



БАШНЕФТЬ

АКЦИОНЕРНАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

**Анализ руководством финансового состояния и
результатов деятельности Группы «Башнефть» за три
месяца, закончившихся 31 декабря и 30 сентября 2015
года, и за двенадцать месяцев, закончившихся
31 декабря 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 двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года. Термины «Башнефть», «Компания», «Группа «Башнефть» и «Группа» в различных формах означают ПАО 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, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии.

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. 181 месторождение Компании находится в промышленной эксплуатации.

Согласно результатам аудита, проведенного компанией «Миллер энд Ленц, Лтд.», доказанные запасы нефти Компании по состоянию на 31 декабря 2015 года, оцененные по международным стандартам PRMS (SPE), составили 324,5 млн. тонн. Группа «Башнефть» обеспечена доказанными запасами на 16 лет. Доказанные и вероятные (2P) запасы составили 436,0 млн. тонн. Суммарные запасы Группы «Башнефть» (с учетом возможных) достигли 587,5 млн. тонн. За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года, добыча на разрабатываемых лицензионных участках составила 19,9 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 ПАО «Уфаоргсинтез». Установленная мощность нефтеперерабатывающих заводов составляет 23,2 млн. тонн углеводородного сырья в год.

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

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года, на нефтеперерабатывающих заводах было переработано 19,1 млн. тонн углеводородного сырья. Средняя глубина переработки составила 85,8%, что является одним из лучших показателей среди отечественных вертикально-интегрированных нефтяных компаний.

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года, Группа «Башнефть» реализовала на внутреннем рынке 9,8 млн. тонн нефтепродуктов, а также экспортировала 8,4 млн. тонн нефтепродуктов. Кроме того, было реализовано 9,3 млн. тонн нефти, в том числе на экспорт поставлено 6,7 млн. тонн.

По состоянию на 31 декабря 2015 года сбытовая сеть Группы «Башнефть» состояла из 566 действующих АЗС, а также 178 партнерских АЗС, действующих под торговой маркой «Башнефть».



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	4 кв.	3 кв.	изм.	За 12 месяцев		
	2015	2015		2015	2014	изм.
Выручка (млн. рублей)	147 970	167 629	-11,7%	611 274	637 271	-4,1%
ЕВITDA (млн. рублей)	27 207	37 700	-27,8%	126 920	100 778	25,9%
Скорректированная ЕВITDA (млн. рублей) ¹	30 228	37 467	-19,3%	130 286	102 529	27,1%
Операционная прибыль (млн. рублей)	15 565	30 403	-48,8%	93 408	76 997	21,3%
Прибыль за период, принадлежащий акционерам материнской компании (млн. рублей)	6 897	21 980	-68,6%	58 175	43 146	34,8%
Чистый долг (млн. рублей)	98 052	101 745	-3,6%	98 052	113 637	-13,7%
ROACE	н/п	н/п	н/п	25%	22%	3 п.п.
Добыча нефти (тыс. тонн)	5 245	5 134	2,2%	19 919	17 808	11,9%
Переработка нефти (тыс. тонн)	4 821	5 120	-5,8%	19 134	21 661	-11,7%

Основные события за двенадцать месяцев 2015 года:

- в феврале 2015 года Группа приобрела ООО «Янаульское управление «Нефтьстроймонтаж» (переименовано в ООО «Башнефть-Строй» с апреля 2015 года»);
- в июне 2015 года Компания аннулировала 2 724 173 обыкновенные акции, ранее выкупленных у акционеров Компании;
- в июне 2015 года Собрание акционеров Башнефти приняло решение о выплате дивидендов за 2014 года в размере 20 073 млн. рублей (113 рублей на 1 обыкновенную и 113 рублей на 1 привилегированную акцию). Все выплаты были произведены в июле-августе 2015 года своевременно и в полном объеме;
- в июле 2015 года республика Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений стала владельцем 38 128 551 обыкновенных и 6 280 076 привилегированных акций ПАО АНК «Башнефть» (25,0% от уставного капитала плюс 1 акция), а доля участия Федерального агентства по управлению государственным имуществом в уставном капитале Компании соразмерно снизилась до 88 951 379 обыкновенных акций (50,08% от уставного капитала);
- в сентябре 2015 года Компания ввела в опытно-промышленную эксплуатацию новую технологическую линию установки по производству элементарной серы на производственной площадке Филиала «Башнефть-Уфанефтехим». Инвестиции в проект составили 2,4 млрд. рублей.

¹ Скорректированная ЕВITDA не учитывает влияние прочих доходов и расходов, которые включают в себя финансовый результат от реализации основных средств и ТМЦ, выбытия активов и прочее.

(млн. рублей)	4 кв.	3 кв.	изм.	За 12 месяцев		
	2015	2015		2015	2014	изм.
ЕВITDA	27 207	37 700	-27,8%	126 920	100 778	25,9%
Прочие операционные расходы/(доходы), нетто	3 021	(233)	н/п	3 366	1 751	92,2%
Скорректированная ЕВITDA	30 228	37 467	-19,3%	130 286	102 529	27,1%



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 по большей части зависят от конъюнктуры мирового рынка, а также от баланса спроса и предложения в отдельных регионах России. Снижение цен на нефть или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Группы «Башнефть», привести к снижению рентабельности добычи нефти, осуществляемой Группой. Результатом станет уменьшение углеводородных запасов Группы «Башнефть», являющихся экономически эффективными для разработки, а также снижение экономической эффективности программ проведения геолого-разведочных работ и геолого-технических мероприятий.

	4 кв.	3 кв.		За 12 месяцев		
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.
Цены на нефть и нефтепродукты²						
Нефть "Brent" (US\$/барр.)	43,8	50,5	-13,3%	52,4	98,9	-47,0%
Нефть "Brent" (рублей/барр.)	2 886	3 179	-9,2%	3 193	3 802	-16,0%
Нефть "Urals" (US\$/барр.)	42,6	49,9	-14,6%	51,9	98,0	-47,0%
Нефть "Urals" (рублей/барр.)	2 809	3 144	-10,7%	3 162	3 763	-16,0%
Мазут (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	181,5	240,3	-24,5%	252,8	523,4	-51,7%
Мазут (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (рублей/тонна)	11 971	15 131	-20,9%	15 409	20 109	-23,4%
Дизельное топливо (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	401,1	476,7	-15,9%	490,7	841,7	-41,7%
Дизельное топливо (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (рублей/тонна)	26 452	30 020	-11,9%	29 912	32 341	-7,5%
Нафта (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	410,6	428,6	-4,2%	459,2	834,0	-44,9%
Нафта (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (рублей/тонна)	27 074	26 992	0,3%	27 994	32 044	-12,6%
Вакуумный газойль (FOB NWE) (US\$/тонна)	302,1	349,9	-13,7%	364	686	-46,9%
Вакуумный газойль (FOB NWE) (рублей/тонна)	19 921	22 034	-9,6%	23 797	26 346	-9,7%
Российский рынок (рублей/тонна, цена с акцизами, без НДС)³						
Нефть	12 165	12 561	-3,2%	12 807	11 545	10,9%
Мазут	6 097	7 930	-23,1%	7 738	9 260	-16,4%
Дизельное топливо (летнее)	28 553	28 771	-0,8%	28 284	26 580	6,4%
Дизельное топливо (зимнее)	31 190	30 355	2,8%	30 018	29 083	3,2%
Высокооктановый бензин	31 440	34 978	-10,1%	31 271	30 965	1,0%
Низкооктановый бензин	31 754	32 410	-2,0%	30 164	29 208	3,3%

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

	4 кв.	3 кв.	изм.	За 12 месяцев		
	2015	2015		2015	2014	изм.
Рублевая инфляция (индекс потребительских цен) за указанные периоды ⁴	2,5%	1,9%	0,6 п.п.	12,9%	11,4%	1,5 п.п.
Курс рубля к доллару США на конец периода	72,9	66,2	10,1%	72,9	56,3	29,5%
Средний курс рубля к доллару за период	65,9	63,0	4,6%	61,0	38,4	58,9%

Налогообложение

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

	4 кв.	3 кв.	изм.	За 12 месяцев		
	2015	2015		2015	2014	изм.
НДПИ (рублей/тонна)						
Нефть	5 099	6 263	-18,6%	6 312	5 827	8,3%
Экспортная пошлина (долларов США за тонну)						
Нефть	92,3	128,7	-28,3%	120,3	366,5	-67,2%
Бензины	71,9	100,3	-28,3%	93,8	329,8	-71,6%
Легкие и средние дистилляты	44,3	61,7	-28,2%	57,7	241,9	-76,1%
Дизельное топливо	44,3	61,7	-28,2%	57,7	237,8	-75,7%
Мазут	70,1	97,7	-28,2%	91,4	241,9	-62,2%
Экспортная пошлина (рублей/тонна)						
Нефть	6 087	8 105	-24,9%	7 333	14 083	-47,9%
Бензины	4 741	6 317	-24,9%	5 718	12 673	-54,9%
Легкие и средние дистилляты	2 921	3 886	-24,8%	3 517	9 293	-62,2%
Дизельное топливо	2 921	3 886	-24,8%	3 517	9 137	-61,5%
Мазут	4 623	6 153	-24,9%	5 572	9 293	-40,0%

⁴ Источник: Росстат.



На территории Российской Федерации установлены следующие ставки акцизов:

(рублей за тонну)	2014	2015	с 1 января по 31 марта 2016	с 1 апреля по 31 декабря 2016	с 1 января 2017 года
Автомобильный бензин,					
не соответствующий классу 3, 4, 5	11 110	7 300	10 500	13 100	12 300
соответствующий классу 3	10 725	7 300	10 500	13 100	12 300
соответствующий классу 4	9 916	7 300	10 500	13 100	12 300
соответствующий классу 5	6 450	5 530	7 530	10 130	7 430
Нафта	11 252	11 300	10 500	13 100	12 300
Дизельное топливо,					
не соответствующее классу 3, 4, 5	6 446	3 450	4 150	5 293	5 093
соответствующее классу 3	6 446	3 450	4 150	5 293	5 093
соответствующее классу 4	5 427	3 450	4 150	5 293	5 093
соответствующее классу 5	4 767	3 450	4 150	5 293	5 093
Масла	8 260	6 500	6 000	6 000	5 400

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 двенадцать месяцев 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.

	4 кв.		изм.	За 12 месяцев		
	2015	2015		2015	2014	изм.
Действующие ставки НДПИ (рублей/барр.)	698,5	857,9	-18,6%	864,7	798,2	8,3%
Фактические расходы по НДПИ (рублей/барр.)	524,6	654,8	-19,9%	652,2	538,8	21,0%



ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Запасы нефти и газа

В соответствии с оценкой запасов, проведенной независимым оценщиком запасов «Миллер энд Ленц, Лтд.» на основе стандартов Системы управления нефтегазовыми запасами (PRMS) Общества инженеров нефтяников (SPE), изменение запасов нефти в 2015 году представлено в таблице ниже:

(млн. тонн)	31 декабря		изм. 2015 и 2014
	2015	2014	
Доказанные запасы	324,5	304,2	6,7%
Вероятные запасы	111,5	93,6	19,1%
Всего доказанные и вероятные запасы	436,0	397,8	9,6%
Возможные запасы	151,5	120,1	26,1%
Итого запасы	587,5	517,9	13,4%

Разведочное бурение и открытие месторождений (зрелые месторождения)

	12 мес.		изм. 2015 и 2014
	2015	2014	
Разведочное бурение (тыс. метров) ⁵	31,0	22,4	38,4%
Количество пробуренных разведочных скважин	17	20	-15,0%
Количество открытых нефтегазоносных залежей	20	18	11,1%

Эксплуатационное бурение (зрелые месторождения)

	12 мес.		изм. 2015 и 2014
	2015	2014	
Эксплуатационное бурение (тыс. метров)	172,2	125,6	37,1%
Количество пробуренных скважин	80	50	60,0%
Средний дебит действующих скважин (тонн в день)	3,2	3,1	3,2%
в том числе по новым скважинам (тонн в день)	28,7	32,8	-12,5%
Обводненность (%)	90,65%	90,45%	0,2%

Объем эксплуатационного бурения в 2015 году увеличился на 37,1% и составил 172,2 тыс. метров. Количество пробуренных скважин по зрелым месторождениям увеличилось до 80 скважин.

Основными разрабатываемыми месторождениями Группы являются Арланское, Илишевское и Югомашевское. В связи с длительным сроком эксплуатации месторождений показатель обводненности является достаточно высоким.

⁵ С учетом углубления с целью доразведки



Добыча

	4 кв.	3 кв.	изм.	За 12 месяцев		изм.
	2015	2015		2015	2014	
Добыча нефти (тыс. тонн)	5 245	5 134	2,2%	19 919	17 808	11,9%
<i>зрелые месторождения</i>	4 236	4 239	-0,1%	16 715	16 315	2,5%
<i>месторождения Группы Бурнефтегаз</i>	572	546	4,8%	1 804	665	н/п
<i>месторождения им. Р. Требса и А. Титова</i>	437	349	25,2%	1 400	828	69,1%
Среднесуточная добыча нефти (тыс. баррелей в сутки)	416,2	407,4	2,2%	398,4	360,5	10,5%

В 4 квартале 2015 года объем добычи увеличился на 2,2% по сравнению с 3 кварталом 2015 года и составил 5 245 тыс. тонн.

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года, объем добычи увеличился на 11,9% по сравнению с аналогичным показателем 2014 года и составил 19 919 тыс. тонн, что было связано с повышением эффективности эксплуатационного бурения, а также дальнейшей разработкой месторождений им. Р. Требса и А. Титова и Группы Бурнефтегаз.

Переработка

(тыс. тонн)	4 кв.	3 кв.	изм.	За 12 месяцев		изм.
	2015	2015		2015	2014	
Переработка нефти	4 821	5 120	-5,8%	19 134	21 661	-11,7%
Производство нефтепродуктов						
Бензины (включая нефту и алкилат ⁶)	1 202	1 363	-11,8%	4 953	5 005	-1,0%
Дизельное топливо	1 815	1 950	-6,9%	7 426	7 489	-0,8%
Мазут	654	579	13,0%	2 516	3 053	-17,6%
Прочие	838	801	4,6%	2 818	4 390	-35,8%
Итого производство нефтепродуктов	4 509	4 693	-3,9%	17 713	19 937	-11,2%
в том числе использовано в производстве нефтехимии	160	143	11,9%	566	130	н/п
Глубина переработки (%)	85,3%	87,3%	-2,0 п.п.	85,8%	84,8%	1,0 п.п.
Выход светлых нефтепродуктов (%)	66,3%	68,7%	-2,4 п.п.	68,0%	61,1%	6,9 п.п.
Производство продукции нефтехимии	213	218	-2,3%	851	229	н/п

В 4 квартале 2015 года по сравнению с 3 кварталом 2015 года объем переработки уменьшился на 5,8% и составил 4 821 тыс. тонн, что было обусловлено плановыми ремонтами технологических установок, в том числе установки каталитического крекинга филиала «Башнефть-Уфанефтехим». Уменьшение производства нефтепродуктов на 3,9% в 4 квартале 2015 года также произошло по причине ремонта установки каталитического крекинга, что привело к снижению выпуска моторных топлив и увеличению производства мазута.

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года, объем переработки уменьшился на 11,7% по сравнению с аналогичным показателем 2014 года и составил 19 134 тыс. тонн, что было обусловлено неблагоприятной макроэкономической ситуацией и вступлением в силу изменений в налоговом законодательстве в 2015 году.

⁶ Бензин газовый стабильный.



ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ⁷

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ДВЕНАДЦАТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА

(млн. рублей)	4 кв.		3 кв.		За 12 месяцев	
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.
Выручка						
Реализация нефти	40 039	45 678	-12,3%	170 518	159 488	6,9%
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	106 797	120 712	-11,5%	436 262	471 296	-7,4%
Прочая реализация	1 134	1 239	-8,5%	4 494	6 487	-30,7%
Итого выручка	147 970	167 629	-11,7%	611 274	637 271	-4,1%
Операционные затраты						
Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов	(29 587)	(35 967)	-17,7%	(129 449)	(139 838)	-7,4%
Налоги, за исключением налога на прибыль	(24 157)	(27 691)	-12,8%	(107 947)	(77 771)	38,8%
Экспортные пошлины и акцизы	(22 784)	(29 678)	-23,2%	(103 644)	(199 024)	-47,9%
Производственные и операционные расходы	(24 204)	(21 516)	12,5%	(81 014)	(70 833)	14,4%
Транспортные расходы	(10 384)	(10 048)	3,3%	(38 257)	(31 257)	22,4%
Амортизация	(11 642)	(7 297)	59,5%	(33 512)	(23 781)	40,9%
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(6 626)	(5 262)	25,9%	(20 677)	(16 019)	29,1%
Прочие операционные (расходы)/доходы, нетто	(3 021)	233	н/п	(3 366)	(1 751)	92,2%
Итого затраты и расходы	(132 405)	(137 226)	-3,5%	(517 866)	(560 274)	-7,6%
Прибыль от операционной деятельности	15 565	30 403	-48,8%	93 408	76 997	21,3%
(Обесценение)/восстановление обесценения активов, нетто	(1 669)	1 248	н/п	(518)	(13 030)	-96,0%
Финансовые доходы	1 401	1 613	-13,1%	6 594	4 747	38,9%
Финансовые расходы (Отрицательные)/положительные курсовые разницы, нетто	(4 962)	(4 442)	11,7%	(18 613)	(13 058)	42,5%
Доля в убытке совместной деятельности	(124)	(70)	77,1%	(981)	(117)	н/п
Итого прочие расходы	(6 218)	(879)	н/п	(16 931)	(20 159)	-16,0%
Прибыль до налогообложения	9 347	29 524	-68,3%	76 477	56 838	34,6%
Расходы по налогу на прибыль	(2 509)	(6 898)	-63,6%	(16 913)	(13 817)	22,4%
Прибыль за период	6 838	22 626	-69,8%	59 564	43 021	38,5%
Прочий совокупный расход, за вычетом налога на прибыль	-	-	0%	-	(25)	-100%
Общий совокупный доход за период	6 838	22 626	-69,8%	59 564	42 996	38,5%
(Убыток)/прибыль за период, принадлежащие неконтролирующим долям владения	(59)	646	н/п	1 389	(125)	н/п
Прибыль за период, принадлежащая акционерам материнской компании	6 897	21 980	-68,6%	58 175	43 146	34,8%
Общий совокупный (расход)/доход за период, принадлежащие неконтролирующим долям владения	(59)	646	н/п	1 389	(125)	н/п
Общий совокупный доход за период, принадлежащий акционерам материнской компании	6 897	21 980	-68,6%	58 175	43 121	34,9%

⁷ Данные консолидированной отчетности по Международным стандартам финансовой отчетности («МСФО»).



ВЫРУЧКА

Выручка Группы «Башнефть» в 4 квартале 2015 года уменьшилась на 11,7% по сравнению с 3 кварталом 2015 года и составила 147 970 млн. рублей. Данное изменение было обусловлено уменьшением объема реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке, а также уменьшением объема реализации нефти в страны, не входящие в Таможенный союз.

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года, выручка уменьшилась на 4,1% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года и составила 611 274 млн. рублей. Данное изменение было обусловлено снижением мировых цен и уменьшением объема экспортных поставок нефтепродуктов и продуктов нефтехимии. Данное снижение было частично компенсировано ростом цен на внутреннем рынке.

(млн. рублей)	4 кв.		изм.	За 12 месяцев		изм.
	2015	2015		2015	2014	
Выручка						
Экспортные продажи нефти в страны, не входящие в Таможенный союз	26 917	33 078	-18,6%	126 459	135 469	-6,7%
Экспортные продажи нефти в страны Таможенного Союза	2 769	2 712	2,1%	11 494	8 284	38,7%
Реализация нефти на внутреннем рынке	10 353	9 888	4,7%	32 565	15 735	107,0%
Итого реализация нефти	40 039	45 678	-12,3%	170 518	159 488	6,9%
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный союз	44 051	43 508	1,2%	187 196	217 692	-14,0%
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза	2 053	1 984	3,5%	8 104	14 303	-43,3%
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке	60 693	75 220	-19,3%	240 962	239 301	0,7%
<i>оптовая реализация</i>	45 703	59 244	-22,9%	182 778	186 469	-2,0%
<i>розничная реализация</i>	14 990	15 976	-6,2%	58 184	52 832	10,1%
Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	106 797	120 712	-11,5%	436 262	471 296	-7,4%
Прочая реализация	1 134	1 239	-8,5%	4 494	6 487	-30,7%
Итого выручка	147 970	167 629	-11,7%	611 274	637 271	-4,1%

(тыс. тонн)	4 кв.		изм.	За 12 месяцев		изм.
	2015	2015		2015	2014	
Объем реализации						
Экспортные продажи нефти в страны, не входящие в Таможенный союз	1 438	1 525	-5,7%	5 935	5 170	14,8%
Экспортные продажи нефти в страны Таможенного Союза	204	193	5,7%	778	666	16,8%
Реализация нефти на внутреннем рынке	871	759	14,8%	2 552	1 305	95,6%
Итого реализация нефти	2 513	2 477	1,5%	9 265	7 141	29,7%
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный союз	2 090	1 920	8,9%	7 937	8 926	-11,1%
Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза	107	93	15,1%	414	622	-33,4%
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке	2 457	2 824	-13,0%	9 799	10 380	-5,6%
<i>оптовая реализация</i>	2 058	2 395	-14,1%	8 211	8 858	-7,3%
<i>розничная реализация</i>	399	429	-7,0%	1 588	1 522	4,3%
Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	4 654	4 837	-3,8%	18 150	19 928	-8,9%
Итого реализация нефти, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	7 167	7 314	-2,0%	27 415	27 069	1,3%



Реализация нефти на экспорт и на внутреннем рынке

Выручка от реализации нефти на экспорт в 4 квартале 2015 года уменьшилась на 17,1% по сравнению с 3 кварталом 2015 года и составила 29 686 млн. рублей. Уменьшение выручки вызвано снижением цен на мировых рынках.

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года, выручка от реализации нефти на экспорт уменьшилась на 4,0% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года и составила 137 953 млн. рублей. Уменьшение выручки вызвано снижением цен на мировых рынках.

Выручка от реализации нефти на внутреннем рынке в 4 квартале 2015 года составила 10 353 млн. рублей, что на 4,7% больше, чем в 3 квартале 2015 года. Рост выручки был вызван увеличением объема реализации нефти на 14,8%, что было частично компенсировано снижением цен на внутреннем рынке.

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года, выручка от реализации нефти на внутреннем рынке составила 32 565 млн. рублей, что на 107,0% превышает показатель за аналогичный период 2014 года. Данное изменение обусловлено ростом объема реализации нефти, ростом цен на внутреннем рынке, а также приобретением Группы Бурнефтегаз и консолидацией ООО «Башнефть-Полюс» в марте и мае 2014 года, соответственно.

Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии

(тыс. тонн)	4 кв.		изм.	За 12 месяцев		
	2015	2015		2015	2014	изм.
Дизельное топливо	1 423	1 394	2,1%	5 698	5 162	10,4%
Мазут	337	398	-15,3%	1 420	1 848	-23,2%
Высокооктановый бензин	108	72	50,0%	438	527	-16,9%
Нафта	38	51	-25,5%	190	126	50,8%
Вакуумный газойль	164	-	н/п	193	1 650	-88,3%
Прочие	44	31	41,9%	124	147	-15,6%
Итого реализация нефтепродуктов	2 114	1 946	8,6%	8 063	9 460	-14,8%
Реализация продуктов нефтехимии	83	67	23,9%	288	88	н/п
Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	2 197	2 013	9,1%	8 351	9 548	-12,5%

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

Выручка от реализации нефтепродуктов в страны, не входящие в Таможенный союз, в 4 квартале 2015 года увеличилась на 1,2% по сравнению с 3 кварталом 2015 года и составила 44 051 млн. рублей.

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года, выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный Союз, уменьшилась на 14,0% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года и составила 187 196 млн. рублей. Данное изменение обусловлено уменьшением объема поставок нефтепродуктов на 11,1% из-за сокращения объема выработки мазута и вакуумного газойля, а также снижением цен.



Экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза

Выручка от реализации нефтепродуктов в страны Таможенного Союза в 4 квартале 2015 года составила 2 053 млн. рублей, что на 3,5% больше, чем в 3 квартале 2015 года. Увеличение выручки от экспорта нефтепродуктов в страны Таможенного Союза связано с увеличением объема поставок нефтепродуктов в страны Таможенного Союза в 4 квартале 2015 года на 15,1% (107 тыс. тонн за 4 квартал 2015 года по сравнению с 93 тыс. тонн за 3 квартал 2015 года) из-за переориентации рынков сбыта.

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года, выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны Таможенного Союза уменьшилась на 43,3% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года и составила 8 104 млн. рублей. Сокращение выручки объясняется уменьшением объемов продаж на 33,4%, а также снижением цен.

Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке

(тыс. тонн)	4 кв.		3 кв.		За 12 месяцев		
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.	
Высокооктановый бензин	977	1 181	-17,3%	4 071	4 162	-2,2%	
Дизельное топливо	508	616	-17,5%	1 954	2 214	-11,7%	
Мазут	287	215	33,5%	1 123	1 215	-7,6%	
Прочее	534	670	-20,3%	2 129	2 615	-18,6%	
Итого реализация нефтепродуктов	2 306	2 682	-14,0%	9 277	10 206	-9,1%	
Реализация продуктов нефтехимии	151	142	6,3%	522	174	н/п	
Итого реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	2 457	2 824	-13,0%	9 799	10 380	-5,6%	

Оптовая реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии

В 4 квартале 2015 года выручка от оптовой реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке уменьшилась на 22,9% по сравнению с 3 кварталом 2015 года и составила 45 703 млн. рублей, что, прежде всего, связано со снижением объема оптовой реализации на 14,1% (2 058 тыс. тонн за 4 квартал 2015 года по сравнению с 2 395 тыс. тонн за 3 квартал 2015 года) в связи со снижением выработки нефтепродуктов в 4 квартале 2015 года, а также снижением цен на внутреннем рынке.

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года, выручка от оптовой реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке уменьшилась на 2,0% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года и составила 182 778 млн. рублей, что, прежде всего, связано со снижением объема оптовой реализации на 7,3% (8 211 тыс. тонн за 12 месяцев 2015 года по сравнению с 8 858 тыс. тонн за 12 месяцев 2014 года), что было частично компенсировано ростом цен на внутреннем рынке.

Розничная реализация нефтепродуктов

В 4 квартале 2015 года выручка от розничной реализации уменьшилась на 6,2% по сравнению с 3 кварталом 2015 года и составила 14 990 млн. рублей, что связано с сезонным снижением объема розничной реализации на внутреннем рынке на 7,0%.

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года, выручка от розничной реализации увеличилась на 10,1% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года и составила 58 184 млн. рублей. Увеличение выручки от розничной реализации связано с



ростом объема розничной реализации на 4,3% в связи с 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 4 квартале 2015 года прочая выручка составила 1 134 млн. рублей по сравнению с 1 239 млн. рублей в 3 квартале 2015 года.

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года, прочая выручка уменьшилась на 30,7% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года, что, прежде всего, связано с консолидацией Группы ОНК.

ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ

Производственные и операционные расходы

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

(млн. рублей)	4 кв.	3 кв.	изм.	За 12 месяцев		изм.
	2015	2015		2015	2014	
Производственные и операционные расходы						
Добыча	11 911	11 604	2,6%	43 238	35 512	21,8%
Переработка	7 959	6 749	17,9%	27 683	24 516	12,9%
Прочие (включая нефтехимию, изменение остатков НЗП и готовой продукции и прочую себестоимость)	4 334	3 163	37,0%	10 093	10 805	-6,6%
Итого производственные и операционные расходы	24 204	21 516	12,5%	81 014	70 833	14,4%

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

	4 кв.	3 кв.	изм.	За 12 месяцев		изм.
	2015	2015		2015	2014	
Затраты на добычу нефти (млн. рублей)	11 911	11 604	2,6%	43 238	35 512	21,8%
Удельные затраты на добычу нефти (рублей/барр.)	311,1	309,6	0,5%	297,4	273,2	8,9%

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

В 4 квартале 2015 года удельные затраты на добычу сохранились на уровне показателя 3 квартала 2015 года и составили 311,1 рублей за баррель.

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года, удельные затраты на добычу увеличились на 8,9% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года и составили 297,4 рублей за баррель, что связано с ростом стоимости сырья и материалов, а также услуг нефтесервисных организаций.



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

	4 кв.		3 кв.		За 12 месяцев	
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.
Затраты на переработку (млн. рублей)	7 959	6 749	17,9%	27 683	24 516	12,9%
Удельные затраты на переработку (рублей/барр.)	226,2	180,6	25,2%	198,2	155,0	27,9%

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 4 квартале 2015 года по сравнению с 3 кварталом 2015 года удельные затраты на переработку увеличились на 25,2% и составили 226,2 рублей за баррель в связи со снижением объема переработки на 5,8%, ростом объема проводимых ремонтов и увеличением стоимости вспомогательных материалов.

По сравнению с показателем за аналогичный период 2014 года удельные затраты на переработку за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года, увеличились на 27,9%. Данное увеличение было вызвано снижением объема переработки на 11,7%, ростом объема проводимых ремонтов и увеличением расходов в связи с изменением производственной программы по загрузке установок.

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 продукции, реализованной в соответствующем периоде.

(тыс. тонн)	4 кв.		3 кв.		За 12 месяцев	
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.
Приобретенные нефть, газ и газовый конденсат	2 427	2 740	-11,4%	9 504	11 402	-16,6%
Приобретенные нефтепродукты	11	19	-42,1%	60	107	-43,9%
Итого количество приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов	2 438	2 759	-11,6%	9 564	11 509	-16,9%

В 4 квартале 2015 года стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов уменьшилась на 17,7% по сравнению с 3 кварталом 2015 года и составила 29 587 млн. рублей. Данное изменение было, прежде всего, вызвано снижением объема приобретаемой нефти, газа и газового конденсата из-за снижения объема переработки, а также снижением цен.

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года, стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов уменьшилась на 7,4% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года и составила 129 449 млн. рублей. Данное изменение было вызвано сокращением объема приобретаемой нефти, газа и нефтепродуктов из-за снижения объема переработки, что было частично компенсировано ростом цен на внутреннем рынке.



Транспортные расходы

В 4 квартале 2015 года транспортные расходы приблизительно сохранились на уровне показателя 3 квартала 2015 года и составили 10 384 млн. рублей.

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года, транспортные расходы увеличились на 22,4% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года и составили 38 257 млн. рублей. Рост затрат на транспортировку, прежде всего, был вызван ростом объема экспорта нефти, расширением географии оптовой реализации на внутреннем рынке, консолидацией Группы ОНК, а также ростом тарифов на транспортировку и ослаблением рубля.

Амортизация

(млн. рублей)	4 кв.		3 кв.		За 12 месяцев	
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.
Добыча	7 560	3 279	н/п	17 512	10 341	69,3%
Переработка, нефтехимия и коммерция	3 888	3 822	1,7%	15 222	12 676	20,1%
Прочее	194	196	-1,0%	778	764	1,8%
Итого амортизация	11 642	7 297	59,5%	33 512	23 781	40,9%

Амортизационные отчисления в 4 квартале 2015 года увеличились на 59,5% по сравнению с 3 кварталом 2015 года и составили 11 642 млн. рублей. Данное изменение вызвано увеличением амортизационных отчислений в сегменте «Добыча» в связи со значительным вводом в эксплуатацию объектов основных средств.

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года, амортизация увеличилась на 40,9% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года, что в основном связано с ростом добычи нефти, а также вводом в эксплуатацию новых объектов основных средств, приобретением Группы Бурнефтегаз и консолидацией ООО «Башнефть-Полюс» и Группы ОНК.

Налоги, за исключением налога на прибыль

(млн. рублей)	4 кв.		3 кв.		За 12 месяцев	
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.
Налог на добычу полезных ископаемых	20 938	24 682	-15,2%	95 966	69 077	38,9%
Взносы во внебюджетные фонды	2 059	1 969	4,6%	7 971	5 920	34,6%
Налог на имущество	675	537	25,7%	2 279	1 713	33,0%
Прочие	485	503	-3,6%	1 731	1 061	63,1%
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	24 157	27 691	-12,8%	107 947	77 771	38,8%

В 4 квартале 2015 года затраты по налогам, за исключением налога на прибыль, уменьшились на 12,8% по сравнению с 3 кварталом 2015 года и составили 24 157 млн. рублей. Данное изменение обусловлено снижением отчислений по налогу на добычу полезных ископаемых из-за снижения ставки по НДС.

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года, затраты по налогам, за исключением налога на прибыль, увеличились на 38,8% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года и составили 107 947 млн. рублей. Данное изменение было вызвано ростом отчислений по НДС в связи с принятием закона о «налоговом маневре», а также



увеличением объема добычи. Рост взносов во внебюджетные фонды связан с консолидацией Группы ОНК.

Экспортные пошлины и акцизы

(млн. рублей)	4 кв.		3 кв.		За 12 месяцев		
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.	
Экспортные пошлины на нефть	8 983	11 849	-24,2%	43 093	73 406	-41,3%	
Экспортные пошлины на нефтепродукты	7 807	9 164	-14,8%	32 372	87 520	-63,0%	
Итого экспортные пошлины:	16 790	21 013	-20,1%	75 465	160 926	-53,1%	
Акцизы	5 994	8 665	-30,8%	28 179	38 098	-26,0%	
Итого экспортные пошлины и акцизы	22 784	29 678	-23,2%	103 644	199 024	-47,9%	

В 4 квартале 2015 года сумма экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты уменьшилась на 20,1% по сравнению с 3 кварталом 2015 года и составила 16 790 млн. рублей, что, прежде всего, было вызвано уменьшением ставок экспортных пошлин в рублевом выражении.

В 4 квартале 2015 года сумма акцизов уменьшилась на 30,8% по сравнению с 3 кварталом 2015 года и составила 5 994 млн. рублей, что связано с уменьшением объема реализации на территории РФ.

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года, сумма экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты уменьшилась на 53,1% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года, что, прежде всего, было вызвано снижением ставок экспортных пошлин.

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года, сумма акцизов уменьшилась на 26,0% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года, что, прежде всего, обусловлено снижением соответствующих ставок.

ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

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

(млн. рублей)	4 кв.		3 кв.		За 12 месяцев		
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.	
Денежные средства, полученные от операционной деятельности, нетто	22 065	35 328	-37,5%	92 313	106 059	-13,0%	
Денежные средства, (использованные в)/ полученные от инвестиционной деятельности, нетто	(17 858)	3 539	н/п	(58 104)	(85 192)	-31,8%	
Денежные средства, (использованные в)/ полученные от финансовой деятельности, нетто	(15 605)	(41 183)	-62,1%	(54 350)	3 968	н/п	



Денежные средства, полученные от операционной деятельности, нетто:

(млн. рублей)	4 кв.		3 кв.		За 12 месяцев	
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.
Денежные средства от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	30 513	37 404	-18,4%	130 641	104 308	25,2%
Изменения в оборотном капитале, исключая денежные средства и их эквиваленты	2 014	9 824	-79,5%	(367)	28 650	н/п
Проценты уплаченные	(4 927)	(4 260)	15,7%	(16 817)	(12 065)	39,4%
Налог на прибыль уплаченный	(5 535)	(7 640)	-27,6%	(21 144)	(14 834)	42,5%
Итого денежные средства, полученные от операционной деятельности, нетто	22 065	35 328	-37,5%	92 313	106 059	-13,0%

Денежные средства, полученные от операционной деятельности, нетто, в 4 квартале 2015 года составили 22 065 млн. рублей. Основными факторами изменения по сравнению с 3 кварталом 2015 года стали уменьшение операционной прибыли, а также изменения в оборотном капитале.

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года, чистый денежный поток, полученный от операционной деятельности, уменьшился на 13,0% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года, что в основном было связано с изменением в оборотном капитале, исключая денежные средства и их эквиваленты.

Денежные средства, (использованные в)/ полученные от инвестиционной деятельности, нетто:

(млн. рублей)	4 кв.		3 кв.		За 12 месяцев	
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.
Капитальные затраты	(18 833)	(15 299)	23,1%	(61 695)	(48 344)	27,6%
Приобретение финансовых активов, за вычетом поступлений от выбытия финансовых активов	(146)	17 574	н/п	(805)	2 076	н/п
Приобретение дочерних предприятий, за вычетом денежных средств приобретенных предприятий	-	275	-100,0%	282	(41 283)	н/п
Прочее	1 121	989	13,3%	4 114	2 359	74,4%
Итого денежные средства, (использованные в)/ полученные от инвестиционной деятельности, нетто	(17 858)	3 539	н/п	(58 104)	(85 192)	-31,8%

В 4 квартале 2015 года денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, нетто, составили 17 858 млн. рублей. Основным фактором, повлиявшим на данный показатель, является отсутствие поступлений от выбытия финансовых активов.

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года, денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, нетто, уменьшились на 31,8% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года и составили 58 104 млн. рублей. Основным фактором, повлиявшим на данный показатель, является отсутствие значительных приобретений предприятий за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года.



Денежные средства, (использованные в)/ полученные от финансовой деятельности, нетто:

(млн. рублей)	4 кв.		3 кв.	За 12 месяцев		
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.
Привлечение кредитов и займов	2 079	457	н/п	18 830	101 507	-81,4%
Погашение кредитов и займов	(17 659)	(22 567)	-21,7%	(54 064)	(44 051)	22,7%
Итого привлечение и погашение кредитов и займов:	(15 580)	(22 110)	-29,5%	(35 234)	57 456	н/п
Дивиденды выплаченные	(25)	(19 073)	-99,9%	(19 116)	(35 619)	-46,3%
Выкуп собственных акций	-	-	н/п	-	(17 869)	-100,0%
Итого денежные средства, (использованные в)/ полученные от финансовой деятельности, нетто	(15 605)	(41 183)	-62,1%	(54 350)	3 968	н/п

В 4 квартале 2015 года денежные средства, использованные в финансовой деятельности, нетто, составили 15 605 млн. рублей и были направлены на погашение кредитов и займов.

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года, денежные средства, использованные в финансовой деятельности, нетто, составили 54 350 млн. рублей.

ФИНАНСИРОВАНИЕ И ДОЛГ

(млн. рублей)	31 декабря		30 сентября	31 декабря		
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.
Краткосрочные кредиты	20 108	27 015	-25,6%	20 108	28 553	-29,6%
Долгосрочные займы и кредиты	115 899	124 071	-6,6%	115 899	139 232	-16,8%
Итого долг	136 007	151 086	-10,0%	136 007	167 785	-18,9%
Денежные средства и их эквиваленты	(32 955)	(44 341)	-25,7%	(32 955)	(52 818)	-37,6%
Краткосрочные финансовые вложения	(5 000)	(5 000)	-	(5 000)	(1 330)	н/п
Скорректированный чистый долг	98 052	101 745	-3,6%	98 052	113 637	-13,7%

По состоянию на 31 декабря 2015 года общий долг Группы в виде краткосрочных и долгосрочных займов и кредитов составил 136 007 млн. рублей по сравнению с 151 086 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2015 года.

Средневзвешенная годовая процентная ставка по займам и кредитам по состоянию на 31 декабря 2015 года составила 10,4% по сравнению с 10,6% и 8,3% по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

КАПИТАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ

(млн. рублей)	4 кв.		3 кв.	За 12 месяцев		
	2015	2015	изм.	2015	2014	изм.
Добыча	15 332	12 247	25,2%	49 117	36 220	35,6%
<i>в том числе</i>						
<i>освоение мест. им. Р.Требса и А.Титова</i>	4 649	4 436	4,8%	17 132	17 388	-1,5%
<i>освоение мест. Группы Бурнефтегаз</i>	1 978	1 656	19,4%	6 813	2 525	н/п
Переработка, нефтехимия и коммерция	3 271	2 844	15,0%	11 235	11 614	-3,3%
Прочее	230	208	10,6%	1 343	510	н/п
Итого денежные средства, использованные для финансирования капитальных затрат	18 833	15 299	23,1%	61 695	48 344	27,6%

В 4 квартале 2015 года капитальные затраты увеличились на 23,1% по сравнению с 3 кварталом 2015 года и составили 18 833 млн. рублей, что было, прежде всего, связано с увеличением капитальных затрат в сегменте «Добыча».



За двенадцать месяцев 2015 года капитальные затраты увеличились на 27,6% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года, что было, прежде всего, связано с увеличением капитальных затрат в сегменте «Добыча», в том числе в связи с увеличением капитальных затрат на зрелых месторождениях в Республике Башкортостан и месторождениях Группы Бурнефтегаз.

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

Предоплата по договору поставки нефти

В январе 2016 года, в рамках нового долгосрочного договора на поставку нефтепродуктов, Компания получила предоплату в размере 500 млн. долларов США (39 243 млн. рублей). Суммарный максимальный объем поставки составляет порядка 3 780 тыс. тонн нефтепродуктов и/или 5 040 тыс. тонн сырой нефти, начиная с даты подписания договора до марта 2021 года.

Данный контракт предусматривает, что цена на нефть и нефтепродукты рассчитывается на основе текущих рыночных котировок, а предоплата возмещается физическими поставками нефтепродуктов.

Группа рассматривает данный контракт в качестве соглашения, которое было заключено с целью поставки товаров в рамках обычной деятельности.

Досрочное погашение займов и кредитов

В феврале 2016 года Компания приобрела по оферте 9 858 534 облигаций серии 04 по номинальной стоимости на общую сумму 9 859 млн. рублей. Новые ставки купонов были установлены на уровне 9,50% годовых. Условия размещения предполагают возможность приобретения облигаций по номинальной стоимости по требованию владельцев через 1 год с даты предыдущей оферты.

В январе и феврале 2016 года Группа полностью погасила краткосрочную часть обеспеченного займа с плавающей процентной ставкой и соответствующую задолженность по начисленным процентам, выраженные в долларах США, в размере 5 239 млн. рублей.

