33 489	18 832
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	31	456
Итого краткосрочные кредиты и займы с учетом текущей части долгосрочных кредитов и займов	33 520	19 288
Долгосрочные кредиты и займы		
Выпущенные облигации	906	28 795
Субординированные займы	4 553	4 497
Выпущенные долговые ценные бумаги	74	-
Прочие кредиты и займы	1 853	2 006
Итого долгосрочные кредиты и займы	7 386	35 298
За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов	(31)	(456)
Итого долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей части	7 355	34 842

Примечание 12: Задолженность по кредитам и займам (продолжение)**Кредитные соглашения**

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», 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. Соглашения были полностью погашены в июне 2017 г.

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. 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.

Выпущенные облигации. По состоянию на 30 июня 2017 и на 31 декабря 2016 гг. деноминированные в рублях облигации, выпущенные Банком ЗЕНИТ, имеют срок погашения, наступающий в период с 2017 по 2026 гг. По состоянию на 30 июня 2017 и на 31 декабря 2016 гг. Годовые ставки купонного дохода по данным ценным бумагам варьируются в диапазоне от 8,5% до 11,25% и от 8,5% до 12,5% соответственно, а ставка доходности к погашению варьируется в диапазоне от 7,5% до 12,3%. По большинству облигаций предусмотрена оферта досрочного приобретения/выкупа в установленные эмиссионной документацией сроки по требованию владельцев. Кроме того, в любой момент по усмотрению эмитента и при согласии владельца/владельцев облигаций, может быть осуществлено досрочное приобретение/выкуп облигаций на основании отдельных решений компании, с возможностью их дальнейшего обращения. Досрочное приобретение/выкуп облигаций не является досрочным погашением облигаций.

Субординированные займы. По состоянию на 30 июня 2017 и на 31 декабря 2016 гг. в составе субординированных займов Группы учитывались три субординированных займов, привлеченных Банком ЗЕНИТ. По состоянию на 30 июня 2017 г. процентные ставки по субординированным займам варьируются в диапазоне от 6,5% до 8,44%, сроки погашения наступают в период с 2019 по 2024 гг. и на 31 декабря 2016 г. процентные ставки варьируются в диапазоне от 6,5% до 8,3%, сроки погашения наступают в период с 2019 по 2024 гг.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 12: Задолженность по кредитам и займам (продолжение)

Группа обязана соблюдать определенные финансовые условия в отношении двух субординированных займов с датами погашения в 2021 и 2024 гг. и ставкой 8,44%.

В сентябре 2015 г. Банк ЗЕНИТ получил Облигации федерального займа по договору займа с Агентством Страхования Вкладов (далее «АСВ») в сумме 9 933 млн. рублей. Облигации федерального займа, полученные от АСВ, учтены на внебалансовых статьях. Полученные Облигации федерального займа увеличили капитал Банка ЗЕНИТ (рассчитанный в соответствии с требованиями ЦБ РФ), и используются в целях расширения кредитования предприятий, осуществляющих деятельность в приоритетных отраслях экономики, малого и среднего бизнеса, а также ипотеки.

Выпущенные долговые ценные бумаги. По состоянию на 30 июня 2017 г. векселя с дисконтом к номинальной сумме и процентные векселя, выпущенные Банком ЗЕНИТ, деноминированы в российских рублях и долларах США и имеют эффективную процентную ставку в диапазоне от 2% до 14% и от 0,9% до 5,99% соответственно. По состоянию на 31 декабря 2016 г. векселя с дисконтом к номинальной сумме и процентные векселя, выпущенные Банком ЗЕНИТ, деноминированы в российских рублях, долларах США и евро и имеют эффективную процентную ставку в диапазоне от 3,99% до 10,73%, от 2% до 5,99% и от 1,65% до 2,8% соответственно. Сроки погашения данных векселей наступают с 2017 по 2028 гг.

По состоянию на 30 июня 2017 и 31 декабря 2016 гг. Группой были выпущены беспроцентные векселя общей номинальной стоимостью 735 млн. рублей и 915 млн. рублей соответственно, с целью осуществления расчетов, причем большинство векселей погашаются по предъявлению.

Прочие кредиты и займы. Прочие кредиты и займы в основном, представлены кредитами и займами, предоставленными компаниям Группы российскими компаниями и банками. По прочим кредитам и займам в соответствии с договорами начислялся процент по ставке от 0% до 15% годовых на 30 июня 2017 и 31 декабря 2016 гг.

Примечание 13: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	На 30 июня 2017	На 31 декабря 2016
Торговая кредиторская задолженность	21 949	25 575
Прочая кредиторская задолженность	517	430
Итого финансовые обязательства в составе торговой и прочей кредиторской задолженности	22 466	26 005
Задолженность по заработной плате	4 151	4 555
Авансы, полученные от заказчиков	5 209	10 361
Текущая часть резервов по выводу активов из эксплуатации	82	82
Прочая кредиторская задолженность и прочие начисленные обязательства	5 627	4 357
Итого нефинансовые обязательства	15 069	19 355
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	37 535	45 360

Справедливая стоимость каждого класса финансовых обязательств, вошедших в краткосрочную торговую и прочую кредиторскую задолженность, по состоянию на 30 июня 2017 и 31 декабря 2016 гг. приведена в Примечании 22.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 14: Банковская деятельность: Средства банков и ЦБ РФ

	На 30 июня 2017	На 31 декабря 2016
Срочные депозиты, привлеченные от других банков	10 807	11 810
Срочные депозиты, привлеченные от ЦБ РФ	5 875	6 080
Корреспондентские счета и однодневные депозиты других банков	802	460
Итого средства банков и ЦБ РФ	17 484	18 350
За вычетом долгосрочной части	(7 881)	(4 415)
Итого средства банков и ЦБ РФ – краткосрочная часть	9 603	13 935

По состоянию на 30 июня 2017 г. и на 31 декабря 2016 г. в составе средств банков отражены средства в размере 14 489 млн. рублей и 12 510 млн. рублей соответственно, размещенные на корреспондентских счетах и срочных депозитах в трех банках в размере, которые по отдельности превышали 5% от капитала Банка ЗЕНИТ. Срок погашения по срочным депозитам, привлеченным от ЦБ РФ наступает в период с 5 марта 2018 по 26 июня 2020 гг. Процентная ставка по срочным депозитам ЦБ РФ варьируется в диапазоне от 6,5% до 10,75%. По состоянию на 30 июня 2017 и на 31 декабря 2016 гг. срочные депозиты банков и ЦБ РФ в сумме 10 391 млн. рублей и 10 974 млн. рублей были обеспечены правами требований по кредитам клиентам в сумме 9 439 млн. рублей и 12 669 млн. рублей соответственно, раскрытыми в Примечании 6.

Примечание 15: Банковская деятельность: Средства клиентов

	На 30 июня 2017	На 31 декабря 2016
Государственные и общественные организации		
Текущие / расчетные счета	751	739
Срочные депозиты	4 313	4 457
Прочие юридические лица		
Текущие / расчетные счета	24 813	21 022
Срочные депозиты	40 231	44 640
Физические лица		
Текущие / расчетные счета	13 050	11 578
Срочные депозиты	98 270	98 278
Итого средства клиентов	181 428	180 714
За вычетом долгосрочной части	(1 346)	(3 292)
Итого средства клиентов – краткосрочная часть	180 082	177 422

По состоянию на 30 июня 2017 и 31 декабря 2016 гг. в составе средств клиентов отражены средства восьми и одиннадцати клиентов в размере 22 851 млн. рублей и 31 432 млн. рублей соответственно, размещенные на текущих/расчетных счетах и срочных депозитах, которые по отдельности превышали 5% от капитала Банка ЗЕНИТ.

ТАТНЕФТЬ
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 16: Процентные доходы и расходы по банковским операциям

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Процентные доходы				
Процентные доходы по активам, учтенным по амортизированной стоимости:				
Банковские кредиты клиентам	7 030	-	14 147	-
Средства банков	539	-	1 147	-
Инвестиции, удерживаемые до погашения	240	-	323	-
Корреспондирующие счета	11	-	19	-
Итого процентные доходы по активам, учтенным по амортизированной стоимости:	7 820	-	15 636	-
Процентные доходы по активам, учтенным по справедливой стоимости в отчете о прибылях и убытках				
Финансовые активы, предназначенные для торговли	111	-	263	-
Финансовые активы в наличии для продажи	260	-	515	-
Итого процентные доходы по активам, учтенным по справедливой стоимости в отчете о прибылях и убытках	371	-	778	-
Итого процентные доходы	8 191	-	16 414	-
Процентные расходы				
Процентные расходы по обязательствам, учтенным по амортизированной стоимости:				
Срочные депозиты физических лиц	(1 607)	-	(3 016)	-
Срочные депозиты юридических лиц	(547)	-	(1 586)	-
Выпущенные облигации, выраженные в рублях	(791)	-	(1 063)	-
Субординированные займы	(577)	-	(809)	-
Срочные размещения ценных бумаг банком	(427)	-	(813)	-
Долговые ценные бумаги выпущенные	(48)	-	(59)	-
Итого процентные расходы по обязательствам, учтенным по амортизированной стоимости	(3 997)	-	(7 346)	-
Итого процентные расходы	(3 997)	-	(7 346)	-
Чистые процентные доходы по банковским операциям	4 194	-	9 068	-

ТАТНЕФТЬ
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 17: Комиссионные доходы и расходы по банковским операциям

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Расчетные операции	477	-	930	-
Кассовые операции	143	-	274	-
Операции с иностранными валютами	96	-	188	-
Финансовые гарантии выданные	67	-	135	-
Операции с ценными бумагами	4	-	12	-
Управление активами	4	-	7	-
Прочее	73	-	115	-
Итого комиссионные доходы по банковским операциям	864	-	1 661	-
Расчетные операции	(188)	-	(368)	-
Кассовые операции	(30)	-	(61)	-
Операции с ценными бумагами	(17)	-	(28)	-
Операции с иностранными валютами	(5)	-	(11)	-
Финансовые гарантии полученные	(4)	-	(5)	-
Прочее	(22)	-	(42)	-
Итого комиссионные расходы по банковским операциям	(266)	-	(515)	-
Чистые комиссионные доходы по банковским операциям	598	-	1 146	-

Примечание 18: Прочие доходы и расходы

Процентные доходы по небанковским операциям представляют собой следующие виды доходов:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Процентные доходы по займам и задолженности к получению	1 976	1 563	3 862	2 782
Раскрытие дисконтирования текущей стоимости долгосрочных финансовых активов	130	288	146	314
Итого процентные доходы по небанковским операциям	2 106	1 851	4 008	3 096

Процентные расходы по небанковским операциям представляют собой следующие виды расходов:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Банковские кредиты и займы	(114)	(135)	(222)	(286)
Раскрытие дисконтирования текущей стоимости резерва по выводу скважин из эксплуатации	(480)	(813)	(1 298)	(1 629)
Раскрытие дисконтирования текущей стоимости долгосрочных финансовых активов и обязательств	(22)	(17)	(39)	(30)
Итого процентные расходы по небанковским операциям в структуре прибыли или убытка	(616)	(965)	(1 559)	(1 945)

Примечание 18: Прочие доходы и расходы (продолжение)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., Группа отразила прибыль и убыток по курсовым разницам в размере 8 995 млн. рублей и 10 279 млн. рублей соответственно в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.: 13 345 млн. рублей и 15 382 млн. рублей соответственно).

За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 г., Группа отразила прибыль и убыток по курсовым разницам в размере 6 360 млн. рублей и 5 284 млн. рублей соответственно в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (за три месяца, закончившихся 30 июня 2016 г.: 7 028 млн. рублей и 8 515 млн. рублей соответственно).

Примечание 19: 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 четырех 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 закупки и реализацию нефти и нефтепродуктов у внешних поставщиков, а также нефтепереработку и реализацию нефти и нефтепродуктов через собственную розничную сеть.
- Сегмент нефтехимии включает производство и реализацию шин, нефтехимического сырья, а также продуктов нефтепереработки, используемых при производстве шин.
- Сегмент банковской деятельности включает операции Банка ЗЕНИТ.

Прочая реализация включает доходы от вспомогательных услуг, предоставленных специализированными подразделениями и дочерними предприятиями Группы, таких как реализация нефтепромыслового оборудования, а также выручку от предоставления дополнительных услуг, связанных с нефтехимическим производством, реализации материалов, осуществления прочей деятельности, которая не является отдельным отчетным 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 по небанковской деятельности, доли в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий, прочих доходов (расходов), положительных/отрицательных курсовых разниц. Операции по реализации между сегментами осуществляются по ценам, приближенным к рыночным. Управление финансами (включая расходы и доходы по процентам по небанковской деятельности) и налогом на прибыль Группы осуществляется на уровне Группы и не распределяется по операционным сегментам.

Примечание 19: Информация по сегментам (продолжение)

За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 г., выручка Группы в размере 21 863 млн. рублей или 14% от общей суммы выручки и 16 317 млн. рублей или 11% 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 2017 г., выручка Группы в размере 40 140 млн. рублей или 13% от общей суммы выручки и 38 136 млн. рублей или 12% от общей суммы выручки от реализации и прочих доходов от операционной деятельности была получена от операций с двумя внешними покупателями.

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.

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 19: 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	
	2017	2016	2017	2016
Разведка и добыча				
Собственная нефть, реализация на внутреннем рынке	21 078	24 965	45 904	42 960
Собственная нефть, реализация в СНГ	5 102	5 840	9 579	10 305
Собственная нефть, реализация в странах дальнего зарубежья	62 444	44 717	122 388	76 535
Прочее	1 093	1 335	2 207	2 649
Межсегментная реализация	18 229	23 860	46 328	43 651
Итого выручка от разведки и добычи нефти	107 946	100 717	226 406	176 100
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов				
<i>Реализация на внутреннем рынке</i>				
Покупная нефть для перепродажи	1 712	1 823	2 143	5 289
Нефтепродукты	28 943	28 711	57 830	55 092
Итого реализация на внутреннем рынке	30 655	30 534	59 973	60 381
<i>Реализация в СНГ</i>				
Нефтепродукты	1 339	1 200	3 303	2 805
Итого реализация в СНГ ⁽¹⁾	1 339	1 200	3 303	2 805
<i>Реализация в страны дальнего зарубежья</i>				
Покупная нефть для перепродажи	1 700	1 719	3 608	3 575
Нефтепродукты	13 878	21 167	42 277	39 943
Итого реализация в страны дальнего зарубежья ⁽²⁾	15 578	22 886	45 885	43 518
Прочее	1 834	1 904	3 437	3 428
Межсегментная реализация	270	694	547	1 821
Итого выручка от переработки нефти и реализации нефтепродуктов	49 676	57 218	113 145	111 953
Нефтехимия				
Шины – реализация на внутреннем рынке	7 510	8 377	14 294	13 917
Шины – реализация в СНГ	2 004	2 083	3 623	3 434
Шины – реализация в страны дальнего зарубежья	404	400	893	778
Продукты нефтехимии, нефтепереработки и прочее	643	743	1 274	1 281
Межсегментная реализация	235	216	449	453
Итого выручка от нефтехимии	10 796	11 819	20 533	19 863
Банковская деятельность				
Процентные доходы	8 191	-	16 414	-
Комиссионные доходы	864	-	1 661	-
Итого выручка от банковской деятельности	9 055	-	18 075	-
Итого выручка от реализации по сегментам	177 473	169 754	378 159	307 916
Корпоративная и прочая реализация	2 576	1 879	5 945	5 853
Исключение межсегментных продаж	(18 734)	(24 770)	(47 324)	(45 925)
Итого выручка от реализации и прочие доходы от операционной деятельности	161 315	146 863	336 780	267 844

(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 19: Информация по сегментам (продолжение)**Доходность сегментов**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Прибыль по сегментам				
Разведка и добыча	32 845	42 654	80 625	71 691
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	1 554	(766)	1 575	7 016
Нефтехимия	267	537	533	659
Банковская деятельность	(904)	-	1 332	-
Прибыль по сегментам	33 762	42 425	84 065	79 366
Корпоративные и прочие	(2 345)	(2 997)	(5 541)	(15 092)
Прочие доходы	2 571	831	1 241	293
Прибыль до налога на прибыль	33 988	40 259	79 765	64 567

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., корпоративный и прочий убыток включает убыток от деконсолидации дочерних компаний. 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 дочерних компаний и инвестиций в ассоциированные компании и совместные предприятия в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.

Активы сегментов

	На 30 июня 2017	На 31 декабря 2016
Активы		
Разведка и добыча	299 820	300 673
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	367 145	356 191
Нефтехимия	28 415	29 977
Банковская деятельность	287 842	286 421
Корпоративные и прочие	147 555	121 335
Итого активы	1 130 777	1 094 597

По состоянию на 30 июня 2017 и на 31 декабря 2016 гг. корпоративные и прочие активы включали 29 738 млн. рублей и 25 216 млн. рублей инвестиций, имеющих для продажи, 23 895 млн. рублей и 0 млн. рублей инвестиций, удерживаемых до погашения, а также 47 723 млн. рублей и 50 762 млн. рублей депозитов в банках соответственно.

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

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 19: Информация по сегментам (продолжение)**Износ, истощение и амортизация и поступление долгосрочных активов по сегментам**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Износ, истощение и амортизация				
Разведка и добыча	4 371	3 280	6 275	6 293
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	2 722	1 814	4 534	3 556
Нефтехимия	442	458	879	914
Банковская деятельность	16	-	79	-
Корпоративные и прочие	204	148	328	270
Итого износ, истощение и амортизация	7 755	5 700	12 095	11 033
Поступления основных средств				
Разведка и добыча	7 667	17 561	16 241	28 024
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	10 126	5 097	17 943	13 719
Нефтехимия	510	152	1 008	407
Банковская деятельность	8	-	38	-
Корпоративные и прочие	2 812	1 184	4 117	1 927
Итого поступления основных средств	21 123	23 994	39 347	44 077

Примечание 20: Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем, или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

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	
	2017	2016	2017	2016
Выручка и доходы				
Реализация продуктов переработки	2	149	4	473
Прочая реализация	65	275	128	588
Доходы по процентам	52	943	102	1 578
Затраты и расходы				
Прочие услуги	257	307	515	694
Прочие закупки	168	1 468	229	2 447

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 20: Операции со связанными сторонами (продолжение)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., операции с ассоциированными сторонами включали операции с ПАО «Нижнекамскнефтехим» и ПАО «Банк ЗЕНИТ».

17 марта 2016 г. Группа приобрела 25% минус одна акция капитала ПАО «Нижнекамскнефтехим» у компании, связанной с государством, за 19 850 млн. рублей, выплаченных в декабре 2015 г. В декабре 2016 г. Группа продала 25% минус одну акция ПАО «Нижнекамскнефтехим» третьей стороне. А также в октябре 2016 г. Группа увеличила свою долю участия в капитале ПАО «Банк ЗЕНИТ» и в результате чего получила контроль над ним. Начиная с октября 2016 г. Группа консолидирует ПАО «Банк ЗЕНИТ» как дочернее общество.

Сальдо расчетов с ассоциированными компаниями, совместными предприятиями и прочими связанными сторонами Группы по состоянию на 30 июня 2017 и 31 декабря 2016 гг. включает следующие статьи:

	На 30 июня 2017	На 31 декабря 2016
Активы		
Дебиторская задолженность, нетто	640	675
Банковская деятельность: Кредиты клиентам	116	-
Прочие финансовые активы		
Торговые ценные бумаги	25	146
Прочие займы	-	361
Предоплата и прочие краткосрочные активы	462	469
Краткосрочная задолженность связанных сторон	1 243	1 651
Долгосрочная дебиторская задолженность	155	142
Прочие финансовые активы		
В наличии для продажи	3 123	3 758
Прочие займы	2 248	2 022
Долгосрочная задолженность связанных сторон	5 526	5 922
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(53)	(47)
Банковская деятельность: Средства клиентов	(1 480)	(812)
Краткосрочная задолженность перед связанными сторонами	(1 533)	(859)
Банковская деятельность: Средства клиентов	(650)	-
Прочие кредиты и займы	-	(33)
Долгосрочная задолженность перед связанными сторонами	(650)	(33)

На 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. средства ключевого руководящего персонала в ПАО «Банк ЗЕНИТ» составляют 23 028 млн. рублей и 21 667 млн. рублей соответственно.

ТАТНЕФТЬ
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 20: Операции со связанными сторонами (продолжение)
Российские правительственные учреждения и государственные организации

Сальдо расчетов с правительственными учреждениями и государственными организациями Группы по состоянию на 30 июня 2017 и 31 декабря 2016 гг. включает следующие статьи:

	На 30 июня 2017	На 31 декабря 2016
Активы		
Денежные средства и их эквиваленты	28 821	19 899
Банковская деятельность: Обязательные резервы на счетах в ЦБ РФ	2 065	1 988
Дебиторская задолженность	2 291	1 720
Банковская деятельность: Кредиты клиентам	970	2 279
Прочие финансовые активы		
Банковские депозиты	355	409
Торговые ценные бумаги	4 950	3 138
В наличии для продажи	735	1 452
Удерживаемые до погашения	10 694	571
Прочие займы	-	290
Предоплата и прочие краткосрочные активы	8 177	9 052
Краткосрочная задолженность связанных сторон	59 058	40 798
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 024	-
Прочие финансовые активы		
В наличии для продажи	10 368	5 027
Удерживаемые до погашения	17 187	3 453
Прочие займы	-	238
Долгосрочная задолженность связанных сторон	28 579	8 718
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(714)	(961)
Банковская деятельность: Средства банков и ЦБ РФ	(7 789)	(4 700)
Банковская деятельность: Средства клиентов	(7 333)	(4 061)
Прочие кредиты и займы	(886)	(3)
Краткосрочная задолженность перед связанными сторонами	(16 722)	(9 725)
Субординированные займы	(2 140)	(2 140)
Банковская деятельность: Средства банков и ЦБ РФ	(3 365)	(9 624)
Долгосрочная задолженность перед связанными сторонами	(5 505)	(11 764)

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Реализация сырой нефти	-	-	-	567
Реализация продуктов переработки	2 062	1 694	4 805	3 782
Прочая реализация	1 159	345	2 116	790
Доходы по процентам	1 665	283	2 352	396
Расходы по процентам	687	-	852	-
Покупка нефтепродуктов	7 676	4 049	17 561	7 798
Покупка электроэнергии	3 371	3 511	7 095	6 149
Покупка услуг по транспортировке	7 260	5 469	13 797	10 478
Прочие услуги	1 123	887	2 111	1 854
Прочие закупки	539	147	885	219

ТАТНЕФТЬ

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

(неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 21: 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 2017 и 31 декабря 2016 гг. Группа имела обязательства капитального характера приблизительно на сумму 46 636 млн. рублей и 46 176 млн. рублей соответственно. Данные обязательства связаны со строительством нефтеперерабатывающего комплекса ТАНЕКО. Обязательства подлежат исполнению в период с 2017 по 2020 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 (см. Примечание 12).

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.

Обязательства кредитного характера. Обязательства кредитного характера включают обязательства по выдаче кредитов, аккредитивам и гарантиям. Договорные обязательства представляют собой сумму активов, подверженных риску, при условии полного использования обязательств кредитного характера неисполнения обязательств клиентом, а также потери стоимости любого из имеющихся залоговых обеспечений. Как правило, определенная часть импортных аккредитивов Группы обеспечена денежными средствами или другим залогом, и, следовательно, Группа оценивает риск по ним как минимальный.

Обязательства кредитного характера представлены следующим образом:

	На 30 июня 2017	На 31 декабря 2016
Обязательства по предоставлению кредитов	30 194	24 885
Выданные гарантии	12 955	15 211
Импортные аккредитивы	1 543	1 082
Итого обязательства кредитного характера до учета обесценения	44 692	41 178
За вычетом резерва под обесценение обязательств кредитного характера	(782)	(987)
За вычетом средств клиентов в качестве обеспечения гарантий выданных	(53)	(354)
За вычетом средств клиентов в качестве обеспечения импортных аккредитивов	(756)	(752)
Итого обязательства кредитного характера	43 101	39 085

Примечание 21: Условные и договорные обязательства (продолжение)

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, соответствует 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.

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.

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.

Транспортировка сырой нефти. Группа транспортирует значительную часть сырой нефти, которую продает на экспорт и внутренний рынок, по системе магистральных трубопроводов в России, принадлежащих компании АО «АК «Транснефть» («Транснефть»), государственной монополии и оператора российской системы магистральных нефтепроводов. Сырая нефть, принадлежащая Группе, смешивается в трубопроводе компании Транснефть с сырой нефтью различного качества других производителей для получения экспортной марки, известной как «Юралс». В настоящее время не существует схемы дифференцирования ставок за качество нефти, поставляемой в систему Транснефти, и предсказать ее введение или влияние на хозяйственную деятельность Группы на данный момент невозможно.

Примечание 21: Условные и договорные обязательства (продолжение)

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 США плюс проценты. Украина подала апелляцию на это решение в Апелляционный суд Парижа (место проведения арбитража), который своим решением 29 ноября 2016 г. отказал Украине. В марте 2017 г. Украина подала кассационную жалобу на решение Апелляционного суда Парижа от 29 ноября 2016 г., который отказал Украине в отмене решения арбитражного трибунала. В настоящее время не известно, когда и будет ли вообще рассмотрена данная жалоба Украины. Подача кассационной жалобы не влияет на право Татнефти начать процедуры признания и принудительного исполнения решения арбитражного трибунала. Соответственно, Татнефть начала процедуру признания и исполнения решения арбитражного трибунала в США, Англии и России. В марте 2017 г. Татнефть подала ходатайство о признании и исполнении решения трибунала в окружной суд федерального округа Колумбия, которое в настоящий момент рассматривается и является предметом для подачи дополнительных ходатайств со стороны Татнефти и Украины.

В апреле 2017 г. Татнефть подала ходатайство о признании и исполнении решения трибунала в Высокий суд Англии и Уэльса. В мае 2017 г. Высокий суд удовлетворил ходатайство Татнефти, однако судебный приказ о принудительном исполнении является предметом для обжалования со стороны Украины.

27 июня 2017 г. Арбитражный суд г. Москвы прекратил производство по заявлению Татнефти о признании и исполнении решения трибунала в связи с якобы имеющимся иммунитетом у Украины и отсутствием эффективной юрисдикции у Арбитражного суда г. Москвы по рассмотрению данного заявления. Однако 22 августа 2017 г. Арбитражный суд Московского округа данное решение Арбитражного суда г. Москвы отменил. Заявление Татнефти о признании и исполнении решения трибунала будет направлено в Арбитражный суд г. Москвы на новое рассмотрение.

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. долларов США и проценты. Высокий Суд Лондона 8 ноября 2016 г. отказал ПАО «Татнефть» в иске. 23 ноября 2016 г. Татнефть подала ходатайство в Апелляционный суд Англии о разрешении подать апелляцию. Апелляция была рассмотрена Апелляционным судом в конце июля 2017 г. и решение по ней ожидается в октябре 2017 г.

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 2017 г. в составе активов компании находились активы, связанные с операциями в Ливии на сумму около 5 759 млн. рублей, из которых 5 543 млн. рублей составляли капитализированные затраты на разведку, 210 млн. рублей – товарно-материальные запасы и 6 млн. рублей – денежные средства. На 31 декабря 2016 г. в составе активов компании находились активы, связанные с операциями в Ливии на сумму около 5 752 млн. рублей, из которых 5 532 млн. рублей составляли капитализированные затраты на разведку, 210 млн. рублей – товарно-материальные запасы и 10 млн. рублей – денежные средства.

Примечание 22. 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.

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.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 22: Справедливая стоимость (продолжение)**Периодическая переоценка по справедливой стоимости**

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

	На 30 июня 2017				На 31 декабря 2016			
	Справедливая стоимость			Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Балансовая стоимость
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	8 718	-	628	9 346	7 759	-	431	8 190
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9 672	7 300	22 061	39 033	9 509	2 300	24 309	36 118
Инвестиционное имущество	-	-	766	766	-	-	877	877
Итого	18 390	7 300	23 455	49 145	17 268	2 300	25 617	45 185

Описание оценочной модели и исходных данных для определения справедливой стоимости для Уровней 2 и 3 на 30 июня 2017 и на 31 декабря 2016 гг.:

	Иерархия справедливой стоимости	Метод оценки и ключевые исходные данные
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Уровень 2, Уровень 3	Рыночная цена аналогичных инвестиций на открытом рынке, метод чистых активов, сравнительный (рыночный) подход/ Использование публично доступной информации, сопоставимых рыночных цен
Инвестиционное имущество	Уровень 3	Рыночная информация по сравнимым объектам, корректируемая в случае расхождения с подобными объектами

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г. и год, закончившийся 31 декабря 2016 г. не было изменений в оценочной модели определения справедливой стоимости для Уровней 2 и 3. Также не было перемещений активов между Уровнями 1, 2 и 3.

ТАТНЕФТЬ
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 22: Справедливая стоимость (продолжение)
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 2017				На 31 декабря 2016			
	Справедливая стоимость			Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Балансовая стоимость
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Активы								
Денежные средства и их эквиваленты								
Денежные средства в кассе и на банковских счетах	-	41 209	-	41 209	-	40 847	-	40 847
Срочные депозиты	-	19 827	-	19 827	-	22 744	-	22 744
Средства в банках	-	16 095	-	16 095	-	13 515	-	13 515
Денежные средства с ограничением к использованию	-	-	-	-	-	3	-	3
Банковская деятельность:								
Обязательные резервы на счетах в ЦБ РФ	-	-	2 065	2 065	-	-	1 988	1 988
Дебиторская задолженность								
Торговая дебиторская задолженность	-	-	54 639	54 639	-	-	61 467	61 467
Прочая финансовая дебиторская задолженность	-	-	5 900	5 900	-	-	4 240	4 240
Банковская деятельность:								
Кредиты клиентам	-	-	176 348	181 852	-	-	193 026	193 026
Прочие финансовые активы								
Банковские депозиты	-	28 906	-	28 906	-	32 706	-	32 706
Средства в банках	-	1 191	-	1 191	-	3 249	-	3 249
РЕПО	-	4 398	-	4 398	-	6 638	-	6 638
Векселя к получению	-	-	457	457	-	-	458	458
Займы, выданные работникам	-	-	950	950	-	-	1 018	1 018
Прочие займы	-	-	3 232	3 232	-	-	3 391	3 391
Инвестиции, удерживаемые до погашения	38 100	-	-	38 100	10 560	-	-	10 560
Итого финансовые активы	38 100	111 626	243 591	398 821	10 560	119 702	265 588	395 850
Обязательства								
Торговая и прочая кредиторская задолженность								
Торговая кредиторская задолженность	-	-	21 949	21 949	-	-	25 575	25 575
Кредиторская задолженность по дивидендам	-	-	51 483	51 483	-	-	149	149
Прочая кредиторская задолженность	-	-	517	517	-	-	430	430
Кредиты и займы								
Выпущенные облигации	21 423	-	-	21 776	32 698	-	-	32 698
Субординированные займы	-	-	4 553	4 553	-	-	4 497	4 497
Выпущенные долговые ценные бумаги	-	-	4 120	4 120	-	-	4 894	4 894
Кредитные соглашения	-	-	7 626	7 626	-	-	9 340	9 340
Прочие кредиты и займы	-	-	2 800	2 800	-	-	2 701	2 701
Банковская деятельность:								
Средства банков и ЦБ РФ	-	17 180	-	17 484	-	18 350	-	18 350
Банковская деятельность:								
Средства клиентов	-	181 166	-	181 428	-	180 714	-	180 714
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	920	920	-	-	1 398	1 398
Итого финансовые обязательства	21 423	198 346	93 968	314 656	32 698	199 064	48 984	280 746

Примечание 22: Справедливая стоимость (продолжение)

Балансовая стоимость финансовых активов и обязательств, отражаемых по амортизированной стоимости, приблизительно равна их справедливой стоимости. Оценка справедливой стоимости на Уровне 2 иерархии справедливой стоимости была выполнена с помощью метода дисконтированных потоков денежных средств и наблюдаемых процентных ставок для идентичных инструментов. Оценка справедливой стоимости на Уровне 3 иерархии справедливой стоимости была выполнена с помощью метода дисконтированных потоков денежных средств и наблюдаемых процентных ставок для аналогичных инструментов с поправкой на кредитный риск и срок погашения.

Примечание 23: Приобретение дополнительной доли в акционерном капитале ПАО «Банк ЗЕНИТ»

В июне 2017 г. ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина произвело выкуп дополнительного выпуска 14 млрд. обыкновенных акций своего консолидируемого дочернего общества ПАО «Банк ЗЕНИТ» номинальной стоимостью 1 рубль, размещенных путем закрытой подписки в пользу ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина. В результате данного приобретения, с учетом увеличения уставного капитала ПАО «Банк ЗЕНИТ», доля Группы увеличилась с 50,43% до 71,8992%. Разница между справедливой стоимостью уплаченного вознаграждения и балансовой стоимостью доли миноритарных акционеров в размере 787 млн. рублей была отражена в добавочном капитале в составе акционерного капитала.