



Группа «Татнефть»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ
В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННАЯ)
ПО СОСТОЯНИЮ НА И ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ
31 МАРТА 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 | 13 |
| 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 | 17 |
| Примечание 15: Банковская деятельность: Средства клиентов | 18 |
| Примечание 16: Процентные доходы и расходы по банковским операциям | 18 |
| Примечание 17: Комиссионные доходы и расходы по банковским операциям | 19 |
| Примечание 18: Прочие доходы и расходы | 19 |
| Примечание 19: Информация по сегментам | 20 |
| Примечание 20: Операции со связанными сторонами..... | 23 |
| Примечание 21: Условные и договорные обязательства | 26 |
| Примечание 22: Справедливая стоимость..... | 28 |
| Примечание 23: События после отчетной даты | 31 |

Заключение об обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Аktionерам 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 31 марта 2017 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменении капитала и движении денежных средств за три месяца, 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»

8 июня 2017 года

Москва, Российская Федерация

М. Е. Тимченко, руководитель задания (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

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

(в миллионах российских рублей)

| | Прим. | На 31 марта 2017 | На 31 декабря 2016 |
|--|-------|---------------------|-----------------------|
| Активы | | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 4 | 70 362 | 77 106 |
| Банковская деятельность: Обязательные резервы на счетах в ЦБ РФ | | 2 195 | 1 988 |
| Денежные средства с ограничением к использованию | | - | 3 |
| Дебиторская задолженность, нетто | 5 | 66 788 | 63 900 |
| Банковская деятельность: Банковские кредиты клиентам | 6 | 66 794 | 69 103 |
| Прочие краткосрочные финансовые активы | 7 | 55 803 | 57 931 |
| Товарно-материальные запасы | 8 | 38 326 | 33 271 |
| Предоплата и прочие краткосрочные активы | 9 | 23 425 | 23 889 |
| Предоплата по налогу на прибыль | | 714 | 1 058 |
| Банковская деятельность: Долгосрочные активы, предназначенные для продажи | 10 | 5 418 | 4 247 |
| Итого краткосрочные активы | | 329 825 | 332 496 |
| Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто | 5 | 2 325 | 1 807 |
| Банковская деятельность: Банковские кредиты клиентам | 6 | 118 823 | 123 923 |
| Прочие долгосрочные финансовые активы | 7 | 65 836 | 44 397 |
| Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия | | 719 | 639 |
| Основные средства за вычетом накопленного износа и обесценения | | 596 689 | 583 614 |
| Активы по отложенному налогу на прибыль | | 1 906 | 2 043 |
| Прочие долгосрочные активы | | 4 715 | 5 678 |
| Итого долгосрочные активы | | 791 013 | 762 101 |
| Итого активы | | 1 120 838 | 1 094 597 |
| Обязательства и акционерный капитал | | | |
| Краткосрочные кредиты и займы и текущая доля долгосрочных заемных средств | 12 | 43 076 | 19 288 |
| Кредиторская задолженность и начисленные обязательства | 13 | 42 393 | 45 509 |
| Банковская деятельность: Средства банков и ЦБ РФ | 14 | 10 931 | 13 935 |
| Банковская деятельность: Средства клиентов | 15 | 174 981 | 177 422 |
| Обязательства по уплате налогов | 11 | 24 095 | 23 737 |
| Обязательство по уплате налога на прибыль | | 2 023 | 4 511 |
| Прочие краткосрочные обязательства | | 1 771 | 1 961 |
| Итого краткосрочные обязательства | | 299 270 | 286 363 |
| Долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей доли | 12 | 7 150 | 34 842 |
| Банковская деятельность: Средства банков и ЦБ РФ | 14 | 7 346 | 4 415 |
| Банковская деятельность: Средства клиентов | 15 | 3 704 | 3 292 |
| Резерв по выводу активов из эксплуатации за вычетом текущей доли | | 31 142 | 30 324 |
| Обязательства по отложенному налогу на прибыль | | 23 171 | 22 600 |
| Прочие долгосрочные обязательства | | 3 856 | 3 857 |
| Итого долгосрочные обязательства | | 76 369 | 99 330 |
| Итого обязательства | | 375 639 | 385 693 |
| Акционерный капитал | | | |
| Привилегированные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 31 марта 2017 и 31 декабря 2016 гг. – 147 508 500 акций с номинальной стоимостью на 31 марта 2017 и 31 декабря 2016 гг. - 1,00 рубль) | | 746 | 746 |
| Обыкновенные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 31 марта 2017 и 31 декабря 2016 гг. - 2 178 690 700 акций с номинальной стоимостью на 31 марта 2017 и 31 декабря 2016 гг. - 1,00 рубль) | | 11 021 | 11 021 |
| Добавочный капитал | | 85 224 | 85 224 |
| Накопленный прочий совокупный доход | | 951 | 1 293 |
| Нераспределенная прибыль | | 651 067 | 615 477 |
| За вычетом: выкупленные обыкновенные акции по цене приобретения (75 481 000 акций на 31 марта 2017 и 31 декабря 2016 гг.) | | (10 250) | (10 250) |
| Итого акционерный капитал Группы | | 738 759 | 703 511 |
| Неконтролирующая доля участия | | 6 440 | 5 393 |
| Итого акционерный капитал | | 745 199 | 708 904 |
| Итого обязательства и капитал | | 1 120 838 | 1 094 597 |

Утверждено к выпуску и подписано от имени Совета директоров 08.06 2017 г.



Начальник управления консолидированной финансовой отчетности

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

ТАТНЕФТЬ**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированные)**

(в миллионах российских рублей)

| | Прим. | За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 | За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 |
|---|-------|--|--|
| Выручка от реализации и прочие операционные доходы от небанковской деятельности, нетто | 19 | 166 445 | 120 981 |
| Затраты и прочие расходы по небанковским операциям | | | |
| Операционные расходы | | (27 399) | (28 016) |
| Стоимость приобретенных нефти и нефтепродуктов | | (20 324) | (12 861) |
| Затраты на геологоразведочные работы | | (319) | (454) |
| Транспортные расходы | | (9 297) | (7 229) |
| Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы | | (11 389) | (9 798) |
| Износ, истощение и амортизация | 19 | (4 340) | (5 333) |
| (Убыток)/прибыль от обесценения основных средств и прочих активов | | (203) | 295 |
| Налоги, кроме налога на прибыль | 11 | (47 459) | (22 488) |
| Расходы на содержание социальной инфраструктуры и передача объектов социальной сферы | | (1 113) | (1 081) |
| Итого затраты и прочие расходы по небанковским операциям | | (121 843) | (86 965) |
| Убыток от выбытия дочерних компаний и инвестиций в ассоциированные компании, нетто | 19 | - | (8 745) |
| Прочие операционные расходы, нетто | | (507) | (425) |
| Операционная прибыль по небанковским операциям | | 44 095 | 24 846 |
| Чистые процентные, комиссионные и прочие доходы/(расходы) и прибыли/(убытки) по банковским операциям | | | |
| Процентные и комиссионные доходы | 16,17 | 9 020 | - |
| Процентные и комиссионные расходы | 16,17 | (3 598) | - |
| Резерв под обесценение кредитов | 6 | (1 079) | - |
| Операционные расходы | | (1 576) | - |
| Чистая прибыль от операций с иностранной валютой, нетто | | 174 | - |
| Прочие операционные доходы, нетто | | 71 | - |
| Итого чистые процентные, комиссионные и прочие доходы и прибыли по банковским операциям | | 3 012 | - |
| Прочие доходы/(расходы) | | | |
| Убыток по курсовым разницам, нетто | 18 | (2 360) | (550) |
| Доходы по процентам по небанковским операциям | 18 | 1 902 | 1 245 |
| Расходы по процентам по небанковским операциям, за вычетом капитализированной суммы | 18 | (943) | (980) |
| Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий | | 71 | (253) |
| Итого прочие расходы | | (1 330) | (538) |
| Прибыль до налога на прибыль | | 45 777 | 24 308 |
| Налог на прибыль | | | |
| Текущий расход по налогу на прибыль | | (8 382) | (6 281) |
| Расход по отложенному налогу на прибыль | | (759) | (445) |
| Итого расход по налогу на прибыль | 11 | (9 141) | (6 726) |
| Прибыль за период | | 36 636 | 17 582 |
| Прочий совокупный доход/(убыток): | | | |
| Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в прибыль или убытки: | | | |
| Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте | | (355) | (549) |
| Нереализованная прибыль по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи | | 13 | 53 |
| Прочий совокупный убыток | | (342) | (496) |
| Итого совокупный доход за период | | 36 294 | 17 086 |

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

ТАТНЕФТЬ**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем
совокупном доходе (неаудированные)**

(в миллионах российских рублей)

| | Прим. | За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 | За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 |
|---|-------|--|--|
| Прибыль/(убыток), причитающиеся: | | | |
| - акционерам Группы | | 35 590 | 17 621 |
| - неконтролирующей доле участия | | 1 046 | (39) |
| | | 36 636 | 17 582 |
| Итого совокупный доход/(убыток), причитающийся: | | | |
| - акционерам Группы | | 35 248 | 17 125 |
| - неконтролирующей доле участия | | 1 046 | (39) |
| | | 36 294 | 17 086 |
| Базовая и разведенная прибыль на акцию (рублей) | | | |
| Обыкновенную | | 15,81 | 7,76 |
| Привилегированную | | 15,81 | 7,76 |
| Средневзвешенное количество выпущенных акций, (в миллионах штук) | | | |
| Обыкновенных | | 2 103 | 2 123 |
| Привилегированных | | 148 | 148 |

ТАТНЕФТЬ
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменении капитала (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

| | Причитается акционерам Группы | | | | | | | | | Неконтролирующая доля участия | Итого капитал |
|---|-------------------------------|---------------------|--------------------|-------------------------------|---------------------------------------|--|--|--------------------------|---------------------------|-------------------------------|----------------|
| | Кол-во акций (в тысячах штук) | Акционерный капитал | Добавочный капитал | Выкупленные собственные акции | Актуарный убыток по пенсионным планам | Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте | Нереализованная прибыль по 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 три месяца | - | - | - | - | - | - | - | 17 621 | 17 621 | (39) | 17 582 |
| Прочий совокупный (убыток)/доход за три месяца | - | - | - | - | - | (549) | 53 | - | (496) | - | (496) |
| Итого совокупный (убыток)/доход за три месяца | - | - | - | - | - | (549) | 53 | 17 621 | 17 125 | (39) | 17 086 |
| Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях | - | - | 278 | - | - | - | - | - | 278 | (428) | (150) |
| Выбытие неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (29 878) | (29 878) |
| Дивиденды объявленные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (1) | (1) |
| Остаток на 31 марта 2016 г. | 2 270 708 | 11 767 | 85 448 | (3 083) | (987) | 1 702 | 428 | 550 442 | 645 717 | (1 002) | 644 715 |
| 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 три месяца | - | - | - | - | - | - | - | 35 590 | 35 590 | 1 046 | 36 636 |
| Прочий совокупный (убыток)/доход за три месяца | - | - | - | - | - | (355) | 13 | - | (342) | - | (342) |
| Итого совокупный (убыток)/доход за три месяца | - | - | - | - | - | (355) | 13 | 35 590 | 35 248 | 1 046 | 36 294 |
| Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (2) | (2) |
| Выбытие неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3 | 3 |
| Остаток на 31 марта 2017 г. | 2 250 718 | 11 767 | 85 224 | (10 250) | (1 621) | 846 | 1 726 | 651 067 | 738 759 | 6 440 | 745 199 |

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 три месяца, закончившихся 31 марта 2017 | За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 |
|---|--|--|
| Операционная деятельность | | |
| Прибыль за период | 36 636 | 17 582 |
| Корректировки: | | |
| Чистые процентные, комиссионные и прочие доходы и прибыли по банковским операциям | (3 012) | - |
| Износ, истощение и амортизация | 4 340 | 5 333 |
| Расход по налогу на прибыль | 9 141 | 6 726 |
| Убыток от обесценения основных средств, прочих активов и выбытия дочерних компаний и инвестиций в ассоциированные компании | 203 | 8 450 |
| Влияние курсовых разниц | (712) | (421) |
| Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий | (71) | 253 |
| Изменение резерва под обесценение финансовых активов | 462 | 298 |
| Изменение справедливой стоимости финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки | 22 | - |
| Доходы по процентам по небанковским операциям | (1 902) | (1 245) |
| Расходы по процентам по небанковским операциям, за вычетом капитализированного процента | 943 | 980 |
| Прочее | (333) | (336) |
| Изменения в операционном оборотном капитале (за исключением изменений в денежных средствах): | | |
| Дебиторская задолженность | (3 378) | (3 839) |
| Товарно-материальные запасы | (4 521) | (1 422) |
| Предоплата и прочие краткосрочные активы | 464 | 3 644 |
| Торговые ценные бумаги | (28) | (172) |
| Кредиторская задолженность и начисленные обязательства | (2 339) | (2 378) |
| Обязательства по уплате налогов | 358 | 962 |
| Прочие долгосрочные активы и обязательства | 959 | 107 |
| Чистые денежные средства, полученные от небанковской операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов | 37 232 | 34 522 |
| Чистые процентные, комиссионные и прочие доходы и прибыли по банковским операциям | 3 012 | - |
| Корректировки: | | |
| Резерв под обесценение кредитов | 1 079 | - |
| Резерв под обесценение обязательств кредитного характера | 111 | - |
| Изменение справедливой стоимости финансовых активов | (76) | - |
| Прочее | (1 170) | - |
| Изменения в операционном оборотном капитале по банковской деятельности, за исключением изменений в денежных средствах: | | |
| Обязательные резервы на счетах в ЦБ РФ | (207) | - |
| Средства в банках | 345 | - |
| Банковские кредиты клиентам | 4 778 | - |
| Средства банков и ЦБ РФ | 189 | - |
| Средства клиентов | 1 435 | - |
| Выпущенные долговые ценные бумаги | (413) | - |
| Финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки | 969 | - |
| Прочие активы и обязательства | (37) | - |
| Чистые денежные средства, полученные от банковской операционной деятельности до уплаты налога на прибыль | 10 015 | - |

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 три месяца, закончившихся 31 марта 2017 | За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 |
|---|--|--|
| Налог на прибыль уплаченный | (10 525) | (5 301) |
| Проценты по небанковским операциям уплаченные | (20) | (183) |
| Проценты по небанковским операциям полученные | 1 594 | 1 341 |
| Чистые денежные средства, поступившие от операционной деятельности | 38 296 | 30 379 |
| Инвестиционная деятельность | | |
| Приобретение основных средств | (19 418) | (22 104) |
| Поступления от реализации основных средств | 318 | 302 |
| Чистый денежный поток от приобретения дочерних компаний | (16) | - |
| Денежные средства выбывших дочерних компаний | - | (1 568) |
| Приобретение финансовых активов в наличии для продажи | (4 332) | (450) |
| Приобретение инвестиций, удерживаемых до погашения | (25 395) | - |
| Поступления от реализации финансовых активов, имеющих в наличии для продажи | 3 119 | - |
| Поступления от выбытия инвестиций, удерживаемых до погашения | 1 142 | - |
| Поступление от реализации внеоборотных активов, предназначенных для продажи | 95 | - |
| Приобретение инвестиций в ассоциированные компании и совместные предприятия | (10) | - |
| Поступление от возврата депозитов | 7 217 | 1 740 |
| Размещение денежных средств в депозиты | (3 487) | (2 766) |
| Поступление денежных средств по займам и долговым ценным бумагам | 233 | 2 484 |
| Выдача займов и приобретение долговых ценных бумаг | (152) | (1 338) |
| Изменения в денежных средствах с ограничением к использованию | 3 | 96 |
| Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности | (40 683) | (23 604) |
| Финансовая деятельность | | |
| Получение кредитов и займов по небанковской деятельности | 243 | 489 |
| Погашение кредитов и займов по небанковской деятельности | (623) | (1 316) |
| Выпуск облигаций | 944 | - |
| Погашение облигаций | (3 022) | - |
| Выплата дивидендов акционерам | (1) | (2) |
| Выплата дивидендов неконтролирующей доле участия | - | (1) |
| Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности | (2 459) | (830) |
| Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов | (4 846) | 5 945 |
| Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты | (1 898) | (632) |
| Денежные средства и их эквиваленты на начало периода | 77 106 | 24 600 |
| Денежные средства и их эквиваленты на конец периода | 70 362 | 29 913 |

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

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 31 марта 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). 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 г.) 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 31 марта 2017 и 31 декабря 2016 гг., составлял 56,38 рублей и 60,66 рублей за 1,00 доллар США, соответственно. Средние обменные курсы за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 и 31 марта 2016 гг., составляли 58,84 рублей и 74,63 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 года 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. Новых стандартов, интерпретаций и изменений к стандартам, вступивших в силу, на момент опубликования последней годовой консолидированной финансовой отчетности выпущено не было.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 4: Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают следующее:

| | На 31 марта 2017 | На 31 декабря 2016 |
|---|---------------------|-----------------------|
| Денежные средства в кассе и на банковских счетах | 36 865 | 40 847 |
| Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев | 19 080 | 22 744 |
| Средства в банках | 14 417 | 13 515 |
| Итого денежные средства и их эквиваленты | 70 362 | 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 31 марта 2017 | На 31 декабря 2016 |
|--|---------------------|-----------------------|
| Краткосрочная дебиторская задолженность: | | |
| Торговая дебиторская задолженность | 64 035 | 61 295 |
| Прочая финансовая дебиторская задолженность | 4 848 | 4 239 |
| За вычетом резерва под обесценение | (2 095) | (1 634) |
| Итого краткосрочная дебиторская задолженность | 66 788 | 63 900 |
| Долгосрочная дебиторская задолженность: | | |
| Торговая дебиторская задолженность | 1 964 | 1 581 |
| Прочая финансовая дебиторская задолженность | 470 | 334 |
| За вычетом резерва под обесценение | (109) | (108) |
| Итого долгосрочная дебиторская задолженность | 2 325 | 1 807 |
| Итого финансовые активы в составе торговой и прочей дебиторской задолженности | 69 113 | 65 707 |

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

Примечание 6: Банковская деятельность: Банковские кредиты клиентам

| | На 31 марта 2017 | На 31 декабря 2016 |
|--|---------------------|-----------------------|
| Кредиты юридическим лицам | 153 955 | 159 176 |
| Кредиты физическим лицам | 33 908 | 35 017 |
| Кредиты клиентам до обесценения | 187 863 | 194 193 |
| Резерв под обесценение | (2 246) | (1 167) |
| Итого кредиты клиентам | 185 617 | 193 026 |
| За вычетом долгосрочных кредитов | (120 270) | (125 090) |
| За вычетом резерва под обесценение долгосрочных кредитов | 1 447 | 1 167 |
| Итого краткосрочные кредиты клиентам и текущая часть долгосрочных кредитов клиентам | 66 794 | 69 103 |

По состоянию на 31 марта 2017 и 31 декабря 2016 гг. Группой были предоставлены ссуды 39 и 36 клиентам на общую сумму 80 176 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 31 марта 2017 и 31 декабря 2016 гг. общая сумма заложенных прав требований по кредитам юридическим лицам составила 7 378 млн. рублей и 7 246 млн. рублей, сумма прав требований по кредитам физическим лицам 5 102 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 три месяца, закончившихся 31 марта 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 | (1 013) | (66) | (1 079) |
| Резерв под обесценение кредитов на 31 марта 2017 | (2 043) | (203) | (2 246) |

Примечание 7: Прочие финансовые активы

Прочие краткосрочные финансовые активы включают следующее:

| | На 31 марта 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 31 марта 2017 и 31 декабря 2016 гг.) | 991 | 1 107 |
| Банковские депозиты (за вычетом резерва под обесценение в размере 5 544 млн. рублей и 5 400 млн. рублей по состоянию на 31 марта 2017 и 31 декабря 2016 гг.) | 28 476 | 32 206 |
| Средства в банках | 3 133 | 3 022 |
| РЕПО в банках | 6 008 | 6 638 |
| Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка: | | |
| Предназначенные для торговли | 7 084 | 8 190 |
| Финансовые активы в наличии для продажи | 4 541 | 4 254 |
| Инвестиции, удерживаемые до погашения | 5 568 | 2 511 |
| Итого краткосрочные финансовые активы | 55 803 | 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 31 марта 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 31 марта 2017 и 31 декабря 2016 гг.) | 455 | 455 |
| Займы, выданные работникам (за вычетом резерва под обесценение в размере 1 487 млн. рублей и 1 476 млн. рублей по состоянию на 31 марта 2017 и 31 декабря 2016 гг.) | 956 | 1 018 |
| Прочие займы | 2 382 | 2 284 |
| Банковские депозиты | 500 | 500 |
| Средства в банках | 227 | 227 |
| Финансовые активы в наличии для продажи | 32 868 | 31 864 |
| Инвестиции, удерживаемые до погашения | 28 448 | 8 049 |
| Итого долгосрочные финансовые активы | 65 836 | 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 31 марта 2017 | На 31 декабря 2016 |
|--|---------------------|-----------------------|
| Предназначенные для торговли: | | |
| Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов | 1 151 | 1 928 |
| Корпоративные долговые ценные бумаги | 5 147 | 5 673 |
| Корпоративные акции | 786 | 589 |
| Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка | 7 084 | 8 190 |

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

Муниципальные облигации 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 торгуемыми акциями российских компаний и банков.

Финансовые активы в наличии для продажи

Финансовые активы в наличии для продажи включают следующее:

| | На 31 марта 2017 | На 31 декабря 2016 |
|---|---------------------|-----------------------|
| Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов | 1 714 | 543 |
| Корпоративные долговые ценные бумаги | 7 286 | 7 822 |
| Корпоративные акции | 8 830 | 8 150 |
| Паи инвестиционных фондов | 19 579 | 19 603 |
| Итого финансовые активы в наличии для продажи | 37 409 | 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 на 31 марта 2017 и 31 декабря 2016 гг. не обращающиеся акции включают 2 300 млн. рублей (8,6%) акций ПАО АКБ «АК БАРС» БАНК.

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, имеющихся в наличии для продажи.

Инвестиции, удерживаемые до погашения

Инвестиции, удерживаемые до погашения, включают следующее:

| | На 31 марта 2017 | На 31 декабря 2016 |
|--|------------------|--------------------|
| Муниципальные облигации | 447 | 483 |
| Корпоративные долговые ценные бумаги | 33 569 | 10 077 |
| Итого инвестиции, удерживаемые до погашения | 34 016 | 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 31 марта 2017 | На 31 декабря 2016 |
|---|------------------|--------------------|
| Сырье и материалы | 11 338 | 9 696 |
| Сырая нефть | 9 064 | 9 996 |
| Нефтепродукты | 12 615 | 9 087 |
| Продукция нефтехимии и прочая готовая продукция | 5 000 | 4 183 |
| Прочие | 309 | 309 |
| Итого товарно-материальные запасы | 38 326 | 33 271 |

Примечание 9: Предоплата и прочие краткосрочные активы

Предоплата и прочие краткосрочные активы включают следующее:

| | На 31 марта 2017 | На 31 декабря 2016 |
|---|------------------|--------------------|
| Предоплата по экспортным пошлинам | 4 144 | 4 490 |
| НДС к возмещению | 5 748 | 5 375 |
| Авансы выданные | 10 740 | 11 475 |
| Предоплата по транспортным расходам | 1 258 | 1 679 |
| Прочее | 1 535 | 870 |
| Предоплата и прочие краткосрочные активы | 23 425 | 23 889 |

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

(в миллионах российских рублей)

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

| | |
|--|--------------|
| На 1 января 2017 | 4 247 |
| Поступления в результате обращения взыскания | 1 258 |
| Выбытия в результате продажи | (87) |
| На 31 марта 2017 | 5 418 |

По состоянию на 31 марта 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 87 млн. рублей была реализована в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 г., с прибылью в размере 8 млн. рублей.

Примечание 11: Налоги

Расход по налогу на прибыль включает следующие компоненты:

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 | За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 |
|--|---|---|
| Текущий расход по налогу на прибыль | (8 382) | (6 281) |
| Расход по отложенному налогу на прибыль | (759) | (445) |
| Расход по налогу на прибыль за период | (9 141) | (6 726) |

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 31 марта 2017 | За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 |
|--|---|---|
| Прибыль до налога на прибыль | 45 777 | 24 308 |
| Теоретически рассчитанная сумма налога на прибыль по установленной законодательством ставке | (9 155) | (4 862) |
| Увеличение в результате: | | |
| Не подлежащих вычету расходов, нетто | (218) | (1 833) |
| Использование ранее непризнанных отложенных налоговых активов, перенесенных на будущие периоды | 232 | - |
| Прочие | - | (31) |
| Расход по налогу на прибыль | (9 141) | (6 726) |

Группа облагается следующими налогами, помимо налога на прибыль:

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 | За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 |
|--|---|---|
| Налог на добычу полезных ископаемых | 45 553 | 20 720 |
| Налог на имущество | 1 413 | 1 393 |
| Штрафы и пени по налогам | 133 | 7 |
| Прочее | 360 | 368 |
| Итого налоги, кроме налога на прибыль | 47 459 | 22 488 |

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 11: Налоги (продолжение)

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

| | На 31 марта 2017 | На 31 декабря 2016 |
|---------------------------------------|---------------------|-----------------------|
| Налог на добычу полезных ископаемых | 14 663 | 14 652 |
| НДС на реализованные товары | 1 537 | 2 707 |
| Экспортные пошлины | 1 674 | 1 277 |
| Налог на имущество | 2 447 | 1 128 |
| Прочее | 3 774 | 3 973 |
| Итого задолженность по налогам | 24 095 | 23 737 |

Примечание 12: Задолженность по кредитам и займам

| | На 31 марта 2017 | На 31 декабря 2016 |
|--|---------------------|-----------------------|
| Краткосрочные кредиты и займы | | |
| Выпущенные облигации | 29 683 | 3 903 |
| Выпущенные долговые ценные бумаги | 3 896 | 4 894 |
| Кредитное соглашение 2010 г. на 2,0 млрд. долларов США | 367 | 830 |
| Кредитное соглашение 2011 г. на 75 млн. долларов США | 1 854 | 2 001 |
| Кредитное соглашение 2011 г. на 144,5 млн. долларов США | 3 331 | 3 584 |
| Кредитное соглашение 2013 г. на 55 млн. ЕВРО | 2 719 | 2 925 |
| Прочие кредиты и займы | 1 195 | 695 |
| Итого краткосрочные кредиты и займы | 43 045 | 18 832 |
| Текущая часть долгосрочных кредитов и займов | 31 | 456 |
| Итого краткосрочные кредиты и займы с учетом текущей части долгосрочных кредитов и займов | 43 076 | 19 288 |
| Долгосрочные кредиты и займы | | |
| Выпущенные облигации | 916 | 28 795 |
| Субординированные займы | 4 550 | 4 497 |
| Выпущенные долговые ценные бумаги | 132 | - |
| Прочие кредиты и займы | 1 583 | 2 006 |
| Итого долгосрочные кредиты и займы | 7 181 | 35 298 |
| За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов | (31) | (456) |
| Итого долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей части | 7 150 | 34 842 |

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. Процентная ставка по семилетнему траншу – ЛИБОР плюс 5%. Трехлетний и пятилетний транши были полностью погашены.

Примечание 12: Задолженность по кредитам и займам (продолжение)

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 31 марта 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 31 марта 2017 и на 31 декабря 2016 гг. Годовые ставки купонного дохода по данным ценным бумагам варьируются в диапазоне от 8,5% до 11,75% 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 31 марта 2017 и на 31 декабря 2016 гг. в составе субординированных займов Группы учитывались три субординированных займа, привлеченных Банком ЗЕНИТ. Процентные ставки по субординированным займам варьируются в диапазоне от 6,5% до 8,3%, сроки погашения наступают в период с 2019 г. по 2024 гг.

Группа обязана соблюдать определенные финансовые условия в отношении двух субординированных займов с датами погашения в 2021 г. и 2024 г. и ставкой 8,3%.

В сентябре 2015 года 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 31 марта 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 5% до 14% и от 1% 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 2,0% до 5,99% и от 1,65% до 2,8% соответственно. Сроки погашения данных векселей наступают с 2017 по 2028 гг.

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

(в миллионах российских рублей)

По состоянию на 31 марта 2017 и 31 декабря 2016 гг. Группой были выпущены беспроцентные векселя общей номинальной стоимостью 873 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 31 марта 2017 и 31 декабря 2016 гг.

Примечание 13: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

| | На 31 марта 2017 | На 31 декабря 2016 |
|--|---------------------|-----------------------|
| Торговая кредиторская задолженность | 27 073 | 25 575 |
| Кредиторская задолженность по дивидендам | 149 | 149 |
| Прочая кредиторская задолженность | 1 252 | 430 |
| Итого финансовые обязательства в составе торговой и прочей кредиторской зadolженности | 28 474 | 26 154 |
| Задолженность по заработной плате | 3 609 | 4 555 |
| Авансы, полученные от заказчиков | 5 066 | 10 361 |
| Текущая часть резервов по выводу активов из эксплуатации | 82 | 82 |
| Прочая кредиторская задолженность и прочие начисленные обязательства | 5 162 | 4 357 |
| Итого нефинансовые обязательства | 13 919 | 19 355 |
| Кредиторская задолженность и начисленные обязательства | 42 393 | 45 509 |

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

Примечание 14: Банковская деятельность: Средства банков и ЦБ РФ

| | На 31 марта 2017 | На 31 декабря 2016 |
|---|---------------------|-----------------------|
| Срочные депозиты, привлеченные от других банков | 11 077 | 11 810 |
| Срочные депозиты, привлеченные от ЦБ РФ | 6 756 | 6 080 |
| Корреспондентские счета и однодневные депозиты других банков | 444 | 460 |
| Итого средства банков и ЦБ РФ | 18 277 | 18 350 |
| За вычетом долгосрочной части | (7 346) | (4 415) |
| Итого средства банков и ЦБ РФ – краткосрочная часть | 10 931 | 13 935 |

По состоянию на 31 марта 2017 и на 31 декабря 2016 гг. в составе средств банков отражены средства в размере 16 512 млн. рублей и 12 510 млн. рублей соответственно, размещенные на корреспондентских счетах и срочных депозитах в размере, которые по отдельности превышали 5% от капитала Банка ЗЕНИТ. Срок погашения по срочным депозитам, привлеченным от ЦБ РФ наступает в период с 27 апреля 2017 по 20 марта 2020 гг. Процентная ставка по срочным депозитам ЦБ РФ варьируется в диапазоне от 6,5% до 11,5%. По состоянию на 31 марта 2017 и на 31 декабря 2016 гг. срочные депозиты банков и ЦБ РФ в сумме 11 468 млн. рублей и 10 974 млн. рублей были обеспечены правами требований по кредитам клиентам в сумме 12 480 млн. рублей и 12 669 млн. рублей соответственно, раскрытыми в Примечании 6.

ТАТНЕФТЬ

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

Примечание 15: Банковская деятельность: Средства клиентов

| | На 31 марта 2017 | На 31 декабря 2016 |
|--|---------------------|-----------------------|
| Государственные и общественные организации | | |
| Текущие / расчетные счета | 643 | 739 |
| Срочные депозиты | 5 729 | 4 457 |
| Прочие юридические лица | | |
| Текущие / расчетные счета | 21 911 | 21 022 |
| Срочные депозиты | 42 420 | 44 640 |
| Физические лица | | |
| Текущие / расчетные счета | 11 345 | 11 578 |
| Срочные депозиты | 96 637 | 98 278 |
| Итого средства клиентов | 178 685 | 180 714 |
| За вычетом долгосрочной части | (3 704) | (3 292) |
| Итого средства клиентов – краткосрочная часть | 174 981 | 177 422 |

По состоянию на 31 марта 2017 и 31 декабря 2016 гг. в составе средств клиентов отражены средства четырнадцати и одиннадцати клиентов в размере 34 173 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.

Примечание 16: Процентные доходы и расходы по банковским операциям

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 | За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 |
|---|--|--|
| Процентные доходы | | |
| Процентные доходы по активам, учтенным по амортизированной стоимости: | | |
| Банковские кредиты клиентам | 7 117 | - |
| Средства банков | 608 | - |
| Инвестиции, удерживаемые до погашения | 83 | - |
| Корреспондирующие счета | 8 | - |
| Итого процентные доходы по активам, учтенным по амортизированной стоимости: | 7 816 | - |
| Процентные доходы по активам, учтенным по справедливой стоимости в отчете о прибылях и убытках | | |
| Финансовые активы, предназначенные для торговли | 152 | - |
| Финансовые активы в наличии для продажи | 255 | - |
| Итого процентные доходы по активам, учтенным по справедливой стоимости в отчете о прибылях и убытках | 407 | - |
| Итого процентные доходы | 8 223 | - |
| Процентные расходы | | |
| Процентные расходы по обязательствам, учтенным по амортизированной стоимости: | | |
| Срочные депозиты физических лиц | (1 409) | - |
| Срочные депозиты юридических лиц | (1 039) | - |
| Выпущенные облигации, выраженные в рублях | (272) | - |
| Субординированные займы | (232) | - |
| Срочные размещения ценных бумаг банком | (386) | - |
| Долговые ценные бумаги выпущенные | (11) | - |
| Итого процентные расходы по обязательствам, учтенным по амортизированной стоимости | (3 349) | - |
| Итого процентные расходы | (3 349) | - |
| Чистые процентные доходы по банковским операциям | 4 874 | - |

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 31 марта 2017 | За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 |
|---|--|--|
| Расчетные операции | 453 | - |
| Кассовые операции | 131 | - |
| Операции с иностранными валютами | 92 | - |
| Финансовые гарантии выданные | 68 | - |
| Операции с ценными бумагами | 8 | - |
| Управление активами | 3 | - |
| Прочее | 42 | - |
| Итого комиссионные доходы по банковским операциям | 797 | - |
| Расчетные операции | (180) | - |
| Кассовые операции | (31) | - |
| Операции с ценными бумагами | (11) | - |
| Операции с иностранными валютами | (6) | - |
| Финансовые гарантии полученные | (1) | - |
| Прочее | (20) | - |
| Итого комиссионные расходы по банковским операциям | (249) | - |
| Чистые комиссионные доходы по банковским операциям | 548 | - |

Примечание 18: Прочие доходы и расходы

Процентные доходы по небанковским операциям представляют собой следующие виды доходов:

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 | За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 |
|--|--|--|
| Процентные доходы по займам и задолженности к получению | 1 886 | 1 219 |
| Раскрытие дисконтирования текущей стоимости долгосрочных финансовых активов | 16 | 26 |
| Итого процентные доходы по небанковским операциям | 1 902 | 1 245 |

Процентные расходы по небанковским операциям представляют собой следующие виды расходов:

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 | За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 |
|---|--|--|
| Банковские кредиты и займы | 108 | 152 |
| Раскрытие дисконтирования текущей стоимости резерва по выводу скважин из эксплуатации | 818 | 815 |
| Раскрытие дисконтирования текущей стоимости долгосрочных финансовых активов и обязательств | 17 | 13 |
| Итого процентные расходы по небанковским операциям в структуре прибыли или убытка | 943 | 980 |

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г., Группа отразила прибыль и убыток по курсовым разницам в размере 2 635 млн. рублей и 4 995 млн. рублей соответственно в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.: 2 141 млн. рублей и 2 691 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.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г., выручка Группы в размере 21 819 млн. рублей или 13% от общей суммы выручки и 18 277 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г., выручка Группы в размере 17 049 млн. рублей или 14% от общей суммы выручки от реализации и прочих доходов от операционной деятельности была получена от операций с одним внешним покупателем.

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

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

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 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 31 марта 2017 | За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 |
|---|---|---|
| Разведка и добыча | | |
| Собственная нефть, реализация на внутреннем рынке | 24 826 | 17 995 |
| Собственная нефть, реализация в СНГ | 4 477 | 4 465 |
| Собственная нефть, реализация в странах дальнего зарубежья | 59 944 | 31 818 |
| Прочее | 1 114 | 1 314 |
| Межсегментная реализация | 28 099 | 19 791 |
| Итого выручка от разведки и добычи нефти | 118 460 | 75 383 |
| Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов | | |
| <i>Реализация на внутреннем рынке</i> | | |
| Покупная нефть для перепродажи | 431 | 3 466 |
| Нефтепродукты | 28 887 | 26 381 |
| Итого реализация на внутреннем рынке | 29 318 | 29 847 |
| <i>Реализация в СНГ</i> | | |
| Нефтепродукты | 1 964 | 1 605 |
| Итого реализация в СНГ⁽¹⁾ | 1 964 | 1 605 |
| <i>Реализация в страны дальнего зарубежья</i> | | |
| Покупная нефть для перепродажи | 1 908 | 1 856 |
| Нефтепродукты | 28 399 | 18 776 |
| Итого реализация в страны дальнего зарубежья⁽²⁾ | 30 307 | 20 632 |
| Прочее | 1 603 | 1 524 |
| Межсегментная реализация | 277 | 1 127 |
| Итого выручка от переработки нефти и реализации нефтепродуктов | 63 469 | 54 735 |
| Нефтехимия | | |
| Шины – реализация на внутреннем рынке | 6 784 | 5 540 |
| Шины – реализация в СНГ | 1 619 | 1 351 |
| Шины – реализация в страны дальнего зарубежья | 489 | 378 |
| Продукты нефтехимии, нефтепереработки и прочее | 631 | 538 |
| Межсегментная реализация | 214 | 237 |
| Итого выручка от нефтехимии | 9 737 | 8 044 |
| Банковская деятельность | | |
| Процентные доходы | 8 223 | - |
| Комиссионные доходы | 797 | - |
| Итого выручка от банковской деятельности | 9 020 | - |
| Итого выручка от реализации по сегментам | 200 686 | 138 162 |
| Корпоративная и прочая реализация | 3 369 | 3 974 |
| Исключение межсегментных продаж | (28 590) | (21 155) |
| Итого выручка от реализации и прочие доходы от операционной деятельности | 175 465 | 120 981 |

(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 31 марта 2017 | За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 |
|---|---|---|
| Прибыль по сегментам | | |
| Разведка и добыча | 47 780 | 29 037 |
| Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов | 21 | 7 782 |
| Нефтехимия | 266 | 122 |
| Банковская деятельность | 2 236 | - |
| Прибыль по сегментам | 50 303 | 36 941 |
| Корпоративные и прочие | (3 196) | (12 095) |
| Прочие расходы | (1 330) | (538) |
| Прибыль до налога на прибыль | 45 777 | 24 308 |

За три месяца, закончившихся 31 марта 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.

Активы сегментов

| | На 31 марта 2017 | На 31 декабря 2016 |
|---|-------------------------|---------------------------|
| Активы | | |
| Разведка и добыча | 305 915 | 300 673 |
| Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов | 366 988 | 356 191 |
| Нефтехимия | 29 584 | 29 977 |
| Банковская деятельность | 271 527 | 286 421 |
| Корпоративные и прочие | 146 824 | 121 335 |
| Итого активы | 1 120 838 | 1 094 597 |

По состоянию на 31 марта 2017 и на 31 декабря 2016 гг. корпоративные и прочие активы включали 25 140 млн. рублей и 25 216 млн. рублей инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, 23 734 млн. рублей и 0 млн. рублей инвестиций, удерживаемых до погашения, а также 46 227 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 31 марта 2017 | За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 |
|---|---|---|
| Износ, истощение и амортизация | | |
| Разведка и добыча | 1 904 | 3 013 |
| Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов | 1 812 | 1 742 |
| Нефтехимия | 437 | 456 |
| Банковская деятельность | 63 | - |
| Корпоративные и прочие | 124 | 122 |
| Итого износ, истощение и амортизация | 4 340 | 5 333 |
| Поступления основных средств | | |
| Разведка и добыча | 8 574 | 10 463 |
| Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов | 7 817 | 8 622 |
| Нефтехимия | 498 | 255 |
| Банковская деятельность | 30 | - |
| Корпоративные и прочие | 1 305 | 743 |
| Итого поступления основных средств | 18 224 | 20 083 |

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 31 марта 2017 | За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 |
|----------------------------------|---|---|
| Выручка и доходы | | |
| Реализация продуктов переработки | 2 | 324 |
| Прочая реализация | 63 | 313 |
| Доходы по процентам | 50 | 635 |
| Затраты и расходы | | |
| Прочие услуги | 258 | 387 |
| Прочие закупки | 61 | 979 |

За три месяца, закончившихся 31 марта 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 одна 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.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 20: Операции со связанными сторонами (продолжение)

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

| | На 31 марта 2017 | На 31 декабря 2016 |
|---|---------------------|-----------------------|
| Активы | | |
| Дебиторская задолженность, нетто | 707 | 675 |
| Банковская деятельность: Кредиты клиентам | 129 | - |
| Прочие финансовые активы | | |
| Торговые ценные бумаги | 25 | 146 |
| Прочие займы | - | 361 |
| Предоплата и прочие краткосрочные активы | 388 | 469 |
| Краткосрочная задолженность связанных сторон | 1 249 | 1 651 |
| Долгосрочная дебиторская задолженность | 155 | 142 |
| Прочие финансовые активы | | |
| В наличии для продажи | 3 762 | 3 758 |
| Прочие займы | 2 041 | 2 022 |
| Долгосрочная задолженность связанных сторон | 5 958 | 5 922 |
| Обязательства | | |
| Кредиторская задолженность и начисленные обязательства | (36) | (47) |
| Банковская деятельность: Средства клиентов | (2 136) | (812) |
| Краткосрочная задолженность перед связанными сторонами | (2 172) | (859) |
| Банковская деятельность: Средства клиентов | (715) | - |
| Прочие кредиты и займы | - | (33) |
| Долгосрочная задолженность перед связанными сторонами | (715) | (33) |

На 31 марта 2017 и 31 декабря 2016 гг. средства ключевого руководящего персонала в ПАО «Банк ЗЕНИТ» составляют 23 066 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 31 марта 2017 и 31 декабря 2016 гг. включает следующие статьи:

| | На 31 марта 2017 | На 31 декабря 2016 |
|---|---------------------|-----------------------|
| Активы | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 26 187 | 19 899 |
| Банковская деятельность: Обязательные резервы на счетах в ЦБ РФ | 2 195 | 1 988 |
| Дебиторская задолженность | 1 574 | 1 720 |
| Банковская деятельность: Кредиты клиентам | 1 041 | 2 279 |
| Прочие финансовые активы | | |
| Банковские депозиты | 338 | 409 |
| Торговые ценные бумаги | 2 205 | 3 138 |
| В наличии для продажи | 1 140 | 1 452 |
| Удерживаемые до погашения | 1 019 | 571 |
| Прочие займы | - | 290 |
| Предоплата и прочие краткосрочные активы | 7 827 | 9 052 |
| Краткосрочная задолженность связанных сторон | 43 526 | 40 798 |
| Прочие финансовые активы | | |
| В наличии для продажи | 5 836 | 5 027 |
| Удерживаемые до погашения | 25 014 | 3 453 |
| Прочие займы | - | 238 |
| Долгосрочная задолженность связанных сторон | 30 850 | 8 718 |
| Обязательства | | |
| Кредиторская задолженность и начисленные обязательства | (920) | (961) |
| Банковская деятельность: Средства банков и ЦБ РФ | (8 208) | (4 700) |
| Банковская деятельность: Средства клиентов | (7 549) | (4 061) |
| Прочие кредиты и займы | (1 420) | (3) |
| Краткосрочная задолженность перед связанными сторонами | (18 097) | (9 725) |
| Субординированные займы | (2 140) | (2 140) |
| Банковская деятельность: Средства банков и ЦБ РФ | (2 549) | (9 624) |
| Долгосрочная задолженность перед связанными сторонами | (4 689) | (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 31 марта 2017 | За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 |
|----------------------------------|--|--|
| Реализация сырой нефти | - | 567 |
| Реализация продуктов переработки | 2 743 | 2 088 |
| Прочая реализация | 957 | 445 |
| Доходы по процентам | 687 | 113 |
| Расходы по процентам | 165 | - |
| Покупка нефтепродуктов | 9 885 | 3 749 |
| Покупка электроэнергии | 3 724 | 2 638 |
| Покупка услуг по транспортировке | 6 537 | 5 009 |
| Прочие услуги | 988 | 967 |
| Прочие закупки | 346 | 72 |

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 31 марта 2017 и 31 декабря 2016 гг. Группа имела обязательства капитального характера приблизительно на сумму 44 997 млн. рублей и 46 176 млн. рублей соответственно. Данные обязательства в основном связаны со строительством нефтеперерабатывающего комплекса ТАНЕКО. Обязательства подлежат исполнению в период с 2017 по 2019 гг.

Руководство считает, что текущая и долгосрочная программа капитальных затрат Группы может быть профинансирована денежными средствами, полученными от операционной деятельности или кредитных линий, имеющихся у Компании. Проект строительства нефтеперерабатывающего комплекса компании АО «ТАНЕКО» профинансирован за счет денежных потоков Компании, а также за счет банковских кредитов (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 31 марта 2017 | На 31 декабря 2016 |
|---|------------------|--------------------|
| Обязательства по предоставлению кредитов | 27 630 | 24 885 |
| Выданные гарантии | 13 218 | 15 211 |
| Импортные аккредитивы | 710 | 1 082 |
| Итого обязательства кредитного характера до учета обесценения | 41 558 | 41 178 |
| За вычетом резерва под обесценение обязательств кредитного характера | (876) | (987) |
| За вычетом средств клиентов в качестве обеспечения гарантий выданных | (348) | (354) |
| За вычетом средств клиентов в качестве обеспечения импортных аккредитивов | (709) | (752) |
| Итого обязательства кредитного характера | 39 625 | 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 выигрывает от существующей в настоящее время системы транспортировки нефти, при которой нефть из различных источников смешивается в единой системе нефтепроводов Транснефти, поскольку качество добываемой Группой нефти ниже, чем у других производителей в Российской Федерации (в основном Западной Сибири). В настоящее время не существует схемы дифференцирования ставок за качество нефти, поставляемой в систему Транснефти, и предсказать ее введение невозможно. Вместе с тем введение такой схемы имело бы существенное негативное влияние на хозяйственную деятельность Группы.

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.

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. Ходатайство о разрешении подать апелляцию будет рассмотрено в заседании Апелляционного суда на неделе, начинающейся 24 июля 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 31 марта 2017 г. в составе активов компании находились активы, связанные с операциями в Ливии на сумму около 5 758 млн. рублей, из которых 5 543 млн. рублей составляли капитализированные затраты на разведку, 210 млн. рублей – товарно-материальные запасы и 5 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 31 марта 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 | 6 526 | - | 558 | 7 084 | 7 759 | - | 431 | 8 190 |
| Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи | 9 022 | 2 300 | 26 087 | 37 409 | 9 509 | 2 300 | 24 309 | 36 118 |
| Инвестиционное имущество | - | - | 839 | 839 | - | - | 877 | 877 |
| Итого | 15 548 | 2 300 | 27 484 | 45 332 | 17 268 | 2 300 | 25 617 | 45 185 |

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

| | Иерархия справедливой стоимости | Метод оценки и ключевые исходные данные |
|--|---------------------------------|---|
| | Уровень 2, Уровень 3 | Уровень 3 |
| 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 три месяца, закончившихся 31 марта 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 31 марта 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 | - | 36 865 | - | 36 865 | - | 40 847 | - | 40 847 |
| Срочные депозиты | - | 19 080 | - | 19 080 | - | 22 744 | - | 22 744 |
| Средства в банках | - | 14 417 | - | 14 417 | - | 13 515 | - | 13 515 |
| Денежные средства с ограничением к использованию | - | - | - | - | - | 3 | - | 3 |
| Банковская деятельность: | | | | | | | | |
| Обязательные резервы на счетах в ЦБ РФ | - | - | 2 195 | 2 195 | - | - | 1 988 | 1 988 |
| Дебиторская задолженность | | | | | | | | |
| Торговая дебиторская задолженность | - | - | 64 427 | 64 427 | - | - | 61 467 | 61 467 |
| Прочая финансовая дебиторская задолженность | - | - | 4 686 | 4 686 | - | - | 4 240 | 4 240 |
| Банковская деятельность: | | | | | | | | |
| Кредиты клиентам | - | - | 186 329 | 185 617 | - | - | 193 026 | 193 026 |
| Прочие финансовые активы | | | | | | | | |
| Банковские депозиты | - | 28 976 | - | 28 976 | - | 32 706 | - | 32 706 |
| Средства в банках и РЕПО в банках | - | 3 360 | - | 3 360 | - | 9 887 | - | 9 887 |
| Векселя к получению | - | - | 457 | 457 | - | - | 458 | 458 |
| Займы, выданные работникам | - | - | 956 | 956 | - | - | 1 018 | 1 018 |
| Прочие займы | - | - | 3 373 | 3 373 | - | - | 3 391 | 3 391 |
| Инвестиции, удерживаемые до погашения | 34 016 | - | - | 34 016 | 10 560 | - | - | 10 560 |
| Итого финансовые активы | 34 016 | 102 698 | 262 423 | 398 425 | 10 560 | 119 702 | 265 588 | 395 850 |
| Обязательства | | | | | | | | |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | | | | | | | | |
| Торговая кредиторская задолженность | - | - | 27 073 | 27 073 | - | - | 25 575 | 25 575 |
| Кредиторская задолженность по дивидендам | - | - | 149 | 149 | - | - | 149 | 149 |
| Прочая кредиторская задолженность | - | - | 1 252 | 1 252 | - | - | 430 | 430 |
| Кредиты и займы | | | | | | | | |
| Выпущенные облигации | 30 599 | - | - | 30 599 | 32 698 | - | - | 32 698 |
| Субординированные займы | - | - | 4 550 | 4 550 | - | - | 4 497 | 4 497 |
| Выпущенные долговые ценные бумаги | - | - | 4 028 | 4 028 | - | - | 4 894 | 4 894 |
| Кредитные соглашения | - | - | 8 271 | 8 271 | - | - | 9 340 | 9 340 |
| Прочие кредиты и займы | - | - | 2 778 | 2 778 | - | - | 2 701 | 2 701 |
| Банковская деятельность: | | | | | | | | |
| Средства банков и ЦБ РФ | - | 18 677 | - | 18 277 | - | 18 350 | - | 18 350 |
| Банковская деятельность: | | | | | | | | |
| Средства клиентов | - | 178 827 | - | 178 685 | - | 180 714 | - | 180 714 |
| Прочие краткосрочные обязательства | - | - | 1 503 | 1 503 | - | - | 1 398 | 1 398 |
| Итого финансовые обязательства | 30 599 | 197 504 | 49 604 | 277 165 | 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: События после отчетной даты

26 мая 2017 г. Совет директоров ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина одобрил приобретение 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 «Татнефть» в капитале ПАО «АК БАРС» БАНК увеличится и составит 17,24%.

30 мая 2017 г. ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина заключило договор на выкуп дополнительного выпуска 14 млрд. обыкновенных акций ПАО «Банк ЗЕНИТ» номинальной стоимостью 1 рубль, размещаемых путем закрытой подписки в пользу ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина. Расчеты по операции будут завершены в июне 2017 г. В результате данного приобретения, с учетом увеличения уставного капитала ПАО «Банк ЗЕНИТ», доля Группы составит 71,12%.