

8 сентября 2011 года. Москва, Россия. ОАО АНК «Башнефть» и его дочерние и зависимые общества (далее Группа Компаний «Башнефть» или Группа), одна из ведущих вертикально-интегрированных нефтяных компаний России, сегодня объявляет консолидированные финансовые результаты (неаудированные), подготовленные в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), за полугодие, завершившееся 30 июня 2011 года. Сравнительные данные за полугодие, завершившееся 30 июня 2010 года, также являются неаудированными консолидированными финансовыми результатами, подготовленными в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ВТОРОЙ КВАРТАЛ И ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ 2011 ГОДА

- Во 2 квартале 2011 года выручка увеличилась на 29,7% до US\$ 4 522 млн. с US\$ 3 486 млн. в 1 квартале 2011 года. Выручка за 1 полугодие 2011 года увеличилась на 47,6% и составила US\$ 8 008 млн. по сравнению с US\$ 5 425 млн. за 1 полугодие 2010 года;
- Показатель EBITDA во 2 квартале 2011 года вырос на 33,4% до US\$ 942 млн. с US\$ 706 млн. в 1 квартале 2011 года. За 1 полугодие 2011 года EBITDA увеличилась на 43,3% и составила US\$ 1 648 млн. по сравнению с US\$ 1 150 млн. за 1 полугодие 2010 года;
- Чистая прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании, во 2 квартале 2011 года увеличилась на 43,8% до US\$ 532 млн. с US\$ 370 млн. в 1 квартале 2011 года. За 1 полугодие 2011 года чистая прибыль увеличилась на 55,8% и составила US\$ 902 млн. по сравнению с US\$ 579 млн. за 1 полугодие 2010 года.

ОСНОВНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ВТОРОЙ КВАРТАЛ И ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ 2011 ГОДА

- Девятый квартал подряд ОАО АНК «Башнефть» демонстрирует устойчивый рост добычи нефти. Во 2 квартале 2011 года показатель добычи нефти увеличился на 1,6% по сравнению с 1 кварталом 2011 года и составил 3 738 тыс. тонн. Добыча нефти за 1 полугодие 2011 года составила 7 418 тыс. тонн по сравнению с 6 864 тыс. тонн за 1 полугодие 2010 года;
- Во 2 квартале 2011 года объемы переработки нефти увеличились на 8,9% к уровню 1 квартала 2011 года до 5 437 тыс. тонн. Объем переработки нефти за 1 полугодие 2011 года составил 10 430 тыс. тонн по сравнению с 10 381 тыс. тонн за 1 полугодие 2010 года.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ*

	2 кв.		1 кв.		1 пол.		1 пол.	
	2011	2011	изм.	2011	2010	изм.	2011	2010
Выручка от реализации (US\$ млн.)	4 522	3 486	29,7%	8 008	5 425	47,6%		
EBITDA (US\$ млн.)	942	706	33,4%	1 648	1 150	43,3%		
Операционная прибыль (US\$ млн.)	782	549	42,4%	1 331	850	56,6%		
Чистая прибыль за вычетом доли меньшинства (US\$ млн.)	532	370	43,8%	902	579	55,8%		
Добыча нефти (тыс. тонн)	3 738	3 680	1,6%	7 418	6 864	8,1%		
Переработка нефти (тыс. тонн)	5 437	4 993	8,9%	10 430	10 381	0,5%		

*Финансовые показатели ОАО АНК «Башнефть» за второй квартал 2011 года, первый квартал 2011 года, первое полугодие 2011 года и первое полугодие 2010 года скорректированы на финансовые результаты ОАО «Башкирэнерго», которое было деконсолидировано в мае 2011 года.

ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Цены на нефть и нефтепродукты

	2 кв.	1 кв.		1 пол.	1 пол.	
	2011	2011	изм.	2011	2010	изм.
Цены на нефть и нефтепродукты						
Нефть "Brent" (US\$/барр.)	117,4	105,0	11,8%	111,2	77,3	43,9%
Нефть "Urals" (US\$/барр.)	114,0	102,2	11,5%	108,1	76,1	42,0%
Мазут (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	623,5	554,3	12,5%	588,9	437,1	34,7%
Дизельное топливо (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	963,0	881,5	9,2%	922,3	651,7	41,5%
Нафта (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE) (US\$/тонна)	988,8	903,9	9,4%	946,4	698,6	35,5%
Вакуумный газойль (FOB NWE) (US\$/тонна)	810,5	726,4	11,6%	768,5	535,0	43,6%
Российский рынок (US\$/тонна, цена с акцизами, без НДС)						
Нефть	324,9	301,4	7,8%	313,1	210,7	48,6%
Мазут	304,2	268,5	13,3%	286,3	246,1	16,3%
Дизельное топливо (летний gasoil)	689,2	618,4	11,4%	653,8	453,7	44,1%
Авиакеросин	670,4	665,3	0,8%	667,8	475,4	40,5%
Высокооктановый бензин	861,3	760,7	13,2%	811,0	665,0	22,0%
Низкооктановый бензин	782,0	720,4	8,6%	751,2	557,2	34,8%

Обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции

	2 кв.	1 кв.		1 пол.	1 пол.	
	2011	2011	изм.	2011	2010	изм.
Рублевая инфляция (индекс потребительских цен) за указанные периоды	1,2%	3,8%	-2,6%	5,0%	4,4%	0,6%
Курс рубля к доллару США на конец периода	28,1	28,4	-1,2%	28,1	31,2	-10,0%
Средний курс рубля к доллару за период	28,0	29,3	-4,4%	28,6	30,1	-4,8%
Реальное укрепление/(обесценение) рубля к доллару США по отношению к прошлому периоду	6,2%	9,3%	-3,1%	15,1%	17,2%	-2,1%

Налогообложение

	2 кв.	1 кв.		1 пол.	1 пол.	
	2011	2011	изм.	2011	2010	изм.
НДПИ (руб./тонна)						
Нефть	4 466	4 090	9,2%	4 278	2 928	46,1%
Экспортная пошлина (US\$/тонна)						
Нефть	447	343	30,3%	395	273	44,7%
Легкие и средние дистилляты	299	234	27,8%	267	196	36,2%
Мазут	209	151	38,4%	180	106	69,8%
Акциз (руб./тонна)						
Высокооктановый бензин	-	-	-	-	3 992	-
Низкооктановый бензин	-	-	-	-	2 923	-
Нафта	-	-	-	-	4 290	-
Дизельное топливо	-	-	-	-	1 188	-
Масла	-	-	-	-	3 246	-

В соответствии с изменениями налогового законодательства, введенными в действие с декабря 2010 года, ставки акцизов увеличены и дифференцированы в соответствии с требованиями, предъявляемыми к качеству топлива:

(руб./тонна)	2011	2012	2013
Высокооктановый бензин			
Высокооктановый бензин, не соответствующий классу 3, 4, 5	5 995	7 725	9 511
Высокооктановый бензин, соответствующий классу 3	5 672	7 382	9 151
Высокооктановый бензин, соответствующий классу 4, 5	5 143	6 822	8 560
Нафта	6 089	7 824	9 617
Дизельное топливо			
Дизельное топливо, не соответствующее классу 3, 4, 5	2 753	4 098	5 500
Дизельное топливо, соответствующее классу 3	2 485	3 814	5 199
Дизельное топливо, соответствующее классу 4, 5	2 247	3 562	4 934
Масла	4 681	6 072	7 509

ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Добыча

Группа Компаний «Башнефть» осуществляет разведку и добычу нефти в России на территории Республики Башкортостан, Ханты-Мансийского автономного округа, Оренбургской области и Республики Татарстан.

	2 кв.	1 кв.		1 пол.	1 пол.	
	2011	2011	изм.	2011	2010	изм.
Добыча нефти (тыс. тонн)	3 738	3 680	1,6%	7 418	6 864	8,1%
Среднесуточная добыча нефти (тыс. барр./сутки)*	292	291	0,5%	292	270	8,1%

*При 7,12 баррелей в тонне нефти

Во 2 квартале 2011 года добыча нефти увеличилась на 1,6% до 3 738 тыс. тонн по сравнению с 3 680 тыс. тонн в 1 квартале 2011 года. Среднесуточный объем добычи нефти за 2 квартал 2011 года вырос на 0,5% по сравнению с 1 кварталом 2011 года до 292 тыс. барр./сутки.

За 1 полугодие 2011 года добыча нефти составила 7 418 тыс. тонн по сравнению с 6 864 тыс. тонн за 1 полугодие 2010 года. Среднесуточный объем добычи нефти за 1 полугодие 2011 года вырос на 8,1% по сравнению с 1 полугодием 2010 года до 292 тыс. барр./сутки.

Рост добычи нефти достигнут за счет проведения геолого-технических мероприятий, направленных на увеличение среднего дебита эксплуатируемых скважин.

Переработка

В структуру Группы Компаний «Башнефть» входят три нефтеперерабатывающих завода – ОАО «Уфанефтехим», ОАО «Уфимский НПЗ», ОАО «Новоил», а также нефтехимический завод ОАО «Уфаоргсинтез». Установленная мощность предприятий составляет 24 100 тыс. тонн.

	2 кв.	1 кв.		1 пол.	1 пол.	
(тыс. тонн)	2011	2011	изм.	2011	2010	изм.
Переработка нефти	5 437	4 993	8,9%	10 430	10 381	0,5%
Производство нефтепродуктов						
Бензины (включая БГС*)	1 155	1 232	-6,3%	2 388	2 589	-7,8%
Дизель	1 904	1 823	4,5%	3 726	3 834	-2,8%
Мазут	630	554	13,7%	1 184	1 311	-9,7%
ВГО	691	323	113,9%	1 015	771	31,6%
Прочие	618	490	26,1%	1 108	1 078	2,8%
Итого производство нефтепродуктов	4 998	4 422	13,0%	9 421	9 584	-1,7%
Глубина переработки (%)	86,5%	86,8%	-0,3 п.п.	86,6%	86,2%	0,5 п.п.
Выход светлых нефтепродуктов (%)	57,6%	61,6%	-4,0 п.п.	59,5%	63,2%	-3,7 п.п.

*Бензин газовый стабильный

Во 2 квартале 2011 года объем переработки составил 5 437 тыс. тонн, увеличившись на 8,9% по сравнению с объемом переработки за 1 квартал 2011 года, который составил 4 993 тыс. тонн. Производство нефтепродуктов во 2 квартале 2011 года увеличилось на 13,0% по сравнению с уровнем 1 квартала 2011 года до 4 998 тыс. тонн.

За 1 полугодие 2011 года объем переработки составил 10 430 тыс. тонн, увеличившись на 0,5% по сравнению с объемом переработки за 1 полугодие 2010 года, который составил 10 381 тыс. тонн. Производство нефтепродуктов за 1 полугодие 2011 года снизилось на 1,7% по сравнению с уровнем 1 полугодия 2010 года до 9 421 тыс. тонн.

Во 2 квартале 2011 года глубина переработки составила 86,5%, снизившись на 0,3 п.п. относительно уровня 1 квартала 2011 года. Выход светлых нефтепродуктов во 2 квартале 2011 года снизился на 4,0 п.п. по сравнению с показателем 1 квартала 2011 года до 57,6%. Снижение глубины переработки и выхода светлых нефтепродуктов во 2 квартале 2011 года относительно 1 квартала 2011 года обусловлено ростом объема переработки на фоне благоприятной макроэкономической ситуации и рыночной конъюнктуры, а также ремонтом установки каталитического крекинга на ОАО «Уфанефтехим».

По итогам 1 полугодия 2011 года глубина переработки нефти увеличилась на 0,5 п.п. до 86,6% по сравнению с соответствующим показателем за 1 полугодие 2010 года.

Выход светлых нефтепродуктов за 1 полугодие 2011 года снизился на 3,7 п.п. до 59,5% по сравнению с 63,2% за 1 полугодие 2010 года. Снижение выхода светлых нефтепродуктов за 1 полугодие 2011 года относительно уровня 1 полугодия 2010 года связано с увеличением доли башкирской нефти в переработке с 46,7% за 1 полугодие 2010 года до 47,7% за 1 полугодие 2011 года, а также ремонтом установки каталитического крекинга на ОАО «Уфанефтехим».

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Финансовая отчетность ОАО АНК «Башнефть» за 1 полугодие 2011 года, 1 полугодие 2010 года, а также за второй квартал 2011 года и первый квартал 2011 года скорректирована на финансовые результаты ОАО «Башкирэнерго», которое было деконсолидировано в мае 2011 года.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНЫХ ДОХОДАХ И РАСХОДАХ ЗА ВТОРОЙ КВАРТАЛ И ПОЛУГОДИЕ, ЗАВЕРШИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА

(US\$ млн.)	2 кв.	1 кв.	изм.	1 пол.	1 пол.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Выручка						
Реализация нефти	816	737	10,7%	1 553	903	72,0%
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	3 592	2 653	35,4%	6 245	4 356	43,4%
Прочая реализация	114	96	18,8%	210	166	26,5%
Итого выручка	4 522	3 486	29,7%	8 008	5 425	47,6%
Операционные затраты						
Производственные и операционные расходы	454	338	34,3%	792	626	26,5%
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов	1 103	850	29,8%	1 953	1 311	49,0%
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	95	128	-25,8%	223	138	61,6%
Транспортные расходы	205	164	25,0%	369	290	27,2%
Амортизация	160	157	1,9%	317	300	5,7%
Налоги, за исключением налога на прибыль	556	466	19,3%	1 022	651	57,0%
Акциз и экспортные пошлины	1 148	833	37,8%	1 981	1 263	56,8%
Прочие операционные расходы (доходы), нетто	19	1	-	20	-4	-
Итого затраты и расходы	3 740	2 937	27,3%	6 677	4 575	45,9%
Прибыль от операционной деятельности	782	549	42,4%	1 331	850	56,6%
Прочие (расходы)/доходы						
Финансовые расходы	-120	-118	1,7%	-238	-122	95,1%
Финансовые доходы	22	14	57,1%	36	26	38,5%
Курсовые разницы, нетто	13	-58	-	-45	20	-
Доля в прибыли зависимых предприятий	25	22	13,6%	47	14	-
Итого прочие (расходы)/доходы	-60	-140	-57,1%	-200	-62	-
Прибыль до налогообложения	722	409	76,5%	1 131	788	43,5%
Расходы по налогу на прибыль	-170	-69	146,4%	-239	-192	24,5%
Чистая прибыль от продолжающихся операций	552	340	62,4%	892	596	49,7%
Чистая прибыль от прекращенных операций	30	94	-68,1%	124	75	65,3%
Чистая прибыль	582	434	34,1%	1 016	671	51,4%
Чистый убыток (чистая прибыль), принадлежащий неконтрольным долям	-50	-64	-21,9%	-114	-92	23,9%
Чистая прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании	532	370	43,8%	902	579	55,8%

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 ИЮНЯ
2011 ГОДА**

(US\$ млн.)	30 июня 2011	31 декабря 2010
АКТИВЫ		
Внеоборотные активы		
Основные средства	9 383	9 552
Авансы на приобретение основных средств	49	120
Авансовый платеж за лицензию на месторождения им. Требса и Титова	-	597
Нематериальные активы	37	33
Финансовые активы	610	217
Инвестиции в зависимые компании	772	667
Долгосрочные запасы	57	50
Прочие внеоборотные активы	3	3
Итого внеоборотные активы	10 911	11 239
Оборотные активы		
Запасы	778	625
Торговая и прочая дебиторская задолженность	810	523
Авансы выданные и расходы будущих периодов	139	157
Финансовые активы	784	676
Предоплата по налогу на прибыль	8	11
Прочие налоги к возмещению	979	685
Денежные средства и их эквиваленты	999	1 067
Прочие оборотные активы	5	8
Итого оборотные активы	4 502	3 752
ИТОГО АКТИВЫ	15 413	14 991
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Капитал и резервы		
Уставный капитал	77	77
Собственные акции, выкупленные у акционеров	-464	-252
Добавочный капитал	1 160	1 160
Резерв накопленных курсовых разниц	175	-155
Нераспределенная прибыль	4 676	4 445
Капитал акционеров материнской компании	5 624	5 275
Неконтролирующие доли владения	1 544	2 717
Итого капитал и резервы	7 168	7 992

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО
СОСТОЯНИЮ НА 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

(US\$ млн.)	30 июня 2011	31 декабря 2010
Долгосрочные обязательства		
Займы и кредиты	3 378	3 118
Отложенные налоговые обязательства	1 155	1 099
Обязательства по восстановлению окружающей среды	250	217
Прочие долгосрочные обязательства	26	49
Итого долгосрочные обязательства	4 809	4 483
Краткосрочные обязательства		
Займы и кредиты	842	795
Торговая и прочая кредиторская задолженность	717	659
Задолженность по выплате дивидендов	907	73
Авансы полученные	314	553
Резервы	101	97
Обязательства по налогу на прибыль	48	21
Прочие налоговые обязательства	507	318
Итого краткосрочные обязательства	3 436	2 516
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	8 245	6 999
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	15 413	14 991

**НЕАУДИРОВАННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА**

(US\$ млн.)	6 месяцев, закончившихся	
	30 июня 2011 года	30 июня 2010 года
Прибыль до налогообложения	1 279	888
Корректировки*:		
Амортизация	358	359
Убыток от выбытия основных средств	10	13
Финансовые доходы	-42	-26
Финансовые расходы	239	122
Доля в прибыли зависимых предприятий	-47	-14
Отрицательные (положительные) курсовые разницы, нетто	45	20
Изменение резервов	-	-18
Прочие	-11	10
Изменения в оборотном капитале:		
Запасы	-138	-182
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-455	-324
Авансы выданные и расходы будущих периодов	23	-27
Прочие налоги к возмещению	-305	-403
Торговая и прочая кредиторская задолженность	119	39
Авансы полученные	-238	-46
Прочие	230	6
Денежные средства, полученные от операционной деятельности	1 067	417
Проценты уплаченные	-232	-103
Налог на прибыль уплаченный	-221	-186
Денежные средства, полученные от операционной деятельности, нетто	614	128
Приобретение основных средств	-374	-115
Прочие	-266	-943
Денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, нетто	-640	-1 058
Привлечение кредитов и займов	655	536
Погашение кредитов и займов	-665	-36
Дивиденды, выплаченные Компанией	-74	-1
Прочие	-32	-138
Денежные средства, использованные в финансовой деятельности, нетто	-116	361
Изменение денежных средств и их эквивалентов, нетто	-142	-569
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	1 067	1 166
Эффект пересчета в валюту представления, а также влияние изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранных валютах	74	-38
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	999	559

*Корректировки представлены как для продолжающейся, так и для прекращенной деятельности.

ВЫРУЧКА

Выручка Группы Компаний «Башнефть» во 2 квартале 2011 года составила US\$ 4 522 млн., что на 29,7% больше, чем в 1 квартале 2011 года. За 1 полугодие 2011 года выручка увеличилась на 47,6% до US\$ 8 008 млн. по сравнению с аналогичным показателем за 1 полугодие 2010 года. Рост выручки обусловлен увеличением объемов реализации нефти и нефтепродуктов, а также ростом цен реализации.

(US\$ млн.)	2 кв.		изм.	1 пол.		изм.
	2011	1 кв. 2011		2011	1 пол. 2010	
Выручка						
Экспортные продажи нефти	731	653	11,9%	1 384	831	66,5%
Реализация нефти на внутреннем рынке	85	84	1,2%	169	72	134,7%
Итого реализация нефти	816	737	10,7%	1 553	903	72,0%
Экспорт нефтепродуктов в дальнее зарубежье	1 661	1 257	32,1%	2 918	1 800	62,1%
Экспорт нефтепродуктов в страны СНГ	332	269	23,4%	601	190	-
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	1 599	1 127	41,9%	2 726	2 366	15,2%
<i>оптовая реализация</i>	1 375	1 006	36,7%	2 381	2 135	11,5%
<i>розничная реализация</i>	224	121	85,1%	345	231	49,4%
Итого реализация нефтепродуктов	3 592	2 653	35,4%	6 245	4 356	43,4%
Прочие продажи	114	96	18,8%	210	166	26,5%
Итого выручка	4 522	3 486	29,7%	8 008	5 425	47,6%

(тыс. тонн)	2 кв.		изм.	1 пол.		изм.
	2011	1 кв. 2011		2011	1 пол. 2010	
Объемы реализации						
Экспортные продажи нефти	899	900	-0,1%	1 799	1 550	16,1%
Реализация нефти на внутреннем рынке	259	255	1,6%	514	353	45,4%
Итого реализация нефти	1 158	1 155	0,3%	2 313	1 903	21,5%
Экспорт нефтепродуктов в дальнее зарубежье	2 084	1 644	26,8%	3 728	3 347	11,4%
Экспорт нефтепродуктов в страны СНГ	530	474	11,8%	1 004	361	178,1%
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	2 594	2 149	20,7%	4 743	5 439	-12,8%
<i>оптовая реализация</i>	2 357	2 012	17,1%	4 369	5 142	-15,0%
<i>розничная реализация</i>	237	137	73,0%	374	297	25,9%
Итого реализация нефтепродуктов	5 208	4 267	22,1%	9 475	9 147	3,6%
Итого реализация нефти и нефтепродуктов	6 366	5 422	17,4%	11 788	11 050	6,7%

Реализация нефти на экспорт

Выручка от экспорта нефти во 2 квартале 2011 года составила US\$ 731 млн., что на 11,9% больше, чем в 1 квартале 2011 года. Увеличение доходов связано с ростом цен реализации. Реализация нефти на внешних рынках во 2 квартале 2011 года составила 899 тыс. тонн по сравнению с 900 тыс. тонн в 1 квартале 2011 года.

Выручка от экспорта нефти за 1 полугодие 2011 года составила US\$ 1 384 млн., что на 66,5% больше, чем за 1 полугодие 2010 года. Увеличение доходов связано с увеличением объемов продаж нефти на экспорт и ростом цен реализации. Реализация нефти на внешних рынках за 1 полугодие 2011 года составила 1 799 тыс. тонн, что на 16,1% больше соответствующего показателя за 1 полугодие 2010 года.

Реализация нефти на внутреннем рынке

Во 2 квартале 2011 года выручка от продаж нефти на внутреннем рынке составила US\$ 85 млн. по сравнению с US\$ 84 млн. в 1 квартале 2011 года. На внутреннем рынке компанией было реализовано 259 тыс. тонн нефти во 2 квартале 2011 года по сравнению с 255 тыс. тонн в 1 квартале 2011 года.

За 1 полугодие 2011 года выручка от продаж нефти на внутреннем рынке составила US\$ 169 млн. по сравнению с US\$ 72 млн. за 1 полугодие 2010 года. Увеличение доходов связано с ростом объемов и цен реализации. На внутреннем рынке компанией было реализовано 514 тыс. тонн нефти за 1 полугодие 2011 года по сравнению с 353 тыс. тонн за 1 полугодие 2010 года.

Экспорт нефтепродуктов

Выручка от экспорта нефтепродуктов в дальнее зарубежье во 2 квартале 2011 года составила US\$ 1 661 млн., что на 32,1% больше, чем в 1 квартале 2011 года. Выручка от экспорта нефтепродуктов в страны СНГ во 2 квартале 2011 года составила US\$ 332 млн. по сравнению с US\$ 269 млн. в 1 квартале 2011 года. Увеличение доходов связано с ростом объемов и цен реализации.

Объем экспортных поставок нефтепродуктов в дальнее зарубежье во 2 квартале 2011 года составил 2 084 тыс. тонн, что на 26,8% больше соответствующего показателя за 1 квартал 2011 года. Объем поставок нефтепродуктов в страны СНГ во 2 квартале 2011 года составил 530 тыс. тонн по сравнению с 474 тыс. тонн в 1 квартале 2011 года. Во 2 квартале 2011 года Компания, в основном, экспортировала в дальнее зарубежье и СНГ дизельное топливо (57% от поставок нефтепродуктов на экспорт), бензины (11%) и вакуумный газойль (21%). Для сравнения, в 1 квартале 2011 года Компания, в основном, экспортировала дизельное топливо (61%), бензины (15%) и вакуумный газойль (15%).

Выручка от экспорта нефтепродуктов в дальнее зарубежье за 1 полугодие 2011 года составила US\$ 2 918 млн., что на 62,1% больше, чем за 1 полугодие 2010 года. Выручка от экспорта нефтепродуктов в страны СНГ за 1 полугодие 2011 года составила US\$ 601 млн. по сравнению с US\$ 190 млн. за 1 полугодие 2010 года. Увеличение доходов связано с ростом объемов и цен реализации.

Объем экспортных поставок нефтепродуктов в дальнее зарубежье за 1 полугодие 2011 года составил 3 728 тыс. тонн, что на 11,4% выше соответствующего показателя за 1 полугодие 2010 года. Объем поставок нефтепродуктов в страны СНГ за 1 полугодие 2011 года составил 1 004 тыс. тонн по сравнению с 361 тыс. тонн за 1 полугодие 2010 года. За 1 полугодие 2011 года Компания, в основном, экспортировала в дальнее зарубежье и СНГ дизельное топливо (59% от поставок нефтепродуктов на экспорт), бензины (14%) и вакуумный газойль (17%). Для сравнения, за 1 полугодие 2010 года Компания, в основном, экспортировала дизельное топливо (53%), бензины (17%) и вакуумный газойль (21%).

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

Выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке во 2 квартале 2011 года составила US\$ 1 599 млн., что на 41,9% больше, чем в 1 квартале 2011 года. Увеличение выручки от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке связано с увеличением объемов и ростом цен реализации.

Во 2 квартале 2011 года на внутреннем рынке Группа реализовала 2 594 тыс. тонн нефтепродуктов, из которых 2 357 тыс. тонн пришлось на оптовые продажи. Выручка от оптовой реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке во 2 квартале 2011 года составила US\$ 1 375 млн., что на 36,7% больше, чем в 1 квартале 2011 года.

Выручка от розничной реализации нефтепродуктов во 2 квартале 2011 года составила US\$ 224 млн., что на 85,1% больше, чем в 1 квартале 2011 года. Увеличение выручки от розничной реализации во 2 квартале 2011 года по сравнению с 1 кварталом 2011 года связано с ростом цен и увеличением объемов продаж моторного топлива. Розничные продажи нефтепродуктов во 2 квартале 2011 года составили 237 тыс. тонн, что на 73,0% больше, чем в 1 квартале 2011 года.

Выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке за 1 полугодие 2011 года составила US\$ 2 726 млн., что на 15,2% больше, чем за 1 полугодие 2010 года. Увеличение выручки от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке связано с ростом цен реализации.

За 1 полугодие 2011 года на внутреннем рынке Группа реализовала 4 743 тыс. тонн нефтепродуктов, из которых 4 369 тыс. тонн пришлось на оптовые продажи. Выручка от оптовой реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке за 1 полугодие 2011 года составила US\$ 2 381 млн., что на 11,5% больше, чем за 1 полугодие 2010 года.

Выручка от розничной реализации нефтепродуктов за 1 полугодие 2011 года составила US\$ 345 млн., что на 49,4% больше, чем за 1 полугодие 2010 года. Увеличение выручки от розничной реализации за 1 полугодие 2011 года по сравнению с 1 полугодием 2010 года связано с ростом цен и увеличением объемов продаж моторного топлива. Розничные продажи нефтепродуктов за 1 полугодие 2011 года составили 374 тыс. тонн, что на 25,9% больше, чем за 1 полугодие 2010 года.

Прочие продажи

Выручка от реализации прочей продукции включает в себя выручку от реализации услуг и товаров, не связанных с основной деятельностью. Во 2 квартале 2011 года прочая выручка по сравнению с 1 кварталом 2011 года выросла на 18,8% до US\$ 114 млн. За 1 полугодие 2011 года прочая выручка по сравнению с 1 полугодием 2010 года выросла на 26,5% до US\$ 210 млн. Увеличение выручки от реализации прочей продукции, прежде всего, обусловлено ростом выручки от оказания транспортных и сервисных услуг, а также услуг по бурению.

ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ

Производственные и операционные расходы

Ниже представлена структура производственных и операционных расходов ОАО АНК «Башнефть» по сегментам бизнеса. Производственные и операционные расходы во 2 квартале 2011 года увеличились на 34,3% по сравнению с соответствующим показателем за 1 квартал 2011 года до US\$ 454 млн. Рост производственных и операционных расходов во 2 квартале 2011 года, в основном, связан с влиянием сезонных факторов, ремонтом установки каталитического крекинга на ОАО «Уфанефтехим», а также укреплением рубля к доллару США. За 1 полугодие 2011 года производственные и операционные расходы увеличились на 26,5% по сравнению с соответствующим показателем за 1 полугодие 2010 года до US\$ 792 млн., что, прежде всего, обусловлено проведением геолого-технических мероприятий, ростом тарифов на электроэнергию, ремонтом установки каталитического крекинга на ОАО «Уфанефтехим», а также укреплением рубля к доллару США.

(US\$ млн.)	2 кв.	1 кв.	изм.	1 пол.	1 пол.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Производственные и операционные расходы						
Геологоразведка и добыча	204	175	16,6%	379	298	27,2%
Переработка	209	183	14,2%	392	353	11,0%
Прочие	41	-20	-	21	-25	-
Итого производственные и операционные расходы	454	338	34,3%	792	626	26,5%

Во 2 квартале 2011 года затраты на добычу нефти увеличились на 16,6% по сравнению с 1 кварталом 2011 года и составили US\$ 204 млн. При этом удельные затраты на добычу нефти увеличились на 14,8% и составили US\$ 7,7/барр., что связано, прежде всего, с влиянием сезонных факторов (проведением ремонтов наземного оборудования и инфраструктуры), а также укреплением рубля к доллару США.

За 1 полугодие 2011 года затраты на добычу нефти увеличились на 27,2% по сравнению с 1 полугодием 2010 года и составили US\$ 379 млн. Удельные затраты на добычу нефти увеличились на 17,7% и составили US\$ 7,2/барр. за счет интенсификации добычи нефти с помощью проведения геолого-технических мероприятий, роста тарифов на электроэнергию а также укрепления рубля к доллару США.

	2 кв.	1 кв.	изм.	1 пол.	1 пол.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Затраты на добычу нефти (US\$ млн.)	204	175	16,6%	379	298	27,2%
Удельные затраты на добычу нефти (US\$/барр.)*	7,7	6,7	14,8%	7,2	6,1	17,7%

*При 7,12 баррелей в тонне нефти

Во 2 квартале 2011 года затраты на переработку нефти на собственных НПЗ увеличились на 14,2% по сравнению с 1 кварталом 2011 года и составили US\$ 209 млн. Удельные затраты на переработку нефти во 2 квартале 2011 года увеличились на 4,9% и составили US\$ 5,4/барр. по сравнению с US\$ 5,1/барр. в 1 квартале 2011 года.

За 1 полугодие 2011 года затраты на переработку нефти на собственных НПЗ увеличились на 11,0% по сравнению с 1 полугодием 2010 года и составили US\$ 392 млн. Удельные затраты на переработку нефти увеличились на 10,5% до US\$ 5,3/барр. по сравнению с US\$ 4,8/барр. за 1 полугодие 2010 года.

Причинами роста удельных затрат на переработку нефти стали, прежде всего, ремонт установки каталитического крекинга на ОАО «Уфанефтехим», а также укрепление рубля к доллару США.

	2 кв.		1 кв.		1 пол.		1 пол.	
	2011	2010	изм.	2011	2010	изм.	2011	2010
Затраты на переработку (US\$ млн.)	209	183	14,2%	392	353	11,0%		
Удельные затраты на переработку (US\$/барр.)*	5,4	5,1	4,9%	5,3	4,8	10,5%		

*При 7,12 баррелей в тонне нефти

Затраты на приобретенную нефть

Наряду с добычей собственной нефти ОАО АНК «Башнефть» осуществляет закупки западно-сибирской нефти и газового конденсата для последующей поставки на свои нефтеперерабатывающие заводы. Во 2 квартале 2011 года Компания закупила 2 903 тыс. тонн нефти и газового конденсата, что составляет 53,4% от совокупной переработки Компании за данный период. В 1 квартале 2011 года было закуплено 2 529 тыс. тонн нефти и газового конденсата, что соответствовало 50,7% от объема переработки за соответствующий период.

Затраты на закупку нефти и газового конденсата, относящиеся к реализованной продукции, во 2 квартале 2011 года составили US\$ 1 103 млн., что соответствует 29,5% от операционных расходов Компании за данный период. Для сравнения, в 1 квартале 2011 года затраты на закупку нефти и газового конденсата, относящиеся к реализованной продукции, составили US\$ 850 млн., что соответствовало 28,9% от операционных расходов Компании за соответствующий период.

За 1 полугодие 2011 года Компания закупила 5 432 тыс. тонн нефти и газового конденсата, что соответствует 52,1% от совокупной переработки Компании за данный период. За 1 полугодие 2010 года было закуплено 5 495 тыс. тонн нефти и газового конденсата, что соответствовало 52,9% от объема переработки за соответствующий период.

Затраты на закупку нефти и газового конденсата, относящиеся к реализованной продукции, за 1 полугодие 2011 года составили US\$ 1 953 млн., что соответствует 29,2% от операционных расходов Компании за данный период. Для сравнения, за 1 полугодие 2010 года затраты на закупку нефти и газового конденсата, относящиеся к реализованной продукции, составили US\$ 1 311 млн., что соответствовало 28,7% от операционных расходов Компании за соответствующий период. Рост затрат на закупку нефти и газового конденсата обусловлен повышением внутренних цен на сырье.

Транспортные расходы

Во 2 квартале 2011 года транспортные расходы Группы Компаний «Башнефть» увеличились на 25,0% и составили US\$ 205 млн. по сравнению с US\$ 164 млн. в 1 квартале 2011 года. За 1 полугодие 2011 года транспортные расходы увеличились на 27,2% и составили US\$ 369 млн. по сравнению с US\$ 290 млн. за 1 полугодие 2010 года. Рост затрат на транспортировку обусловлен увеличением экспортных поставок нефти и нефтепродуктов.

Объем экспортных поставок нефтепродуктов в дальнее зарубежье во 2 квартале 2011 года составил 2 084 тыс. тонн, что на 26,8% выше соответствующего показателя за 1 квартал 2011 года. Объем поставок нефтепродуктов в страны СНГ во 2 квартале 2011 года составил 530 тыс. тонн по сравнению с 474 тыс. тонн в 1 квартале 2011 года.

Объем экспортных поставок нефтепродуктов в дальнее зарубежье за 1 полугодие 2011 года составил 3 728 тыс. тонн, что на 11,4% выше соответствующего показателя за 1 полугодие 2010 года. Объем поставок нефтепродуктов в страны СНГ за 1 полугодие 2011 года составил 1 004 тыс. тонн по сравнению с 361 тыс. тонн за 1 полугодие 2010 года.

Реализация нефти на внешних рынках за 1 полугодие 2011 года составила 1 799 тыс. тонн, что на 16,1% больше соответствующего показателя 1 полугодия 2010 года.

Амортизация

Амортизационные отчисления во 2 квартале 2011 года составили US\$ 160 млн. по сравнению с US\$ 157 млн. в 1 квартале 2011 года. Увеличение амортизационных отчислений произошло, преимущественно, в сегменте добычи. Амортизация по данному сегменту увеличилась на 15,4% по сравнению с соответствующим показателем за 1 квартал 2011 года до US\$ 60 млн.

За 1 полугодие 2011 года амортизационные отчисления составили US\$ 317 млн. по сравнению с US\$ 300 млн. за 1 полугодие 2010 года. Амортизация по сегменту добычи увеличилась на 25,8% по сравнению с соответствующим показателем за 1 полугодие 2010 года до US\$ 112 млн.

(US\$ млн.)	2 кв.	1 кв.	изм.	1 пол.	1 пол.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Амортизация						
Разведка и добыча	60	52	15,4%	112	89	25,8%
Переработка	93	101	-7,9%	194	202	-4,0%
Прочее	7	4	75,0%	11	9	22,2%
Итого амортизация	160	157	1,9%	317	300	5,7%

Налоги, за исключением налога на прибыль

Во 2 квартале 2011 года затраты по налогам, за исключением налога на прибыль, увеличились на 19,3% по сравнению с 1 кварталом 2011 года и составили US\$ 556 млн. Сумма налога на добычу полезных ископаемых увеличилась на 23,5% относительно уровня 1 квартала 2011 года, что обусловлено ростом цен на нефть и увеличением объема добычи нефти. Во 2 квартале 2011 года сумма налога на добычу полезных ископаемых составила US\$ 468 млн. по сравнению с US\$ 379 млн. в 1 квартале 2011 года.

За 1 полугодие 2011 года затраты по налогам, за исключением налога на прибыль, увеличились на 57,0% по сравнению с 1 полугодием 2010 года и составили US\$ 1 022 млн. Сумма налога на добычу полезных ископаемых увеличилась на 66,7% относительно уровня 1 полугодия 2010 года в связи с ростом цен на нефть и увеличением объема добычи нефти. За 1 полугодие 2011 года сумма налога на добычу полезных ископаемых составила US\$ 847 млн. по сравнению с US\$ 508 млн. за 1 полугодие 2010 года.

(US\$ млн.)	2 кв.	1 кв.	изм.	1 пол.	1 пол.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Налоги, за исключением налога на прибыль						
Налог на добычу полезных ископаемых	468	379	23,5%	847	508	66,7%
Отчисления на социальное страхование	63	67	-6,0%	130	96	35,4%
Налог на имущество	15	14	7,1%	29	30	-3,3%
Прочие	10	6	66,7%	16	17	-5,9%
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	556	466	19,3%	1 022	651	57,0%

	2 кв.	1 кв.	изм.	1 пол.	1 пол.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
НДПИ						
Действующие ставки НДПИ (US\$/барр.)	22,4	19,6	14,2%	21,0	13,7	53,5%
Фактические расходы по НДПИ (US\$/барр.)	17,6	14,5	21,6%	16,0	10,4	54,3%

*При 7,12 баррелей в тонне нефти

Экспортные пошлины и акцизы

Во 2 квартале 2011 года сумма экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты увеличилась на 39,6% по сравнению с 1 кварталом 2011 года и составила US\$ 885 млн. За 1 полугодие 2011 года сумма экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты увеличилась на 60,6% по сравнению с 1 полугодием 2010 года и составила US\$ 1 519 млн. Ниже представлены суммы экспортных пошлин и акцизов за отчетный период.

(US\$ млн.)	2 кв.	1 кв.	изм.	1 пол.	1 пол.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Экспортные пошлины на нефть	398	309	28,8%	707	420	68,3%
Экспортные пошлины на нефтепродукты	487	325	49,8%	812	526	54,4%
Акцизы	263	199	32,2%	462	317	45,7%
Итого экспортные пошлины и акцизы	1 148	833	37,8%	1 981	1 263	56,8%

ЕБИТДА, ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ И ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ

Операционная прибыль во 2 квартале 2011 года увеличилась на 42,4% и составила US\$ 782 млн. по сравнению с US\$ 549 млн. в 1 квартале 2011 года. За 1 полугодие 2011 года операционная прибыль увеличилась на 56,6% и составила US\$ 1 331 млн. по сравнению с US\$ 850 млн. за 1 полугодие 2010 года.

Показатель ЕБИТДА во 2 квартале 2011 года вырос на 33,4% и составил US\$ 942 млн. по сравнению с US\$ 706 млн. в 1 квартале 2011 года. За 1 полугодие 2011 года ЕБИТДА увеличилась на 43,3% и составила US\$ 1 648 млн. по сравнению с US\$ 1 150 млн. за 1 полугодие 2010 года.

Чистая прибыль после доли меньшинства во 2 квартале 2011 года увеличилась на 43,8% и составила US\$ 532 млн. по сравнению с US\$ 370 млн. в 1 квартале 2011 года. За 1 полугодие 2011 года чистая прибыль увеличилась на 55,8% и составила US\$ 902 млн. по сравнению с US\$ 579 млн. за 1 полугодие 2010 года.

	2 кв.	1 кв.	изм.	1 пол.	1 пол.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Ключевые финансовые показатели						
ЕБИТДА, US\$ млн.	942	706	33,4%	1 648	1 150	43,3%
Маржа ЕБИТДА	20,8%	20,3%	0,6 п.п.	20,6%	21,2%	-0,6 п.п.
Маржа чистой прибыли	11,8%	10,6%	1,2 п.п.	11,3%	10,7%	0,6 п.п.
Отношение чистого долга к ЕБИТДА, в годовом выражении	0,7	1,0	-0,3	0,8	0,6	0,2
ЕБИТДА в расчете на баррель нефти	35,4	26,9	31,4%	31,2	23,5	32,6%
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти	3,8	3,6	5,7%	3,7	0,7	-
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти	7,7	6,7	14,8%	7,2	6,1	17,7%

ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

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

(US\$ млн.)	2 кв.	1 кв.	изм.	1 пол.	1 пол.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Движение денежных средств						
Денежные средства от операционной деятельности	433	181	139,2%	614	128	-
Денежные средства, используемые для инвестиционной деятельности	-307	-333	-7,8%	-640	-1 058	-39,5%
Денежные средства, используемые для финансовой деятельности	-33	-83	-60,2%	-116	361	-132,1%

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности:

(US\$ млн.)	2 кв.	1 кв.	изм.	1 пол.	1 пол.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Денежные средства от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	978	853	14,7%	1 831	1 354	35,2%
Изменения в оборотном капитале, исключая денежные средства и их эквиваленты	-262	-502	-47,8%	-764	-937	-18,5%
Проценты уплаченные	-167	-65	156,9%	-232	-103	125,2%
Налог на прибыль уплаченный	-116	-105	10,5%	-221	-186	18,8%
Итого чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	433	181	139,2%	614	128	-

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности:

(US\$ млн.)	2 кв.	1 кв.	изм.	1 пол.	1 пол.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Капитальные затраты	-200	-174	14,9%	-374	-115	-
Прочее	-107	-159	-32,7%	-266	-943	-71,8%
Итого чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	-307	-333	-7,8%	-640	-1 058	-39,5%

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

(US\$ млн.)	2 кв.	1 кв.	изм.	1 пол.	1 пол.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Выпуск нового долга	47	608	-92,3%	655	536	22,2%
Выплата долга	-48	-617	-92,2%	-665	-36	-
Итого выпуск и выплата долга:	-1	-9	-88,9%	-10	500	-102,0%
Дивиденды выплаченные	0	-74	-100,0%	-74	-1	-
Прочее	-32	0	-	-32	-138	-76,8%
Итого чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	-33	-83	-60,2%	-116	361	-132,1%

Расчет скорректированного свободного денежного потока:

(US\$ млн.)	2 кв.	1 кв.	изм.	1 пол.	1 пол.	изм.
	2011	2011		2011	2010	
Расчет скорректированного свободного денежного потока						
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	433	181	139,2%	614	128	-
Капитальные затраты	-200	-174	14,9%	-374	-115	-
Свободный денежный поток	233	7	-	240	13	-
Прочее	-8	0	-	-8	-7	14,3%
Скорректированный свободный денежный поток	225	7	-	232	6	-

ФИНАНСИРОВАНИЕ И ДОЛГ

На конец 2 квартала 2011 года общий долг Группы в виде краткосрочных, долгосрочных займов и кредитов составил US\$ 4 220 млн. по сравнению с US\$ 4 174 млн. на конец 1 квартала 2011 года. Значительную часть долгового портфеля составляют выпущенные в декабре 2009 года процентные неконвертируемые рублевые облигации на общую сумму 50 млрд. рублей, со сроком обращения 7 лет, с трехлетней офертой. Процентная ставка по первым шести купонам всех трех серий размещенных ценных бумаг составляет 12,5% годовых.

(US\$ млн.)	2 кв.		1 кв.		1 пол.		1 пол.	
	2011	2011	изм.	2011	2010	изм.		
Расчет чистого долга по состоянию на								
Краткосрочные кредиты	842	833	1,1%	842	41	-		
Долгосрочные кредиты	3 378	3 341	1,1%	3 378	2 137	58,1%		
Итого долг	4 220	4 174	1,1%	4 220	2 178	93,8%		
Денежные средства и эквиваленты	-999	-873	14,4%	-999	-559	78,7%		
Краткосрочные финансовые вложения	-528	-602	-12,3%	-528	-305	73,1%		
Скорректированный чистый долг	2 693	2 699	-0,2%	2 693	1 314	104,9%		

КАПИТАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ

Капитальные затраты во 2 квартале 2011 года составили US\$ 200 млн. по сравнению с US\$ 174 млн. в 1 квартале 2011 года. Капитальные затраты в сегменте разведки и добычи увеличились с US\$ 95 млн. в 1 квартале 2011 года до US\$ 102 млн. во 2 квартале 2011 года. Капитальные затраты в сегменте переработки во 2 квартале 2011 года составили US\$ 78 млн. по сравнению с US\$ 50 млн. в 1 квартале 2011 года.

За 1 полугодие 2011 года капитальные затраты составили US\$ 374 млн. по сравнению с US\$ 115 млн. за 1 полугодие 2010 года. Капитальные затраты в сегменте разведки и добычи увеличились с US\$ 36 млн. за 1 полугодие 2010 года до US\$ 197 млн. за 1 полугодие 2011 года. Капитальные затраты в сегменте переработки за 1 полугодие 2011 года составили US\$ 128 млн. по сравнению с US\$ 21 млн. за 1 полугодие 2010 года.

(US\$ млн.)	2 кв.		1 кв.		1 пол.		1 пол.	
	2011	2011	изм.	2011	2010	изм.		
Капитальные затраты								
Разведка и добыча	102	95	7,4%	197	36	-		
Переработка	78	50	56,0%	128	21	-		
Прочее	20	29	-31,0%	49	58	-15,5%		
Итого чистые денежные средства, используемые для финансирования капитальных затрат	200	174	14,9%	374	115	-		

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

ОАО АНК «БАШНЕФТЬ» ПОЛУЧИЛО КОНТРОЛЬ НАД НЕФТЕПРОДУКТОВЫМ БИЗНЕСОМ ГРУППЫ КОМПАНИЙ «АСПЭК»

Акционерами Группы Компаний «АСПЭК» было принято решение о реорганизации в форме разделения на два юридических лица: ООО «АСПЭК» и ООО «БН-Нефтепродукт», которые 1 июля 2011 года были внесены в единый государственный реестр юридических лиц.

В результате реорганизации Группы Компаний «АСПЭК» к ОАО АНК «Башнефть» перешла доля в уставном капитале ООО «БН-Нефтепродукт» в размере 97,75%. При этом ОАО АНК «Башнефть» вышла из состава акционеров ООО «АСПЭК». Уставные капиталы вновь созданных обществ были сформированы за счет разделения уставного капитала ОАО «АСПЭК» без привлечения дополнительных денежных средств. В свою очередь, на баланс ООО «БН-Нефтепродукт» было передано 100% долей в уставном капитале ООО «Башнефть — Удмуртия» и ЗАО «Башнефть — Регион».

Таким образом, ОАО АНК «Башнефть» приобрело прямой контроль над нефтепродуктовыми активами Группы «АСПЭК». В сделке не были задействованы дополнительные средства, кроме US\$ 123 млн., уплаченных ОАО АНК «Башнефть» в июле 2010 года за 49,99% в уставном капитале ОАО «АСПЭК». ОАО АНК «Башнефть» планирует довести свою долю в уставном капитале ООО «БН-Нефтепродукт» до 100%.

В конце июля 2010 года в рамках реализации стратегии развития розничных и мелкооптовых продаж нефтепродуктов в целевых регионах ОАО АНК «Башнефть» приобрело 49,99% акций ОАО «АСПЭК». В результате произведенных корпоративных преобразований под контроль ОАО АНК «Башнефть» перешли сбытовые активы ОАО «АСПЭК» — ЗАО «АСПЭК» и ООО «АСПЭК-Нефтепродукт», которые в дальнейшем были переименованы, соответственно, в ЗАО «Башнефть — Регион» и ООО «Башнефть — Удмуртия». В составе ООО «Башнефть — Удмуртия» работают 2 нефтебазы и 48 современных АЗК, обеспечивая моторным топливом порядка 30% рынка Удмуртии. ЗАО «Башнефть — Регион» специализируется на мелкооптовом бизнесе и представлено в 16 регионах РФ.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО АНК «БАШНЕФТЬ» НА ЗАСЕДАНИИ 22 ИЮЛЯ 2011 ГОДА УТВЕРДИЛ ПОЛОЖЕНИЕ «О ДИВИДЕНДНОЙ ПОЛИТИКЕ ОАО АНК «БАШНЕФТЬ»

Положение «О дивидендной политике ОАО АНК «Башнефть» разработано в соответствии с законодательством РФ, Уставом и внутренними документами Общества. Документ закрепляет основные подходы Совета директоров при выработке рекомендаций о размере дивидендов по акциям Общества, порядку и форме их выплаты.

В соответствии с Положением, решение о выплате дивидендов и их размере по итогам финансового года принимается Общим собранием акционеров ОАО АНК «Башнефть» на основании рекомендаций Совета директоров. Рекомендуемая сумма дивидендных выплат определяется Советом директоров на основании финансовых результатов деятельности Общества (при наличии прибыли) за первый квартал, полугодие, девять месяцев или финансовый год, и, как

правило, должна составлять не менее 10% от чистой прибыли Общества, принадлежащей акционерам материнской компании за истекший финансовый период по МСФО. Показатель «Чистая прибыль Общества, принадлежащая акционерам материнской компании» определяется на основании консолидированной финансовой отчетности Общества за соответствующий период, составленной в соответствии с требованиями МСФО.

Размер дивидендов на одну привилегированную акцию типа «А» составляет не менее 10% от номинальной стоимости данного типа акций, при этом размер дивидендов, выплачиваемых по одной привилегированной акции, не может быть ниже размера дивидендов, выплачиваемых по одной обыкновенной акции.

Выплата дивидендов, как правило, осуществляется в форме денежных средств. В соответствии с действующим законодательством и Уставом, Общество выплачивает дивиденды в течение 60 календарных дней с даты принятия общим собранием акционеров решения об их выплате, при этом никто из акционеров не имеет преимуществ по срокам выплат.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО АНК «БАШНЕФТЬ» УТВЕРДИЛ РЕШЕНИЯ О ВЫПУСКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ, А ТАКЖЕ ПРОСПЕКТОВ ОБЛИГАЦИЙ И БИРЖЕВЫХ ОБЛИГАЦИЙ

На заседании 22 июля 2011 года Совет директоров ОАО АНК «Башнефть» утвердил решения о выпуске ценных бумаг, а также проспектов облигаций серий 04, 05 и биржевых облигаций серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04:

- облигационный заем серии 04 общей номинальной стоимостью 10 миллиардов рублей сроком погашения через 10 лет;
- облигационный заем серии 05 общей номинальной стоимостью 10 миллиардов рублей сроком погашения через 7 лет;
- биржевые облигации серий БО-01, БО-02 номинальной стоимостью 10 миллиардов рублей каждая со сроком погашения через 3 года;
- биржевые облигации серий БО-03, БО-04 номинальной стоимостью 5 миллиардов рублей каждая со сроком погашения через 3 года.

Общий объем номинальных стоимостей облигаций - 50 000 000 000 (Пятьдесят миллиардов) рублей.

Данные решения приняты в рамках подготовки к регистрации облигационных займов и серий биржевых облигаций, которые, в соответствии с российским законодательством, могут быть размещены в течение нескольких лет (в зависимости от типа ценных бумаг) с момента их регистрации.

**Дополнительная
информация:**

IR:
Мария Радина
ir@bashneft.ru

PR:
Татьяна Зотова
ZotovaTYu@bashneft.ru

Некоторые заявления в данной презентации могут содержать предположения или прогнозы в отношении предстоящих событий Группы Компаний «Башнефть». Такие утверждения содержат выражения «ожидается», «оценивается», «намеревается», «будет», «мог бы», отрицания таких выражений или другие подобные выражения. Мы бы хотели предупредить Вас, что эти заявления являются только предположениями, и реальный ход событий или результаты могут существенно отличаться от заявленного. Мы не намерены пересматривать эти заявления с целью соотнесения их с реальными событиями и обстоятельствами, которые могут возникнуть после вышеуказанной даты, а также отражать события, появление которых в настоящий момент не ожидается. Из-за многих факторов действительные результаты Группы Компаний «Башнефть» могут существенно отличаться от заявленных в наших предположениях и прогнозах; в числе таких факторов могут быть общие экономические условия, конкурентная среда, в которой мы оперируем, риски, связанные с деятельностью в России, быстрые технологические и рыночные изменения в сферах нашей деятельности, а также многие другие риски, непосредственно связанные с Группой Компаний «Башнефть».