Международная ассоциация независимых аудиторских и бухгалтерских компаний

CPA ASSOCIATES INTERNATIONAL

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть» за 2012 год

ФИНЭКСПЕРТИЗА

АУДИТОРСКО-КОНСАЛТИНГОВАЯ ГРУППА

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

АКЦИОНЕРАМ ОАО АНК «Башнефть»

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

Наименование: Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (ОАО АНК «Башнефть»)

Государственный регистрационный номер: 1020202555240

Место нахождения: 450 008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза» (ООО «ФинЭкспертиза»)

Государственный регистрационный номер: 1027739127734

Место нахождения: 129110, Российская Федерация, г. Москва, проспект Мира, д. 69, стр. 1

Наименование саморегулируемой организации аудиторов: Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (свидетельство № 4209 от 28 декабря 2009 года)

Регистрационный номер записи в реестре аудиторских организаций (ОРНЗ): 10201028038

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) ОАО АНК «Башнефть», состоящей из:

- бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2012 года;
- отчет о финансовых результатах за 2012 год;
- приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
  - отчет об изменениях капитала за 2012 год;
  - отчет о движении денежных средств за 2012 год;
  - пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ (ФИНАНСОВУЮ) ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство ОАО АНК «Башнефть» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО АНК «Башнефть» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Руководитель проектов
Управления общего, инвестиционного и страхового аудита
ООО «ФинЭкспертиза»
действует на основании доверенности № 121-07/12 от 02.07.2012 г. сроком до 30.06.2013 г.
квалификационный аттестат аудитора № 01-001174
ОРНЗ в реестре аудиторов: № 20301044894

Е.В. Никифорова

«25 марта 2013г.

Приложение №1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н)

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2012 г.

	КОДЫ
Форма № 1 по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31/12/2012
по ОКПО	00135645
ИНН	0274051582
по ОКВЭД	11.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47/49
по ОКЕИ	384

Организация : АНК "Башнефть"

Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582

Вид деятельности : ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Организационно - правовая форма/форма собственности :
открытое акционерное общество

Единица измерения : тыс.руб.

Местонахождение (адрес) : 450008, РФ, РБ, г.Уфа, ул.К.Маркса, д.30

Дата утверждения	
Дата отправки (принятия)	

Пояснения	АКТИВ	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5	6
	I.ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.1.	**Нематериальные активы**	**1110**	**11 400**	**6 795**	**6 372**
1.4.	**Результаты исследований и разработок**	**1120**	**4 887**		**31 978**
	Нематериальные поисковые активы	**1130**	**4 750 382**		
	Материальные поисковые активы	**1140**			
2.1.	**Основные средства**	**1150**	**100 314 822**	**51 005 610**	**52 057 330**
	в том числе: земельные участки и объекты природопользования	**1151**	151 707	69 505	65 456
	здания, машины, оборудование и другие основные средства	**1152**	67 251 452	42 583 812	46 082 370
2.2.	незавершенное строительство (в т.ч. оборудование к установке)	**1153**	32 911 663	8 352 293	5 909 504
2.1.	**Доходные вложения в материальные ценности**	**1160**			
3.1.	**Финансовые вложения**	**1170**	**74 008 979**	**91 710 719**	**91 361 994**
	инвестиции в дочерние общества	**1171**	24 002 098	72 496 522	67 923 931
	ивестиции в зависимые общества	**1172**	28 290 110	14 081 700	13 221 644
	инвестиции в другие организации	**1173**	150 810	153 659	1 038 693
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	**1174**	17 490 790	1 135	14 308
	прочие долгосрочные финансовые вложения	**1175**	4 075 171	4 977 703	9 163 418
	Отложенные налоговые активы	**1180**	**1 574 941**	**973 175**	**97 728**
	Прочие внеоборотные активы	**1190**	**3 092 940**	**3 211 250**	**21 248 140**
	Итого по разделу I	**1100**	**183 758 351**	**146 907 549**	**164 803 542**

Пояснения	АКТИВ	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5	6
4.1.	**II.ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ** **Запасы**	**1210**	**28 663 327**	**18 356 657**	**17 229 850**
	в том числе сырье,материалы и другие аналогичные ценности	1211	11 459 401	8 331 098	5 664 031
	животные на выращивании и откорме	1212	4	4	6
	затраты в незавершенном производстве	1213	7 206 032	815 104	783 498
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	3 476 946	2 205 906	3 349 443
	товары отгруженные	1215	6 414 656	6 928 830	7 432 080
	расходы будущих периодов	1216			
	прочие запасы и затраты	1217	106 288	75 715	792
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	**1220**	**6 329 422**	**5 659 873**	**5 134 441**
5.1.	**Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)**	**1230а**	**341 241**	**41 865**	**397 900**
	в том числе: покупатели и заказчики	1231	15 045	41 595	396 225
	прочие дебиторы	1232	326 196	270	1 675
5.1.	**Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)**	**1230б**	**72 363 377**	**56 465 500**	**42 053 704**
	в том числе: покупатели и заказчики	1235	21 487 637	18 703 102	13 804 436
	авансы выданные	1236	7 379 852	3 984 858	3 951 726
	прочие дебиторы	1237	43 495 888	33 777 540	24 297 542
3.1.	**Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)**	**1240**	**33 877 174**	**19 242 244**	**5 067 359**
	в том числе: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	24 713 696	10 078 826	5 066 975
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	9 163 478	9 163 418	384
	Денежные средства и денежные эквиваленты	**1250**	**12 177 678**	**18 847 408**	**16 028 426**
	касса	1251	34 410	124	125
	расчетные счета	1252	804 003	4 598 738	793 123
	валютные счета	1253	1 925 646	1 096 219	64 696
	прочие денежные средства и документы	1254	216 891	3 032	1 940
	денежные эквиваленты	1255	9 196 728	13 149 295	15 168 542
	Прочие оборотные активы	**1260**	**2 061 740**	**7 127 448**	**5 439 418**
	Итого по разделу II	**1200**	**155 813 959**	**125 740 995**	**91 351 098**
	БАЛАНС	**1600**	**339 572 310**	**272 648 544**	**256 154 640**

Поясне-ния	ПАССИВ	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5	6
	III.КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	227 384	204 792	204 792
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(8 092 982)		(52)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	5 634 944	5 702 847	6 396 472
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	36 257 464		
	Резервный капитал	1360	30 719	30 719	30 719
	Целевые финансирование и поступления	1365			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	121 426 503	95 099 961	84 599 132
	в том числе: Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	74 916 632	95 972 682	86 869 116
	Корректировки в связи с изменением законодательства	1376		(43 736)	(2 269 984)
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	46 509 871	x	x
	Начисленные в течении года промежуточные дивиденды	1374		x	x
	Нераспределенная прибыль отчетного года использованная	1375		x	x
	Итого по разделу III	1300	155 484 032	101 038 319	91 231 063
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	92 876 104	108 662 524	95 000 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	7 661 140	4 110 907	3 441 317
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	Итого по разделу IV	1400	100 537 244	112 773 431	98 441 317
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	18 016 281	191 064	24 220 835
5.3.	**Кредиторская задолженность**	1520	61 283 503	56 477 901	41 381 468
	поставщики и подрядчики	1521	26 643 724	26 697 287	16 648 736
	задолженность перед персоналом организации	1522	386 995	58 080	43 888
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	154 402	4 006	5 159
	задолженность по налогам и сборам	1524	7 206 889	5 771 089	3 743 250
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525			1 230 950
	авансы полученные	1526	15 928 779	15 391 615	15 511 844
	прочие кредиторы	1527	10 962 714	8 555 824	4 197 641
	Доходы будущих периодов	1530	119 065	139 297	159 368
7	**Оценочные обязательства**	1540	3 312 679	1 238 417	718 223
	Прочие обязательства	1550	819 506	790 115	2 366
	Итого по разделу V	1500	83 551 034	58 836 794	66 482 260
	БАЛАНС	1700	339 572 310	272 648 544	256 154 640

Президент: _____ (подпись) **А.Л. Корсик** (расшифровка подписи)

Зам.Главного финансового директора - Главный бухгалтер: _____ (подпись) **А.Ю. Лисовенко** (расшифровка подписи)

25 марта 2013
дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ

РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА _____

Приложение №1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н)

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2012 год

	КОДЫ
Форма № 2 по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31/12/2012
по ОКПО	00135645
ИНН	0274051582
по ОКВЭД	11.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47/49
по ОКЕИ	384

Организация : АНК "Башнефть"

Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582

Вид деятельности : ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Организационно - правовая форма/форма собственности :

открытое акционерное общество

Единица измерения : тыс.руб.

Поясне-ния	Наименование показателя	Код	за 2012 год	за 2011 год
1	2	3	4	5
	Выручка	**2110**	**489 213 379**	**484 092 487**
	в том числе:			
	- от продажи нефти	**2111**	113 064 307	92 363 777
	- от продажи нефтепродуктов	**2112**	364 444 657	376 641 979
	- от продажи прочей продукции, работ, услуг	**2113**	11 704 415	15 086 731
	Себестоимость продаж	**2120**	**(281 503 708)**	**(283 356 018)**
	в том числе:			
	- проданной нефти	**2121**	(28 862 259)	(25 661 049)
	- проданных нефтепродуктов	**2122**	(242 877 800)	(245 521 845)
	- проданной прочей продукции, работ, услуг	**2123**	(9 763 649)	(12 173 124)
	Валовая прибыль	**2100**	**207 709 671**	**200 736 469**
	Коммерческие расходы	**2210**	**(130 226 664)**	**(114 837 592)**
	в том числе:			
	- по нефти	**2211**	(62 364 405)	(47 700 648)
	- по нефтепродуктам	**2212**	(67 857 672)	(67 134 192)
	- прочие	**2213**	(4 587)	(2 752)
	Управленческие расходы	**2220**	**(10 734 132)**	**(7 094 806)**
	Прибыль (убыток) от продаж	**2200**	**66 748 875**	**78 804 071**
	Доходы от участия в других организациях	**2310**	1 645 027	1 978 507
	Проценты к получению	**2320**	4 674 754	1 475 226
	Проценты к уплате	**2330**	(10 757 921)	(11 347 401)
	Прочие доходы	**2340**	328 247 790	319 914 850
	Прочие расходы	**2350**	(333 315 796)	(346 139 171)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	**2300**	**57 242 729**	**44 686 082**
	Текущий налог на прибыль	**2410**	(10 545 607)	(10 119 276)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	**2421**	4 384	1 032 883
	Изменение отложенных налоговых обязательств	**2430**	1 363 893	724 748
	Изменение отложенных налоговых активов	**2450**	456 569	873 925
	Прочее	**2460**	(720 073)	247 181
	Чистая прибыль (убыток)	**2400**	**46 509 871**	**34 468 802**
	СПРАВОЧНО. Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	**2510**	66 682	679 577
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	**2520**	24 440	9 305
	Совокупный финансовый результат периода	**2500**	46 600 993	35 157 684
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	**2900**	267	203
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	**2910**		

Президент: _____ (подпись) **А.Л. Корсик** (расшифровка подписи)

Зам.Главного финансового директора -
Главный бухгалтер: _____ (подпись) **А.Ю. Лисовенко** (расшифровка подписи)

25 марта 2013
дата

Приложение №2
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н)

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2012 год

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	31/12/2012
по ОКПО	00135645
ИНН	0274051582
по ОКВЭД	11.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47/49
по ОКЕИ	384

Организация : АНК "Башнефть"

Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582

Вид деятельности : АНК "БАШНЕФТЬ" (ПРОМЫШЛЕННОСТЬ)

Организационно - правовая форма/форма собственности :

открытое акционерное общество

Единица измерения : тыс.руб.

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря 2010 г.	3100	**204 792**	(52)	**6 396 472**	**30 719**	**86 869 116**	**93 501 047**
За 2011 г.							
Увеличение капитала - ВСЕГО:	3210		52			35 157 684	35 157 736
в том числе: чистая прибыль	3211	x	x	x	x	34 468 802	34 468 802
переоценка имущества	3212	x	x		x	679 577	679 577
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x		x	9 305	9 305
дополнительный выпуск акций	3214				x	x	
увеличение номинальной стоимости акций	3215				x		x
реорганизация юридического лица	3216						
прочие	3217		52				52
Уменьшение капитала - ВСЕГО:	3220			(693 625)		(26 926 839)	(27 620 464)
в том числе: убыток	3221	x	x	x	x		
переоценка имущества	3222	x	x	(693 625)	x		(693 625)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x		x	(43 736)	(43 736)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224				x		
уменьшение количества акций	3225				x		
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227	x	x	x	x	(26 883 103)	(26 883 103)
прочие	3228	x		x	x	x	
Изменение добавочного капитала	3230	x	x				x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x			x
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3200	**204 792**		**5 702 847**	**30 719**	**95 099 961**	**101 038 319**

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
За 2012 г.							
Увеличение капитала - ВСЕГО:	3310	22 592	2 977 323	36 257 464		46 600 993	85 858 372
в том числе: чистая прибыль	3311	x	x	x	x	46 509 871	46 509 871
переоценка имущества	3312	x	x		x	66 682	66 682
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x		x	24 440	24 440
дополнительный выпуск акций	3314				x	x	
увеличение номинальной стоимости акций	3315				x		x
реорганизация юридического лица	3316	22 592		36 257 464			36 280 056
прочие	3317		2 977 323				2 977 323
Уменьшение капитала - ВСЕГО:	3320		(11 070 305)	(67 903)		(20 274 451)	(31 412 659)
в том числе: убыток	3321	x	x	x	x		
переоценка имущества	3322	x	x	(67 903)	x		(67 903)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x		x		
уменьшение номинальной стоимости акций	3324				x		
уменьшение количества акций	3325				x		
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327	x	x	x	x	(20 274 451)	(20 274 451)
прочие	3328	x	(11 070 305)	x	x	x	(11 070 305)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x				x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x			x
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3300	227 384	(8 092 982)	41 892 408	30 719	121 426 503	155 484 032

46

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправления ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2010 г.	Изменения капитала за 2011 г.		На 31 декабря 2011 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал - ВСЕГО					
до корректировок	3400	93 501 047	7 537 272		101 038 319
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики,законодательства	3410	(2 269 984)			
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	91 231 063	7 537 272		101 038 319
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	86 869 116	8 230 845		95 099 961
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики,законодательства	3411	(2 269 984)			
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	84 599 132	8 230 845		95 099 961
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	6 631 931	(693 573)		5 938 358
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики,законодательства	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	6 631 931	(693 573)		5 938 358

ПРИЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	155 603 097	101 177 616	91 390 431

Президент: _____ А.Л. Корсик
подпись

25 марта 2013
дата

Зам.Главного финансового директора - Главный бухгалтер: _____ А.Ю. Лисовенко
подпись

Приложение №2
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н)

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2012 год

	КОДЫ
Форма № 4 по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31/12/2012
по ОКПО	00135645
ИНН	0274051582
по ОКВЭД	11.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47/49
по ОКЕИ	384

Организация : АНК "Башнефть"

Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582

Вид деятельности : ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Организационно - правовая форма/форма собственности :

открытое акционерное общество

Единица измерения : тыс.руб.

Наименование показателя	Код	за 2012 год	за 2011 год
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - ВСЕГО	**4110**	**508 855 018**	**525 265 705**
в том числе: от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	479 596 229	481 728 349
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4111a	4 601 845	43 559 058
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	7 737 286	22 738 191
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4112a	6 863 296	8 778 484
от перепродажи финансовых вложений	4113		9 722
прочие поступления	4119	21 521 503	20 789 443
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4119a	549 356	12 109 091
Платежи - ВСЕГО	**4120**	**(462 532 822)**	**(477 095 452)**
в том числе: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(251 258 378)	(263 181 088)
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4121a	(39 302 577)	(142 121 249)
в связи с оплатой труда работников	4122	(5 414 529)	(3 217 665)
процентов по долговым обязательствам	4123	(10 444 194)	(11 781 354)
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4123a		
налога на прибыль организаций	4124	(11 576 578)	(10 103 031)
прочие платежи	4129	(183 839 143)	(188 812 314)
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4129a	(770 727)	(3 601 282)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	**4100**	**46 322 196**	**48 170 253**
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - ВСЕГО	**4210**	**43 996 481**	**17 819 636**
в том числе: от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	468 263	8 657 952
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4211a	294 017	7 595 875
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	1 612 616	5 889 148
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4212a	1 237 500	
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	35 899 546	993 684
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4213a	7 706 164	190 237
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	6 016 056	2 202 785
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4214a	1 038 675	411 855
прочие поступления	4219		76 067
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4219a		75 415

Наименование показателя	Код	за 2012 год	за 2011 год
1	2	3	4
Платежи - ВСЕГО	**4220**	**(68 316 011)**	**(24 967 648)**
в том числе: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов (в т.ч. НИОКР и ТР)	4221	(14 702 935)	(5 834 016)
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4221а	(3 931 758)	(1 201 721)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(5 527 405)	(8 240 941)
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4222а	(1 238 340)	(8 240 941)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(48 084 471)	(10 888 108)
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4223а	(10 828 047)	(6 051 922)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4224а		
прочие платежи	4229	(1 200)	(4 583)
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4229а		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	**4200**	**(24 319 530)**	**(7 148 012)**
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - ВСЕГО	**4310**	**25 469 017**	**107 774 750**
в том числе: получение кредитов и займов	4311	15 410 000	97 776 650
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	9 998 500	9 998 100
прочие поступления	4319	60 517	
Платежи - ВСЕГО	**4320**	**(53 740 448)**	**(144 894 172)**
в том числе: собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходов из состава участников	4321	(11 070 305)	
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	**(19 455 475)**	**(26 830 027)**
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(23 183 769)	(118 032 226)
в связи с погашением обязательств по финансовой аренде	4324	(30 899)	(30 460)
прочие платежи	4329		(1 459)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	**4300**	(28 271 431)	(37 119 422)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	(6 268 765)	**3 902 819**
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	**4450**	**18 847 110**	**16 028 027**
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	**4500**	**12 176 671**	**18 847 110**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(401 674)	(1 083 736)

Президент: _____ (подпись) **А.Л. Корсик** (расшифровка подписи)

Зам.Главного финансового директора - Главный бухгалтер: _____ (подпись) **А.Ю. Лисовенко** (расшифровка подписи)

25 марта 2013

дата

ПРИЛОЖЕНИЕ К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ

РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА _____

АНК "БАШНЕФТЬ" (ПРОМЫШЛЕННОСТЬ)
наименование организации

Приложение № 3
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н)

ПОЯСНЕНИЯ
к Бухгалтерскому балансу по состоянию на 31 декабря 2012 г.

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)
1.1. Наличие и движение нематериальных активов

0710005

Наименование показателя	Период	Код	На начало года		Изменения за период									На конец периода	
			первона-чальная стоимость [3]	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	в том числе		выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первона-чальная стоимость [3]	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						поступление от присоед.ОАО в результате реорганизации первона-чальная стоимость	поступление от присоед.ОАО в результате реорганизации накопленная амортизация	первона-чальная стоимость [3]	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первона-чальная стоимость [3]	накопленная амортизация		
1	2	3	4	5	6	6в	6г	7	8	9	10	11	12	13	14
Нематериальные активы - всего	**за 2012 г.**	**5100**	8 264	(1 469)	5 625	50	13	(52)	(52)	(1 007)				13 837	(2 437)
	за 2011 г.	5110	7 132	(760)	1 132	x	x			(709)				8 264	(1 469)
в том числе: патенты, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	**за 2012 г.**	**5101**	1 456	(420)	900	50	13	(52)	(52)	(172)				2 304	(553)
	за 2011 г.	5111	574	(377)	882	x	x			(43)				1 456	(420)
исключительные права на использование программного обеспечения	**за 2012 г.**	**5102**	6 808	(1 049)	4 725					(835)				11 533	(1 884)
	за 2011 г.	5112	6 558	(383)	250	x	x			(666)				6 808	(1 049)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Всего	**5120**			
в том числе:	5121			
	5122			
	5123			

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Всего	**5130**	258	258	253
в том числе:	5131			
	5132			
	5133			

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Период	Код	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первона-чальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период	первона-чальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первона-чальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	за 2012 г.	5140			4 887				4 887	
	за 2011 г.	5150	31 978			(31 978)				

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Период	Код	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	за 2012 г.	5160		4 887		(4 887)	
	за 2011 г.	5170					
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	за 2012 г.	5180	1 340	15 327		(5 574)	11 093
	за 2011 г.	5190	12	316 448		(315 120)	1 340

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	Код	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
			первона-чальная стоимость [3]	накопленная амортизация [6]	поступило	в том числе		выбыло объектов		начислено амортизации [6]	переоценка		первона-чальная стоимость [3]	накопленная амортизация [6]
						поступление от присоед.ОАО в результате реорганизации первона-чальная стоимость	поступление от присоед.ОАО в результате реорганизации накопленная амортизация	первона-чальная стоимость [3]	накопленная амортизация [6]		первона-чальная стоимость [3]	накопленная амортизация [6]		
1	2	3	4	5	6	6в	6г	7	8	9	10	11	12	13
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	за 2012 г.	5200	88 808 371	(46 155 054)	58 392 889	48 415 473	25 968 427	(604 291)	409 312	(7 479 641)			146 596 969	(79 193 810)
	за 2011 г.	5210	96 952 165	(50 804 339)	7 312 211	x	x	(15 456 005)	11 471 048	(6 821 763)			88 808 371	(46 155 054)
в том числе: здания	за 2012 г.	5201	6 639 213	(2 192 020)	9 021 396	5 322 670	1 276 993	(132 357)	51 191	(250 298)			15 528 252	(3 668 120)
	за 2011 г.	5211	6 727 940	(2 110 402)	93 393	x	x	(182 120)	134 183	(215 801)			6 639 213	(2 192 020)
сооружения	за 2012 г.	5202	60 808 662	(30 459 612)	19 234 722	15 288 893	7 639 869	(77 892)	105 694	(4 759 065)			79 965 492	(42 752 852)
	за 2011 г.	5212	57 212 338	(26 566 570)	3 923 866	x	x	(330 236)	131 272	(4 022 096)			60 805 968	(30 457 394)
машины и оборудование	за 2012 г.	5203	16 350 001	(9 956 230)	28 486 392	26 323 673	16 275 632	(256 581)	183 378	(2 228 677)			44 579 812	(28 277 161)
	за 2011 г.	5213	26 239 317	(17 566 721)	3 021 056	x	x	(12 870 513)	9 803 044	(2 192 876)			16 389 860	(9 956 553)
транспортные средства	за 2012 г.	5204	4 297 450	(3 031 065)	1 249 654	1 177 586	627 561	(38 084)	22 348	(200 467)			5 509 020	(3 836 745)
	за 2011 г.	5214	6 040 650	(4 069 353)	244 194	x	x	(2 027 777)	1 382 124	(342 989)			4 257 067	(3 030 218)
многолетние насаждения	за 2012 г.	5205	13 773	(1 410)	2 255	2 254	745		238	(464)			16 028	(2 381)
	за 2011 г.	5215	14 065	(95)		x	x	(292)	(959)	(356)			13 773	(1 410)
производственный и хозяйственный инвентарь	за 2012 г.	5206	602 026	(501 576)	187 741	168 367	143 638	(41 332)	45 079	(33 436)			748 435	(633 571)
	за 2011 г.	5216	650 181	(489 879)		x	x	(44 937)	27 911	(42 350)			605 244	(504 318)
земельные участки и объекты природопользования	за 2012 г.	5207	69 505		82 294	73 779		(92)					151 707	
	за 2011 г.	5217	65 456		4 049	x	x						69 505	
другие виды основных средств	за 2012 г.	5208	27 741	(13 141)	128 435	58 251	3 989	(57 953)	1 384	(7 234)			98 223	(22 980)
	за 2011 г.	5218	2 218	(1 319)	25 653	x	x	(130)	(6 527)	(5 295)			27 741	(13 141)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	за 2012 г.	5220												
	за 2011 г.	5230				x	x							

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Период	Код	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	в том числе принятые от присоед.ОАО в результате реорганизации	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	5б	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	**за 2012 г.**	5240	**8 352 293**	**38 155 481**	18 923 240	(2 209 737)	(11 386 374)	32 911 663
	за 2011 г.	5250	5 909 504	11 498 939	x	(1 123 979)	(7 932 171)	8 352 293
в том числе: приобретение земельных участков	**за 2012 г.**	**5241**	**9 479**	2 145	1 739		(8 514)	3 110
	за 2011 г.	5251	252	13 276	x		(4 049)	9 479
строительство объектов ОС подрядным способом	**за 2012 г.**	**5242**	**3 179 108**	23 402 107	16 036 624		(3 847 987)	22 733 228
	за 2011 г.	5252	2 311 505	4 928 083	x	(802 739)	(3 257 741)	3 179 108
приобретение отдельных объектов ОС, не требующих монтажа	**за 2012 г.**	**5243**	**36 958**	4 001 688	120 867	(10 934)	(3 897 907)	129 805
	за 2011 г.	5253	22 426	2 048 891	x	(10 387)	(2 023 972)	36 958
бурение эксплуатационных скважин	**за 2012 г.**	**5244**	**599 727**	1 371 056		(99 800)	(1 364 478)	506 505
	за 2011 г.	5254	512 510	1 946 080	x	(76 616)	(1 782 247)	599 727
бурение разведочных скважин	**за 2012 г.**	**5245**	**2 031 508**	1 645 011		(222 161)	(288 188)	3 166 170
	за 2011 г.	5255	1 025 161	1 195 445	x	(59 374)	(129 724)	2 031 508
законченные строительством объекты	**за 2012 г.**	**5246**	**1 717 522**	2 910 239		(34 419)	(2 596 776)	1 996 566
	за 2011 г.	5256	1 558 286	2 545 494	x		(2 386 258)	1 717 522
достройка, дооборудование, реконструкция	**за 2012 г.**	**5247**	**717 978**	2 543 461	98 935	(3 873)	(840 714)	2 416 852
	за 2011 г.	5257	406 805	677 833	x	(174 753)	(191 907)	717 978
прочие	**за 2012 г.**	**5248**		279 682	58		(107 010)	172 672
	за 2011 г.	5258			x			
оборудование к установке	**за 2012 г.**	**5249**	**60 013**	4 910 331	2 665 017	(1 838 550)	(1 345 039)	1 786 755
	за 2011 г.	5259	72 559	689 331	x	(110)	(701 767)	60 013

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 2012 г.	За 2011 г.
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	**717 999**	**199 304**
в том числе: достройка, дооборудование и реконструкция объектов основных средств	5261	633 922	199 304
в том числе принятые от присоединенных ОАО в результате реорганизации	5261а		x
достройка, дооборудование и реконструкция эксплуатационных скважин	5262	84 077	
	5263		
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	11 895	158

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	85 654 432	79 885 257	80 919 947
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	x	x	x
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	x	x	x
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	84 213 789	9 275 506	7 736 337
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	8 571 682	1 219 606	1 101 735
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	1 034 778	189 169	247 878
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286			

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Период	Код	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
							выбыло (погашено)					
			первона-чальная стоимость	накопленная корректировка [7]	поступило	в том числе принятые от присоед.ОАО в результате реорганизации	первона-чальная стоимость	накопленная корректировка [7]	начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первона-чальная стоимость	накопленная корректировка [7]
1	2	3	4	5	6	6б	7	8	9	10	11	12
Долгосрочные - всего	**за 2012 г.**	**5301**	**82 393 741**	**9 316 978**	**44 153 945**	**16 346 825**	**(49 243 760)**	**12 409 157**	**(161 939)**	**40 829**	**77 303 926**	**(3 294 947)**
	за 2011 г.	5311	79 416 269	11 945 725	24 869 514	x	(21 892 042)		497 336	3 126 083	82 393 741	9 316 978
в том числе: инвестиции в дочерние общества	**за 2012 г.**	**5301.1**	**62 922 558**	**9 573 964**	5 411 500		(41 673 833)	12 232 091			**26 660 225**	(2 658 127)
	за 2011 г.	5311.1	55 357 863	12 566 068	12 128 495	x	(4 563 800)			2 992 104	62 922 558	9 573 964
инвестиции в зависимые общества	**за 2012 г.**	**5301.2**	**14 081 700**		14 208 410	14 208 410					**28 290 110**	
	за 2011 г.	5311.2	13 221 644		8 258 484	x	(7 398 428)				14 081 700	
инвестиции в другие организации	**за 2012 г.**	**5301.3**	**907 981**	(754 322)	3 523 989	28 645	(3 523 515)	(37 506)		40 829	**908 455**	(757 645)
	за 2011 г.	5311.3	1 659 036	(620 343)	668	x	(751 723)			133 979	907 981	(754 322)
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	**за 2012 г.**	**5301.4**	**1 135**		18 936 213		(1 446 558)				**17 490 790**	
	за 2011 г.	5311.4	14 308		1 500	x	(14 673)				1 135	
прочие долгосрочные финансовые вложения	**за 2012 г.**	**5301.5**	**4 480 367**	**497 336**	2 073 833	2 109 770	(2 599 854)	214 572	(161 939)		**3 954 346**	**120 825**
	за 2011 г.	5311.5	9 163 418		4 480 367	x	(9 163 418)		497 336		4 480 367	497 336
Краткосрочные - всего	**за 2012 г.**	**5305**	**19 242 244**		**50 330 120**	**19 800 239**	**(35 397 501)**			**297 689**	**34 174 863**	(297 689)
	за 2011 г.	5315	5 067 359		15 616 100	x	(1 441 215)				19 242 244	
в том числе: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	**за 2012 г.**	**5305.1**	**10 078 826**		30 710 166	1 238 554	(15 777 607)			**297 689**	**25 011 385**	(297 689)
	за 2011 г.	5315.1	5 066 975		6 452 682	x	(1 440 831)				10 078 826	
прочие краткосрочные финансовые вложения	**за 2012 г.**	**5305.2**	**9 163 418**		19 619 954	18 561 685	(19 619 894)				**9 163 478**	
	за 2011 г.	5315.2	384		9 163 418	x	(384)				9 163 418	
Финансовых вложений - ИТОГО	**за 2012 г.**	**5300**	**101 635 985**	**9 316 978**	**94 484 065**	**36 147 064**	**(84 641 261)**	**12 409 157**	(161 939)	**338 518**	**111 478 789**	(3 592 636)
	за 2011 г.	5310	84 483 628	11 945 725	40 485 614	x	(23 333 257)		497 336	3 126 083	101 635 985	9 316 978

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320			
в том числе:	5321			
	5322			
	5323			
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5325			
в том числе:	5326			
	5327			
Иное использование финансовых вложений	5329			

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Период	Код	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			себесто-имость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	в том числе принятые от присоед.ОАО в результате реорганизации	выбыло: себесто-имость	выбыло: резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себесто-имость	величина резерва под снижение стоимости
1	2	3	4	5	6	6б	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	**за 2012 г.**	**5400**	**18 732 050**	**(375 393)**	**1 232 413 144**	**10 696 558**	**(1 221 800 844)**		**305 630**		**29 344 350**	**(681 023)**
	за 2011 г.	5420	17 616 143	(386 293)	626 792 245	x	(625 640 708)	x	35 630		18 732 050	(375 393)
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	**за 2012 г.**	**5401**	8 706 491	(375 393)	187 811 763	8 285 907	(258 922 647)		(199 047)	**74 040 140**	**11 635 747**	**(176 346)**
	за 2011 г.	5421	6 050 324	(386 293)	123 563 394	x	(190 532 644)	x	35 630	69 661 047	8 706 491	(375 393)
животные на выращивании и откорме	**за 2012 г.**	**5402**	4	x							4	
	за 2011 г.	5422	6	x		x	(2)	x			4	x
затраты в незавершенном производстве	**за 2012 г.**	**5403**	815 104	x	556 670 427		(534 563 227)			(15 716 272)	**7 206 032**	
	за 2011 г.	5423	783 498	x	46 233 009	x	(28 471 541)	x		(17 729 862)	815 104	x
готовая продукция и товары для перепродажи	**за 2012 г.**	**5404**	2 205 906	x	356 973 833	2 373 717	(172 627 010)		**504 677**	(182 571 106)	**3 981 623**	**(504 677)**
	за 2011 г.	5424	3 349 443	x	340 569 103	x	(169 033 283)	x		(172 679 357)	2 205 906	x
товары отгруженные	**за 2012 г.**	**5405**	6 928 830	x	19 928		(250 632 679)			250 098 577	**6 414 656**	
	за 2011 г.	5425	7 432 060	x		x	(229 674 144)	x		229 170 894	6 928 830	x
расходы будущих периодов	**за 2012 г.**	**5406**		x								
	за 2011 г.	5426		x		x		x				x
прочие запасы и затраты	**за 2012 г.**	**5407**	75 715	x	130 937 193	36 934	(5 055 281)			(125 851 339)	**106 288**	
	за 2011 г.	5427	792	x	116 426 739	x	(7 929 094)	x		(108 422 722)	**75 715**	x

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Код	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
					поступление			выбыло			перевод из долго- в кратко- срочную задолженность		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции) [4]	принятые от присоед.ОАО в результате реорганизации	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления [5]	погашение	списание на финансовый результат [6]	восста- новление резерва		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
1	2	3	4	5	6	6б	7	8	9	10	11	12	13
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2012 г.	5501	416 000	(374 135)	341 861	333 559		(45 989)		(362 256)	358 752	353 120	(11 879)
	за 2011 г.	5521	416 655	(18 755)	5 730	x	396	(2 536)	(4 245)	355 380		416 000	(374 135)
в том числе: покупатели и заказчики	за 2012 г.	5502	400 767	(359 172)	175			(29 524)		(356 941)	354 142	17 276	(2 231)
	за 2011 г.	5522	396 225		5 500	x		(895)	(63)	359 172		400 767	(359 172)
прочие дебиторы	**за 2012 г.**	**5504**	15 233	(14 963)	341 686	333 559		(16 465)		(5 315)	4 610	335 844	(9 648)
	за 2011 г.	5524	20 430	(18 755)	230	x	396	(1 641)	(4 182)	(3 792)		15 233	(14 963)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	**за 2012 г.**	5510	**57 928 129**	**(1 462 629)**	**67 979 083**	**7 609 737**	**1 981 802**	**(53 410 097)**	**(22 863)**	**988 800**	(358 752)	**74 814 806**	**(2 451 429)**
	за 2011 г.	5530	43 129 500	(1 075 796)	50 123 193	x	335 594	(35 586 307)	(73 851)	386 833		57 928 129	(1 462 629)
в том числе: покупатели и заказчики	за 2012 г.	5511	19 813 831	(1 110 729)	21 869 818	2 481 180		(19 026 792)	(11)	412 622	(354 142)	23 010 988	(1 523 351)
	за 2011 г.	5531	13 817 272	(12 836)	19 369 939	x		(13 373 380)		1 097 893		19 813 831	(1 110 729)
авансы выданные	за 2012 г.	5512	4 000 350	(15 492)	7 318 667	1 687 973		(3 917 620)		6 053		7 401 397	(21 545)
	за 2011 г.	5532	3 969 417	(17 691)	3 962 695	x		(3 931 762)		(2 199)		4 000 350	(15 492)
прочие дебиторы	**за 2012 г.**	5513	34 113 948	(336 408)	38 790 598	3 440 584	1 981 802	(30 465 685)	(22 852)	570 125	(4 610)	44 402 421	(906 533)
	за 2011 г.	5533	25 342 811	(1 045 269)	26 790 559	x	335 594	(18 281 165)	(73 851)	708 861		34 113 948	(336 408)
ИТОГО	**за 2012 г.**	5500	**58 344 129**	**(1 836 764)**	**68 320 944**	**7 943 296**	**1 981 802**	**(53 456 086)**	**(22 863)**	**626 544**		**75 167 926**	**(2 463 308)**
	за 2011 г.	5520	43 546 155	(1 094 551)	50 128 923	x	335 990	(35 588 843)	(78 096)	742 213	x	58 344 129	(1 836 764)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.		На 31 декабря 2011 г.		На 31 декабря 2010 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего	**5540**	**4 656 018**	**2 441 122**	**3 950 634**	**2 114 076**	**3 494 896**	**2 987 094**
в том числе: покупатели и заказчики	5541	3 652 987	2 173 523	3 520 994	2 051 093	2 999 930	2 987 094
	5542						
прочие	5543	1 003 031	267 599	429 640	62 983	494 966	

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Код	Остаток на начало года	Изменения за период						Остаток на конец периода
				поступление			выбыло		перевод из долго- в кратко-срочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции) [3]	принятые от присоед.ОАО в результате реорганизации	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления [3]	погашение	списание на финансовый результат [3]		
1	2	3	4	5	5б	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	**за 2012 г.**	**5551**	**108 662 524**	**10 000 000**			**(8 286 420)**		**17 500 000**	**92 876 104**
	за 2011 г.	5571	95 000 000	64 658 830	x		(68 496 306)		(17 500 000)	108 662 524
в том числе: заемные средства	**за 2012 г.**	**5552**	**108 662 524**	10 000 000			(8 286 420)		17 500 000	**92 876 104**
	за 2011 г.	5572	95 000 000	64 658 830	x		(68 496 306)		(17 500 000)	108 662 524
прочие кредиторы	**за 2012 г.**	**5553**								
	за 2011 г.	5573			x					
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	**за 2012 г.**	**5560**	**57 459 080**	**59 757 269**	**5 492 718**	**528 889**	**(55 125 801)**	**(147)**	(17 500 000)	**80 119 290**
	за 2011 г.	5580	65 604 669	64 619 222	x	192 360	(55 457 171)		17 500 000	57 459 080
в том числе: заемные средства	**за 2012 г.**	**5561**	**191 064**			516 281	(191 064)		(17 500 000)	**18 016 281**
	за 2011 г.	5581	24 220 835		x	191 064	(6 720 835)		17 500 000	191 064
поставщики и подрядчики	за 2012 г.	5562	26 697 287	26 470 492	4 286 870		(26 524 048)	(7)		26 643 724
	за 2011 г.	5582	16 648 736	34 888 213	x		(24 839 662)			26 697 287
задолженность по налогам и сборам	**за 2012 г.**	**5563**	**5 771 089**	7 119 436	332 822	12 608	(5 696 244)			**7 206 889**
	за 2011 г.	5583	3 743 250	2 027 839	x					5 771 089
авансы полученные	за 2012 г.	5564	15 391 615	14 036 916	511 848		(13 499 621)	(131)		15 928 779
	за 2011 г.	5584	15 511 844	21 648 962	x		(21 769 191)			15 391 615
прочие кредиторы	**за 2012 г.**	**5565**	**9 408 025**	12 130 425	361 178		(9 214 824)	(9)		12 323 617
	за 2011 г.	5585	5 480 004	6 054 208	x	1 296	(2 127 483)			9 408 025
ИТОГО	**за 2012 г.**	**5550**	**166 121 604**	**69 757 269**	**5 492 718**	**528 889**	**(63 412 221)**	**(147)**		**172 995 394**
	за 2011 г.	5570	160 604 669	129 278 052	x	192 360	(123 953 477)		x	166 121 604

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Всего	**5590**	**853 822**	**229 752**	**276 995**
в том числе: поставщики и подрядчики	5591	833 079	199 951	274 299
авансы полученные	5592	13 864	25 112	739
прочие кредиторы	5593	6 879	4 689	1 957

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2012 г.	За 2011 г.
1	2	3	4
Материальные затраты	5610	221 890 035	188 116 863
Расходы на оплату труда	5620	4 832 226	3 707 983
Отчисления на социальные нужды	5630	950 920	178 775
Амортизация	5640	7 400 483	7 303 344
Прочие затраты	5650	190 629 465	205 263 311
ИТОГО по элементам	**5660**	**425 703 129**	**404 570 276**
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение[+]): незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670	(5 617 871)	(1 174 000)
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680	2 379 246	1 892 140
ИТОГО по обычным видам деятельности	**5600**	**422 464 504**	**405 288 416**

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
1	2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	5700	1 238 417	4 504 295	(2 430 033)		3 312 679
в том числе: резерв на предстоящую выплату отпусков	5701	106 850	1 262 440	(813 804)		555 486
в т.ч. принятые от присоединенных ОАО в результате реорганизации	5701а	x	430 381	x	x	x
резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год	5702	475 883	1 788 033	(926 865)		1 337 051
в т.ч. принятые от присоединенных ОАО в результате реорганизации	5702а	x	73 008	x	x	x
резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения	5703	655 684	1 453 822	(689 364)		1 420 142
в т.ч. принятые от присоединенных ОАО в результате реорганизации	5703а	x		x	x	x
прочие	5704					
в т.ч. принятые от присоединенных ОАО в результате реорганизации	5704а	x		x	x	x

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Полученные - всего	5800	59 575 074	35 329 043	53 273 639
в том числе: аккредитивы под продажу нефтепродуктов	5801	36 971 446	22 674 633	41 110 774
аккредитивы безотзывные под продажу нефти	5802	22 478 320	12 654 410	11 890 683
прочие обеспечения полученные	5803	125 308		272 182
Выданные - всего	5810	297 839		38 500
в том числе: обеспечение займа	5811			38 500
	5812			
прочие обеспечения выданные	5813	297 839		

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2012 г.	За 2011 г.
1	2	3	4
Получено бюджетных средств - всего	5900		
в том числе: на текущие расходы	5901		
на вложения во внеоборотные активы	5905		

		Код	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
			3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	за 2012 г.	5910				
	за 2011 г.	5920				
в том числе:						
	за 2012 г.	5911				
	за 2011 г.	5921				

ПРИЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ

РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА

Президент: _____ подпись **А.Л. Корсик**

25 марта 2013
дата

Зам.Главного финансового директора - Главный бухгалтер: _____ подпись **А.Ю. Лисовенко**

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО АКЦИОНЕРНАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «БАШНЕФТЬ»

Пояснения

к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2012 год

БАШНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

СОДЕРЖАНИЕ

I. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ 5

1. Основные положения 5
2. Характеристика уставного капитала Общества 6
3. Виды деятельности Общества 7
4. Структура учета затрат, имущества, финансово-хозяйственной деятельности Общества 9

II. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВОМ 10

5. Структура органов управления Общества 10
6. Общее собрание акционеров Общества 11
7. Совет директоров Общества 11
8. Коллегиальный исполнительный орган Общества – Правление 12
9. Единоличный исполнительный орган Общества – Президент 12

III. ОРГАНЫ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА 13

10. Аудитор Общества 13
11. Ревизионная комиссия Общества 13

IV. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ ОБЩЕСТВА 14

12. Общие положения 14
13. Методы и особенности бухгалтерского учета 15
14. Изменение учетной политики на 2013 год 24

V. СВЕДЕНИЯ ОБ ОТДЕЛЬНЫХ АКТИВАХ И ПАССИВАХ ОБЩЕСТВА 24

15. Общие сведения 24
16. Нематериальные активы 24
17. Нематериальные поисковые активы 25
18. Основные средства 25
19. Долгосрочные финансовые вложения 26
20. Прочие внеоборотные активы 27
21. Краткосрочные финансовые вложения 28
22. Долгосрочная дебиторская задолженность 28
23. Краткосрочная дебиторская задолженность 29
24. Прочие оборотные активы 29
25. Займы и кредиты 30
26. Кредиторская задолженность 30
27. Условные обязательства 31
28. Договоры строительного подряда 31

29. Гарантии полученные 31
30. Гарантии выданные 32
31. Сведения о существенных ошибках предшествующих периодов 32

VI. СВЕДЕНИЯ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОБЩЕСТВА 32

32. Общие положения 32
33. Расшифровка некоторых показателей Отчета о движении денежных средств (форма 4) 33

VII. СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ И РАСХОДАХ ОБЩЕСТВА 34

34. Сведения об объемах продаж 34
35. Расшифровка прочих доходов и расходов 35
36. Расшифровка прочих доходов и расходов Общества, которые в соответствии с правилами бухгалтерского учета не зачисляются на счета прибылей и убытков в отчетном периоде 35
37. Расходы на НИОКР и ТР 36
38. Потребление энергоресурсов Обществом 36

VIII. СВЕДЕНИЯ О РАСЧЕТАХ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ ОБЩЕСТВА 36

39. Расчет налога на прибыль 36
40. ОНА, ОНО, ПНО, ПНА 37
41. Суммы ОНА, ОНО, списанные в связи с выбытием актива или вида обязательств 37
42. Доначисление налогов, санкций и иные обязательные платежи 38

IX. СВЕДЕНИЯ О КАПИТАЛЕ ОБЩЕСТВА 38

43. Капитал Общества 38
44. Выкуп собственных акций Общества 39
45. Информация о владельцах Общества 39

X. РЕЗЕРВЫ ОБЩЕСТВА 40

46. Общие положения 40
47. Резерв по сомнительным долгам 40
48. Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов 41
49. Резерв на выплату вознаграждений по итогам года 42
50. Резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения 42
51. Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков 42

XI. СВЕДЕНИЯ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ ОБЩЕСТВА 43

52. Список связанных сторон Обществ 43
53. Операции со связанными сторонами 43
54. Управленческий персонал 44

XII. РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОБЩЕСТВА В ФОРМЕ ПРИСОЕДИНЕНИЯ 45

55. Общие положения 45

56. Сведения об организациях, участвующих в присоединении 45
57. Активы и обязательства, переданные Обществу в результате реорганизации 46
58. Формирование величины уставного, добавочного капитала в результате реорганизации Общества 47
59. Формирование вступительного баланса Общества 47

XIII. СВЕДЕНИЯ О СОПОСТАВИМОСТИ ДАННЫХ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД И ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ ЕМУ ГОД 48

60. Сопоставимость данных 48

XIV. СВЕДЕНИЯ О СОБЫТИЯХ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ 48

61. Сведения о дебиторах Общества, признанных банкротами 48

XV. СВЕДЕНИЯ О СОВМЕСТНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА 49

62. Общие сведения 49

XVI. СВЕДЕНИЯ О РИСКАХ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА 49

63. Финансовые риски 49
64. Риски, связанные с изменением валютного регулирования 51
65. Риски, связанные с изменением налогового законодательства 51
66. Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин 52
67. Страновые и региональные риски 53

I. Сведения об Обществе

1. Основные положения

1.1. Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная компания «Башнефть», в дальнейшем именуемое «Общество», зарегистрировано Администрацией Кировского района г.Уфы Республики Башкортостан 13 января 1995 года (Постановление № 60).

1.2. Общество внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 15 октября 2002 года за Основным государственным регистрационным номером (ОГРН) 1020202555240.

1.3. Общество реорганизовано в форме присоединения к нему ОАО «Башкирнефтепродукт», ОАО «Уфанефтехим», ОАО «Оренбургнефтепродукт», ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод» и ОАО «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод» в соответствии с Договором присоединения от 27.04.2012г., утвержденным решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО АНК «Башнефть» от 27.04.2012г., решением внеочередного собрания акционеров ОАО «Башкирнефтепродукт» от 26.04.2012г., решением внеочередного собрания акционеров ОАО «Уфанефтехим» от 26.04.2012г., решением внеочередного собрания акционеров ОАО «Оренбургнефтепродукт» от 26.04.2012г., решением внеочередного собрания акционеров ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод» от 26.04.2012г., решением внеочередного собрания акционеров ОАО «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод» от 26.04.2012г. и решениями о реорганизации в форме присоединения, принятыми указанными общими собраниями.

1.4. Общество является универсальным правопреемником ОАО «Башкирнефтепродукт», ОАО «Уфанефтехим», ОАО «Оренбургнефтепродукт», ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод» и ОАО «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод» по всем гражданско-правовым и иным, передаваемым в порядке правопреемства обязательствам, включая без ограничений обязательства, оспариваемые третьими лицами, за исключениями, предусмотренными положениями действующего законодательства Российской Федерации.

1.5. Полное фирменное наименование Общества на русском языке: Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть».

1.6. Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке: ОАО АНК «Башнефть».

1.7. Полное фирменное наименование Общества на английском языке: Joint Stock Oil Company Bashneft.

1.8. Сокращенное фирменное наименование Общества на английском языке: JSOC Bashneft.

1.9. Место нахождения Общества: 450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30.

1.10. Почтовый адрес Общества: 450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30.

1.11. Общество действует в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными

нормативными правовыми актами Российской Федерации и Уставом Общества.

1.12. Срок деятельности Общества не ограничен.

1.13. Численность работающих на 31.12.2012г. составила 12 186 человек.

2. Характеристика уставного капитала Общества

2.1. Уставный капитал Общества определяет минимальный размер имущества Общества, гарантирующего интересы его кредиторов.

2.2. Уставный капитал Общества составляет 227 384 465 (двести двадцать семь миллионов триста восемьдесят четыре тысячи четыреста шестьдесят пять) рублей.

2.3. На величину Уставного капитала размещено 227 384 465 (двести двадцать семь миллионов триста восемьдесят четыре тысячи четыреста шестьдесят пять) акций, на сумму 227 384 465 (двести двадцать семь миллионов триста восемьдесят четыре тысячи четыреста шестьдесят пять) рублей, в том числе:

a. обыкновенных акций (номинальной стоимостью одной акции 1 рубль) в количестве 188 710 587 (сто восемьдесят восемь миллионов семьсот десять тысяч пятьсот восемьдесят семь) штук на общую сумму 188 710 587 (сто восемьдесят восемь миллионов семьсот десять тысяч пятьсот восемьдесят семь) рублей, что составляет 82,99% уставного капитала Общества;

b. привилегированных акций типа «А» (номинальной стоимостью одной акции 1 рубль) в количестве 38 673 878 (тридцать восемь миллионов шестьсот семьдесят три тысячи восемьсот семьдесят восемь) штук на общую сумму 38 673 878 (тридцать восемь миллионов шестьсот семьдесят три тысячи восемьсот семьдесят восемь) рублей, что составляет 17,01% уставного капитала Общества. Привилегированные акции типа «А» не подлежат конвертации в обыкновенные акции, при последующей их перепродаже.

2.4. Общество вправе размещать, дополнительно к размещенным акциям, объявленные привилегированные и обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 рубль в количестве 5 977 407 975 (пять миллиардов девятьсот семьдесят семь миллионов четыреста семь тысяч девятьсот семьдесят пять) штук на сумму 5 977 407 975 (пять миллиардов девятьсот семьдесят семь миллионов четыреста семь тысяч девятьсот семьдесят пять) рублей, в том числе:

a. обыкновенных акций (номинальной стоимостью одной акции 1 рубль) в количестве 4 967 085 218 (четыре миллиарда девятьсот шестьдесят семь миллионов восемьдесят пять тысяч двести восемнадцать) штук на общую сумму 4 967 085 218 (четыре миллиарда девятьсот шестьдесят семь миллионов восемьдесят пять тысяч двести восемнадцать) рублей (объявленные обыкновенные акции);

b. привилегированных акций типа «А» (номинальной стоимостью одной акции 1 рубль) в количестве 1 010 322 757 (один миллиард десять миллионов триста двадцать две тысячи семьсот пятьдесят семь) штук на общую сумму 1 010 322 757 (один миллиард десять миллионов триста двадцать две тысячи семьсот пятьдесят семь) рублей (объявленные привилегированные акции).

2.5. Объявленные акции предоставляют те же права, что и размещенные акции соответствующей категории (типа), предусмотренные Уставом.

3. Виды деятельности Общества

3.1. Целью создания и деятельности Общества является извлечение прибыли путем осуществления предпринимательской деятельности.

3.2. Для достижения своей цели Общество осуществляет следующие виды деятельности:

a. добыча сырой нефти и природного газа, предоставление услуг в этих областях;
b. добыча нефтяного (попутного) газа и газового конденсата;
c. добыча и обогащение марганцевых руд;
d. добыча торфа и прочих видов полезных ископаемых;
e. производство промышленной продукции нефтепереработки, нефтехимии и химии;
f. переработка нефти, природного газа, производство и реализация нефтехимических продуктов;
g. производство строительной продукции, а также нестандартного и иного оборудования;
h. торгово-закупочная деятельность (с созданием собственных торговых точек) продукцией производственно-технического назначения (в том числе нефтью, продуктами нефтепереработки и нефтехимии), автомобилями, другими транспортными средствами, а также запасными частями и комплектующими изделиями к ним;
i. деятельность по организации, содержанию и эксплуатации автозаправочных станций и автогазонаполнительных заправочных станций;
j. погрузка, выгрузка и транспортировка опасных грузов автомобильным и железнодорожным транспортом;
k. производство геологоразведочных, геофизических и геохимических работ в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы;
l. производство строительных (включая разведочное и эксплуатационное бурение), монтажных, ремонтных, дорожных работ;
m. эксплуатация горных производств и объектов по добыче полезных открытым способом;
n. производство маркшейдерских работ при разработке месторождений полезных ископаемых;
o. строительство, содержание и эксплуатация нефтебаз и автозаправочных станций, в том числе передвижных;
p. реализация нефти, нефтепродуктов, иных продуктов переработки углеводородного и иного сырья;
q. торгово-закупочная деятельность продукции производственно-технического назначения, в том числе нефтью, продуктами нефтепереработки и нефтехимии;
r. внешнеэкономическая деятельность;
s. производство отдельных видов машин, оборудования и материалов (включая производство резиновых и пластмассовых изделий), предназначенных для использования в производственных, строительных и иных целях;
t. производство проектных, проектно-конструкторских работ;
u. научно-исследовательская и опытно-конструкторская деятельность;

v. производство сельскохозяйственной продукции, развитие и внедрение технологии переработки пищевой сельскохозяйственной продукции;
w. производство нефтепродуктов, промышленных газов, пара, горячей воды (тепловой энергии), электроэнергии прочими электростанциями и промышленными блок-станциями, фармацевтических препаратов и материалов;
x. оказание услуг промышленного характера (в том числе услуги по техническому обслуживанию сооружений, машин и оборудования; по передаче электроэнергии; по хранению и складированию нефти (газа) и продуктов их переработки; по обработке металлов и нанесению покрытий на металлы; по сбору и обработке отходов и лома черных, цветных (кроме драгоценных) металлов; по испытаниям и анализу состава (в том числе химических и биологических свойств) и чистоты материалов и веществ; др.);
y. маркетинговая деятельность;
z. консалтинговая и посредническая деятельность;
aa. инвестиционная деятельность, в том числе на фондовом рынке, лизинговая, факторинговая деятельность;
bb. торгово-посредническая (в том числе оптовая и (или) розничная торговля) и снабженческая деятельность;
cc. оказание транспортных услуг (включая деятельность автомобильного грузового неспециализированного транспорта; оказание услуг по организации перевозок грузов);
dd. создание, внедрение и эксплуатация информационных систем (коммуникационное оборудование и технологии, развитие компьютерных технологий и источников информации, разработка и реализация программных продуктов, автоматизированных систем обработки информации, др.);
ee. деятельность в области электросвязи;
ff. лесоразработка, производство лесопиломатериалов и деревянных строительных конструкций (включая сборные деревянные строения) и столярных изделий; развитие и внедрение деревообрабатывающих технологий;
gg. обучение, подготовка и переквалификация кадров;
hh. проведение аттестации рабочих мест по условиям труда;
ii. организация производств, служащих задачам и интересам Общества, в том числе ведение рекламной, издательской деятельности (включая издание газет, книг, брошюровочно-переплетную деятельность); организация выставок, аукционов; деятельность гостиниц; детских лагерей на время каникул; деятельность пунктов общественного питания при производствах; др.;
jj. оказание медицинских и санаторно-профилактических услуг работникам Общества и населению, реализация медицинского оборудования, лекарственных средств и медикаментов;
kk. оказание платных юридических услуг, деятельность в области бухгалтерского учета; консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления;
ll. деятельность по управлению финансово-промышленными группами и холдинг-компаниями;
mm. деятельность холдинг-компаний в области финансового посредничества;

nn. обеспечение охраны объектов и работников Общества, его экономической безопасности;
oo. производство, розлив и реализация (в том числе оптовая) минеральной и природной питьевой воды;
pp. сбор сточных вод, отходов и аналогичная деятельность;
qq. управление эксплуатацией жилого, нежилого фонда;
rr. предоставление во временное пользование (временное владение и пользование) активов Общества; предоставление за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности;
ss. предоставление прочих деловых услуг;
tt. Общество вправе осуществлять любые другие вид деятельности, отвечающие его целям и не запрещенные законодательством Российской Федерации.

3.3. Виды деятельности, подлежащие лицензированию, осуществляются на основании соответствующих специальных разрешений (лицензий). Общество может заниматься указанными видами деятельности в соответствии с документами, подтверждающими наличие лицензий:
a. выданных Обществу;
b. выданных иным юридическим лицам. Общество осуществляет соответствующие виды деятельности на основании указанных документов до момента переоформления соответствующих документов, подтверждающих наличие лицензии, на Общество как на правопреемника соответствующих лицензиатов; переоформленных на Общество как на правопреемника соответствующих лицензиатов.

4. Структура учета затрат, имущества, финансово-хозяйственной деятельности Общества

4.1. Учет затрат и имущества, финансово-хозяйственной деятельности в 2012 году осуществлялись в разрезе филиалов, производственно-имущественных и хозяйственно-имущественных комплексов (далее ПИК, ХИК):

Таблица 1

Наименование филиалов, ПИК (ХИК) ОАО «АНК «Башнефть»	
Филиалы Общества	Московский офис «Башнефть-УНПЗ» «Башнефть-Новойл» «Башнефть-Уфанефтехим» «Башнефть-Башкирнефтепродукт» «Башнефть-Оренбургнефтепродукт»
Производственный имущественный комплекс (сокращенно ПИК) нефтегазодобывающее управление (сокращенно НГДУ)	«Уфанефть» «Туймазанефть» «Чекмагушнефть» «Краснохолмскнефть» «Арланнефть» «Ишимбайнефть»
Производственный имущественный комплекс (сокращенно ПИК) газодобывающее управление (сокращенно ГДУ)	«Башминералресурс»
Производственный имущественный комплекс (сокращенно ПИК)	«Производственно-технологическое управление связи» (сокращенно «ПТУС») «Нефтекамский завод

	нефтепромыслового оборудования» (сокращенно «НЗНПО») «Октябрьский завод нефтепромыслового оборудования» (сокращенно «ОЗНПО») «Башнефть-Полюс» «Сервис»
Хозяйственный имущественный комплекс (сокращенно ХИК)	«Комплекс реабилитации и профилактики» (сокращенно «КРИП») «Соцкультсервис»
Управление Общества	Управление

4.2. ПИК (ХИК) являются имущественными единицами Общества, в состав которых включаются здания, сооружения, оборудование, транспорт, инвентарь, сырье, продукция, права требования, долги и другое имущество Общества. Имущество, включенное в состав ПИК (ХИК), является собственностью Общества, отражается на отдельном незаконченном балансе Общества с последующим включением в сводный баланс Общества.

4.3. ОАО «АНК «Башнефть» для организации и учета деятельности с использованием имущества, закрепленного за ПИК (ХИК), заключает договоры на оказание услуг со сторонними сервисными организациями – Операторами ПИК (ХИК). Перечень Операторов ПИК (ХИК) приводится в таблице:

Таблица 2

Наименование ПИК (ХИК) ОАО «АНК «Башнефть» на балансе которого учитываются активы и пассивы ОАО АНК «Башнефть»	Наименование Оператора ПИК (ХИК)
Производственные имущественные комплексы нефтегазодобывающие управления «Уфанефть», «Туймазанефть», «Чекмагушнефть», Краснохолмскнефть», «Арланнефть», «Ишимбайнефть»; газодобывающее управление «Башминералресурс»	ООО «Башнефть-Добыча»
Производственный имущественный комплекс «ПТУС»	ООО «Башнефть-Информ»
Производственный имущественный комплекс «Нефтекамский ЗНПО»	ООО «Нефтекамский ЗНПО»
Производственный имущественный комплекс «Октябрьский ЗНПО»	ООО «Октябрьский ЗНПО»
Производственный имущественный комплекс «Башнефть-Полюс»	ООО «Башнефть-Полюс»
Производственный имущественный комплекс «Сервис»	ООО «Башнефть-Сервисные Активы»
Хозяйственный имущественный комплекс «КРИП»	ООО «КриП»
Хозяйственный имущественный комплекс «Соцкультсервис»	ООО «Мегасервис»

II. Органы управления Обществом

5. Структура органов управления Общества

5.1. Согласно Уставу Общества управление в Обществе осуществляется через органы управления общества. Органами управления Общества являются:

a. Общее собрание акционеров;
b. Совет директоров;
c. Правление (коллегиальный исполнительный орган Общества);

d. Президент (единоличный исполнительный орган Общества).

5.2. В Обществе могут создаваться внутренние структурные образования (в том числе Советы, Комитеты, Комиссии) при соответствующем органе управления Общества.

6. Общее собрание акционеров Общества

6.1. Общее собрание акционеров Общества является высшим органом управления Общества.

6.2. Общее собрание акционеров Общества осуществляет свою деятельность в соответствии с положениями Устава, внутренними документами Общества, утвержденными решениями Общего собрания акционеров и требованиями законодательства Российской Федерации.

7. Совет директоров Общества

7.1. Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных законом и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

7.2. Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров в порядке, предусмотренном законом и уставом, на срок до следующего Общего собрания акционеров.

7.3. В целях сохранения устойчивого финансового положения и конкурентоспособности Общества, Совет директоров обеспечивает формирование эффективной организационной структуры и системы управления Обществом, разрабатывает основные стратегические и тактические задачи и способствует их реализации Обществом.

7.4. Члены Совета директоров Общества:

Таблица 3

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность по состоянию на 31.12.2012г.
1	Евтушенков Феликс Владимирович	Первый Вице-президент ОАО АФК «Система»
2	Артюхов Виталий Григорьевич	Директор ФГУП «ЦНИИ «Центр»
3	Буянов Алексей Николаевич	Старший Вице-президент ОАО АФК «Система» - Руководитель Комплекса финансов и инвестиций
4	Ватсон Чарльз	Независимый член Совета директоров ОАО АНК «Башнефть»
5	Гессен Рандалл	Независимый член Совета директоров ОАО АНК «Башнефть»
6	Гончарук Александр Юрьевич	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО АФК «Система»
7	Гуцериев Микаил Сафарбекович	Президент ОАО НК «РуссНефть»
8	Дроздов Сергей Алексеевич	Старший Вице-президент, Руководитель Комплекса корпоративного управления ОАО АФК «Система»
9	Корсик Александр Леонидович	Президент, Председатель Правления ОАО АНК «Башнефть»
10	Пустовгаров Юрий Леонидович	Президент Торгово-Промышленной палаты Республики Башкортостан

7.5. Вознаграждение членам Совета директоров за исполнение функций членов Совета директоров выплачивалось в 2012г. в сумме 12 007 тыс.руб.

8. Коллегиальный исполнительный орган Общества – Правление

8.1. Коллегиальный исполнительный орган – Правление Общества.
8.2. Коллегиальный исполнительный орган Общества осуществляет руководство текущей деятельностью Общества и подотчетен Общему собранию акционеров.
8.3. К компетенции Коллегиального исполнительного органа Общества относится решение всех вопросов текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.
8.4. Образование Коллегиального исполнительного органа Общества осуществляется Советом директоров Общества.
8.5. Члены Коллегиального исполнительного органа Общества – Правления:

Таблица 4

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность по состоянию на 31.12.2012г.
1	Корсик Александр Леонидович	Президент, Председатель Правления ОАО АНК «Башнефть»
2	Андрейченко Кирилл Игоревич	Вице-президент по корпоративному управлению и правовым вопросам ОАО АНК «Башнефть»
3	Андриасов Максим Григорьевич	Первый вице-президент по переработке и коммерции ОАО АНК «Башнефть»
4	Брусилова Елена Анатольевна	Вице-президент по корпоративным коммуникациям и взаимодействию с органами власти ОАО АНК «Башнефть»
5	Ганцев Виктор Александрович	Старший вице-президент по нефтепереработке и нефтехимии ОАО АНК «Башнефть»
6	Генш Руслан Недимович	Вице-президент по снабжению углеводородным сырьем, продажам и логистике ОАО АНК «Башнефть»
7	Калюжный Игорь Олегович	Вице-президент по информационным технологиям ОАО АНК «Башнефть»
8	Курач Алексей Валерьевич	Вице-президент по экономике и финансам ОАО АНК «Башнефть»
9	Красневский Юрий Сергеевич	Вице-президент по геологии и разработке ОАО АНК «Башнефть»
10	Марченко Игорь Валентинович	Вице-президент по стратегии и развитию ОАО АНК «Башнефть»
11	Ставский Михаил Ефимович	Первый вице-президент по разведке и добыче ОАО АНК «Башнефть»
12	Тимаков Валентин Витальевич	Вице-президент по управлению персоналом ОАО АНК «Башнефть»

9. Единоличный исполнительный орган Общества – Президент

9.1. Единоличный исполнительный орган – Президент.
9.2. Президент осуществляет руководство текущей деятельностью Общества и подотчетен Общему собранию акционеров;
9.3. К компетенции Президента Общества относится решение всех вопросов текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.
9.4. Президент Общества наделен всей полнотой необходимых полномочий для осуществления оперативного руководства текущей деятельностью Общества и решения соответствующих вопросов, не отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

9.5. Президент возглавляет Правление Общества и организует его работу.
9.6. Президент назначается на должность Советом директоров Общества сроком на 3 (три) года, с возможностью повторного назначения.
9.7. Трудовой договор с Президентом от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества, либо лицом, уполномоченным Советом директоров. Условия такого договора утверждаются Советом директоров Общества.
9.8. Президент Общества: Корсик Александр Леонидович с 07.04.2011г., решение Совета директоров Общества оформлено Протоколом СД № 05-2011 (п.2.3 Выписки из протокола № 05-2011 от 06.04.2011г. о назначении Президента, Председателя Правления ОАО АНК «Башнефть» с 07.04.2011г. сроком на три года).

III. Органы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества

10. Аудитор Общества

10.1. Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.
10.2. Решением Общего собрания акционеров (Протокол № 30 от 29.06.2012г.) выбран Аудитор Общества – ООО «Финэкспертиза», ИНН 7708096662, индекс 129110, Российская Федерация, г. Москва, проспект Мира, д. 69, стр. 1

11. Ревизионная комиссия Общества

11.1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества (внутренний аудит) осуществляется Ревизионной комиссией Общества.
11.2. Деятельность Ревизионной комиссии Общества регулируется законодательством Российской Федерации, Уставом и утвержденными в соответствии с Уставом Положением о Ревизионной комиссии Общества.
11.3. Персональный состав Ревизионной комиссии Общества избирается на годовом Общем собрании акционеров в порядке, установленном Уставом Общества, сроком на один год (на период до следующего годового Общего собрания). Члены Ревизионной комиссии могут быть переизбраны на следующий срок.
11.4. Члены Ревизионной комиссии Общества:

Таблица 5

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность по состоянию на 31.12.2012г.
1	Зубов Валентин Сергеевич	в настоящее время не работает в Обществе, физическое лицо
2	Крупкин Алексей Владимирович	Исполнительный вице-президент - руководитель Департамента контроля и сопровождения проектов, ОАО АФК "Система"
3	Мамонов Максим Александрович	Управляющий директор по внутреннему контролю Департамента контроля и сопровождения проектов, ОАО АФК "Система"
4	Павлюченок Анатолий	Директор по планированию Комплекса финансов и

	Иосифович	инвестиций, ОАО АФК "Система"
5	Токун Михаил Владимирович	Директор по ревизионным проверкам Департамента контроля и сопровождения проектов, ОАО АФК "Система"

11.5. В течение 2012г. Ревизионной комиссией была проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2011г.

11.6. Вознаграждение членам ревизионной комиссии в течение 2012г. не выплачивалось.

IV. Сведения об учетной политике Общества

12. Общие положения

12.1. Бухгалтерский учет и бухгалтерская отчетность за 2012 год сформированы в соответствии с Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», положениями по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности, другими нормативными правовыми актами Министерства финансов Российской Федерации с учетом пояснений о применении Федерального закона от 06.12.2011г. №402-ФЗ «О бухгалтерском учете» при составлении годовой отчетности согласно Информации Минфина России № ПЗ-10/2012 «О вступлении в силу с 1 января 2013г. Федерального закона от 06.12.2011г. №402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

12.2. Бухгалтерский учет ведется Обществом путем сплошного, непрерывного документального и взаимоувязанного отражения в денежном выражении всех хозяйственных операций в автоматизированной системе ведения бухгалтерского учета с применением программного продукта Lexema и (или) на базе информационной системы SAP ERP (1С).

12.3. Бухгалтерский учет по операциям, связанным с деятельностью ПИК (ХИК) Общества осуществляется сторонними организациями (Операторами ПИК (ХИК)) по договорам гражданско-правового характера.

12.4. Предоставление за плату во временное пользование (временное владение и пользование) имущества Общества по договору аренды (субаренды) признается предметом деятельности Общества, независимо от срока действия договора.

12.5. Имущество (включая имущественные права) Общества, закрепленное за подразделениями Общества, является собственностью Общества, учитывается на отдельном незаконченном балансе соответствующего подразделения Общества и отражается в сводном балансе (промышленность) ОАО АНК «Башнефть».

12.6. Бухгалтерская отчетность Общества формируется с группировкой информации по отчетным сегментам в следующей последовательности:

a. продажа нефти, добытой на лицензионных участках, полученных ОАО АНК «Башнефть» в соответствии с Законом РФ «О недрах»;
b. продажа продуктов переработки углеводородного сырья (в том числе продуктов переработки, выработанных на давальческой основе), включая продажу оптом или в розницу (через автозаправочные станции);

c. продажа прочих видов готовой продукции (в том числе полезных ископаемых), товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг, др.

13. МЕТОДЫ И ОСОБЕННОСТИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Бухгалтерский учет и бухгалтерская отчетность по организации сформированы с применением следующих методов (особенностей):

13.1. Выручка от реализации готовой продукции, товаров, результатов выполненных работ и оказанных услуг, имущественных прав сформирована в денежном выражении по методу «начисления» - на момент передачи на возмездной (безвозмездной) основе права собственности на товары, результатов выполненных работ, оказанных услуг, имущественных прав.

13.2. Расходы от обычных видов деятельности сформированы в отчетности по методу начисления.

13.3. Оценка материально-производственных запасов при их выбытии производилась методами:

a. «по средней себестоимости» - при отпуске готовой продукции (добытые полезные ископаемые, продукты переработки собственного производства, другие виды готовой продукции, материалов собственного производства), покупного сырья, направляемого на переработку;
b. «по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО)» - при отпуске прочих покупных материально-производственных запасов, в том числе товаров, продуктов питания в пунктах общественного питания детских оздоровительных лагерей, баз отдыха в бухгалтерском учете ХИК «КРиП», материально-производственных запасов, бывших в употреблении.

13.4. В 2012 году созданы резервы по сомнительным долгам, под снижение стоимости материальных ценностей, под обесценение финансовых вложений, резерва на предстоящую оплату отпусков, на выплату вознаграждения по итогам работы за год, на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения.

13.5. Применялся линейный метод начисления амортизации объектов основных средств и нематериальных активов.

13.6. Объектами основных средств признавались объекты, принятые к бухгалтерскому учету на основании акта о приеме-передаче объекта основных средств (формы №№ ОС-1, ОС-1а, ОС-1б) при единовременном выполнении условий, установленных пунктом 4 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств», утвержденного Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26н.

13.7. В составе объектов основных средств независимо от стоимости также признавались:

a. объекты, учитываемые в погонных метрах (трубы, НКТ, ЛЭП и т.п.);
b. объекты, требующие государственной регистрации (транспортные средства и т.п.);
c. объекты недвижимости (скважины, трубопроводы и т.д.);
d. объекты, законченные капитальным строительством.

13.8. Принятые в порядке правопреемственности основные средства (реорганизация через присоединение) в бухгалтерском учете правопреемника отражались в соответствии с передаточным актом с учетом

компонентов стоимости, отраженной в уточнениях к передаточному акту (заключительной отчетности) правопредшественника. При этом в учете правопреемника обеспечивалось разграничение информации в отношении собственных и полученных в ходе реорганизации основных средств.

13.9. Материально-производственные запасы принимались к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости с использованием счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей», на котором учитываются суммы разницы в стоимости приобретенных материально-производственных запасов, либо суммы, предъявленные поставщиками и не включенные в фактическую себестоимость приобретения материально-производственных запасов по накладным и иным документам в случаях несвоевременного поступления платежных документов после оприходования материально-производственных запасов. Кроме того, на данном счете учитывались расходы, связанные с выполнением работ по приемке по количеству и качеству приобретенных от поставщиков материально-производственных запасов посредством проведения визуального, измерительного и инструментального контроля. Распределение суммы расходов, связанных с приобретением активов, производилось расчетным методом по среднему проценту, исчисленному как отношение суммы отклонений, относящейся к приобретенным активам, к стоимости их приобретения. Списание производилось одновременно с отпуском материально-производственных запасов по соответствующим направлениям. Материально-производственные запасы, находящиеся на базе хранения, учитывались на специальном субсчете 10.99 «Материальные ценности, хранящиеся на базах хранения» счета 10 «Материалы».

13.10. Катализаторы, независимо от их стоимости и планируемого срока службы, учитывались в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы». Катализаторы принимались к учету по фактической стоимости. В аналитическом учете отражалась информация о драгметаллах, содержащихся в катализаторах. Стоимость драгоценных металлов включалась в стоимость катализаторов и отдельно не выделялась.

13.11. В бухгалтерском учете Управления, филиалов Общества общехозяйственные расходы, накопленные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», в качестве условно-постоянных расходов списывались в дебет субсчета 90.05 «Себестоимость управленческих расходов» счета 90 «Продажи».

13.12. Переход от бухгалтерской прибыли к налогооблагаемой прибыли осуществлялся через показатели ПНО(ПНА), ОНА, ОНО, исчисленные в соответствии с ПБУ 18/02.

13.13. Налогообложение деятельности ОАО АНК «Башнефть» осуществлялось в соответствии с принципами, установленными законодательством РФ о налогах и сборах.

13.14. В бухгалтерском учете Управления Общества по состоянию на конец отчетного года производилась переоценка состоящих на балансе ценных бумаг сторонних организаций, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

13.15. Фактическая себестоимость добытой нефти формировалась в соответствии с отраслевой методикой по планированию, учету и калькулированию себестоимости, в части, не противоречащей действующему законодательству, с учетом следующих особенностей:

а. стоимость технологических потерь нефти определялась произведением фактической себестоимости одной тонны добытой

нефти на количество технологических потерь, полученных за отчетный месяц;

b. фактическая средняя себестоимость одной тонны добытой нефти определялась отношением суммы расходов на производство, сгруппированных на счете 20 «Основное производство» (за вычетом оборотов по списанию технологических потерь) с учетом стоимости остатков нефти на начало отчетного месяца на количество добытой нефти за отчетный месяц с учетом числящихся на этом счете остатков нефти на начало отчетного месяца и без учета технологических потерь нефти;
c. стоимость добытой нефти, предназначенной для списания со счета 20 «Основное производство» в качестве готовой продукции на счет 43 «Готовая продукция» либо в качестве материалов собственного производства на счет 10.06 «Материалы собственного производства» за отчетный месяц определялась произведением фактической средней себестоимости одной тонны добытой нефти на количество добытой подготовленной нефти, оприходованной в состав готовой продукции (материалов собственного производства);
d. расходы, связанные с добычей, сбором и подготовкой нефти, технические и качественные характеристики которой были доведены до соответствия с государственным стандартом Российской Федерации («товарная нефть» либо «подготовленная нефть»), списывалась с кредита счета 20 «Основное производство» в корреспонденции с дебетом счета 43 «Готовая продукция»;
e. списание сырой (неподготовленной) нефти в другие производства продукции (работ, услуг) производилось с кредита счета 10 «Материалы» в корреспонденции с дебетом счетов учета расходов по обычным видам деятельности или иных соответствующих счетов (в зависимости от того, на какие цели была списана нефть) в стоимостной оценке, определенной методом «по средней себестоимости». Фактическая средняя себестоимость одной тонны нефти определялась отношением фактической стоимости материалов собственного производства, сформированной за отчетный месяц с учетом стоимости остатков нефти на начало отчетного месяца, на количество оприходованной в качестве материалов собственного производства за отчетный месяц нефти с учетом числящихся на этом счете остатков нефти на начало отчетного месяца.

13.16. Фактическая себестоимость производства (добычи) природного газа формировалась в соответствии с отраслевой методикой по планированию, учету и калькулированию себестоимости, в части, не противоречащей действующему законодательству исходя из фактических затрат, связанных с его производством (добычей). Добыча природного газа учитывалась в тысячах кубических метров при температуре + 20 °C и давления 760 мм ртутного столба независимо от теплопроводной способности газа. При оприходовании природного газа на счете учета готовой продукции его количество определялось за вычетом фактически полученных технологических потерь газа. Оценка природного газа при его списании на собственные производственно-технические нужды подразделений Общества (расход на топливо, расход на закачку в пласт для поддержания пластового давления и т.п.) и иных целях производилась методом «по средней себестоимости».

13.17. Фактическая себестоимость производства (добычи) нефтяного попутного газа формировалась в соответствии с отраслевой методикой по планированию, учету и калькулированию себестоимости, в части, не противоречащей действующему законодательству, и исходя из фактических затрат, связанных с его производством (добычей). Добыча попутного нефтяного газа учитывалась в тысячах кубических метров при температуре + 20 и давлении 760 мм ртутного столба независимо от теплопроводной способности газа. В оперативном (количественном) учете количество извлеченного на поверхность попутного нефтяного газа (ресурсы) определялось расчетным путем по каждому лицензионному участку (месторождению) исходя из количества добытой нефти и газовых факторов, определяемых в соответствии с отраслевыми нормативными актами. Оценка нефтяного попутного газа при его списании на собственные производственно-технические нужды подразделений Общества (расход на топливо, расход на закачку в пласт для поддержания пластового давления и т.п.) и иных целях производилась методом «по средней себестоимости». В бухгалтерском учете количество попутного нефтяного газа определялось по данным оперативного учета. При оприходовании нефтяного попутного газа в бухгалтерском учете на счете учета материалов его количество определялось за вычетом фактически полученных технологических потерь газа и количества газа, направленного на горение на факел.

13.18. Бухгалтерский учет хозяйственных операций, связанных с переработкой сырья на давальческой основе, осуществлялся по условиям договоров и в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов (ПБУ 5/01)», утвержденным приказом МФ РФ от 09.06.2001 № 44н. В состав фактических затрат на производство продуктов переработки на давальческой основе включались:

a. фактические затраты на приобретение сырья у поставщиков - при поставке в переработку покупного сырья;
b. фактические затраты, связанные с производством (добычей) сырья (полезных ископаемых) - при поставке в переработку сырья собственного производства (добытого полезного ископаемого);
c. оплата услуг на транспортировку (перекачку, перевалку, налив, др.) до пункта назначения – переработки;
d. оплата услуг переработчика по переработке сырья;
e. расход топлива на производство продукции;
f. технологические потери, возникшие в процессе промышленной переработки сырья;
g. иные производственные расходы, непосредственно связанные с переработкой сырья и входящие в себестоимость продукции переработки в соответствии с установленным законодательством порядком.

13.19. Распределение суммы расходов по промышленной переработке углеводородного сырья, нефтепродуктов и продукции нефтехимии на давальческой основе производилось с применением условного показателя в следующей последовательности:

a. за «базовый нефтепродукт» для расчета условного показателя брался бензин автомобильный, имеющий наибольший объем выработки;
b. производился расчет условного показателя по конкретному продукту (Кусл) как отношение действующей рыночной цены конкретного продукта (без акциза и налогов) к цене базового продукта (без акциза и налогов). Действующая рыночная цена определялась как отношение

выручки (без НДС и акциза) по конкретному нефтепродукту к количеству реализованного конкретного нефтепродукта в отчетном месяце. При реализации конкретного нефтепродукта только на экспорт действующая рыночная цена определялась исходя из последнего инвойса по курсу валюты на указанную дату за минусом таможенной пошлины. При отсутствии реализации конкретного нефтепродукта в отчетном месяце, для определения Кусл. использовалась рыночная цена последнего месяца реализации. Показатель Кусл. влияет на сумму остатка по готовой продукции;

c. производился расчет условного количества выработанного продукта (Wi), как произведение фактического количества на показатель (Кусл);
d. условное количество выработанных всех видов продуктов определялось суммированием показателей по конкретным продуктам (= Wi1 + Wi2 + Wi3 + …). При этом в расчет включаются продукты, независимо от реализации на экспорт или на внутреннем рынке;
e. распределение суммы фактических расходов производилось по формуле:

$$\frac{\sum R}{\sum W} \text{ x Wi}$$

13.20. Сумма акциза, предъявленная перерабатывающей организацией Обществу, как собственнику давальческого сырья, относилась в бухгалтерском учете Управления Общества на стоимость подакцизных продуктов переработки (пункт 2 статьи 199 НК РФ).

13.21. Потери УВС, полученные в процессе хранения и транспортировки УВС в промышленную переработку (до пункта приема-сдачи нефти в НПЗ), учитывались на счете 94 «Недостачи и потери от порчи ценностей» с последующим списанием в дебет субсчетов счета 20 «Основное производство». Количество потерь определялось расчетным методом, как разница между количеством УВС, переданного для транспортировки перевозчику или в трубопроводную систему ОАО «АК «Транснефть» и количеством УВС, принятым НПЗ от Общества в промышленную переработку на давальческой основе.

13.22. Учет поступающего в перерабатывающие подразделения Общества УВС осуществлялся ежесуточно по плановой себестоимости в разрезе покупного и собственного УВС.

13.23. В бухгалтерском учете расходы, приходящиеся на потери (включая расходы на топливо), учитывались в составе расходов по обычным видам деятельности, списание безвозвратных потерь и топлива осуществлялось в оценке по нулевой стоимости. Потери углеводородного сырья, полученные в процессе хранения и транспортировки углеводородного сырья в промышленную переработку (до пункта приема-сдачи нефти в НПЗ), учитывались на соответствующем счете заголовочного счета 94 «Недостачи и потери от порчи ценностей» с последующим списанием в состав расходов по обычным видам деятельности. Количество потерь определялось расчетным методом, как разница между количеством УВС, переданным для транспортировки перевозчику или в трубопроводную систему ОАО «АК «Транснефть» и количеством углеводородного сырья, принятым перерабатывающим подразделением Общества.

13.24. Движение сырья, полуфабрикатов, готовой продукции в течение периода в перерабатывающих подразделениях Общества оценивалось по плановой себестоимости.

13.25. Учет затрат в SAP ERP велся с применением промежуточных технических 30 – х счетов, ежемесячно закрывающихся на счета учета расходах по обычным видам деятельности (счета 20 – 29) с использованием технических перерасчетных счетов заголовочного счета 390000000 «Закрытие счетов затрат».

13.26. В течение года на технических счетах из диапазона 30-36 по периодам накапливалось дебетовое сальдо. На 39-ых перерасчетных счетах в течение года накапливалось кредитовое сальдо, образующееся за счет ежемесячного закрытия 30-х счетов на счета учета расходов по обычным видам деятельности. В конце года все 30-е счета закрывались на технический перерасчетный счет 39.

13.27. В бухгалтерском учете перерабатывающих подразделений Общества формировалась фактическая производственная себестоимость продукции.

13.28. Калькулирование себестоимости продукции осуществлялось в соответствии с Инструкцией № 371. Себестоимость продуктов переработки калькулировалась по переделам.

13.29. В связи с тем, что процесс производства продуктов переработки УВС являлся непрерывным процессом производства (от списания сырья до выработки товарных продуктов), на конец отчетного периода компоненты смешения (полуфабрикаты собственного производства, полуфабрикаты с других заводов, присадки), находящиеся в процессе смешения либо перекаченные для дальнейшего смешения, учитывались в составе незавершенного производства.

13.30. Расходы сбытовых подразделений Общества, связанные с продажей продуктов переработки, покупных нефтепродуктов (в том числе через подразделения нефтепродуктообеспечения (нефтебазы или АЗС)), являлись коммерческими расходами и учитывались в бухгалтерском учете на субсчете 44.10 «Расходы в розничной и мелкооптовой торговле» счета 44 «Расходы на продажу».

13.31. На конец отчетного периода на счете 44.10 «Расходы в розничной и мелкооптовой торговле» оставались расходы на упаковку и транспортировку, относящиеся к остатку готовой продукции, товаров. Коммерческие расходы сбытовых подразделений Общества списывались в дебет аналитического счета 90.06.22 «Расходы на продажу в сбытовых подразделениях» счета 90 «Продажи» в корреспонденции с кредитом субсчета 44.10 «Расходы в розничной и мелкооптовой торговле» по вариантам реализации пропорционально доле соответствующих доходов в суммарном объёме всех доходов.

13.32. Порядок учета расходов на освоение природных ресурсов в Обществе отличался до и после установления и документального подтверждения коммерческой целесообразности добычи на данном участке недр.

13.33. Учет поисковых затрат до того момента, когда в отношении участка недр была установлена и документально подтверждена коммерческая целесообразность добычи, осуществлялся в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденным приказом Минфина РФ от 06.10.2011 №125н.

13.34. На данном этапе Общество признавало вложения в нематериальные и материальные поисковые активы, которые учитываются на отдельных субсчетах и аналитических счета к счету 08 «Вложения во внеоборотные активы». Документальным подтверждением коммерческой целесообразности добычи на участке недр считался протокол совместного заседания Научно-технического совета ОАО АНК «Башнефть» и ДЗО, направление

деятельности которого заключается в добыче нефти и газа, о представлении окончательного проекта пробной эксплуатации на рассмотрение и согласование в государственные органы.

13.35. В случае если в отношении участка недр признавалась бесперспективность добычи поисковые активы (вложения в поисковые активы), относящиеся к данному участку недр, списывались, за исключением случаев, когда они продолжали использоваться в деятельности Общества. Доходы или расходы от списания поисковых активов относились на финансовые результаты Общества.

13.36. После установления и документального подтверждения коммерческой целесообразности добычи (бесперспективности добычи) на определенном участке недр Общество прекращало признание поисковых активов в отношении данного участка недр.

13.37. В 2012 году учет расходов на бурение боковых стволов в скважинах осуществлялся по следующим принципам:

a. новым ответвлением (боковым стволом) признавался пробуренный из основной обсаженной скважины дополнительный ствол, в том числе с горизонтальным участком, обсаженный либо по всей его длине, либо до кровли продуктивного пласта (далее по тексту «боковой ствол»);
b. бурением бокового ствола признавался комплекс работ, включающий в себя: ориентированную вырезку окна в обсаженных скважинах, бурение наклонно-направленного ствола с возможными горизонтальными участками с помощью породоразрушающего инструмента, бурового раствора, навигационного оборудования с последующим спуском подвески хвостовика с герметизирующими устройствами, самого хвостовика и его крепления методом распакеровки и/или цементирования;
c. работы капитального характера по бурению бокового ствола включал в себя:
   - подготовку скважины к бурению бокового ствола;
   - бурение пилотного ствола, если это предусмотрено проектом;
   - бурение бокового ствола;
   - освоение бокового ствола скважины.
d. к освоению бокового ствола скважины относились: подготовительные работы, перфорация, вызов притока, геофизические исследования, спуск подземного оборудования, запуск скважины и другие работы, связанные с выводом скважины на режим;
e. работы капитального характера по бурению боковых стволов выполнялись на основании рабочих проектов на реконструкцию скважин или дополнений к существующим рабочим проектам на строительство скважин, разработанным, согласованным и утвержденным в порядке, предусмотренном разделом 1.3 Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности (ПБ 08-624-03), утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 г. № 56;
f. работы, связанные с выполнением комплекса подземных работ по восстановлению работоспособности скважины с существенным изменением ее конструкции, включали работы по бурению боковых стволов в скважине с полной заменой эксплуатационной колонны с изменением ее диаметра, толщины стенки, механических свойств, признавались реконструкцией скважины, если иное не предусмотрено проектной документацией.

13.38. Расходы, связанные с выполнением работ по бурению новых боковых стволов в скважинах (в том числе на ранее ликвидированных скважинах), учитывались в составе вложений во внеоборотные активы с отражением на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы».

13.39. Расходы, связанные с бурением боковых стволов с целью ликвидации аварий в скважинах, учитывались в составе прочих расходов с отражением по дебету субсчета 91.02 «Прочие расходы».

13.40. Расходы, связанные с выполнением работ по доразведке полезных ископаемых разрабатываемых лицензионных участков (месторождений), учитывались отдельно. Подразделения Общества организовывали учет указанных расходов по каждому договору и каждому объекту, связанному с освоением природных ресурсов.

13.41. Расходы, связанные с бурением новых ответвлений (стволов) с целью доразведки на промышленно-освоенных месторождениях, велся в 2012 году на счете учета капитальных вложений. К счету 08 «Вложения во внеоборотные активы» был введен отдельный элемент аналитики «доразведка полезных ископаемых».

13.42. Расходы, связанные с другими видами геологоразведочных работ, выполняемых с целью доразведки полезных ископаемых, признавались затратами по обычным видам деятельности.

13.43. Согласно пункта 16 «Положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99», утвержденного Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 №33н (далее – ПБУ 10/99), расходы признавались в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

a. расход производился в соответствии с конкретным договором, требованием законодательных и нормативных актов, обычаями делового оборота;
b. сумма расхода может быть определена;
c. имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет уменьшение экономических выгод организации. Уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет уменьшение экономических выгод организации, имелся в случае, когда организация передала актив либо отсутствовала неопределенность в отношении передачи актива.

13.44. Если в отношении любых расходов, осуществленных организацией, не было исполнено хотя бы одно из названных условий, то в бухгалтерском учете организации признавалась дебиторская задолженность. Таким образом, расходы, в отношении которых присутствовали признаки дебиторской задолженности, т.е. возможность возврата денежных средств или наличие требования по выполнению обязательств, учитывались в составе дебиторской задолженности.

13.45. Для решения вопроса о признании осуществленных расходов в качестве активов применялись следующие основные критерии:

a. наличие у актива четко определенных рамок или границ, имеющих самостоятельное значение;
b. документальное подтверждение. Пакет подтверждающих документов должен быть оговорен в ходе договорной работы, до совершения хозяйственных операций;
c. материальность – актив должен иметь стоимостную оценку, при этом стоимость объекта определяется с учетом всех составных частей. Однозначным стоимостным критерием капитализации, является превышение стоимости актива 40 000 рублей;

d. долгосрочная выгода – способность приносить организации экономическую выгоду, повышение управляемости и достоверности данных, выгоду в целом и в течение длительного времени (более одного года).

13.46. Таким образом, для решения вопроса о квалификации произведенных расходов в 2012 году выполнялось следующее:

a. проводилась проверка на наличие признаков дебиторской задолженности. В случае наличия указанных признаков – произведенные расходы отражались в составе дебиторской задолженности;
b. при отсутствии признаков дебиторской задолженности осуществлялся анализ произведенных расходов на предмет капитализации в соответствии с критериями приведенными выше. При выполнении условий капитализации произведенные расходы формировали стоимость актива;
c. в случае отсутствия признаков дебиторской задолженности и невыполнения условий капитализации произведенные расходы включались в состав расходов текущего периода.

13.47. Отражение неисключительных прав на нематериальные активы осуществлялось следующим образом:

a. сумма фиксированного разового платежа учитывалась в составе дебиторской задолженности, которая впоследствии списывалась (равномерно в течение действия договора) на расходы по обычным видам деятельности. При этом срок списания определялся в соответствии с условиями договора. При отсутствии в договоре срока его действия сумма фиксированного платежа списывалась в состав расходов по обычным видам деятельности в течение срока, определенного Комиссией, наделенной соответствующими полномочиями, либо на основании срока, указанного в организационно-распорядительном документе Общества на ввод в промышленную эксплуатацию программного продукта. Расходы, связанные с внедрением программного продукта, учитывались в составе вложений во внеоборотные активы на соответствующем аналитическом счете «Право пользования НМА» при наличии вышеуказанных признаков капитализации;
b. расходы, которые имели место до принятия программного продукта в эксплуатацию (проектные работы, приобретение лицензий на программное обеспечение, услуги по доработке/внедрению, приобретение сетевого и серверного оборудования для обеспечения бесперебойного функционирования программного обеспечения и т.п.), учитывались на счете аналитического учета «Право пользования НМАпо фактической стоимости приобретения;
c. расходы, которые возникли после передачи (принятия) программного продукта в эксплуатацию (техническая поддержка, сопровождение системы и т.д.), отражались в составе расходов (расходов по обычным видам деятельности или прочих расходов) отчетного периода. При наличии признаков дебиторской задолженности учитываются в составе дебиторской задолженности в форме авансов выданных.

14. Изменение учетной политики на 2013 год

14.1. Учетная политика приведена в соответствие Федеральному Закону «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011г. № 402:

Таблица 6

№ п/п	Изменения учетной политики Общества	Причины изменения учетной политики Общества	Денежная оценка изменений учетной политики, тыс. руб.	Порядок отражения в бухгалтерском учете и отчетности последствий изменения учетной политики
1	Вносятся изменения согласно Федеральному закону от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»	Требование законодательства	нет	нет

V. Сведения об отдельных активах и пассивах Общества

15. Общие сведения

15.1. Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете и положениями, регулирующими порядок формирования бухгалтерской отчетности, предусмотренными локальными нормативными документами Общества (Федеральным законом № 402-ФЗ от 06.12.2011г. "О бухгалтерском учете" и "Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации", утвержденным Приказом Минфина РФ № 34н от 29.07.1998г. (в ред. от 24.12.2010г.).

16. Нематериальные активы

16.1. Нематериальные активы по состоянию на 31.12.12г. составили:

Таблица 7

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2010г.	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2012г.
Патенты, товарные знаки (знаки обслуживания) и иные аналогичные с перечисленными права и активы	197	1 036	1 751

Исключительные права на использование программного обеспечения	6 175	5 759	9 649
ИТОГО	**6 732**	**6 795**	**11 400**

16.2. В составе нематериальных активов по состоянию на конец 2012г. отражена стоимость патентов на изобретения на 260 тыс.руб., с полностью погашенной стоимостью, но не списанные с бухгалтерского учета, используемые для получения экономической выгоды.

17. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ ПОИСКОВЫЕ АКТИВЫ

17.1. Нематериальные поисковые активы по состоянию на 31.12.12г. составили:

Таблица 8

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2010г.	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2012г.
Вложения в нематериальные поисковые активы, в том числе:			
- приобретение прав пользования недрами	0	0	4 747 907
- вложения в геологоразведочные работы	0	0	1 780
Нематериальные поисковые активы	0	0	695
ИТОГО	**0**	**0**	**4 750 382**

18. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

18.1. В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев.

18.2. К основным средствам отнесены здания, сооружения, машины, оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь и т.д. При определении состава и группировки основных средств, применяется Общероссийский классификатор основных фондов, утвержденный Постановлением Государственного Комитета РФ по стандартизации, методологии и сертификации от 26.12.1994 года № 359.

18.3. Срок полезного использования по каждому объекту основных средств определяется в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1, постоянно действующей комиссией, созданной распорядительным документом Компании, или Оператором ПИК (ХИК).

18.4. Сроком полезного использования является период, в течение которого использование объекта основных средств приносит экономические выгоды

(доход) Компании. Срок полезного использования определяется при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

18.5. Приобретенные с 01.01.2011 г. активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные пунктом 13.45. настоящего Документа, и стоимостью не более 40 000 руб. за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов на счете 10.30 «Активы со сроком полезного использования более 12 месяцев и стоимостью до 40 тысяч рублей (включительно)» счета 10 «Материалы». Их фактическая стоимость приобретения списывается в состав расходов по обычным видам деятельности по мере отпуска (передачи) их с оформлением требования-накладной (формы № М-11). Одновременно первоначальная стоимость списанных активов отражается на забалансовом счете 030 «Активы со сроком полезного использования более 12 месяцев и стоимостью до 40 тысяч рублей (включительно)». Учет ведется по конкретным объектам, местам хранения, материально-ответственным лицам. Списание с забалансового учета производится на момент фактического выбытия соответствующего актива по причине физического (морального) износа с оформлением акта на списание.

18.6. По состоянию на 31.12.2012г. получено свидетельство о государственной регистрации права на 47 108 объектов основных средств, в том числе в 2012 году – на 6 462 объекта.

18.7. Балансовая стоимость основных средств, потребительские свойства которых не меняются с течением времени (земельные участки под объекты промышленности), по состоянию на 31.12.12г. составляет 151 707 тыс.руб. Кадастровая стоимость на 31.12.12г. не установлена.

18.8. Стоимость основных средств, полученных в аренду и отраженных за балансом, составила:

Таблица 9

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2010г.	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2012г.
Арендованные основные средства	7 736 337	9 275 506	84 213 789
в том числе по лизингу	105 608	91 717	91 718
аренда земли	6 351 230	6 616 790	79 543 186

18.9. Договоры аренды земельных участков не содержат данные о кадастровой стоимости земельных участков, вследствие этого стоимость арендуемого имущества не может быть оценена и отражена в полном объеме.

18.10. Государственное имущество гражданской обороны и мобилизационного назначения в сумме 36 476 тыс.руб. отражено на забалансовом счете.

19. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

19.1. Долгосрочные финансовые вложения по состоянию на 31.12.12г. составили:

Таблица 10

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2010г.	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2012г.
Инвестиции в дочерние общества	67 923 931	72 496 522	24 002 098

Инвестиции в зависимые общества	13 221 644	14 081 700	28 290 110
Инвестиции в другие организации	1 038 693	153 659	150 810
Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	14 308	1 135	17 490 790
Прочие долгосрочные финансовые вложения	9 163 418	4 977 703	4 075 171
ИТОГО	**91 361 994**	**91 710 719**	**74 008 979**

19.2. Изменение величины инвестиций в дочерние общества на (-) 48 494 424 тыс.руб. произошло за счет:
- a. приобретения финансовых вложений на сумму 5 411 499 тыс.руб.;
- b. реализации (списания) финансовых вложений на сумму (-) 1 357 200 тыс.руб.;
- c. погашения финансовых вложений в присоединенные общества в связи с реорганизацией Общества на сумму (-) 52 548 723 тыс.руб.

19.3. Изменение величины инвестиций в зависимые общества на 14 208 410 тыс.руб. произошло за счет финансовых вложений в ОАО «Система-Инвест» обществ, присоединенных к ОАО АНК «Башнефть» в результате реорганизации.

19.4. Изменение величины займов, предоставленных на срок более 12 месяцев, на 17 489 655 тыс.руб. произошло за счет:
- a. предоставления займов на сумму 17 659 037 тыс.руб.;
- b. влияние изменения курса валюты на сумму (-) 168 247 тыс.руб.;
- c. реклассификации финансовых вложений из долгосрочных в краткосрочные на сумму (-) 1 135 тыс.руб.

19.5. Изменение величины прочих долгосрочных финансовых вложений на (-) 902 532 тыс.руб. произошло за счет:
- a. финансовых вложений в векселя, полученных от обществ, присоединенных к ОАО АНК «Башнефть» в результате реорганизации на сумму 2 109 829 тыс.руб.;
- b. процентов по облигациям и дооценки облигаций до номинальной стоимости на сумму 47 293 тыс.руб.;
- c. реализация облигаций на сумму (-) 2 814 292 тыс.руб.;
- d. влияние изменения курса валюты на сумму (-) 246 370 тыс.руб.;
- e. прочих операций на сумму 1 008 тыс.руб.

20. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

20.1. Прочие внеоборотные активы Общества составили:

Таблица 11

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2012г.
Лицензии на право пользования недрами	2 793 676	2 600 800
Приобретение лицензий на право пользования недрами	1 815	0
Неисключительные права на программное обеспечение	313 988	408 949
Приобретение неисключительных прав на программное обеспечение	100 431	72 098

Приобретение исключительных прав на программное обеспечение	507	0
Расходы по патентам, товарному знаку	833	11 093
ИТОГО	**3 211 250**	**3 092 940**

20.2. Изменение величины «Неисключительные права на программное обеспечение» на 94 961 тыс.руб. произошло за счет:
- a. ввода неисключительных прав на сумму 480 892 тыс.руб.;
- b. прав, принятых от обществ, присоединенных к ОАО АНК «Башнефть» в результате реорганизации на сумму 13 070 тыс.руб.;
- c. списания неисключительных прав на себестоимость в сумме 399 001 тыс.руб.

20.3. Согласно приказу Федерального агентства по недропользованию от 18.05.2012г. № 589:
- a. отменен приказ Федерального агентства по недропользованию от 12.12.2011г. № 1630 «О переоформлении лицензии НРМ 15107 НР на пользование недрами участка недр федерального значения, включающего нефтяное месторождение им. Романа Требса и нефтяное месторождение им. Анатолия Титова, расположенного на территории Ненецкого автономного округа;
- b. прекращено право пользования недрами участка недр федерального значению, включающего нефтяное месторождение им. Романа Требса и нефтяное месторождение им. Анатолия Титова, расположенного на территории Ненецкого автономного округа, предоставленное Обществу с ограниченной ответственностью «Башнефть-Полюс».

21. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

21.1. По состоянию на 31.12.2012г. краткосрочные финансовые вложения составили:

Таблица 12

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2012г.
Займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев	10 078 826	24 713 696
Прочие краткосрочные финансовые вложения	9 163 418	9 163 478
ИТОГО	**19 242 244**	**33 877 174**

22. ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

22.1. Дебиторская задолженность Общества, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, составила:

Таблица 13

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2010г.	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2012г.

Покупатели и заказчики, в том числе:	**396 225**	**41 595**	**15 045**
- Уралторгсервис ПТФ ООО	325 096	325 097	0
- Урал-Энергия ООО	34 448	34 448	14 910
- Северная ПТФ ООО	18 454	18 454	0
- прочие покупатели и заказчики	18 227	22 768	2 366
- резерв по сомнительным долгам	(0)	(359 172)	(2 231)
Прочие дебиторы	**1 675**	**270**	**326 196**
ИТОГО	**397 900**	**41 865**	**341 241**

22.2. Увеличение прочей дебиторской задолженности произошло в том числе за счет дебиторской задолженности, принятой от обществ, присоединенных к ОАО АНК «Башнефть» в результате реорганизации на сумму 333 559 тыс.руб.

23. Краткосрочная дебиторская задолженность

23.1. Дебиторская задолженность Общества, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, составила:

Таблица 14

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2010г.	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2012г.
Покупатели и заказчики, в том числе:	**13 804 436**	**18 703 102**	**21 487 637**
- SOUZ PETROLIUM SA	0	0	6 095 147
- Башнефть-Регион ЗАО	74	3 160 694	2 647 598
- NORMESTON TRADING LIMITED	0	0	1 882 601
- Башнефть-Бурение ООО	1 092 758	912 875	1 138 865
- Финансовый Альянс ООО	0	0	1 208 834
- STAR OIL (FZE)	5 796 640	7 445 467	1 018 546
- прочие	6 915 038	7 184 066	7 496 046
Авансы выданные, в том числе:	**3 951 726**	**3 984 858**	**7 379 852**
- Транснефть АК ОАО	1 071 765	1 937 044	2 150 250
- РЖД ОАО	0	720	1 598 234
- Башнефть-Полюс ООО	0	0	1 200 295
- прочие	2 879 961	2 047 094	2 431 073
Прочие дебиторы, в том числе:	**24 297 542**	**33 777 540**	**43 495 888**
- Авансы таможне	11 583 629	20 549 376	24 669 973
- прочие	12 713 913	13 228 164	18 825 915
ИТОГО	**42 053 704**	**56 465 500**	**72 363 377**

24. Прочие оборотные активы

24.1. Прочие оборотные активы Общества составили:

Таблица 15

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2010г.	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2012г.

Недостачи и потери от порчи ценностей	22 069	6 082	53 631
Акцизы	3 869 711	5 915 580	665 547
Расчеты по НДС, начисленному с авансов	1 547 638	1 205 786	1 330 206
Расчеты по НДС	0	0	12 356
ИТОГО	**5 439 418**	**7 127 448**	**2 061 740**

25. Займы и кредиты

25.1. По состоянию на 31.12.2012г. долгосрочные займы и кредиты составили:

Таблица 16

(в тыс.руб.)

Наименование	Сумма основного долга по состоянию на 31.12.2012г.	Сумма % по состоянию на 31.12.2012г.	ВСЕГО
Займы и кредиты в рублях	85 282 929	0	85 282 929
Займы и кредиты в валюте	7 593 175	0	7 593 175
ИТОГО	**92 876 104**	**0**	**92 876 104**

25.2. По состоянию на 31.12.2012г. краткосрочные займы и кредиты составили:

Таблица 17

(в тыс.руб.)

Наименование	Сумма основного долга по состоянию на 31.12.2012г.	Сумма % по состоянию на 31.12.2012г.	ВСЕГО
Займы и кредиты в рублях	17 500 000	514 796	18 014 796
Займы и кредиты в валюте	0	1 485	1 485
ИТОГО	**17 500 000**	**516 281**	**18 016 281**

25.3. Целевое назначение по всем привлеченным денежным (кредитным) ресурсам – общекорпоративные цели, пополнение оборотных средств.

26. Кредиторская задолженность

26.1. Кредиторская задолженность Общества составила:

Таблица 18

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2010г.	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2012г.
Поставщики и подрядчики, в том числе:	**16 648 736**	**26 698 834**	**26 643 724**
- Башнефть-Добыча ООО	2 190 610	3 743 253	5 290 627
- АТЭК ООО	546 625	656 577	5 279 947

- Шелл Трейдинг Раша Би Ви	1 048 720	1 737 989	2 838 640
- ТрансОйл ТК ООО	0	7	1 253 146
- прочие	12 862 781	20 561 008	11 981 364
Задолженность по налогам и сборам и перед внебюджетными фондами	**3 748 409**	**5 775 095**	**7 361 291**
Авансы полученные, в том числе:	**15 511 844**	**15 391 615**	**15 928 779**
- Somitekno Ltd.	0	203 792	2 408 886
- Симмэкс ООО	552 861	308 010	1 466 146
- Baltic International Trading LLC	700 510	2 031 900	1 390 290
- Омнитрейд ООО	815 917	340 205	1 213 225
- МОБОЙЛ ПКП ООО	0	10 567	1 053 951
- прочие	13 442 556	12 497 141	8 396 281
Прочие кредиторы	**5 472 479**	**8 612 357**	**11 349 709**
ИТОГО	**41 381 468**	**56 477 901**	**61 283 503**

27. Условные обязательства

27.1. На балансе ОАО АНК «Башнефть» по состоянию на 31.12.2012г. числится сомнительная дебиторская задолженность на сумму 2 265 023 тыс.руб. По итогам инвентаризации на всю сумму сомнительной дебиторской задолженности создан резерв.

27.2. Первоначальная стоимость всех потенциально опасных для экологии основных средств при их приобретении, создании, реконструкции или модернизации должна включать признанную величину оценочного обязательства по восстановлению нарушенной экологической системы. Стоимостная оценка расходов, связанных с ликвидацией объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов не может быть обоснованно оценена ввиду того факта, что Общество не имеет опыта в отношении исполнения аналогичных обязательств. На основании вышеизложенного в соответствии с п.9 ПБУ8/2010 Общество квалифицирует указанные расходы в качестве условного обязательства.

28. Договоры строительного подряда

28.1. ОАО АНК «Башнефть» не оказывает услуги по договорам строительного подряда.

29. Гарантии полученные

29.1. По состоянию на 31.12.2012г. полученные гарантии составили:

Таблица 19

(в тыс.руб.)

Наименование организации	Сумма по состоянию на 31.12.2011г.	Сумма по состоянию на 31.12.2012г.
Газпромбанк ОАО филиал в г.Уфе	33 175 762	36 971 446
Уфимский филиал МТС-Банк ОАО	0	18 441 474

ДОЙЧЕ БАНК ООО	2 153 281	4 036 846
Прочие	0	125 308
ИТОГО	**35 329 043**	**59 575 074**

30. Гарантии выданные

30.1. По состоянию на 31.12.2012г. выданные гарантии составили:

Таблица 20

(в тыс.руб.)

Наименование организации	За кого выдана гарантия	Операция	Сумма по состоянию на 31.12.2011г.	Сумма по состоянию на 31.12.2012г.
NSBC FRANC	Девко Интернейшнл	Гарантия оплаты по контракту на поставку компрессорных установок для УВП (установка производства водорода)	0	297 839
ИТОГО			**0**	**297 839**

31. Сведения о существенных ошибках предшествующих периодов

31.1. Существенные ошибки отсутствуют.

VI. Сведения о движении денежных средств Общества

32. Общие положения

32.1. Информация о движении денежных средств Общества раскрыта в форме 4 «Отчет о движении денежных средств» в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету (ПБУ) 23/2011 и Методическим указаниями по формированию отчета «О движении денежных средств» МУ-54-03.1-00-01, утвержденных Распоряжением от 29.12.2012г. №654р.

32.2. В состав денежных средств и денежных эквивалентов Общества включены:

a. денежные средства в кассе;
b. денежные средства на расчетных счетах;
c. денежные средства на валютных счетах;
d. денежные средства на прочих специальных счетах в банках;
e. денежные эквиваленты.

32.3. Остатки денежных средств в форме 4 «Отчет о движении денежных средств» соответствуют показателям формы 1 «Бухгалтерский баланс» по стр.1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты». Расхождение может быть на сумму денежных документов, хранящихся в кассе, которые не отражаются в Отчете о движении денежных средств.

32.4. Разница, возникающая в связи с пересчетом денежных потоков организации и остатков денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте по курсам на разные даты, отражена в Отчете о движении денежных

средств отдельно от текущих, инвестиционных и финансовых потоков Общества как влияние изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю.

32.5. В целях формирования Отчета о движении денежных средств денежными потоками не являются:

a. платежи денежных средств, связанных с инвестированием их в денежные эквиваленты;
b. поступления денежных средств от погашения денежных эквивалентов за исключением начисленных процентов;
c. валютно-обменные операции (за исключением потерь или выгод от операций);
d. обмен денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты (за исключением потерь или выгод от операций);
e. иные аналогичные платежи Общества и поступления в Общество, изменяющие состав денежных средств или денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму, в том числе получение наличных со счета в банке и перечисление денежных средств с одного счета Общества либо его филиалов на другой счет Общества либо его филиалов.

32.6. Денежные потоки в Отчете о движении денежных средств отражены свернуто в случаях, когда они характеризуются не столько деятельностью предприятия, сколько деятельностью ее контрагентов, или когда поступления от одних лиц обуславливают соответствующие выплаты другим лицам:

a. денежные потоки комиссионера или агента в связи с осуществлением ими комиссионных или агентских услуг (за исключением платы за сами услуги);
b. косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее.

32.7. В целях формирования Отчета о движении денежных средств денежными эквивалентами признаются:

a. краткосрочные банковские депозиты, открытые на срок до 3 месяцев с возможностью немедленного возврата денежных средств, в том числе при условии потери причитающихся процентов;
b. краткосрочные банковские депозиты, открытые на срок более 3 месяцев, при условии возможности погашения этих депозитов и возврата денежных средств на расчетный счет Общества в соответствии с условиями депозитного договора, в том числе при условии потери причитающихся процентов;
c. векселя банков России, используемые при расчетах за товары, выполненные работы, оказанные услуги, со сроком гашения до 3 месяцев, в том числе приобретенные Обществом.

33. Расшифровка некоторых показателей Отчета о движении денежных средств (форма 4)

33.1. Сумма денежных потоков по прочим поступлениям от текущих операций за 2012г. составила 21 521 503 тыс.руб., в том числе:

Таблица 21

(в тыс.руб.)

Наименование	За 2011 год	За 2012 год
Прочие поступления всего:	**20 789 443**	**21 521 503**
в том числе: расчеты с прочими дебиторами (кредиторами)	18 137 858	11 392 549
возврат депозитов	0	6 184 600
увеличение денежных средств в результате реорганизации	0	2 845 952
возврат денежных средств из бюджета и внебюджетных фондов	1 039 425	31 067
прочие	1 612 160	1 067 335

33.2. Сумма денежных потоков по прочим платежам от текущих операций за 2012г. составила 180 033 326 тыс.руб., в том числе:

Таблица 22

(в тыс.руб.)

Наименование	За 2011 год	За 2012 год
Прочие платежи всего:	**188 812 314**	**183 839 143**
в том числе: расчеты по налогам и сборам (кроме расчетов по налогу на прибыль)	51 740 148	56 999 876
расчеты с прочими дебиторами (кредиторами), в том числе расчеты с таможней	102 997 669	110 805 576
итоговая сумма НДС	30 343 539	10 521 153
итоговая сумма акциза	0	2 694 747
прочие	3 730 958	2 817 791

VII. Сведения о доходах и расходах Общества

34. Сведения об объемах продаж

34.1. Сведения об объемах продаж Общества (стр.2110 формы 2 «Отчет о финансовых результатах») в сравнении за пять лет:

Таблица 23

(в тыс.руб.)

Наименование	За 2008 год	За 2009 год	За 2010 год	За 2011 год	За 2012 год
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ услуг, в том числе:	**121 924 016**	**139 135 028**	**353 640 905**	**484 092 487**	**489 213 379**
- от продажи нефти	115 735 983	52 913 324	60 594 021	92 363 777	113 064 307
- от продажи нефтепродуктов		81 651 267	281 677 050	376 641 979	364 444 657
- от продажи прочей продукции, работ, услуг	6 188 033	4 570 437	11 369 834	15 086 731	11 704 415

34.2. Объемы продаж нефти и нефтепродуктов по географическим рынкам:

Таблица 24

(в тыс.руб.)

Наименование	Объем продаж за 2011 год			Объем продаж за 2012 год		
	По России	На экспорт	Всего	По России	На экспорт	Всего
Нефть	9 668 610	82 695 167	**92 363 777**	4 530 309	108 533 998	**113 064 307**
Нефтепродукты	179 690 845	196 951 134	**376 641 979**	175 191 350	189 253 307	**364 444 657**
ИТОГО	**189 359 455**	**279 646 301**	**469 005 756**	**179 721 659**	**297 787 305**	**477 508 964**

35. РАСШИФРОВКА ПРОЧИХ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ

35.1. Расшифровка прочих доходов и расходов Общества (стр.2340, 2350 формы 2 «Отчет о финансовых результатах») в сравнении за пять лет:

Таблица 25

(в тыс.руб.)

Наименование	За 2008 год	За 2009 год	За 2010 год	За 2011 год	За 2012 год
Доходы от реализации валюты	57 566 390	53 409 662	177 972 684	291 482 795	290 902 414
Доходы от реализации ценных бумаг	3 817		19 305 532	5 889 148	25 860 072
Прочие	3 326 684	11 736 074	27 649 677	22 542 907	11 485 304
Итого доходы	**60 896 891**	**65 145 736**	**224 927 893**	**319 914 850**	**328 247 790**
Расходы по реализации валюты	57 493 765	53 361 673	178 243 661	290 697 731	290 322 529
Расходы, связанные с реализацией ценных бумаг	2 354		17 992 800	768 171	25 733 177
Прочие	8 030 065	11 421 012	20 604 465	54 673 269	17 260 090
Итого расходы	**65 526 184**	**64 782 685**	**216 840 926**	**346 139 171**	**333 315 796**

35.2. Официальный курс иностранной валюты к рублю, установленный ЦБ РФ:

a. по состоянию на 30.12.2012г.:
   - курс индийских рупий составил 55,4297 за 100 индийских рупий;
   - курс казахских тенге составил 20,2107 за 100 казахских тенге.
b. по состоянию на 31.12.2012г.:
   - курс доллара США составил 30,3727 руб. за один доллар США;
   - курс Евро составил 40,2286 за один Евро.

36. РАСШИФРОВКА ПРОЧИХ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ ОБЩЕСТВА, КОТОРЫЕ В СООТВЕТСТВИИ С ПРАВИЛАМИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА НЕ ЗАЧИСЛЯЮТСЯ НА СЧЕТА ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ

36.1. Величина доходов будущих периодов за 2012г. уменьшилась на 20 232 тыс.руб. и по состоянию на 31.12.2012г. составила:

Таблица 26

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2012г.
Целевые средства на ГРР	135 741	114 310
Целевые средства по инвестиционному договору	1 588	1 308

Предстоящие поступления по недостачам, выявленные за прошлые периоды	747	
Финансирование ФСС по плану предупредительных мер по сокращению производственного травматизма		2 226
Прочие	1 221	1 221
ИТОГО	**139 297**	**119 065**

36.2. Расходы будущих периодов в Обществе отсутствуют.

37. Расходы на НИОКР и ТР

37.1. Выполнение НИОКР и ТР составило:
- a. за 2011 год – 0 тыс.руб.;
- b. за 2012 год – 4 887 тыс.руб.

37.2. Сумма расходов на НИОКР и ТР, отнесенных в отчетном периоде на расходы по обычным видам деятельности, составила:
- a. за 2011 год – 31 193 тыс.руб.;
- b. за 2012 год – 0 тыс.руб.

37.3. В бухгалтерском учете расходы по НИОКиТР подлежат списанию с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения НИОКиТР в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), либо для управленческих нужд Общества.

37.4. Списание суммы расходов по НИОКиТР производится линейным способом. Списание расходов по НИОКиТР, которые имеют положительный результат, производится в состав расходов по обычным видам деятельности равномерно в течение 12 месяцев.

37.5. В бухгалтерском учете списание сумм расходов по НИОКиТР отражается по кредиту счета 04 «Нематериальные активы» в корреспонденции с дебетом счетов учета расходов по обычным видам деятельности.

38. Потребление энергоресурсов Обществом

38.1. Потребление энергоресурсов по Обществу в 2011г. составило 328 040 тыс.руб., в 2012г. – 3 645 303 тыс.руб.

VIII. Сведения о расчетах по налогу на прибыль Общества

39. Расчет налога на прибыль

39.1. Сумма текущего налога на прибыль составила:

Таблица 27

(в тыс.руб.)

Наименование показателя	За 2010 год	За 2011 год	За 2012 год
Условный расход по налогу на прибыль	10 502 736	8 937 216	11 448 547

Отложенные налоговые активы	(21 431)	873 925	456 569
Отложенные налоговые обязательства	(1 409 441)	(724 748)	(1 363 893)
Постоянные налоговые обязательства (активы)	(2 332 657)	1 032 883	4 384
Текущий налог на прибыль	**6 739 207**	**10 119 276**	**10 545 607**

40. ОНА, ОНО, ПНО, ПНА

40.1. Сумма отложенных налоговых активов и обязательств по состоянию на 31.12.2013г. составила:

Таблица 28

(в тыс.руб.)

Виды активов	Остаток по состоянию на 31.12.2011г.		Остаток по состоянию на 31.12.2012г.	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Отложенные налоговые активы	973 175		1 574 941	
Отложенные налоговые обязательства		4 110 907		7 661 140

40.2. Сумма постоянных налоговых обязательств (активов) за 2012г. составила:

Таблица 29

(в тыс.руб.)

Виды активов	За 2011 год		За 2012 год	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Постоянные налоговые обязательства (активы)	9 634 254	8 663 261	44 317 601	44 309 735

41. Суммы ОНА, ОНО, списанные в связи с выбытием актива или вида обязательств

41.1. Сумма отложенного налогового актива, списанная в 2012 году в размере 23 244 тыс.руб. в связи:

a. с отклонением по амортизации объектов основных средств, сумма ОНА (-) 14 846 тыс.руб.;
b. с начислением резерва по сомнительным долгам, сумма ОНА (-) 5 565 тыс.руб.;
c. с начислением резерва под снижение стоимости МПЗ НВИ, сумма ОНА (-) 1 475 тыс.руб.;
d. с убытком от реализации основных средств, сумма ОНА (-) 1 043 тыс.руб.;
e. с реализацией имущества, имущественных прав, сумма ОНА (-) 281 тыс.руб.;
f. с начислением резерва на предстоящую оплату отпусков, сумма ОНА (-) 34 тыс.руб.

41.2. Сумма отложенного налогового обязательства, списанная в 2012 году в размере 787 931 тыс.руб. в связи:

a. с отклонением по амортизации объектов основных средств, сумма ОНО 765 949 тыс.руб.;
b. с отклонением по незавершенному производству, сумма ОНО (-) 11 975 тыс.руб.;
c. расходами на приобретение программного обеспечения, сумма ОНО 34 044 тыс.руб.;
d. со списанием дебиторской задолженности, сумма ОНО (-) 270 тыс.руб.;
e. с отклонением по готовой продукции на складе, сумма ОНО 183 тыс.руб.

42. Доначисление налогов, санкций и иные обязательные платежи

42.1. По строке 2460 формы 2 «Прочее» отражено:

Таблица 30

(в тыс.руб.)

Наименование показателя	За 2010 год	За 2011 год	За 2012 год
Доначисление в бюджет налога на прибыль	(10 747)	300 771	(1 550 926)
Уплата в бюджет налоговых санкций (штрафы)	25 460	(309)	1 593
Корректировка отложенных налоговых активов (обязательств) за прошлые периоды (в том числе в 2009г. в связи с изменением ставки налога на прибыль)	(2 104)	(56 731)	811 175
Начисление пени по налогу на прибыль	(381)	3 320	(1 062)
Начисление пени по другим налогам	311 820	81	19 147
Прочие		49	
ИТОГО	**324 048**	**247 181**	**(720 073)**

IX. Сведения о капитале Общества

43. Капитал Общества

43.1. Величина капитала Общества в сравнении за пять лет составила:

Таблица 31

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на:				
	31.12.2008г.	31.12.2009г.	31.12.2010г.	31.12.2011г.	31.12.2012г.
Уставный капитал	204 792	204 792	204 792	204 792	227 384
Собственные акции, выкупленные у акционеров	0	0	(52)	0	(8 092 982)
Переоценка внеоборотных активов	6 601 890	6 537 778	6 396 472	5 702 847	5 634 944
Добавочный капитал (без переоценки)					36 257 464
Резервный капитал	30 719	30 719	30 719	30 719	30 719

Нераспределенная прибыль	73 338 413	84 862 183	84 599 132	95 099 961	121 426 503
ИТОГО	**80 175 814**	**91 635 472**	**91 231 063**	**101 038 319**	**155 484 032**

43.2. В соответствии с протоколом годового общего собрания акционеров №30 от 29.06.2012г. начислены дивиденды по результатам 2011 финансового года в сумме 20 274 451 тыс.руб.:
   a. по обыкновенным акциям Общества в размере 99 рублей на одну обыкновенную акцию;
   b. по привилегированным акциям Общества типа «А» в размере 99 рублей на одну привилегированную акцию.

43.3. Уменьшение переоценки внеоборотных активов Общества в 2012г. на сумму 67 903 тыс.руб. произошло за счет:
   a. передачи имущества из доверительного управления - на сумму 1 171 тыс.руб.;
   b. списание суммы дооценки по выбывшим основным средствам – на сумму 66 732 тыс.руб.

43.4. Добавочный капитал (без переоценки внеоборотных активов) образовался в результате реорганизации Общества за счет превышения стоимости чистых активов над совокупной номинальной стоимостью акций.

44. Выкуп собственных акций Общества

44.1. Согласно Федеральному закону от 26.12.1995г. № 208-ФЗ (в ред. от 29.12.2012г.) «Об акционерных обществах» Общество обязано информировать акционеров о наличии у них права требовать выкупа Обществом принадлежащих им акций, цене и порядке осуществления выкупа.

44.2. Общая сумма средств, направляемых Обществом на выкуп акций, не может превышать 10 процентов стоимости чистых активов Общества на дату принятия решения, которое повлекло возникновение у акционеров права требовать выкупа обществом принадлежащих им акций. В случае, если общее количество акций, в отношении которых заявлены требования о выкупе, превышает количество акций, которое может быть выкуплено обществом с учетом установленного выше ограничения, акции выкупаются у акционеров пропорционально заявленным требованиям.

44.3. Стоимость акций, выкупленных у акционеров Обществом, по состоянию на 31.12.2012г. составила 8 092 982 тыс.руб., в том числе:
   a. выкуп акций у акционеров на сумму 11 070 305 тыс.руб., в том числе:
      - выкуп обыкновенных акций на сумму 1 484 434 тыс.руб.;
      - выкуп привилегированных акций на сумму 9 585 871 тыс.руб.
   b. продажа собственных привилегированных акций на сумму 2 977 323 тыс.руб.

45. Информация о владельцах Общества

45.1. Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров Общества по состоянию на 31.12.2011г. составляет 10 782, по состоянию на 31.12.2012г. составляет 37 562.

45.2. Акционерами Общества, владеющими не менее, чем 5 процентами его уставного капитала или не менее, чем 5 процентами его обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2012г. являются:
   a. ОАО АФК «Система» - 50,10% уставного капитала и 57,26% голосующих акций ОАО АНК «Башнефть»;
   b. ОАО «Система-Инвест» - 25,24% уставного капитала и 30,24% голосующих акций ОАО АНК «Башнефть».

X. Резервы Общества

46. Общие положения

46.1. В бухгалтерском учете Общества созданы резервы в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Изменения оценочных значений» ПБУ 21/2008.
46.2. В бухгалтерском учете Общества созданы следующие оценочные резервы:
   a. резерв под обесценение финансовых вложений;
   b. резерв по сомнительным долгам;
   c. резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов;
   d. резерв на выплату вознаграждения работников по итогам работы за год;
   e. резерв предстоящих расходов на оплату отпусков;
   f. резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения.

47. Резерв по сомнительным долгам

47.1. Резерв по сомнительным долгам создан в соответствии с регламентом процесса «Формирование резерва по сомнительным долгам» РП-54-01-03-01, утвержденного приказом от 03.10.2012г. №847.
47.2. Резервы по сомнительным долгам созданы по дебиторской задолженности, обязательства по оплате которой не погашены в установленный срок, не обеспечены гарантиями (поручительствами и т.п.), по которым у Общества на дату создания отсутствовала уверенность в получении оплаты (погашения).
47.3. Расчет резервов по сомнительным долгам осуществлен на основании результатов сверки расчетов с контрагентами, проводимой в рамках годовой инвентаризации имущества, обязательств и капитала Общества, по каждому сомнительному долгу на основании информации о состоянии дебиторской задолженности и экспертной оценки вероятности получения долга, и исходя из коэффициента резервирования.
47.4. Суммы образованных резервов отражены по дебету счета 91.02 «Прочие расходы» по аналитике «начисление резервов по сомнительным долгам» и кредиту соответствующего субсчета счета 63 «Резервы по сомнительным долгам».
47.5. В бухгалтерском учете на сумму созданного резерва по сомнительным долгам признаны временные разницы, приводящие к возникновению ОНА

(дебет 09 «Обложенный налоговый актив» кредит 68 "Расчеты по налогам и сборам"), а при погашении (списании) – к обратной бухгалтерской записи.

47.6. Основанием признания суммы резерва временной разницей является пп.2 п.2 ст.265 НК РФ, в соответствии с которым в последующие периоды суммы сомнительной задолженности будут списаны в состав расходов, учитываемых при налогообложении прибыли.

48. РЕЗЕРВ ПОД СНИЖЕНИЕ СТОИМОСТИ МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗАПАСОВ

48.1. Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов создан в соответствии с положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001 №44н, и регламентом процесса «Формирование резерва под снижение стоимости материально-производственных запасов» РП-54-01-01-01, утвержденного приказом от 06.08.2012г. №665.

48.2. Резерв под снижение стоимости МПЗ создан в отношении МПЗ, прошедших инвентаризацию и которым в соответствии с Регламентом процесса «Организация работы с невостребованными и неликвидными материально-техническими ресурсами» РП-8.3-02-01 присвоен статус невостребованных и (или) неликвидных материально-производственных запасов. При этом невостребованными признаны МПЗ, не потерявшие свои первоначальные свойства и пригодные для использования по прямому назначению, которые не будут востребованы в обозримом будущем на основании имеющейся информации на момент проведения анализа и которые могут быть реализованы на сторону (сокращенно – НВИ); неликвидными – признаны МПЗ, непригодные для использования по прямому назначению из-за наличия дефектов, морального или физического устаревания или износа, не подлежащие ремонту, подлежащие списанию и дальнейшей утилизации (сокращенно – НЛИ).

48.3. Резерв создан на разницу между текущей рыночной стоимостью невостребованных или неликвидных материально-производственных запасов, учтенных на балансовых счетах 10 «Материалы», 41 «Товары», 43 «Готовая продукция», и их себестоимостью, по которой они числятся в бухгалтерском учете, и по каждой единице МПЗ.

48.4. Начисление резерва отражено в бухгалтерском учете по дебету субсчета 91.02 «Прочие расходы» в корреспонденции с кредитом счета 14 «Резервы под снижение стоимости материальных активов».

48.5. В бухгалтерском учете на сумму созданного резерва отражена постоянная разница в отношении неликвидных МПЗ с отражением ПНО в установленном ПБУ 18/02 порядке.

48.6. В отношении невостребованных МПЗ отражена временная разница - ОНА. Основанием признания временной разницей является ст.268 НК РФ, в соответствии с которой стоимость НВИ в последующие отчетные периоды будет учтена в налоговых расходах, учитываемых при налогообложении прибыли, в момент реализации данного имущества.

49. Резерв на выплату вознаграждений по итогам года

49.1. Резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год создан на основании специального расчета (сметы), в котором отражен расчет размера отчислений исходя из сведений о предполагаемой сумме расходов на выплату годовой премии работникам ОАО АНК «Башнефть», включая сумму страховых взносов. Процент отчислений в резерв определен как отношение предполагаемой годовой суммы расходов на выплату годовой премии к предполагаемому годовому размеру расходов на оплату труда. Расчет предполагаемой суммы расходов на выплату годовой премии произведен в соответствии с Положением «О премировании работников ОАО АНК «Башнефть».

49.2. В бухгалтерском учете расходы по созданному резерву отражены по кредиту счета 96 «Резервы предстоящих расходов» в корреспонденции с дебетом счета учета расходов по обычным видам деятельности.

49.3. На сумму созданного резерва отражена временная разница (ОНА), которая впоследствии будет погашена по мере начисления выплат в пользу участников Программы (ПБУ 18/02). Основанием признания временной разницей является ст. 255 НК РФ, в соответствии с которой в последующие отчетные периоды суммы начисленных премиальных выплат будут отнесены в состав расходов, учитываемых при налогообложении прибыли.

50. Резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения

50.1. Резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения (далее по тексту пункта «резерв») создан как сумма предполагаемых выплат участникам Программы долгосрочного материального поощрения в отношении распределенных фантомных акций, выплаты по которым будут произведены после 01.01.2013г.

50.2. В бухгалтерском учете сумма резерва отражена по кредиту счета 96 «Резервы предстоящих расходов» в корреспонденции с дебетом счета учета управленческих расходов (счет 26 «Общехозяйственные расходы»).

50.3. На сумму созданного резерва отражена временная разница (ОНА), которая впоследствии будет погашена по мере начисления выплат в пользу участников Программы (ПБУ 18/02). Основанием признания временной разницей является ст. 255 НК РФ, в соответствии с которой в последующие отчетные периоды суммы начисленных премиальных выплат будут отнесены в состав расходов, учитываемых при налогообложении прибыли.

51. Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков

51.1. Размер суммы резерва определен как произведение средней заработной платы работников за 12 месяцев и количества неоплаченных дней отпуска, право использования которых работники имели на последнее число отчетного месяца («отрицательные» (незаработанные использованные авансом) дни отпуска в расчете не включены). В резерв включены страховые взносы в страховые фонды (ПФ РФ, ФСС РФ, ТФОМС) и отчисления на страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний.

51.2. На сумму созданного резерва отражена временная разница (ОНА), которая впоследствии будет погашена по мере начисления выплат в пользу

участников Программы (ПБУ 18/02). Основанием признания временной разницей является ст. 255 НК РФ, в соответствии с которой в последующие отчетные периоды суммы начисленных расходов на оплату отпусков будут отнесены в состав расходов, учитываемых при налогообложении прибыли.

XI. Сведения о связанных сторонах Общества

52. Список связанных сторон Обществ

52.1. Список связанных сторон Общества по состоянию на 31.12.12г. представлен на сайте Общества:
http://www.bashneft.ru/shareholders_and_investors/disclosure/affiliates/

53. Операции со связанными сторонами

53.1. В 2012г. цены по операциям со связанными сторонами устанавливались на обычных коммерческих условиях.

53.2. Информация об операциях со связанными сторонами представлена с учетом налога на добавленную сторону. С целью сопоставимости показателей данные по операциям со связанными сторонами приведены свернуто.

53.3. Операции со связанными сторонами представлены по следующим направлениям:

Таблица 32

(в тыс.руб.)

Наименование	Дочерние общества	Зависимые общества	Общества, находящиеся под общим контролем
За 2012 год			
Реализация продукции, товаров, услуг	3 515 393	142	12
Доходы от сдачи активов в аренду	470 504	0	977
Приобретение товаров, работ, услуг	187 485	0	7 340
Займы выданные и иные финансовые вложения	7 074 504	20 292 150	3 500 000
Проценты по займам, иным финансовым вложениям	68 026	660 901	173 508
Вклады в уставные капиталы	4 173 972	14 208 410	0
За 2011 год			
Реализация продукции, товаров, услуг	-646 929	277	0
Доходы от сдачи активов в аренду	307 153	0	0
Приобретение товаров, работ, услуг	7 196 236	-12 148	1 990
Займы выданные и иные финансовые вложения	6 185 053	0	0

Проценты по займам, иным финансовым вложениям	9 809	747 393	0
Вклады в уставные капиталы	9 136 388	4 559 270	0

53.4. Сальдовые остатки по операциям со связанными сторонами составили (задолженность перед Обществом):

Таблица 33

(в тыс.руб.)

Наименование	Дочерние общества	Зависимые общества	Общества, находящиеся под общим контролем
За 2012 год			
Реализация продукции, товаров, услуг	3 853 253	503	12
Доходы от сдачи активов в аренду	1 405 590	0	977
Приобретение товаров, работ, услуг	(-) 7 201 503	0	(-) 9 871
Займы выданные и иные финансовые вложения	13 284 331	33 174 568	3 500 000
Проценты по займам, иным финансовым вложениям	77 856	1 447 833	173 508
Вклады в уставные капиталы	24 002 098	28 290 110	0
За 2011 год			
Реализация продукции, товаров, услуг	52 524	361	0
Доходы от сдачи активов в аренду	950 137	0	0
Приобретение товаров, работ, услуг	(-) 9 468 059	(-) 70	(-) 2 531
Займы выданные и иные финансовые вложения	6 209 827	12 882 418	0
Проценты по займам, иным финансовым вложениям	9 830	786 932	0
Вклады в уставные капиталы	62 375 485	14 081 700	0

54. УПРАВЛЕНЧЕСКИЙ ПЕРСОНАЛ

54.1. Вознаграждения управленческого персонала Общества выплачены в соответствии с Трудовым кодексом РФ, Положением о премировании работников ОАО АНК «Башнефть» и трудовыми договорами.

XII. Реорганизация Общества в форме присоединения

55. Общие положения

60.1. Отчетность при осуществлении реорганизации в форме присоединения сформирована в соответствии с «Методическими указаниями по формированию бухгалтерской отчетности при осуществлении реорганизации организаций», утвержденными приказом Министерства финансов РФ №44 от 20.05.2003г.

60.2. Расходы, связанные с реорганизацией, произведенные в период до даты внесения в Реестр записи о прекращении деятельности присоединяющейся организации, отражаются в бухгалтерском учете присоединяющейся организации.

60.3. Бухгалтерская отчетность правопреемника на дату внесения в Реестр записи о прекращении деятельности последней из присоединенных организаций при реорганизации в форме присоединения формируется на основе передаточного акта и построчного объединения (суммирования или вычитания) числовых показателей заключительной бухгалтерской отчетности присоединяющихся организаций и числовых показателей правопреемника, составленной на дату государственной регистрации прекращения деятельности присоединяющихся организаций, за исключением показателей, отражающих взаимные расчеты. При этом суммирование числовых показателей отчетов о прибылях и убытках правопреемника и присоединяющейся организации за отчетные периоды до даты государственной регистрации прекращения деятельности присоединяющейся организации не производится.

60.4. В соответствии с договором о присоединении и предусмотренным в нем решением учредителей о порядке конвертации (обмена) акций организаций, реорганизуемых в форме присоединения в (на) акции правопреемника в бухгалтерской отчетности правопреемника на дату внесения в Реестр записи о прекращении деятельности последней из присоединенных организаций отражается сформированный уставный капитал.

60.5. В случае превышения при конвертации акций стоимости чистых активов правопреемника над величиной уставного капитала числовые показатели раздела «Капитал и резервы» бухгалтерского баланса правопреемника на дату внесения в Реестр записи о прекращении деятельности последней из присоединенных организаций формируется в размере стоимости чистых активов с подразделением на уставный капитал и добавочный капитал (превышение стоимости чистых активов над совокупной номинальной стоимостью акций).

56. Сведения об организациях, участвующих в присоединении

56.1. Принятое решение о реорганизации Общества в форме присоединения зафиксировано в протоколе внеочередного собрания акционеров №29 от 27.04.2012г.

56.2. Перечень присоединяемых организаций:

a. ОАО «Башкирнефтепродукт» (ОГРН 1020203088927, место нахождения: 450037, РФ, РБ, г.Уфа);
b. ОАО «Уфанефтехим» (ОГРН 1020203087079, место нахождения: 450045, РФ, РБ, г.Уфа);

c. ОАО «Оренбургнефтепродукт» (ОГРН 1025601018530, место нахождения: 460001, РФ, г.Оренбург, ул.Чкалова, 43а);
d. ОАО «УНПЗ» (ОГРН 1020203086815, место нахождения: 450029, РФ, РБ, г.Уфа, ул.Ульяновых, 74);
e. ОАО «Новойл» (ОГРН 1020203085561, место нахождения: 450037, РФ, РБ, г.Уфа).

57. Активы и обязательства, переданные Обществу в результате реорганизации

57.1. Передача активов и обязательств осуществляется по передаточным актам, оформленным по состоянию на 30.09.2011г., и уточнениям к ним, оформленным по состоянию на 30.09.2012г.

57.2. Величина переданных активов и обязательств Обществу составила:

Таблица 34

(в тыс.руб.)

АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	Код строки баланса	УНПЗ ОАО	Новойл ОАО	УНХ ОАО	БНП ОАО	ОНП ОАО	ВСЕГО по присоединенным Обществам
I.ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ Нематериальные активы	1110	0	0	0	37	0	**37**
Основные средства	1150	8 087 897	13 044 116	16 956 278	2 748 578	533 419	**41 370 288**
Финансовые вложения	1170	4 564 076	4 564 602	5 098 146	2 119 998	3	**16 346 825**
Отложенные налоговые активы	1180	20 707	57 265	10 903	62 036	17 527	**168 438**
Прочие внеоборотные активы	1190	0	0	0	0	13 070	**13 070**
Итого по разделу I	1100	12 672 680	17 665 983	22 065 327	4 930 649	564 019	**57 898 658**
II.ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ Запасы	1210	1 738 646	3 233 976	3 746 579	1 578 133	915 593	**11 212 927**
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	0	205	0	2 181	0	**2 386**
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1230 а	109 933	103 875	50 448	63 455	6 022	**333 733**
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1230 б	2 848 492	2 771 130	5 864 317	967 660	180 876	**12 632 475**
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	5 923 575	4 563 509	7 001 650	1 940 506	371 000	**19 800 240**

Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	19 428	39 173	4 791 596	1 695 442	937 430	**7 483 069**
Прочие оборотные активы	1260	12 328	764 641	159 409	80 074	13 346	**1 029 798**
Итого по разделу II	1200	10 652 402	11 476 509	21 613 999	6 327 451	2 424 267	**52 494 628**
ИТОГО АКТИВЫ	**1600**	**23 325 082**	**29 142 492**	**43 679 326**	**11 258 100**	**2 988 286**	**110 393 286**
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА Заемные средства	1410	0	0	0	0	0	**0**
Отложенные налоговые обязательства	1420	300 913	306 406	771 096	14 825	5 166	**1 398 406**
Итого по разделу IV	1400	300 913	306 406	771 096	14 825	5 166	**1 398 406**
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА Заемные средства	1510	0	0	0	0	0	**0**
Кредиторская задолженность	1520	1 317 679	8 827 550	7 164 201	1 476 855	865 021	**19 651 306**
Оценочные обязательства	1540	561	136 265	174 889	142 018	49 656	**503 389**
Прочие обязательства	1550				6 099	5 308	**11 407**
Итого по разделу V	1500	1 318 240	8 963 815	7 339 090	1 624 972	919 985	**20 166 102**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	**1700**	**1 619 153**	**9 270 221**	**8 110 186**	**1 639 797**	**925 151**	**21 564 508**

58. ФОРМИРОВАНИЕ ВЕЛИЧИНЫ УСТАВНОГО, ДОБАВОЧНОГО КАПИТАЛА В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА

58.1. Величина уставного капитала Общества до реорганизации составляла 207 792 440,08 руб. После конвертации акций присоединенных организаций величина уставного капитала Общества составила 227 384 465 руб. Таким образом, увеличение уставного капитала составило 22 592 024,92 руб.

58.2. Величина добавочного капитала Общества в результате реорганизации увеличилась на 36 257 463 496,77 руб. за счет превышения стоимости чистых активов над совокупной номинальной стоимостью акций.

59. ФОРМИРОВАНИЕ ВСТУПИТЕЛЬНОГО БАЛАНСА ОБЩЕСТВА

59.1. Вступительный бухгалтерский баланс ОАО АНК «Башнефть» сформирован по состоянию на 01.10.2012г. Валюта баланса составила 332 205 806 тыс.руб.

XIII. Сведения о сопоставимости данных за отчетный период и предшествующий ему год

60. Сопоставимость данных

60.1. С целью сопоставимости данных на начало и конец отчетного периода в бухгалтерский баланс Общества были внесены следующие изменения на начало 2012 года:

Таблица 35

(в тыс.руб.)

Наименование строки баланса	Код	Показатель гр.4 Баланса на 31 декабря 2011г.	Показатель гр.5 Баланса на 31 декабря 2012г.	Сумма изменений	Примечание
Авансы выданные	1236	3 984 907	3 984 858	- 49	Перенесена сумма дебиторской задолженности по расчетам с подотчетными лицами в стр.1237 «Прочие дебиторы»
Прочие дебиторы	1237	33 777 491	33 777 540	49	Перенесена сумма дебиторской задолженности по расчетам с подотчетными лицами из стр.1236 «Авансы выданные»
Расчетные счета	1252	4 598 954	4 598 738	- 216	Перенесена сумма по сч.55 «Специальные счета в банках» в стр.1254 «Прочие денежные средства и документы»
Прочие денежные средства и документы	1254	2 816	3 032	216	Перенесена сумма по сч.55 «Специальные счета в банках» из стр.1255 «Расчетные счета»
Поставщики и подрядчики	1521	26 698 834	26 697 287	- 1 547	Перенесена сумма задолженности по договорам комиссии в стр.1527 «Прочие кредиторы»
Прочие кредиторы	1527	8 554 277	8 555 824	1 547	Перенесена сумма задолженности по договорам комиссии из стр.1521 «Поставщики и подрядчики»

XIV. Сведения о событиях после отчетной даты

61. Сведения о дебиторах Общества, признанных банкротами

63.1. За период между отчетной датой и датой подписания отчетности банкротами признаны следующие дебиторы Общества:

Таблица 36

(в тыс.руб.)

№	Наименование Дебитора (Должника)	Судебный акт о признании Должника несостоятельным (банкротом)	Информация о включении в реестр требований кредиторов Должника требований ОАО АНК «Башнефть».
1.	ООО «Дюртюлинское управление «Нефтестроймонтаж»	Решением Арбитражного суда Республики Башкортостан от 07.11.2012 г. по делу № А07-16727/2012 ликвидируемый должник ООО «ДУНСМ» признано несостоятельным (банкротом), в отношении него введено конкурсное производство на 6 месяцев.	Определением Арбитражного суда Республики Башкортостан от 17.01.2013 года требование ОАО АНК «Башнефть» включено в реестр требований кредиторов ООО «Дюртюлинское УНСМ» в размере 98 064 тыс.руб.
2.	ООО «Октябрьское управление «Нефтестроймонтаж»	Определением Арбитражного суда Республики Башкортостан от 24.10.2012 г. по делу №А07-16726/2012 в отношении ООО «ОУНСМ» введена процедура наблюдения сроком на 6 месяцев. Решением Арбитражного суда Республики Башкортостан от 14.01.2013 ООО «ОУНСМ» признано несостоятельным (банкротом), в отношении него введено конкурсное производство на 6 месяцев.	Определением Арбитражного суда Республики Башкортостан от 24.10.2012г. в реестр требований кредиторов ООО «ОУНСМ» включены требования ОАО АНК «Башнефть» в сумме 14 198 тыс.руб. Определением Арбитражного суда Республики Башкортостан от 14.12.2012г. в реестр требований кредиторов ООО «ОУНСМ» включены требования ОАО АНК «Башнефть» в сумме 37 281 тыс.руб.
3.	ООО ПТФ «Северная»	Решением Арбитражного суда Республики Башкортостан от 20.11.2012 г. по делу №А07-17984/2012 ликвидируемый должник ООО ПТФ «Северная» признано несостоятельным (банкротом), в отношении него введено конкурсное производство на 6 месяцев.	Определением Арбитражного суда Республики Башкортостан от 29.01.2013 г. в реестр требований кредиторов ООО ПТФ «Северная» включены требований ОАО АНК «Башнефть» в размере 18 454 тыс.руб.

XV. Сведения о совместной деятельности Общества

62. Общие сведения

62.1. Совместная деятельность в 2012г. отсутствует.

XVI. Сведения о рисках хозяйственной деятельности Общества

63. Финансовые риски

63.1. Рыночные риски:

а. Ценовой риск.

Основным фактором, определяющим финансовые и операционные показатели деятельности Компании, являются цены на сырую нефть и нефтепродукты. У Компании ограничены возможности контролировать цены на свою продукцию, которые в большей степени зависят от конъюнктуры мирового рынка, баланса спроса и предложения в регионах присутствия. Падение цен на нефть или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании. Существенное снижение цен может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти и газа, осуществляемой Компанией, что приведет к уменьшению объема эффективных к

разработке углеводородных запасов, к снижению экономической эффективности программ проведения геологоразведочных работ и геолого-технических мероприятий, пересмотру инвестиционных проектов, корректировке сбытовой политики.

Однако Компания располагает достаточными возможностями для перераспределения товарных потоков в случае возникновения значительной ценовой разницы между внутренним и международным рынками. Компания также в состоянии оперативно сократить капитальные и операционные затраты для выполнения своих обязательств при резком снижении цен на нефть и нефтепродукты.

Компания централизованно управляет общей стратегией в области производства и реализации сырой нефти и сопутствующих продуктов и не использует деривативы для снижения подверженности ценовому риску.

b. Валютный риск.

Результат финансово-хозяйственной деятельности Компании зависит от изменений валютных курсов. Значительная часть валовой выручки Компании формируется за счет продажи нефти и нефтепродуктов на экспорт по ценам, номинированным в долларах США, и подвержена изменению валютного курса.

Валютный риск Компании существенно снижается ввиду наличия операционных затрат, которые прямо или косвенно выражены в долларах США, а также за счет обслуживания долговых инструментов, номинированных в долларах США.

Компания управляет валютным риском посредством балансирования финансовыми активами и финансовых обязательствами деноминированных в российских рублях и долларах США. Компания не использует деривативы для снижения подверженности валютному риску.

c. Риск изменения процентных ставок.

Изменение процентных ставок может оказать существенное влияние на деятельность Компании в краткосрочной и долгосрочной перспективе. Основными источниками заимствований Компании являются инструменты с фиксированной ставкой, однако существенное ухудшение ситуации на глобальных рынках может привести к пересмотру ставок со стороны кредиторов. С целью смягчения влияния данного риска на показатели платежеспособности и ликвидности Компании проводится постепенное расширение инвесторской базы и увеличение публичной части долгового портфеля за счет инструментов, не подразумевающих право кредиторов пересматривать процентные ставки.

63.2. Кредитные риски:

Кредитные риски Компании связаны с возможными неблагоприятными последствиями при неисполнении контрагентами своих обязательств.

Перед тем, как заключить договор с новым покупателем, Компания использует внутреннюю систему кредитного контроля для того, чтобы определить степень кредитоспособности покупателя и установить для него соответствующий кредитный лимит.

Кредитоспособность существующих покупателей периодически оценивается на основании имеющейся у Компании внутренней и внешней информации об истории взаиморасчетов с конкретным контрагентом. Компания регулярно анализирует показатели оборачиваемости, сроки погашения задолженности и принимает, в случае необходимости, соответствующие меры к ее взысканию, как только наступает срок погашения такой задолженности.

63.3. Риск ликвидности:

Операционный поток, формирующий собственные средства, достаточен для самостоятельного финансирования текущей деятельности Компании, однако подвержен колебаниям в связи с высокой волатильностью цен на нефть и нефтепродукты, изменением курса валют, изменениями размеров уплачиваемых налогов и пошлин. Перечисленные факторы могут влиять на величину денежного потока Компании и, как результат, её ликвидность.

Наряду с использованием собственных средств для обеспечения операционной деятельности, Компания осуществляет финансирование за счет привлечения долга. С целью снижения негативного влияния ситуации на рынках капитала на устойчивость долгового портфеля Компания стремится расширить спектр используемых инструментов и диверсифицировать базу инвесторов. Кроме того, в 2012 году Компании были присвоены рейтинги международных рейтинговых агентств, что позволяет расширить спектр доступных инструментов и улучшить качество Компании как заемщика.

Компания осуществляет тщательное управление ликвидностью, используя процедуры детального бюджетирования и прогнозирования движения денежных средств, необходимых для своевременной оплаты обязательств.

64. Риски, связанные с изменением валютного регулирования

64.1. Внутренний рынок.

Компания является активным участником внешнеэкономических отношений и имеет активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, поэтому государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность ОАО АНК «Башнефть».

Компания осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, четко следует установленным правилам и выполняет рекомендации контролирующих органов.

В настоящее время к Компании нет требования о репатриации валютной выручки и/или обязательной продажи части валютной выручки внутри России. Тем не менее, нет никаких гарантий, что в дальнейшем такие законодательные требования не будут введены. В связи с наличием у Компании затрат, выраженных в валюте, присутствует риск увеличения расходов Компании на операции по экономически необоснованным дополнительным конвертациям валюты, что может негативно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

64.2. Внешний рынок

При осуществлении экспортной деятельности Компания не получает денежные средства на расчетные счета, открытые за пределами Российской Федерации, в связи с чем Компания подвержена минимальным рискам изменения валютного законодательства тех стран, в которых у нее открыты счета. При этом в случае изменения валютного законодательства Компания предпримет все действия, направленные на соблюдение новых норм.

65. Риски, связанные с изменением налогового законодательства

65.1. Внутренний рынок.

Налоговое законодательство в России и практика его применения недостаточно развиты и часто изменяются, что может оказать негативное воздействие на результаты деятельности Компании и ее финансовую устойчивость. Нельзя с уверенностью утверждать, что в Налоговый кодекс

РФ не будут внесены в будущем никакие изменения, способные оказать неблагоприятное влияние на стабильность и предсказуемость налоговой системы.

ОАО АНК «Башнефть» является плательщиком федеральных, региональных и местных налогов. Зачастую разъяснения по действующим налогам либо отсутствуют, либо допускают неоднозначное толкование. Это приводит к усилению роли влияния местных и региональных налоговых органов, их точки зрения на трактовку тех или иных положений налогового законодательства. В последнее время наметилась тенденция ужесточения позиции налоговых органов в отношении спорных моментов нормативно-правовой базы, что привело к увеличению количества налоговых претензий к налогоплательщикам. Эти факторы в дополнение к возможному дефициту государственного бюджета создают риск возложения на Компанию дополнительных налоговых платежей. Изменение действующих налогов и/или объявление новых налогов может существенно повысить уровень налоговой нагрузки на Компанию, что повлечет за собой ухудшение результатов деятельности и финансового состояния Компании.

ОАО АНК «Башнефть» оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния изменений налогового законодательства, направляя усилия на минимизацию рисков, связанных с подобными изменениями.

66.2. Внешний рынок.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства на внешнем рынке, Компания расценивает как минимальные, в связи с тем фактом, что Компания является резидентом Российской Федерации, которая, в свою очередь, имеет обширный ряд соглашений об избежание двойного налогообложения для ее резидентов.

66. *Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин*

66.1. Компания является участником внешнеэкономических отношений, вследствие чего Компания подвержена отдельным рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также Таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу Российской Федерации, установлению и применению таможенных режимов, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.

Компания выполняет требования таможенного контроля, своевременно оформляет всю документацию, необходимую для осуществления как экспортных, так и импортных операций, и располагает достаточными финансовыми и кадровыми ресурсами для соблюдения норм и правил в сфере таможенного регулирования. Тем не менее, нельзя утверждать, что правила таможенного регулирования останутся неизменными. Компания считает, что в случае реализации в этой сфере новаций, они могут повлечь за собой дополнительные издержки и могут вызвать сложности ведения бизнеса.

Вместе с тем, Компания является экспортером нефти и нефтепродуктов, что несет в себе риск зависимости от государственного регулирования таможенных пошлин на указанные продукты. Нельзя дать никаких гарантий, что уровень таможенных пошлин на нефть и/или нефтепродукты не будет

расти темпами, опережающими темпы роста цены нефти и/или нефтепродуктов, в связи с возможными изменениями политики государственных органов в этом вопросе. Такие изменения могут повлечь ухудшение финансовых результатов Компания и повлиять на показатели финансовой устойчивости.

67. Страновые и региональные риски

67.1. Компания осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Страновой риск Российской Федерации может определяться на основе рейтингов, устанавливаемых независимыми рейтинговыми агентствами.

По версии рейтингового агентства Moody's, Российской Федерации присвоен долгосрочный кредитный рейтинг Baa1 с прогнозом «стабильный». Россия получила наивысшие оценки за фактор финансовой устойчивости, которую Moody's оценивает как высокую в связи с наличием у Правительства РФ значительных активов, которые могут послужить финансовым буфером в случае падения цен на нефть, изменения валютного курса и оттока капитала. Кроме того, государственный долг Российской Федерации остается на очень низком уровне.

Вместе с этим, Компания не исключает возникновение кризисной ситуации на российском рынке, что может негативно сказаться на деятельности ОАО АНК «Башнефть». В период кризиса компании, работающие на развивающихся рынках, могут столкнуться с существенным недостатком ликвидности из-за вывода иностранного капитала.

В связи с тем, что Россия добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика страны особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ. Нельзя гарантировать, что в ситуации ухудшения внешней экономической конъюнктуры и дефицита государственного бюджета Россия сможет выполнять принятые на себя социальные и экономические обязательства, не прибегая к мерам, способным ухудшить положение и условия ведения бизнеса для налоговых резидентов, к которым относятся компании Группы «Башнефть».

Инфраструктура в России находится в неудовлетворительном, сильно изношенном состоянии. К секторам, представляющим наибольшую угрозу для Компании в плане неблагоприятных условий ведения бизнеса, можно отнести: автомобильные и железные дороги, трубопроводы, объекты генерации и передачи электроэнергии, инфраструктуру связи и физическое состояние зданий и сооружений.

Основную производственную и коммерческую деятельность Компания осуществляет в Республике Башкортостан.

Наиболее существенный риск социально-экономического развития Республики Башкортостан — тяжелая экологическая ситуация и высокая вероятность техногенных аварий в ряде районов и городов в связи с перенасыщенностью экологически опасными производствами нефтяной, нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности, а также прохождением через территорию республики нефтепроводов и газопроводов. В связи с этим, нельзя исключать введения руководством Республики Башкортостан особых мер, направленных на защиту экологии в регионе. Это может оказать прямое воздействие на Компанию и вызвать ухудшение результатов деятельности и финансовой устойчивости. Кроме того, нельзя гарантировать, что в перспективе не возникнет конфликта

между федеральными и региональными органами власти, что может лишить Компанию возможности долгосрочного планирования и помешать эффективному выполнению долгосрочных стратегических задач. Для оперативного решения вопросов, связанных с охраной окружающей среды, действует рабочая группа с участием представителей ОАО АНК «Башнефть» и органов власти Республики Башкортостан. Руководство Компании осуществляет регулярное взаимодействие с представителями органов власти всех уровней.

Президент А.Л. Корсик

Заместитель Главного финансового директора – Главный бухгалтер А.Ю. Лисовенко