



БАШНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

**Анализ руководством финансового состояния и
результатов деятельности Группы «Башнефть» за три
месяца, закончившихся 30 сентября и 30 июня 2014 года,
и за девять месяцев, закончившихся
30 сентября 2014 и 2013 годов**



Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния и результатов деятельности ОАО АНК «Башнефть» и включает в себя результаты деятельности Группы «Башнефть» за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года. Термины «Башнефть», «Компания», «Группа «Башнефть» и «Группа» в различных формах означают ОАО АНК «Башнефть» и его дочерние и структурированные предприятия. Финансовое состояние и результаты деятельности, анализируемые в данном документе, представляют собой консолидированные данные по Группе «Башнефть».

Некоторые заявления в данном отчете могут содержать предположения или прогнозы в отношении предстоящих событий в Группе «Башнефть». Такие утверждения содержат выражения «ожидается», «оценивается», «намеревается», «будет», «мог бы», отрицания таких выражений или другие подобные выражения. Эти заявления являются только предположениями, и реальный ход событий или результаты могут существенно отличаться от заявленного. Существует множество факторов, из-за которых действительные результаты Группы «Башнефть» могут существенно отличаться от заявленных в предположениях и прогнозах. К числу таких факторов могут относиться общие экономические условия, конкурентная среда, в которой оперирует Башнефть, риски, связанные с деятельностью в России, быстрые технологические и рыночные изменения в сферах деятельности Компании, а также многие другие риски, непосредственно связанные с Группой «Башнефть».

Для пересчета тонн в баррели применяется коэффициент 7,3.



ОБЗОР

Группа «Башнефть» является одной из ведущих вертикально-интегрированных нефтяных компаний России и осуществляет деятельность по добыче, переработке и продаже нефти и нефтепродуктов.

Компания была создана как Открытое акционерное общество 13 января 1995 года в результате приватизации производственного объединения «Башнефть».

Компания владеет лицензиями на разработку 193 месторождений нефти и газа на территории Республики Башкортостан, Ханты-Мансийского автономного округа, Ненецкого автономного округа, Оренбургской области, Тюменской области и Республики Татарстан. 174 месторождения Компании находятся в промышленной эксплуатации.

Согласно результатам аудита, проведенного компанией «Миллер энд Ленц, Лтд.», доказанные запасы нефти Компании по состоянию на 31 декабря 2013 года, оцененные по международным стандартам PRMS (SPE), составили 287,4 млн. тонн. Группа «Башнефть» обеспечена доказанными запасами на 18 лет. Доказанные и вероятные (2P) запасы составили 361,6 млн. тонн. Суммарные запасы Группы «Башнефть» (с учетом возможных) достигли 454,3 млн. тонн. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, добыча на разрабатываемых лицензионных участках составила 13,1 млн. тонн.

В Группу «Башнефть» входят три нефтеперерабатывающих завода, которые занимают лидирующие позиции в России по технической оснащенности, глубине переработки сырья и качеству выпускаемых нефтепродуктов. Установленная мощность заводов составляет 24,1 млн. тонн углеводородного сырья в год.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, на нефтеперерабатывающих заводах было переработано 16,3 млн. тонн углеводородного сырья. Средняя глубина переработки составила 84,9%, что является одним из лучших показателей среди отечественных вертикально-интегрированных нефтяных компаний.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, Группа «Башнефть» реализовала на внутреннем рынке 7,7 млн. тонн нефтепродуктов, а также экспортировала 7,0 млн. тонн нефтепродуктов. Кроме того, было реализовано 5,1 млн. тонн нефти, в том числе на экспорт поставлено 4,3 млн. тонн.

По состоянию на 30 сентября 2014 года сбытовая сеть Группы «Башнефть» состояла из 565 действующих АЗС, а также 220 партнерских АЗС, действующих под торговой маркой «Башнефть».

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		
	2014	2014		2014	2013	изм.
Выручка (млн. рублей)	162 861	163 176	-0,2%	472 705	417 054	13,3%
ЕВITDA (млн. рублей)	29 985	28 593	4,9%	83 337	76 169	9,4%
Скорректированная ЕВITDA (млн. рублей) ¹	30 298	29 520	2,6%	85 293	76 981	10,8%
Операционная прибыль (млн. рублей)	24 099	22 863	5,4%	66 666	61 952	7,6%
Прибыль за период, принадлежащая акционерам материнской компании (млн. рублей)	15 611	15 855	-1,5%	45 425	32 542	39,6%
Чистый долг (млн. рублей)	127 577	107 124	19,1%	127 577	57 504	121,9%
Добыча нефти (тыс. тонн)	4 596	4 374	5,1%	13 085	11 900	10,0%
Переработка нефти (тыс. тонн)	5 524	5 481	0,8%	16 323	16 053	1,7%

Основные события за 9 месяцев 2014 года, повлиявшие на результаты деятельности Группы «Башнефть»:

- 3 февраля 2014 на Внеочередном Общем собрании акционеров («ВОСА») Башнефти было утверждено решение о реорганизации, которая была одобрена Советом Директоров 17 декабря 2013 года. 25 марта 2014 года Совет директоров Башнефти утвердил отчет об итогах предъявления требований о выкупе акций акционерами, не проголосовавшими или проголосовавшими против реорганизации на ВОСА. В апреле 2014 года в рамках реорганизации Группы Компания выкупила 2 724 173 обыкновенных и 8 885 866 привилегированных собственных акций за денежное вознаграждение в размере 17 869 млн. рублей. Реорганизация была завершена 6 мая 2014 года, когда Компания аннулировала 38 139 925 обыкновенных акций и 8 885 866 привилегированных акций, ранее полученных в результате реорганизации ЗАО «Система-Инвест» и выкупленных у акционеров Компании, соответственно;
- в марте 2014 года Группа завершила сделку по приобретению 100% долей ООО «Промэнергоресурс», владеющего сетью из 5 АЗС под брендом Red Oil и 7 земельными участками, расположенными в г. Магнитогорск — крупном промышленном центре Челябинской области;
- в марте 2014 года Группа приобрела 100% находящихся в обращении долей в ООО «Бурнефтегаз», компании, которая занимается разведкой и добычей сырой нефти в Тюменской области, за совокупное денежное вознаграждение в размере 35 953 млн. рублей;
- в мае 2014 года Компания и ОАО «ЛУКОЙЛ» подписали соглашение, в результате которого контроль над операционной и финансовой деятельностью ООО «Башнефть-Полюс» перешел к Компании;

¹ Скорректированная ЕВITDA не учитывает влияние прочих доходов и расходов, которые, в основном, включают в себя создание резервов, финансовый результат от реализации основных средств и ТМЦ.

(млн. рублей)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		
	2014	2014		2014	2013	изм.
ЕВITDA	29 985	28 593	4,9%	83 337	76 169	9,4%
Прочие операционные расходы, нетто	313	927	-66,2%	1 956	812	140,9%
Скорректированная ЕВITDA	30 298	29 520	2,6%	85 293	76 981	10,8%

- в мае 2014 года в исполнение решения Федерального агентства по недропользованию (Роснедра), лицензия на месторождения им. Р. Требса и А. Титова была передана Башнефтью ее дочернему предприятию, ООО «Башнефть-Полюс»;
- в мае 2014 года Башнефть и ООО «Лукойл-Коми» создали новое совместное предприятие — ООО «Нефтяная компания ВОСТОК НАО» — для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах лицензионных участков компаний в Ненецком автономном округе;
- в июне 2014 года Собрание акционеров Башнефти приняло решение о выплате дивидендов за 2013 год в размере 211 рублей на акцию;
- в июне 2014 года Башнефть ввела в опытно-промышленную эксплуатацию установку гидроочистки бензина каталитического крекинга Филиала «Башнефть-УНПЗ». Установка гидроочистки бензина каталитического крекинга — очередной масштабный проект программы модернизации уфимского нефтеперерабатывающего комплекса Башнефти, направленный на выполнение требований Технического регламента по качеству выпускаемого моторного топлива. С вводом установки Компания сможет полностью перейти на выпуск автомобильного бензина 5 экологического класса (Евро-5) со сверхнизким содержанием серы — менее 10 ppm (0,001%);
- в августе 2014 года Башнефть завершила сделку по приобретению сети автозаправочных станций под торговой маркой «ОПТАН», включающей 91 АЗС и 11 земельных участков в 12 регионах Российской Федерации за совокупное денежное вознаграждение в размере 7 715 млн. рублей;
- в сентябре 2014 года Башнефть получила контроль над 98% акций ОАО «Объединенная нефтехимическая компания» («ОНК») в результате расторжения договора продажи данных акций ОАО АФК «Система», заключенного в сентябре 2013 года.



ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Результаты операционной деятельности Группы «Башнефть» могут быть значительно подтверждены следующим ключевым внешним фактором:

- мировые и внутренние рыночные цены на нефть и нефтепродукты;
- обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции;
- налогообложение и тарифная политика государства в сфере естественных монополий.

Цены на нефть и нефтепродукты

Основным фактором, определяющим финансовые и, косвенно, операционные показатели деятельности Группы «Башнефть», является цена на нефть и нефтепродукты. У Компании ограничены возможности контролировать цены на свою продукцию, которые большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, а также от баланса спроса и предложения в отдельных регионах России. Падение цен на нефть или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Группы «Башнефть», привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти, осуществляемой Группой, а это, в свою очередь, приведет к уменьшению объема экономически эффективных для разработки углеводородных запасов Группы «Башнефть», а также к снижению экономической эффективности программ проведения геологоразведочных работ и геолого-технических мероприятий.

	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		изм.
	2014	2014		2014	2013	
Цены на нефть и нефтепродукты²						
Нефть "Brent" (US\$/барр.)	101,9	109,7	-7,1%	106,5	108,5	-1,8%
Нефть "Brent" (рублей/барр.)	3 689	3 838	-3,9%	3 769	3 429	9,9%
Нефть "Urals" (US\$/барр.)	101,5	108,0	-6,0%	105,4	107,9	-2,3%
Нефть "Urals" (рублей/барр.)	3 675	3 781	-2,8%	3 730	3 412	9,3%
Мазут (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	552,8	576,0	-4,0%	565,7	596,1	-5,1%
Мазут (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (рублей/тонна)	20 008	20 159	-0,7%	20 020	18 848	6,2%
Дизельное топливо (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	865,3	909,1	-4,8%	895,7	918,7	-2,5%
Дизельное топливо (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (рублей/тонна)	31 318	31 819	-1,6%	31 698	29 048	9,1%
Нафта (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	880,2	936,9	-6,1%	909,3	893,9	1,7%
Нафта (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (рублей/тонна)	31 855	32 790	-2,9%	32 178	28 262	13,9%
Вакуумный газойль (FOB NWE) (US\$/тонна)	698,9	776,5	-10,0%	751,6	769,2	-2,3%
Вакуумный газойль (FOB NWE) (рублей/тонна)	25 294	27 176	-6,9%	26 599	24 320	9,4%
Российский рынок (рублей/тонна, цена с акцизами, без НДС)³						
Нефть	11 484	12 164	-5,6%	11 752	10 510	11,8%
Мазут	9 910	9 923	-0,1%	9 499	8 881	7,0%
Дизельное топливо (летний gasoil)	27 030	27 275	-0,9%	26 726	24 928	7,2%
Дизельное топливо (зимний gasoil)	28 829	28 469	1,3%	28 701	27 560	4,1%
Высокооктановый бензин	33 266	30 080	10,6%	30 560	26 930	13,5%
Низкооктановый бензин	30 490	28 683	6,3%	28 758	25 478	12,9%

² Источник: Platts.

³ Источник: Кортес.



Обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции

Более 50% выручки Группы формируют экспортные операции по реализации нефти и нефтепродуктов. Соответственно, колебания обменных курсов валют к рублю оказывают непосредственное воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности Группы «Башнефть».

Кроме того, на финансовое состояние Группы «Башнефть» влияет изменение индекса потребительских цен; уровень инфляции оказывает влияние как на капитальные, так и на текущие затраты Группы.

	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		изм.
	2014	2014		2014	2013	
Рублевая инфляция (индекс потребительских цен) за указанные периоды ⁴	1,4%	2,4%	-1,0 п.п.	6,3%	4,7%	1,6 п.п.
Курс рубля к доллару США на конец периода	39,4	33,6	17,3%	39,4	32,3	22,0%
Средний курс рубля к доллару за период	36,2	35,0	3,4%	35,4	31,6	12,0%

Налогообложение

Колебание цен на мировом рынке влияет на изменение величины экспортной пошлины и налога на добычу полезных ископаемых.

	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		изм.
	2014	2014		2014	2013	
НДПИ (рублей/тонна)						
Нефть	5 840	6 135	-4,8%	6 017	5 282	13,9%
Экспортная пошлина (долларов США за тонну)						
Нефть	380,5	382,6	-0,5%	384,6	389,7	-1,3%
Бензины	342,4	344,4	-0,6%	346,1	350,7	-1,3%
Легкие и средние дистилляты	251,1	252,6	-0,6%	253,8	257,2	-1,3%
Мазут	251,1	252,6	-0,6%	253,8	257,2	-1,3%
Экспортная пошлина (рублей/тонна)						
Нефть	13 772	13 392	2,8%	13 610	12 321	10,5%
Бензины	12 393	12 052	2,8%	12 247	11 088	10,5%
Легкие и средние дистилляты	9 088	8 838	2,8%	8 981	8 132	10,4%
Мазут	9 088	8 838	2,8%	8 981	8 132	10,4%

⁴ Источник: Росстат.



На территории Российской Федерации установлены следующие ставки акцизов:

(рублей за тонну)	с 1 января по 30 июня 2013 года	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	2014	2015	2016
Автомобильный бензин,					
не соответствующий классу 3, 4, 5	10 100	10 100	11 110	13 332	13 332
соответствующий классу 3	9 750	9 750	10 725	12 879	12 879
соответствующий классу 4	8 560	8 960	9 916	10 858	10 858
соответствующий классу 5	5 143	5 750	6 450	7 750	9 500
Нафта	10 229	10 229	11 252	13 502	14 665
Дизельное топливо,					
не соответствующее классу 3, 4, 5	5 860	5 860	6 446	7 735	7 735
соответствующее классу 3	5 860	5 860	6 446	7 735	7 735
соответствующее классу 4	4 934	5 100	5 427	5 970	5 970
соответствующее классу 5	4 334	4 500	4 767	5 244	5 970
Масла	7 509	7 509	8 260	9 086	9 577

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

Ставка НДПИ рассчитывается исходя из мировых цен «Юралс» в долларах США на баррель нефти и устанавливается в российских рублях ежемесячно по курсу соответствующего месяца.

Налоговый кодекс РФ предусматривает применение пониженной или нулевой ставки НДПИ для определенных месторождений. Фактические расходы по НДПИ за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, ниже действующей ставки по НДПИ на 32% в связи с тем, что:

- ряд месторождений Группы «Башнефть» имеет степень выработанности более 80%;
- месторождения им Р. Требса и А. Титова находятся на территории Ненецкого автономного округа.

	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		
	2014	2014		2014	2013	изм.
НДПИ						
Действующие ставки НДПИ (рублей/барр.)	800,0	840,4	-4,8%	824,2	723,6	13,9%
Фактические расходы по НДПИ (рублей/барр.)	548,2	570,9	-4,0%	558,0	514,1	8,5%



ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Добыча

	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		
	2014	2014		2014	2013	изм.
Добыча нефти (тыс. тонн)	4 596	4 374	5,1%	13 085	11 900	10,0%
в том числе на месторождениях им. Р. Требса и А. Титова	211	184	14,7%	572	120	н/п
в том числе на месторождениях Группы Бурнефтегаз	223	165	35,2%	397	-	н/п
Среднесуточная добыча нефти (тыс. барр./сутки)	364,7	350,9	3,9%	355,1	318,2	11,6%

В 3 квартале 2014 года добыча нефти увеличилась на 5,1% по сравнению со 2 кварталом 2014 года и составила 4 596 тыс. тонн, что, прежде всего, связано с выполнением большего количества высокоэффективных геологотехнических мероприятий на зрелых месторождениях Компании, а также ростом добычи на новых месторождениях.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, объем добычи увеличился на 10,0% по сравнению с аналогичным показателем 2013 года и составил 13 085 тыс. тонн, что было связано с началом добычи на месторождении им. Р. Требса, приобретением Группы «Бурнефтегаз», а также с выполнением большего количества высокоэффективных геологотехнических мероприятий на зрелых месторождениях Компании.

Переработка

(тыс. тонн)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		
	2014	2014		2014	2013	изм.
Переработка нефти	5 524	5 481	0,8%	16 323	16 053	1,7%
Производство нефтепродуктов						
Бензины (включая БГС ⁵)	1 169	1 268	-7,8%	3 598	3 625	-0,7%
Дизельное топливо	1 880	1 950	-3,6%	5 629	5 683	-1,0%
Мазут	775	671	15,5%	2 315	2 170	6,7%
Вакуумный газойль	459	459	0,0%	1 348	1 356	-0,6%
Прочие	773	764	1,2%	2 125	1 939	9,6%
Итого производство нефтепродуктов	5 056	5 112	-1,1%	15 015	14 773	1,6%
Глубина переработки (%)	85,0%	86,6%	-1,6 п.п.	84,9%	85,4%	-0,5 п.п.
Выход светлых нефтепродуктов (%)	59,3%	62,3%	-3,0 п.п.	60,1%	60,4%	-0,3 п.п.

В 3 квартале 2014 года по сравнению со 2 кварталом 2014 года объем переработки незначительно увеличился на 0,8% и составил 5 524 тыс. тонн.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, объем переработки увеличился на 1,7% по сравнению с аналогичным показателем 2013 года и составил 16 323 тыс. тонн в связи с улучшением рыночной конъюнктуры, а также с вводом в эксплуатацию установок алкилирования и установки гидроочистки бензинов каталитического крекинга.

⁵ Бензин газовый стабильный.



ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА

(млн. рублей)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		изм.
	2014	2014		2014	2013	
Выручка						
Реализация нефти	42 022	38 081	10,3%	118 750	81 747	45,3%
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	119 302	122 981	-3,0%	348 477	327 003	6,6%
Прочая реализация	1 537	2 114	-27,3%	5 478	8 304	-34,0%
Итого выручка	162 861	163 176	-0,2%	472 705	417 054	13,3%
Операционные затраты						
Экспортные пошлины и акцизы	(47 866)	(46 546)	2,8%	(141 008)	(117 438)	20,1%
Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов	(34 929)	(37 178)	-6,0%	(104 083)	(95 059)	9,5%
Налоги, за исключением налога на прибыль	(19 527)	(20 713)	-5,7%	(58 188)	(52 129)	11,6%
Производственные и операционные расходы	(18 674)	(17 343)	7,7%	(50 249)	(42 730)	17,6%
Транспортные расходы	(7 276)	(8 053)	-9,6%	(22 404)	(21 284)	5,3%
Амортизация	(5 886)	(5 730)	2,7%	(16 671)	(14 217)	17,3%
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(4 291)	(3 823)	12,2%	(11 480)	(11 433)	0,4%
Прочие операционные расходы, нетто	(313)	(927)	-66,2%	(1 956)	(812)	140,9%
Итого затраты и расходы	(138 762)	(140 313)	-1,1%	(406 039)	(355 102)	14,3%
Прибыль от операционной деятельности	24 099	22 863	5,4%	66 666	61 952	7,6%
Обесценение инвестиции в зависимую компанию	-	-	-	-	(15 752)	-100,0%
Финансовые доходы	676	1 225	-44,8%	3 193	3 635	-12,2%
Финансовые расходы (Отрицательные)/положительные курсовые разницы, нетто	(3 800)	(3 340)	13,8%	(9 075)	(7 462)	21,6%
Доля в (убытке)/прибыли зависимой компании и совместной деятельности за вычетом налога на прибыль	(1)	119	н/п	58	(185)	н/п
Итого прочие расходы	(3 728)	(2 633)	41,6%	(8 602)	(19 313)	-55,5%
Прибыль до налогообложения	20 371	20 230	0,7%	58 064	42 639	36,2%
Расходы по налогу на прибыль	(4 578)	(4 362)	5,0%	(12 459)	(9 837)	26,7%
Прибыль за период	15 793	15 868	-0,5%	45 605	32 802	39,0%
Прибыль за период, принадлежащая неконтролирующим долям владения	182	13	н/п	180	260	-30,8%
Прибыль за период, принадлежащая акционерам материнской компании	15 611	15 855	-1,5%	45 425	32 542	39,6%



ВЫРУЧКА

Выручка Группы «Башнефть» в 3 квартале 2014 года осталась на уровне 2 квартала 2014 года и составила 162 861 млн. рублей.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, выручка увеличилась на 13,3% и составила 472 705 млн. рублей по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. Данное изменение было обусловлено увеличением объемов реализации нефти, а также ростом цен, выраженных в рублях.

(млн. рублей)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		
	2014	2014		2014	2013	изм.
Выручка						
Экспортные продажи нефти в страны, не входящие в Таможенный союз*	35 583	31 453	13,1%	101 908	73 183	39,3%
Экспортные продажи нефти в страны Таможенного Союза*	2 047	2 197	-6,8%	6 278	5 081	23,6%
Реализация нефти на внутреннем рынке	4 392	4 431	-0,9%	10 564	3 483	203,3%
Итого реализация нефти	42 022	38 081	10,3%	118 750	81 747	45,3%
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный союз*	52 126	57 133	-8,8%	167 586	157 405	6,5%
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза*	2 802	1 469	90,7%	6 234	8 310	-25,0%
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке	64 374	64 379	0,0%	174 657	161 288	8,3%
<i>оптовая реализация</i>	49 963	51 651	-3,3%	136 373	127 889	6,6%
<i>розничная реализация</i>	14 411	12 728	13,2%	38 284	33 399	14,6%
Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	119 302	122 981	-3,0%	348 477	327 003	6,6%
Прочая реализация	1 537	2 114	-27,3%	5 478	8 304	-34,0%
Итого выручка	162 861	163 176	-0,2%	472 705	417 054	13,3%

(тыс. тонн)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		
	2014	2014		2014	2013	изм.
Объемы реализации						
Экспортные продажи нефти в страны, не входящие в Таможенный союз*	1 345	1 178	14,2%	3 811	3 005	26,8%
Экспортные продажи нефти в страны Таможенного Союза*	165	158	4,4%	475	413	15,0%
Реализация нефти на внутреннем рынке	360	340	5,9%	848	305	178,0%
Итого реализация нефти	1 870	1 676	11,6%	5 134	3 723	37,9%
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный союз*	2 162	2 216	-2,4%	6 693	6 571	1,9%
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в другие страны Таможенного Союза*	120	79	51,9%	317	489	-35,2%
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке	2 747	2 810	-2,2%	7 729	7 806	-1,0%
<i>оптовая реализация</i>	2 337	2 440	-4,2%	6 614	6 774	-2,4%
<i>розничная реализация</i>	410	370	10,8%	1 115	1 032	8,0%
Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	5 029	5 105	-1,5%	14 739	14 866	-0,9%
Итого реализация нефти, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	6 899	6 781	1,7%	19 873	18 589	6,9%

*Таможенный союз – союз между Белоруссией, Казахстаном и Россией, предусматривающий единую таможенную территорию, в пределах которой при торговле товарами не применяются таможенные пошлины и ограничения экономического характера между членами данного Союза.

Реализация нефти на экспорт и на внутреннем рынке

Выручка от реализации нефти на экспорт в 3 квартале 2014 года составила 37 630 млн. рублей, что на 11,8% больше, чем во 2 квартале 2014 года. Увеличение

выручки связано с увеличением объемов реализации нефти на 13,0% из-за увеличения квоты на прокачку нефти на экспорт по магистральным нефтепроводам.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, выручка от реализации нефти на экспорт составила 108 186 млн. рублей, что на 38,2% больше выручки за аналогичный период 2013 года. Данное изменение обусловлено ростом объемов экспорта нефти на 25,4% в связи с увеличением квоты на прокачку нефти на экспорт по магистральным нефтепроводам, а также ростом мировых цен на нефть, выраженных в рублях.

Выручка от реализации нефти на внутреннем рынке в 3 квартале 2014 года осталась на уровне 2 квартала 2014 года и составила 4 392 млн. рублей.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, выручка от реализации нефти на внутреннем рынке составила 10 564 млн. рублей, что существенно выше выручки за аналогичный период 2013 года. Данное изменение обусловлено ростом объемов реализации нефти в связи с началом добычи нефти на месторождении им. Р. Требса и приобретением Группы «Бурнефтегаз».

Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии

(тыс. тонн)	3 кв.		изм.	За 9 месяцев		
	2014	2 кв. 2014		2014	2013	изм.
Дизельное топливо	1 236	1 325	-6,7%	3 748	3 781	-0,9%
Вакуумный газойль	460	458	0,4%	1 352	1 356	-0,3%
Мазут	455	364	25,0%	1 405	1 042	34,8%
Высокооктановый бензин	59	72	-18,1%	280	523	-46,5%
Нафта	28	34	-17,6%	98	73	34,2%
Прочие	39	42	-7,1%	122	181	-32,6%
Итого реализация нефтепродуктов	2 277	2 295	-0,8%	7 005	6 956	0,7%
Реализация продуктов нефтехимии	5	-	н/п	5	104	-95,2%
Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	2 282	2 295	-0,6%	7 010	7 060	-0,7%

Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный союз

Выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный Союз, в 3 квартале 2014 года составила 52 126 млн. рублей, что на 8,8% меньше, чем во 2 квартале 2014 года. Данное сокращение связано как со снижением объемов поставок нефтепродуктов на 2,4% (2 162 тыс. тонн за 3 квартал 2014 года по сравнению с 2 216 тыс. тонн за 2 квартал 2014 года), так и со снижением мировых цен. Снижение объемов поставок нефтепродуктов обусловлено изменением условий поставки.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный Союз, увеличилась на 6,5% и составила 167 586 млн. рублей по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. Увеличение выручки связано с ростом объемов реализации мазута по наиболее эффективным экспортным направлениям, а так же с ростом мировых цен, выраженных в рублях.

Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза

Выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза в 3 квартале 2014 года составила 2 802 млн. рублей, что на 90,7% больше, чем во 2 квартале 2014 года. Увеличение выручки от экспорта нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза вызвано ростом объемов поставок



нефтепродуктов на 51,9% (120 тыс. тонн за 3 квартал 2014 года по сравнению с 79 тыс. тонн за 2 квартал 2014 года) из-за переориентации рынков сбыта.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза уменьшилась на 25,0% и составила 6 234 млн. рублей по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. Сокращение выручки объясняется снижением объемов поставок нефтепродуктов на 35,2% в связи с переориентацией на экспорт в страны, не входящие в Таможенный Союз.

Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке

(тыс. тонн)	3 кв.		2 кв.	За 9 месяцев		
	2014	2014	изм.	2014	2013	изм.
Высокооктановый бензин	1 032	1 200	-14,0%	3 047	2 992	1,8%
Дизельное топливо	604	629	-4,0%	1 712	1 824	-6,1%
Мазут	322	238	35,3%	848	1 151	-26,3%
Нафта	19	32	-40,6%	81	-	н/п
Низкооктановый бензин	17	17	-	48	87	-44,8%
Прочие	738	694	6,3%	1 978	1 475	34,1%
Итого реализация нефтепродуктов	2 732	2 810	-2,8%	7 714	7 529	2,5%
Реализация продуктов нефтехимии	15	-	н/п	15	277	-94,6%
Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	2 747	2 810	-2,2%	7 729	7 806	-1,0%

В 3 квартале 2014 года выручка от оптовой реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке уменьшилась на 3,3% по сравнению со 2 кварталом 2014 года и составила 49 963 млн. рублей, что, прежде всего, связано со снижением объемов оптовой реализации на 4,2% в связи с переориентацией на розничную реализацию.

В 3 квартале 2014 года выручка от розничной реализации увеличилась на 13,2% по сравнению со 2 кварталом 2014 года и составила 14 411 млн. рублей, что связано с сезонным ростом объемов розничной реализации на внутреннем рынке на 10,8%, а также с расширением сети АЗС в связи с приобретением сети АЗС Оптан.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, выручка от оптовой реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке увеличилась на 6,6% и составила 136 373 млн. рублей по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. Рост выручки связан с ростом цен на внутреннем рынке.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, выручка от розничной реализации увеличилась на 14,6% и составила 38 284 млн. рублей по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. Увеличение выручки от розничной реализации связано с ростом объемов розничной реализации на 8,0% в связи с расширением сети АЗС и проводимой программой ребрендинга, а также с ростом цен на внутреннем рынке.

Прочая реализация

Выручка от прочей реализации включает в себя выручку от реализации услуг и товаров, не связанных с основной деятельностью, таких как оказание сервисных услуг.

В 3 квартале 2014 года прочая выручка по сравнению со 2 кварталом 2014 года сократилась на 27,3% и составила 1 537 млн. рублей, что связано с уменьшением услуг, оказываемых Группе БНСА, а также консолидацией ООО «Башнефть-Полус».



За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, прочая выручка уменьшилась на 34,0% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года, что, прежде всего, обусловлено выбытием Группы Башнефть-Сервисные Активы.

ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ

Производственные и операционные расходы

Ниже представлена структура производственных и операционных расходов Группы «Башнефть» по сегментам бизнеса.

(млн. рублей)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		изм.
	2014	2014		2014	2013	
Производственные и операционные расходы						
Добыча	9 478	8 437	12,3%	25 870	21 722	19,1%
Переработка	6 232	5 543	12,4%	16 950	15 181	11,7%
Прочие (включая изменение остатков НЗП и готовой продукции)	2 964	3 363	-11,9%	7 429	5 827	27,5%
Итого производственные и операционные расходы	18 674	17 343	7,7%	50 249	42 730	17,6%

Удельные производственные и операционные затраты на добычу нефти представлены в таблице ниже.

	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		изм.
	2014	2014		2014	2013	
Затраты на добычу нефти (млн. рублей)	9 478	8 437	12,3%	25 870	21 722	19,1%
Удельные затраты на добычу нефти (рублей/барр.)	282,5	264,2	6,9%	270,8	250,1	8,3%

Затраты на добычу нефти включают затраты на заработную плату, материальные затраты на сырье и материалы, а также приобретение тепло- и электроэнергии, затраты на ремонт и содержание нефтегазодобывающих активов, а также на проведение работ по интенсификации добычи нефти.

В 3 квартале 2014 года удельные затраты на добычу увеличились на 6,9% по сравнению со 2 кварталом 2014 года и составили 282,5 рублей за баррель, что связано с сезонным ростом объемов проводимых ремонтных работ, а также проведением дополнительных геолого-технических мероприятий для обеспечения дополнительной добычи.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, удельные затраты на добычу увеличились на 8,3% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года и составили 270,8 рублей за баррель, что связано с проведением дополнительных геолого-технических мероприятий для обеспечения роста добычи, ростом тарифов на электроэнергию, а также ростом стоимости услуг нефтесервисных организаций.

Удельные производственные и операционные затраты на переработку представлены в таблице ниже.

	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		изм.
	2014	2014		2014	2013	
Затраты на переработку (млн. рублей)	6 232	5 543	12,4%	16 950	15 181	11,7%
Удельные затраты на переработку (рублей/барр.)	154,5	138,5	11,6%	142,3	129,5	9,9%

Затраты на переработку включают затраты на заработную плату, материальные затраты на сырье и материалы (за исключением приобретения нефти, газа и нефтепродуктов), а



также приобретение тепло- и электроэнергии, затраты на ремонт и содержание нефтеперерабатывающих активов.

В 3 квартале 2014 года удельные затраты на переработку увеличились на 11,6% и составили 154,5 рублей за баррель, что было связано с увеличением объемов проводимых ремонтных работ, а также с консолидацией Группы ОНК.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, удельные затраты на переработку увеличились на 9,9% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года и составили 142,3 рублей за баррель, что, прежде всего, связано с ростом затрат на проведение ремонтных работ.

Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов

Наряду с добычей собственной нефти ОАО АНК «Башнефть» осуществляет закупки западно-сибирской нефти и газа (включая газовый конденсат) для последующей переработки.

В таблицах представлено количество приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов, сформировавших себестоимость реализованной продукции.

(тыс. тонн)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		
	2014	2014		2014	2013	изм.
Приобретенные нефть, газ и газовый конденсат	2 888	2 912	-0,8%	8 411	8 304	1,3%
Приобретенные нефтепродукты	46	19	142,1%	80	110	-27,3%
Итого	2 934	2 931	0,1%	8 491	8 414	0,9%

В 3 квартале 2014 года стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов уменьшилась на 6,0% по сравнению со 2 кварталом 2014 года и составила 34 929 млн. рублей. Данное изменение было вызвано сокращением цен на нефть.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов увеличилась на 9,5% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года и составила 104 083 млн. рублей. Данное изменение было обусловлено, прежде всего, ростом цен на нефть.

Транспортные расходы

В 3 квартале 2014 года транспортные расходы сократились на 9,6% по сравнению со 2 кварталом 2014 года и составили 7 276 млн. рублей, что, прежде всего, вызвано сокращением объемов экспортной реализации нефтепродуктов, а также изменением структуры покупателей нефтепродуктов на внутреннем рынке.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, транспортные расходы увеличились на 5,3% и составили 22 404 млн. рублей, что, прежде всего, было вызвано ростом объемов экспорта нефти и нефтепродуктов, а также расширением географии оптовой реализации на внутреннем рынке.



Амортизация

(млн. рублей)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		
	2014	2014		2014	2013	изм.
Амортизация						
Разведка и добыча	2 644	2 517	5,0%	7 298	4 787	52,5%
Переработка и коммерция	3 057	3 033	0,8%	8 819	6 906	27,7%
Прочее	185	180	2,8%	554	2 524	-78,1%
Итого амортизация	5 886	5 730	2,7%	16 671	14 217	17,3%

Амортизация в 3 квартале 2014 года увеличилась на 2,7% по сравнению со 2 кварталом 2014 года и составила 5 886 млн. рублей, что в основном связано с ростом объемов реализации нефти.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, амортизация увеличилась на 17,3% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года, что в основном связано с ростом объемов производства и реализации нефти, а также вводом новых объектов основных средств, приобретением Группы Бурнефтегаз и консолидацией ООО «Башнефть-Полюс».

Налоги, за исключением налога на прибыль

(млн. рублей)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		
	2014	2014		2014	2013	изм.
Налоги, за исключением налога на прибыль						
Налог на добычу полезных ископаемых	17 615	18 671	-5,7%	52 139	44 420	17,4%
Взносы во внебюджетные фонды	1 338	1 403	-4,6%	4 253	5 784	-26,5%
Налог на имущество	372	410	-9,3%	1 164	1 196	-2,7%
Прочие	202	229	-11,8%	632	729	-13,3%
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	19 527	20 713	-5,7%	58 188	52 129	11,6%

В 3 квартале 2014 года затраты по налогам, за исключением налога на прибыль, уменьшились на 5,7% по сравнению со 2 кварталом 2014 года и составили 19 527 млн. рублей, что, прежде всего, связано со снижением ставки по НДС.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, затраты по налогам, за исключением налога на прибыль, увеличились на 11,6% и составили 58 188 млн. рублей, что было связано с ростом отчислений по налогу на добычу полезных ископаемых как из-за роста ставки по НДС, так и из-за роста объемов добычи. Одновременно произошло сокращение расходов по взносам во внебюджетные фонды и налогу на имущество, что обусловлено выбытием Групп ОНК и БНСА.

Экспортные пошлины и акцизы

(млн. рублей)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		
	2014	2014		2014	2013	изм.
Экспортные пошлины на нефть	18 768	15 773	19,0%	52 219	37 206	40,4%
Экспортные пошлины на нефтепродукты	19 182	19 844	-3,3%	60 306	53 036	13,7%
Акцизы	9 916	10 929	-9,3%	28 483	27 196	4,7%
Итого экспортные пошлины и акцизы	47 866	46 546	2,8%	141 008	117 438	20,1%

В 3 квартале 2014 года сумма экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты увеличилась на 6,6% по сравнению со 2 кварталом 2014 года и составила 37 950 млн. рублей, что было



вызвано как ростом объемов экспорта нефти в страны, не входящие в Таможенный союз, так и ростом ставок, выраженных в рублях.

В 3 квартале 2014 года сумма акцизов уменьшилась на 9,3% по сравнению со 2 кварталом 2014 года и составила 9 916 млн. рублей, что связано со снижением объемов реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, сумма экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты увеличилась на 24,7% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года, что было вызвано увеличением объемов экспорта нефти и нефтепродуктов в страны, не входящие в Таможенный Союз, а также ростом ставок экспортных пошлин, выраженных в рублях.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, сумма акцизов увеличилась на 4,7%, что, прежде всего, обусловлено ростом акцизных ставок.

ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Ниже представлены основные статьи отчета о движении денежных средств за анализируемые периоды:

(млн. рублей)	3 кв.		изм.	За 9 месяцев		изм.
	2014	2 кв. 2014		2014	2013	
Движение денежных средств						
Денежные средства, полученные от операционной деятельности, нетто	30 575	42 001	-27,2%	77 697	58 932	31,8%
Денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, нетто	(14 498)	(11 138)	30,2%	(68 556)	(26 840)	155,4%
Денежные средства, полученные от/ (использованные в) финансовой деятельности, нетто	(37 934)	(3 490)	н/п	10 794	(36 289)	н/п

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности:

(млн. рублей)	3 кв.		изм.	За 9 месяцев		изм.
	2014	2 кв. 2014		2014	2013	
Денежные средства от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	29 991	29 162	2,8%	84 518	78 049	8,3%
Изменения в оборотном капитале, исключая денежные средства и их эквиваленты	9 607	19 040	-49,5%	12 481	(2 247)	н/п
Проценты уплаченные	(3 918)	(2 181)	79,6%	(8 539)	(6 447)	32,4%
Налог на прибыль уплаченный	(5 105)	(4 020)	27,0%	(10 763)	(10 423)	3,3%
Итого чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, нетто	30 575	42 001	-27,2%	77 697	58 932	31,8%

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, в 3 квартале 2014 года уменьшились на 27,2% по сравнению со 2 кварталом 2014 года и составили 30 575 млн. рублей. Основным фактором данного изменения стало изменение в оборотном капитале, исключая денежные средства и их эквиваленты, в том числе в связи с получением предоплаты по долгосрочному договору поставки нефтепродуктов во 2 квартале 2014 года.

В апреле 2014 года Компания заключила долгосрочный договор на поставку нефтепродуктов и впоследствии получила предоплату в размере 500 млн. долларов США (17 347 млн. рублей). Суммарный минимальный объем поставки составляет порядка 3 150 тыс. тонн нефтепродуктов, начиная с даты подписания договора до июля 2019 года.



За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, увеличились на 31,8% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года, что было также связано с изменением в оборотном капитале, исключая денежные средства и их эквиваленты, в том числе в связи с получением предоплаты по долгосрочному договору поставки нефтепродуктов.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности:

(млн. рублей)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		
	2014	2014		2014	2013	изм.
Капитальные затраты	(12 832)	(9 758)	31,5%	(31 643)	(22 989)	37,6%
Поступления от реализации финансовых активов, нетто	2 007	123	н/п	2 130	1 058	101,3%
Прочее	(3 673)	(1 503)	144,4%	(39 043)	(4 909)	н/п
Итого чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, нетто	(14 498)	(11 138)	30,2%	(68 556)	(26 840)	155,4%

В 3 квартале 2014 года чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, увеличились на 30,2% по сравнению со 2 кварталом 2014 года и составили 14 498 млн. рублей, что в основном связано с ростом капитальных затрат.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, увеличились на 155,4% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года и составили 68 556 млн. рублей, и были в основном направлены на финансирование капитальных затрат и приобретение Группы Бурнефтегаз и Группы ОПТАН.

Чистые денежные средства, (использованные в)/ полученные от финансовой деятельности:

(млн. рублей)	3 кв.	2 кв.	изм.	За 9 месяцев		
	2014	2014		2014	2013	изм.
Привлечение кредитов и займов	1 489	40 800	-96,4%	95 833	31 450	204,7%
Погашение кредитов и займов	(3 826)	(26 421)	-85,5%	(31 573)	(62 556)	-49,5%
Итого выпуск и выплата долга:	(2 337)	14 379	-116,3%	64 260	(31 106)	-306,6%
Дивиденды выплаченные	(35 597)	-	н/п	(35 597)	(4 655)	664,7%
Приобретение собственных акций Компании	-	(17 869)	-100,0%	(17 869)	-	н/п
Увеличение доли владения в дочерних предприятиях и предприятиях специального назначения	-	-	-	-	(528)	-100,0%
Итого чистые денежные средства, (использованные в)/ полученные от финансовой деятельности, нетто	(37 934)	(3 490)	н/п	10 794	(36 289)	н/п

В 3 квартале 2014 года чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, составили 37 934 млн. рублей и были в основном направлены на выплату дивидендов.



ФИНАНСИРОВАНИЕ И ДОЛГ

(млн. рублей)	30 сентября		изм.	30 сентября		
	2014	2014		2014	2013	изм.
Расчет чистого долга						
Краткосрочные кредиты	27 227	24 079	13,1%	27 227	15 037	81,1%
Долгосрочные кредиты	139 209	140 525	-0,9%	139 209	65 197	113,5%
Итого долг	166 436	164 604	1,1%	166 436	80 234	107,4%
Денежные средства и их эквиваленты	(37 620)	(57 480)	-34,6%	(37 620)	(15 988)	135,3%
Краткосрочные финансовые вложения	(1 239)	-	н/п	(1 239)	(6 742)	-81,6%
Скорректированный чистый долг	127 577	107 124	19,1%	127 577	57 504	121,9%

По состоянию на 30 сентября 2014 года общий долг Группы в виде краткосрочных и долгосрочных займов и кредитов составил 166 436 млн. рублей по сравнению с 164 604 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2014 года.

Средневзвешенная годовая процентная ставка по кредитам по состоянию на 30 сентября 2014 года не изменилась по сравнению с предыдущим отчетным периодом и составила 7,9%.

КАПИТАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ

(млн. рублей)	3 кв.		изм.	За 9 месяцев		
	2014	2014		2014	2013	изм.
Капитальные затраты						
Разведка и добыча	9 841	7 505	31,1%	23 948	11 977	99,9%
в т.ч. освоение мест. им. Р.Требса и А.Титова	4 779	3 953	20,9%	11 960	3 550	н/п
Переработка и коммерция	2 859	2 191	30,5%	7 483	9 340	-19,9%
Прочее	132	62	112,9%	212	1 672	-87,3%
Итого денежные средства, использованные для финансирования капитальных затрат	12 832	9 758	31,5%	31 643	22 989	37,6%

В 3 квартале 2014 года капитальные затраты увеличились на 31,5% по сравнению со 2 кварталом 2014 года и составили 12 832 млн. рублей. Данное увеличение, прежде всего, связано с увеличением капитальных затрат в сегменте «Разведка и добыча», в связи с ростом затрат на освоение месторождений им. Р. Требса и А. Титова, а также ростом капитальных затрат на зрелых месторождениях Группы.

За девять месяцев 2014 года капитальные затраты увеличились на 37,6% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года, что было, прежде всего, связано с увеличением капитальных затрат в сегменте «Разведка и добыча», в связи с затратами на освоение месторождений им. Р. Требса и А. Титова, а также приобретением Группы Бурнефтегаз, что было частично компенсировано сокращением объемов строительства в сегменте «Переработка и коммерция».

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

30 октября 2014 года Арбитражный суд г. Москвы удовлетворил иск Генеральной прокуратуры Российской Федерации об истребовании в пользу Российской Федерации принадлежащих ОАО «АФК Система» и ЗАО «Система-Инвест» акций Башнефти.

20 ноября 2014 года кредитное агентство Moody's Investors Service подтвердило корпоративный рейтинг (CFR) на уровне «Ba2» и рейтинг вероятности дефолта (PDR) на уровне «Ba2-PD». В соответствии с оценкой кредитного агентства Moody's Investors Service, прогноз по обоим рейтингам является позитивным.

