



**БАШНЕФТЬ**  
АКЦИОНЕРНАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

**Анализ руководством финансового состояния и  
результатов деятельности Группы «Башнефть» за три  
месяца, закончившихся 31 марта 2015 года и 31 декабря  
2014 года, и за три месяца, закончившихся  
31 марта 2015 и 2014 годов**



Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния и результатов деятельности ПАО АНК «Башнефть» и включает в себя результаты деятельности Группы «Башнефть» за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года. Термины «Башнефть», «Компания», «Группа «Башнефть» и «Группа» в различных формах означают ОАО АНК «Башнефть» и его дочерние 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 194 месторождений нефти и газа на территории Республики Башкортостан, Ханты-Мансийского автономного округа, Ненецкого автономного округа, Оренбургской области и Республики Татарстан. 176 месторождений Компании находятся в промышленной эксплуатации.

Согласно результатам аудита, проведенного компанией «Миллер энд Ленц, Лтд.», доказанные запасы нефти Компании по состоянию на 31 декабря 2014 года, оцененные по международным стандартам PRMS (SPE), составили 304,2 млн. тонн. Группа «Башнефть» обеспечена доказанными запасами на 17 лет. Доказанные и вероятные (2P) запасы составили 397,8 млн. тонн. Суммарные запасы Группы «Башнефть» (с учетом возможных) достигли 517,9 млн. тонн. В 1 квартале 2015 года добыча на разрабатываемых лицензионных участках составила 4,7 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, а также нефтехимический завод ОАО «Уфаоргсинтез». Установленная мощность нефтеперерабатывающих заводов составляет 24,1 млн. тонн углеводородного сырья в год.

ОАО «Уфаоргсинтез» является крупным производителем фенола, ацетона, полиэтилена высокого давления и полипропилена.

В 1 квартале 2015 года на нефтеперерабатывающих заводах было переработано 4,7 млн. тонн углеводородного сырья. Средняя глубина переработки составила 83,7%, что является одним из лучших показателей среди отечественных вертикально-интегрированных нефтяных компаний.

В 1 квартале 2015 года Группа «Башнефть» реализовала на внутреннем рынке 2,2 млн. тонн нефтепродуктов, а также экспортировала 2,1 млн. тонн нефтепродуктов. Кроме того, было реализовано 2,1 млн. тонн нефти, в том числе на экспорт поставлено 1,7 млн. тонн.

По состоянию на 31 марта 2015 года сбытовая сеть Группы «Башнефть» состояла из 580 действующих АЗС, а также 212 партнерских АЗС, действующих под торговой маркой «Башнефть».

## ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	1 кв.		изм.	1 кв.		
	2015	2014		2015	2014*	изм.
Выручка (млн. рублей)	142 930	164 566	-13,1%	142 930	146 668	-2,5%
ЕВITDA (млн. рублей)	26 501	17 028	55,6%	26 501	25 258	4,9%
Скорректированная ЕВITDA (млн. рублей) <sup>1</sup>	26 737	17 236	55,1%	26 737	25 475	5,0%
Операционная прибыль (млн. рублей)	19 408	9 918	95,7%	19 408	20 203	-3,9%
Прибыль/ (убыток) за период, принадлежащий акционерам материнской компании (млн. рублей)	11 390	(2 279)	н/п	11 390	13 959	-18,4%
Чистый долг (млн. рублей)	129 169	113 637	13,7%	129 169	114 024	13,3%
Добыча нефти (тыс. тонн)	4 709	4 723	-0,3%	4 709	4 115	14,4%
Переработка нефти (тыс. тонн)	4 715	5 339	-11,7%	4 715	5 318	-11,3%

Основные события 1 квартала 2015 года, повлиявшие на результаты деятельности Группы «Башнефть»:

- в феврале 2015 года Группа приобрела ООО «Янаульское управление «Нефтестроймонтаж»;
- в марте 2015 года Fitch Ratings подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта Башнефти в иностранной и национальной валюте на уровне «BB». Прогноз по рейтингам – «Стабильный»;
- в марте 2015 года Внеочередное общее собрание акционеров приняло решение об уменьшении уставного капитала Башнефти путем погашения 2 724 173 казначейских обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая.

<sup>1</sup> 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)	1 кв.		изм.	1 кв.		
	2015	2014		2015	2014*	изм.
ЕВITDA	26 501	17 028	55,6%	26 501	25 258	4,9%
Прочие операционные расходы, нетто	236	208	13,5%	236	217	8,8%
<b>Скорректированная ЕВITDA</b>	<b>26 737</b>	<b>17 236</b>	<b>55,1%</b>	<b>26 737</b>	<b>25 475</b>	<b>5,0%</b>

\* Некоторая сравнительная информация была реклассифицирована для целей приведения в соответствие с порядком отражения в финансовой отчетности, принятом в текущем периоде



## ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Результаты операционной деятельности Группы «Башнефть» могут быть значительно подвержены следующим ключевым внешним факторам:

- 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. Результатом станет уменьшение экономически эффективных для разработки углеводородных запасов Группы «Башнефть», а также снижение экономической эффективности программ проведения геолого-разведочных работ и геолого-технических мероприятий.

	1 кв.	4 кв.		1 кв.		
	2015	2014	изм.	2015	2014	изм.
<b>Цены на нефть и нефтепродукты<sup>2</sup></b>						
Нефть "Brent" (US\$/барр.)	53,9	76,6	-29,6%	53,9	108,2	-50,2%
Нефть "Brent" (рублей/барр.)	3 354	3 632	-7,7%	3 354	3 783	-11,3%
Нефть "Urals" (US\$/барр.)	53,3	76,0	-29,9%	53,3	106,8	-50,1%
Нефть "Urals" (рублей/барр.)	3 312	3 603	-8,1%	3 312	3 734	-11,3%
Мазут (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	273,0	398,3	-31,5%	273,0	571,4	-52,2%
Мазут (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (рублей/тонна)	16 977	18 890	-10,1%	16 977	19 975	-15,0%
Дизельное топливо (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	516,9	682,3	-24,2%	516,9	914,1	-43,5%
Дизельное топливо (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (рублей/тонна)	32 144	32 355	-0,7%	32 144	31 957	0,6%
Нафта (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	466,0	611,7	-23,8%	466,0	916,9	-49,2%
Нафта (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (рублей/тонна)	28 982	29 008	-0,1%	28 982	32 053	-9,6%
Вакуумный газойль (FOB NWE) (US\$/тонна)	383,5	517,4	-25,9%	383,5	784,9	-51,1%
Вакуумный газойль (FOB NWE) (рублей/тонна)	23 851	24 538	-2,8%	23 851	27 438	-13,1%
<b>Российский рынок (рублей/тонна, цена с акцизами, без НДС)<sup>3</sup></b>						
Нефть	12 819	10 925	17,3%	12 819	11 607	10,4%
Мазут	7 842	8 545	-8,2%	7 842	8 663	-9,5%
Дизельное топливо (летний gasoil)	27 025	26 140	3,4%	27 025	25 875	4,4%
Дизельное топливо (зимний gasoil)	28 472	30 230	-5,8%	28 472	28 806	-1,2%
Высокооктановый бензин	28 250	32 179	-12,2%	28 250	28 335	-0,3%
Низкооктановый бензин	27 804	30 558	-9,0%	27 804	27 101	2,6%

<sup>2</sup> Источник: Platts.

<sup>3</sup> 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 финансовые результаты Группы «Башнефть» влияет изменение индекса потребительских цен; уровень инфляции оказывает влияние как на капитальные, так и на текущие затраты Группы.

	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2015	2014		2015	2014	
Рублевая инфляция (индекс потребительских цен) за указанные периоды <sup>4</sup>	7,4%	4,8%	2,6 п.п.	7,4%	2,3%	5,1 п.п.
Курс рубля к доллару США на конец периода	58,5	56,3	3,9%	58,5	35,7	63,9%
Средний курс рубля к доллару за период	62,2	47,4	31,2%	62,2	35,0	77,7%

## **Налогообложение**

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

	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2015	2014		2015	2014	
<b>НДПИ (рублей/тонна)</b>						
Нефть	6 834	5 265	29,8%	6 834	6 078	12,4%
<b>Экспортная пошлина (долларов США за тонну)</b>						
Нефть	130,2	312,9	-58,4%	130,2	390,7	-66,7%
Бензины	101,5	281,6	-64,0%	101,5	351,6	-71,1%
Легкие и средние дистилляты	62,4	206,5	-69,8%	62,4	257,8	-75,8%
Дизельное топливо	62,4	203,3	-69,3%	62,4	252,5	-75,3%
Мазут	98,9	206,5	-52,1%	98,9	257,8	-61,6%
<b>Экспортная пошлина (рублей/тонна)</b>						
Нефть	8 097	14 840	-45,4%	8 097	13 659	-40,7%
Бензины	6 312	13 355	-52,7%	6 312	12 291	-48,6%
Легкие и средние дистилляты	3 881	9 793	-60,4%	3 881	9 013	-56,9%
Дизельное топливо	3 881	9 641	-59,7%	3 881	8 827	-56,0%
Мазут	6 151	9 793	-37,2%	6 151	9 013	-31,8%

<sup>4</sup> Источник: Росстат.



В 2014 году на территории Российской Федерации были установлены следующие ставки акцизов:

(рублей за тонну)	2014
<b>Автомобильный бензин,</b>	
не соответствующий классу 3, 4, 5	11 110
соответствующий классу 3	10 725
соответствующий классу 4	9 916
соответствующий классу 5	6 450
<b>Нафта</b>	<b>11 252</b>
<b>Дизельное топливо,</b>	
не соответствующее классу 3, 4, 5	6 446
соответствующее классу 3	6 446
соответствующее классу 4	5 427
соответствующее классу 5	4 767
<b>Масла</b>	<b>8 260</b>

Согласно Федеральному закону № 366-ФЗ от 24.11.2014 года, начиная с 2015 года, установлены следующие ставки акцизов на нефтепродукты:

(рублей за тонну)	2015	2016	с 1 января 2017 года
<b>Автомобильный бензин,</b>			
не соответствующий классу 3, 4, 5 и соответствующий классам 3 и 4	7 300	7 530	5 830
соответствующий классу 5	5 530	7 530	5 830
<b>Нафта</b>	<b>11 300</b>	<b>10 500</b>	<b>9 700</b>
<b>Дизельное топливо</b>	<b>3 450</b>	<b>4 150</b>	<b>3 950</b>
<b>Масла</b>	<b>6 500</b>	<b>6 000</b>	<b>5 400</b>

### **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.

С 1 января 2015 года были внесены поправки в налоговый кодекс, относящиеся к расчету ставки НДПИ на нефть. В результате чего НДПИ рассчитывается следующим образом:

$766 \times Kц - 530 \times Kц \times (1 - Kв \times Kз \times Kд \times Kдв \times Kкан)$ , где

**Kц** – коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть.

**Kв** – коэффициент, характеризующий степень выработанности запасов конкретного участка недр.

**Kз** – коэффициент, характеризующий величину запасов конкретного участка недр.

**Kд** - коэффициент, характеризующий степень сложности добычи нефти.

**Kдв** - коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья.

**Kкан** - коэффициент, характеризующий регион добычи и свойства нефти.

Фактические расходы по НДПИ за 1 квартал 2015 года ниже действующей ставки по НДПИ на 25% 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.

	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2015	2014		2015	2014	
Действующие ставки НДС (рублей/барр.)	936,2	721,2	29,8%	936,2	832,6	12,4%
Фактические расходы по НДС (рублей/барр.)	706,1	485,5	45,4%	706,1	555,4	27,1%





## ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

### Добыча

	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2015	2014		2015	2014	
Добыча нефти (тыс. тонн)	4 709	4 723	-0,3%	4 709	4 115	14,4%
в том числе на месторождениях им. Р. Требса и А. Титова	304	256	18,8%	304	177	71,8%
в том числе на месторождениях Группы Бурнефтегаз	290	268	8,2%	290	9	н/п
Среднесуточная добыча нефти (тыс. баррелей в сутки)	382,0	374,7	1,9%	382,0	332,9	14,7%

В 1 квартале 2015 года объем добычи остался на уровне 4 квартала 2014 года и составил 4 709 тыс. тонн.

В 1 квартале 2015 года по сравнению с аналогичным периодом 2014 года объем добычи увеличился на 14,4% в связи с повышением эффективности эксплуатационного бурения, а также с приобретением Группы Бурнефтегаз и дальнейшей разработкой месторождений им. Р. Требса и А. Титова.

### Переработка

(тыс. тонн)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2015	2014		2015	2014	
<b>Переработка нефти</b>	<b>4 715</b>	<b>5 339</b>	<b>-11,7%</b>	<b>4 715</b>	<b>5 318</b>	<b>-11,3%</b>
<b>Производство нефтепродуктов</b>						
Бензины (включая нафту и алкилат <sup>5</sup> )	1 211	1 407	-13,9%	1 211	1 161	4,3%
Дизельное топливо	1 898	1 860	2,0%	1 898	1 799	5,5%
Мазут	706	738	-4,3%	706	869	-18,8%
Вакуумный газойль	27	300	-91,0%	27	430	-93,7%
Прочие	541	617	-12,3%	541	588	-8,0%
<b>Итого производство нефтепродуктов</b>	<b>4 383</b>	<b>4 922</b>	<b>-11,0%</b>	<b>4 383</b>	<b>4 847</b>	<b>-9,6%</b>
Глубина переработки (%)	83,7%	84,6%	-0,9 п.п.	83,7%	83,1%	0,6 п.п.
Выход светлых нефтепродуктов (%)	68,6%	64,2%	4,4 п.п.	68,6%	58,6%	10,0 п.п.
<b>Производство продукции нефтехимии</b>	<b>225</b>	<b>218</b>	<b>3,2%</b>	<b>225</b>	<b>н/п</b>	<b>н/п</b>

В 1 квартале 2015 года объем переработки уменьшился на 11,7% и 11,3% по сравнению с 4 кварталом и 1 кварталом 2014 года соответственно и составил 4 715 тыс. тонн, что было связано с неблагоприятной макроэкономической ситуацией и вводом в действие налогового маневра в 2015 году. Снижение объема переработки в 1 квартале 2015 года позволило снизить выработку темных, менее прибыльных, нефтепродуктов.

<sup>5</sup> Бензин газовый стабильный.



## **ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

### **КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА**

(млн. рублей)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2015	2014		2015	2014*	
<b>Выручка</b>						
Реализация нефти	40 668	40 738	-0,2%	40 668	38 647	5,2%
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	101 226	122 819	-17,6%	101 226	106 194	-4,7%
Прочая реализация	1 036	1 009	2,7%	1 036	1 827	-43,3%
<b>Итого выручка</b>	<b>142 930</b>	<b>164 566</b>	<b>-13,1%</b>	<b>142 930</b>	<b>146 668</b>	<b>-2,5%</b>
<b>Операционные затраты</b>						
Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов	(31 034)	(35 755)	-13,2%	(31 034)	(31 976)	-2,9%
Экспортные пошлины и акцизы	(27 029)	(58 016)	-53,4%	(27 029)	(46 596)	-42,0%
Налоги, за исключением налога на прибыль	(26 986)	(19 583)	37,8%	(26 986)	(17 948)	50,4%
Производственные и операционные расходы	(18 415)	(20 584)	-10,5%	(18 415)	(14 232)	29,4%
Транспортные расходы	(8 770)	(8 853)	-0,9%	(8 770)	(7 075)	24,0%
Амортизация	(7 093)	(7 110)	-0,2%	(7 093)	(5 055)	40,3%
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(3 959)	(4 539)	-12,8%	(3 959)	(3 366)	17,6%
Прочие операционные расходы, нетто	(236)	(208)	13,5%	(236)	(217)	8,8%
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>(123 522)</b>	<b>(154 648)</b>	<b>-20,1%</b>	<b>(123 522)</b>	<b>(126 465)</b>	<b>-2,3%</b>
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>	<b>19 408</b>	<b>9 918</b>	<b>95,7%</b>	<b>19 408</b>	<b>20 203</b>	<b>-3,9%</b>
Обесценение активов	(345)	(12 617)	-97,3%	(345)	(499)	-30,9%
Финансовые доходы	1 988	1 554	27,9%	1 988	1 292	53,9%
Финансовые расходы	(4 280)	(3 983)	7,5%	(4 280)	(1 935)	121,2%
(Отрицательные)/положительные курсовые разницы, нетто	(1 951)	4 077	н/п	(1 951)	(1 538)	26,9%
Доля в убытке совместной деятельности за вычетом налога на прибыль	(40)	(175)	-77,1%	(40)	(60)	-33,3%
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>(4 628)</b>	<b>(11 144)</b>	<b>-58,5%</b>	<b>(4 628)</b>	<b>(2 740)</b>	<b>68,9%</b>
<b>Прибыль/ (убыток) до налогообложения</b>	<b>14 780</b>	<b>(1 226)</b>	<b>н/п</b>	<b>14 780</b>	<b>17 463</b>	<b>-15,4%</b>
Расходы по налогу на прибыль	(3 101)	(1 358)	128,4%	(3 101)	(3 519)	-11,9%
<b>Прибыль/ (убыток) за период</b>	<b>11 679</b>	<b>(2 584)</b>	<b>н/п</b>	<b>11 679</b>	<b>13 944</b>	<b>-16,2%</b>
Прочий совокупный расход, за вычетом налога на прибыль	-	(25)	-100,0%	-	-	-
<b>Общий совокупный доход/ (расход) за период</b>	<b>11 679</b>	<b>(2 609)</b>	<b>н/п</b>	<b>11 679</b>	<b>13 944</b>	<b>-16,2%</b>
Прибыль/ (убыток) за период, принадлежащий неконтролирующим долям владения	289	(305)	н/п	289	(15)	н/п
<b>Прибыль/ (убыток) за период, принадлежащий акционерам материнской компании</b>	<b>11 390</b>	<b>(2 279)</b>	<b>н/п</b>	<b>11 390</b>	<b>13 959</b>	<b>-18,4%</b>
Общий совокупный доход/ (расход) за период, принадлежащий неконтролирующим долям владения	289	(305)	н/п	289	(15)	н/п
<b>Общий совокупный доход/ (расход) за период, принадлежащий акционерам материнской компании</b>	<b>11 390</b>	<b>(2 304)</b>	<b>н/п</b>	<b>11 390</b>	<b>13 959</b>	<b>-18,4%</b>

\* Некоторая сравнительная информация была реклассифицирована для целей приведения в соответствие с порядком отражения в финансовой отчетности, принятом в текущем году



## ВЫРУЧКА

Выручка Группы «Башнефть» в 1 квартале 2015 года уменьшилась на 13,1% по сравнению с 4 кварталом 2014 года и составила 142 930 млн. рублей. Данное изменение было обусловлено уменьшением объемов реализации нефтепродуктов, а также падением цен.

По сравнению с 1 кварталом 2014 года выручка уменьшилась на 2,5%. Данное изменение, прежде всего, было обусловлено сокращением объемов реализации нефтепродуктов.

(млн. рублей)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2015	2014		2015	2014	
<b>Выручка</b>						
Экспортные продажи нефти в страны, не входящие в Таможенный союз	32 809	33 561	-2,2%	32 809	34 872	-5,9%
Экспортные продажи нефти в страны Таможенного Союза	2 942	2 006	46,7%	2 942	2 034	44,6%
Реализация нефти на внутреннем рынке	4 917	5 171	-4,9%	4 917	1 741	182,4%
<b>Итого реализация нефти</b>	<b>40 668</b>	<b>40 738</b>	<b>-0,2%</b>	<b>40 668</b>	<b>38 647</b>	<b>5,2%</b>
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный союз	49 906	50 106	-0,4%	49 906	58 327	-14,4%
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза	3 070	8 069	-62,0%	3 070	1 963	56,4%
<b>Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке</b>	<b>48 250</b>	<b>64 644</b>	<b>-25,4%</b>	<b>48 250</b>	<b>45 904</b>	<b>5,1%</b>
<i>оптовая реализация</i>	35 436	50 096	-29,3%	35 436	34 759	1,9%
<i>розничная реализация</i>	12 814	14 548	-11,9%	12 814	11 145	15,0%
<b>Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии</b>	<b>101 226</b>	<b>122 819</b>	<b>-17,6%</b>	<b>101 226</b>	<b>106 194</b>	<b>-4,7%</b>
Прочая реализация	1 036	1 009	2,7%	1 036	1 827	-43,3%
<b>Итого выручка</b>	<b>142 930</b>	<b>164 566</b>	<b>-13,1%</b>	<b>142 930</b>	<b>146 668</b>	<b>-2,5%</b>

(тыс. тонн)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2015	2014		2015	2014	
<b>Объемы реализации</b>						
Экспортные продажи нефти в страны, не входящие в Таможенный союз	1 477	1 359	8,7%	1 477	1 288	14,7%
Экспортные продажи нефти в страны Таможенного Союза	192	191	0,5%	192	152	26,3%
Реализация нефти на внутреннем рынке	397	457	-13,1%	397	148	168,2%
<b>Итого реализация нефти</b>	<b>2 066</b>	<b>2 007</b>	<b>2,9%</b>	<b>2 066</b>	<b>1 588</b>	<b>30,1%</b>
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный союз	1 962	2 233	-12,1%	1 962	2 315	-15,2%
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза	155	305	-49,2%	155	118	31,4%
<b>Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке</b>	<b>2 237</b>	<b>2 651</b>	<b>-15,6%</b>	<b>2 237</b>	<b>2 172</b>	<b>3,0%</b>
<i>оптовая реализация</i>	1 877	2 244	-16,4%	1 877	1 837	2,2%
<i>розничная реализация</i>	360	407	-11,5%	360	335	7,5%
<b>Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии</b>	<b>4 354</b>	<b>5 189</b>	<b>-16,1%</b>	<b>4 354</b>	<b>4 605</b>	<b>-5,5%</b>
<b>Итого реализация нефти, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии</b>	<b>6 420</b>	<b>7 196</b>	<b>-10,8%</b>	<b>6 420</b>	<b>6 193</b>	<b>3,7%</b>



## **Реализация нефти на экспорт и на внутреннем рынке**

Выручка от реализации нефти на экспорт в 1 квартале 2015 года сохранилась на уровне 4 квартала 2014 года и составила 35 751 млн. рублей.

По сравнению с 1 кварталом 2014 года выручка от реализации нефти на экспорт сократилась на 3,1%, что было вызвано падением цен.

Выручка от реализации нефти на внутреннем рынке в 1 квартале 2015 года составила 4 917 млн. рублей, что на 4,9% меньше, чем в 4 квартале 2014 года, (из-за сокращения объемов реализации) и значительно выше выручки за 1 квартал 2014 года. Рост выручки в 1 квартале 2015 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года связан с увеличением объемов добычи нефти, а также ростом цен на внутреннем рынке.

## **Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии**

(тыс. тонн)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2015	2014		2015	2014	
Дизельное топливо	1 482	1 414	4,8%	1 482	1 187	24,9%
Мазут	310	443	-30,0%	310	586	-47,1%
Высокооктановый бензин	148	247	-40,1%	148	149	-0,7%
Нафта	34	28	21,4%	34	36	-5,6%
Вакуумный газойль	29	298	-90,3%	29	434	-93,3%
Прочие	27	25	8,0%	27	41	-34,1%
<b>Итого реализация нефтепродуктов</b>	<b>2 030</b>	<b>2 455</b>	<b>-17,3%</b>	<b>2 030</b>	<b>2 433</b>	<b>-16,6%</b>
Реализация продуктов нефтехимии	87	83	4,8%	87	-	н/п
<b>Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии</b>	<b>2 117</b>	<b>2 538</b>	<b>-16,6%</b>	<b>2 117</b>	<b>2 433</b>	<b>-13,0%</b>

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

Выручка от реализации нефтепродуктов в страны, не входящие в Таможенный союз, в 1 квартале 2015 года сохранилась на уровне 4 квартала 2014 года и составила 49 906 млн. рублей.

По сравнению с 1 кварталом 2014 года выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный союз, уменьшилась на 14,4% в связи с уменьшением объемов поставок нефтепродуктов на 15,2% из-за сокращения объемов выработки мазута и вакуумного газойля.

## **Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза**

Выручка от реализации нефтепродуктов в страны Таможенного Союза в 1 квартале 2015 года составила 3 070 млн. рублей, что на 62,0% меньше, чем в 4 квартале 2014 года. Сокращение выручки от экспорта нефтепродуктов в страны Таможенного Союза связано с уменьшением объемов поставок нефтепродуктов в страны Таможенного Союза в 1 квартале 2015 года на 49,2% в связи с сокращением объемов выработки нефтепродуктов.

В 1 квартале 2015 года выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза увеличилась на 56,4% по сравнению с 1 кварталом 2014 годом. Увеличение выручки объясняется, прежде всего, ростом объемов продаж на 31,4% в связи с увеличением объемов реализации высокооктанового бензина по наиболее эффективным экспортным направлениям.



## **Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке**

(тыс. тонн)	1 кв.		4 кв.	1 кв.		
	2015	2014	изм.	2015	2014	изм.
Высокооктановый бензин	916	1 115	-17,8%	916	815	12,4%
Дизельное топливо	373	502	-25,7%	373	479	-22,1%
Мазут	400	367	9,0%	400	288	38,9%
Прочее	431	508	-15,2%	431	590	-26,9%
<b>Итого реализация нефтепродуктов</b>	<b>2 120</b>	<b>2 492</b>	<b>-14,9%</b>	<b>2 120</b>	<b>2 172</b>	<b>-2,4%</b>
Реализация продуктов нефтехимии	117	159	-26,4%	117	-	н/п
<b>Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии</b>	<b>2 237</b>	<b>2 651</b>	<b>-15,6%</b>	<b>2 237</b>	<b>2 172</b>	<b>3,0%</b>

### **Оптовая реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии**

В 1 квартале 2015 года выручка от оптовой реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке уменьшилась на 29,3% по сравнению с 4 кварталом 2014 года и составила 35 436 млн. рублей, что, прежде всего, связано со снижением объемов реализации на 16,4% из-за сокращения объемов выработки нефтепродуктов.

В 1 квартале 2015 года выручка от оптовой реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке увеличилась на 1,9% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года. Увеличение выручки, прежде всего, связано с увеличением объемов реализации на 2,2%.

### **Розничная реализация нефтепродуктов**

В 1 квартале 2015 года выручка от розничной реализации уменьшилась на 11,9% по сравнению с 4 кварталом 2014 года и составила 12 814 млн. рублей, что также связано с сезонным снижением объемов розничной реализации на внутреннем рынке на 11,5%.

В 1 квартале 2015 года выручка от розничной реализации увеличилась на 15,0% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года. Увеличение выручки от розничной реализации связано, прежде всего, с ростом объемов розничной реализации на 7,5% 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 предоставление имущества в аренду, реализация сопутствующих товаров на АЗС, а также реализация прочих товаров и услуг.

В 1 квартале 2015 года прочая выручка по сравнению с 4 кварталом 2014 года незначительно выросла и составила 1 036 млн. рублей.

В 1 квартале 2015 года прочая выручка уменьшилась на 43,3% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года, что, прежде всего, связано с консолидацией Группы ОНКХ.



## ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ

### Производственные и операционные расходы

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

(млн. рублей)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2015	2014		2015	2014	
<b>Производственные и операционные расходы</b>						
Добыча	9 815	9 642	1,8%	9 815	7 955	23,4%
Переработка	6 201	7 964	-22,1%	6 201	5 175	19,8%
Прочие (включая нефтехимию и изменение остатков НЗП и готовой продукции)	2 399	2 978	-19,4%	2 399	1 102	117,7%
<b>Итого производственные и операционные расходы</b>	<b>18 415</b>	<b>20 584</b>	<b>-10,5%</b>	<b>18 415</b>	<b>14 232</b>	<b>29,4%</b>

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

(млн. рублей)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2015	2014		2015	2014	
Затраты на добычу нефти (млн. рублей)	9 815	9 642	1,8%	9 815	7 955	23,4%
Удельные затраты на добычу нефти (рублей/барр.)	285,5	279,7	2,1%	285,5	264,8	7,8%

Затраты на добычу нефти включают затраты на заработную плату, 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 1 квартале 2015 года удельные затраты на добычу незначительно увеличились по сравнению с 4 кварталом 2014 года и составили 285,5 рублей за баррель.

По сравнению с 1 кварталом 2014 года удельные затраты на добычу увеличились на 7,8%, что связано с ростом стоимости сырья и материалов, а также услуг нефтесервисных организаций.

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

(млн. рублей)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2015	2014		2015	2014	
Затраты на переработку (млн. рублей)	6 201	7 964	-22,1%	6 201	5 175	19,8%
Удельные затраты на переработку (рублей/барр.)	180,2	204,3	-11,8%	180,2	133,3	35,2%

Затраты на переработку включают затраты на заработную плату, 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 1 квартале 2015 года по сравнению с 4 кварталом 2014 года удельные затраты на переработку уменьшились на 11,8% и составили 180,2 рублей за баррель в связи с сокращением объемов проводимых ремонтов, включая снижение затрат на сырье и материалы.

По сравнению с показателем за аналогичный период 2014 года удельные затраты на переработку увеличились на 35,2%. Данное увеличение было вызвано ростом объемов



проводимых ремонтов, увеличением стоимости электроэнергии и вспомогательных материалов.

### **Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов**

Наряду с добычей собственной нефти, 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)	4 кв.			1 кв.		
	2015	2014	изм.	2015	2014	изм.
Приобретенные нефть, газ и газовый конденсат	2 068	2 991	-30,9%	2 068	2 611	-20,8%
Приобретенные нефтепродукты	16	27	-40,7%	16	15	6,7%
<b>Итого количество приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов</b>	<b>2 084</b>	<b>3 018</b>	<b>-30,9%</b>	<b>2 084</b>	<b>2 626</b>	<b>-20,6%</b>

В 1 квартале 2015 года стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов уменьшилась на 13,2% по сравнению с 4 кварталом 2014 года и составила 31 034 млн. рублей. Данное изменение было, прежде всего, вызвано сокращением объемов переработки нефтепродуктов.

По сравнению с 1 кварталом 2014 года стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов уменьшилась на 2,9%, что было вызвано сокращением объемов приобретаемой нефти, газа и газового конденсата (из-за снижения объема переработки), и было компенсировано ростом цен на внутреннем рынке.

### **Транспортные расходы**

В 1 квартале 2015 года транспортные расходы сохранились на том же уровне, что и в 4 квартале 2014 года, и составили 8 770 млн. рублей.

По сравнению с 1 кварталом 2014 года транспортные расходы увеличились на 24,0%. Рост затрат на транспортировку, прежде всего, был вызван ростом объемов экспорта нефти, а также расширением географии оптовой реализации на внутреннем рынке и консолидацией Группы ОНК.

### **Амортизация**

(млн. рублей)	4 кв.			1 кв.		
	2015	2014	изм.	2015	2014	изм.
Разведка и добыча	3 235	3 043	6,3%	3 235	2 137	51,4%
Переработка, нефтехимия и коммерция	3 634	3 857	-5,8%	3 634	2 729	33,2%
Прочее	224	210	6,7%	224	189	18,5%
<b>Итого амортизация</b>	<b>7 093</b>	<b>7 110</b>	<b>-0,2%</b>	<b>7 093</b>	<b>5 055</b>	<b>40,3%</b>

Амортизационные отчисления в 1 квартале 2015 года сохранились на уровне 4 квартала 2014 года и составили 7 093 млн. рублей.

В 1 квартале 2015 года амортизация увеличилась на 40,3% по сравнению с 1 кварталом 2014 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» и Группы ОНК.



## **Налоги, за исключением налога на прибыль**

(млн. рублей)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2015	2014		2015	2014	
Налог на добычу полезных ископаемых	24 099	16 938	42,3%	24 099	15 853	52,0%
Взносы во внебюджетные фонды	2 027	1 667	21,6%	2 027	1 512	34,1%
Налог на имущество	534	549	-2,7%	534	382	39,8%
Прочие	326	429	-24,0%	326	201	62,2%
<b>Итого налоги, за исключением налога на прибыль</b>	<b>26 986</b>	<b>19 583</b>	<b>37,8%</b>	<b>26 986</b>	<b>17 948</b>	<b>50,4%</b>

В 1 квартале 2015 года затраты по налогам, за исключением налога на прибыль, увеличились на 37,8% по сравнению с 4 кварталом 2014 года и составили 26 986 млн. рублей, что, прежде всего, было вызвано ростом ставки по НДС в связи с принятием закона о налоговом маневре. Кроме того, в 1 квартале 2015 года увеличилась величина взносов во внебюджетные фонды в связи с применением регрессивной ставки.

В 1 квартале 2015 года по сравнению с 1 кварталом 2014 года затраты по налогам, за исключением налога на прибыль, увеличились на 50,4%. Данное изменение было также вызвано ростом отчислений по налогу на добычу полезных ископаемых как из-за роста ставки по НДС, так и из-за роста объемов добычи. Рост взносов во внебюджетные фонды связан с консолидацией Группы ОНК.

## **Экспортные пошлины и акцизы**

(млн. рублей)	1 кв.		изм.	1 кв.		изм.
	2015	2014		2015	2014	
Экспортные пошлины на нефть	11 310	21 187	-46,6%	11 310	17 678	-36,0%
Экспортные пошлины на нефтепродукты	9 365	27 214	-65,6%	9 365	21 280	-56,0%
Акцизы	6 354	9 615	-33,9%	6 354	7 638	-16,8%
<b>Итого экспортные пошлины и акцизы</b>	<b>27 029</b>	<b>58 016</b>	<b>-53,4%</b>	<b>27 029</b>	<b>46 596</b>	<b>-42,0%</b>

В 1 квартале 2015 года сумма экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты уменьшилась на 57,3% по сравнению с 4 кварталом 2014 года и составила 20 675 млн. рублей, что, прежде всего, было вызвано понижением ставок экспортных пошлин в связи с принятием закона о налоговом маневре, а также сокращением объемов реализации нефтепродуктов на экспорт.

В 1 квартале 2015 года сумма акцизов уменьшилась на 33,9% по сравнению с 4 кварталом 2014 года и составила 6 354 млн. рублей, что связано с сокращением объемов реализации на территории РФ, а также понижением ставок.

В 1 квартале 2015 года сумма экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты уменьшилась на 46,9% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года, что, прежде всего, было вызвано понижением ставок экспортных пошлин.

В 1 квартале 2015 года по сравнению с аналогичным периодом 2014 года сумма акцизов уменьшилась на 16,8%, что, прежде всего, обусловлено понижением ставок.





## ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

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

(млн. рублей)	1 кв.		изм.	1 кв.		
	2015	2014		2015	2014	изм.
Денежные средства, (использованные в)/ полученные от операционной деятельности, нетто	(2 697)	28 362	н/п	(2 697)	5 121	н/п
Денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, нетто	(25 595)	(16 636)	53,9%	(25 595)	(42 920)	-40,4%
Денежные средства, (использованные в)/ полученные от финансовой деятельности, нетто	(11 236)	(6 826)	64,6%	(11 236)	52 218	н/п

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

(млн. рублей)	1 кв.		изм.	1 кв.		
	2015	2014		2015	2014	изм.
Денежные средства от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	26 741	19 790	35,1%	26 741	25 365	5,4%
Изменения в оборотном капитале, исключая денежные средства и их эквиваленты	(22 575)	16 169	н/п	(22 575)	(16 166)	39,6%
Проценты уплаченные	(3 655)	(3 526)	3,7%	(3 655)	(2 440)	49,8%
Налог на прибыль уплаченный	(3 208)	(4 071)	-21,2%	(3 208)	(1 638)	95,8%
<b>Итого чистые денежные средства, (использованные в)/ полученные от операционной деятельности, нетто</b>	<b>(2 697)</b>	<b>28 362</b>	<b>н/п</b>	<b>(2 697)</b>	<b>5 121</b>	<b>н/п</b>

Чистые денежные средства, использованные в операционной деятельности, в 1 квартале 2015 года составили 2 697 млн. рублей. Основным фактором изменения по сравнению с 4 кварталом 2014 года, а также с 1 кварталом 2014 года, стало изменение в оборотном капитале, исключая денежные средства и их эквиваленты.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности:

(млн. рублей)	1 кв.		изм.	1 кв.		
	2015	2014		2015	2014	изм.
Капитальные затраты	(12 161)	(16 701)	-27,2%	(12 161)	(9 053)	34,3%
Размещение депозитов и выдача займов	(15 187)	(54)	н/п	(15 187)	-	н/п
Приобретение дочерних предприятий, за вычетом денежных средств приобретенных предприятий	7	(1 064)	н/п	7	(36 095)	н/п
Прочее	1 746	1 183	47,6%	1 746	2 228	-21,6%
<b>Итого чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, нетто</b>	<b>(25 595)</b>	<b>(16 636)</b>	<b>53,9%</b>	<b>(25 595)</b>	<b>(42 920)</b>	<b>-40,4%</b>

В 1 квартале 2015 года чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, составили 25 595 млн. рублей и были направлены на размещение депозитов, а также на финансирование капитальных вложений.



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

(млн. рублей)	1 кв.			4 кв.			1 кв.		
	2015	2014	изм.	2015	2014	изм.	2015	2014	изм.
Привлечение кредитов и займов	508	5 674	-91,0%	508	53 544	-99,1%			
Погашение кредитов и займов	(11 730)	(12 478)	-6,0%	(11 730)	(1 326)	н/п			
<b>Итого выпуск и выплата долга:</b>	<b>(11 222)</b>	<b>(6 804)</b>	<b>64,9%</b>	<b>(11 222)</b>	<b>52 218</b>	<b>н/п</b>			
Дивиденды выплаченные	(14)	(22)	-36,4%	(14)	-	н/п			
<b>Итого чистые денежные средства, (использованные в)/ полученные от финансовой деятельности, нетто</b>	<b>(11 236)</b>	<b>(6 826)</b>	<b>64,6%</b>	<b>(11 236)</b>	<b>52 218</b>	<b>н/п</b>			

В 1 квартале 2015 года чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, составили 11 236 млн. рублей и были направлены на погашение кредитов.

### **ФИНАНСИРОВАНИЕ И ДОЛГ**

(млн. рублей)	31 марта			31 декабря			31 марта		
	2015	2014	изм.	2015	2014	изм.	2015	2014	изм.
Краткосрочные кредиты	19 337	28 553	-32,3%	19 337	78 003	-75,2%			
Долгосрочные кредиты	139 246	139 232	0,0%	139 246	67 516	106,2%			
<b>Итого долг</b>	<b>158 583</b>	<b>167 785</b>	<b>-5,5%</b>	<b>158 583</b>	<b>145 519</b>	<b>9,0%</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	(13 255)	(52 818)	-74,9%	(13 255)	(31 449)	-57,9%			
Краткосрочные финансовые вложения	(16 159)	(1 330)	н/п	(16 159)	(46)	н/п			
<b>Скорректированный чистый долг</b>	<b>129 169</b>	<b>113 637</b>	<b>13,7%</b>	<b>129 169</b>	<b>114 024</b>	<b>13,3%</b>			

По состоянию на 31 марта 2015 года общий долг Группы в виде краткосрочных и долгосрочных займов и кредитов составил 158 583 млн. рублей по сравнению с 167 785 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года.

Средневзвешенная годовая процентная ставка по кредитам по состоянию на 31 марта 2015 года составила 11,7% по сравнению с 8,3% по состоянию 31 декабря 2014 года.

### **КАПИТАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ**

(млн. рублей)	1 кв.			4 кв.			1 кв.		
	2015	2014	изм.	2015	2014	изм.	2015	2014	изм.
Добыча	9 107	12 272	-25,8%	9 107	6 602	37,9%			
в т.ч. освоение мест. им. Р.Требса и А.Титова	1 186	5 428	-78,2%	1 186	3 228	-63,3%			
Переработка, нефтехимия и коммерция	2 646	4 131	-35,9%	2 646	2 433	8,8%			
Прочее	408	298	36,9%	408	18	н/п			
<b>Итого денежные средства, использованные для финансирования капитальных затрат</b>	<b>12 161</b>	<b>16 701</b>	<b>-27,2%</b>	<b>12 161</b>	<b>9 053</b>	<b>34,3%</b>			

В 1 квартале 2015 года капитальные затраты уменьшились на 27,2% по сравнению с 4 кварталом 2014 года и составили 12 161 млн. рублей. Данное уменьшение, прежде всего, вызвано уменьшением капитальных затрат на освоение месторождений им. Р.Требса и А.Титова.

В 1 квартале 2015 года капитальные затраты увеличились на 34,3% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года, что связано с увеличением капитальных затрат в сегменте «Добыча», в том числе в связи с приобретением Группы Бурнефтегаз.



## **ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА**

В мае и июне 2015 года Группа разместила 10 000 000 рублевых неконвертируемых облигаций с номинальной стоимостью 1 000 рублей за штуку с датой погашения в мае 2025 года. С даты выпуска до мая 2020 года облигации имеют годовую процентную ставку равную 12,00% годовых, выплаты купонного дохода производятся два раза в год. Последующий пересмотр ставки купона состоится в мае 2020 года, тогда же держатели облигаций получат право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости. Условия размещения данных облигаций предусматривают возможность досрочного погашения по усмотрению Компании в мае 2017 года.

В апреле и мае 2015 года Группа пришла к соглашению с банками о пересмотре процентных ставок по необеспеченным кредитам с фиксированной ставкой балансовой стоимостью 70 411 млн. рублей на 31 марта 2015 года. В результате процентные ставки по данным необеспеченным кредитам представлены фиксированными и плавающими ставками и составляют от 13,00% до 14,00% годовых (ранее составляли от 8,85% до 20,05% годовых).

27 мая 2015 года Совет директоров рекомендовал Общему собранию акционеров утвердить выплату дивидендов по результатам 2014 года в размере 113 рублей на одну обыкновенную и привилегированную акцию.

В соответствии с недавно вступившими в силу изменениями в Гражданском кодексе Российской Федерации 5 июня 2015 года Компания зарегистрировала изменения в Уставе Общества и изменила свое фирменное наименование на Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (ПАО АНК «Башнефть»).

5 июня 2015 года Компания аннулировала 2 724 173 обыкновенных акций, ранее выкупленных у акционеров Компании.

