Приложение I. Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2009 год

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности
ОАО «Акционерная нефтяная компания «Башнефть»

Аудитор:

Официальное наименование	– Общество с ограниченной ответственностью Фирма «ДДМ-Аудит», – ООО Фирма «ДДМ-Аудит».
Место нахождения	Республика Башкортостан, 450098, г. Уфа, ул. Российская, д. 98/2
Государственная регистрация	Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серии 02 № 002764274 от 11.09.2002 г. выдано Инспекцией МНС России по Октябрьскому району г. Уфы Республики Башкортостан (основной государственный регистрационный номер 1020202853428).
Лицензия	Действующая лицензия на осуществление аудиторской деятельности в области общего аудита № Е 001564 от 06 сентября 2002 г. выдана Департаментом организации аудиторской деятельности Министерства финансов РФ (приказ МФ РФ № 200 от 06.09.2002 г.; продление приказ МФ РФ № 539 от 17.08.2007 г.). Срок действия 5 лет до 05.09.2012 г.
Членство в саморегулируемых организациях аудиторов	Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России», основной регистрационный номер 10201006170 от 28.12.2009 г.

Аудируемое лицо:

Официальное наименование	– Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная компания «Башнефть»; – ОАО «АНК «Башнефть»».
Место нахождения	Российская Федерация, 450045, Республика Башкортостан, г. Уфа-45
Государственная регистрация	Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серии 02 № 004176539 от 15 октября 2002 г. Инспекцией МНС России по Кировскому району г. Уфы Республики Башкортостан (основной государственный регистрационный номер 1020202555240).

1. Нами проведен аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «АНК «Башнефть» за период с 01 января 2009 г. по 31 декабря 2009 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «АНК «Башнефть» состоит из:
   - бухгалтерского баланса;
   - отчета о прибылях и убытках;
   - приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
   - пояснительной записки.

2. Ответственность за подготовку данной отчетности несет исполнительный орган ОАО «АНК «Башнефть». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

3. Мы провели аудит в соответствии с:
   – Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 07 августа 2001 г. № 119-ФЗ с изменениями и дополнениями от 14.12.2001 г. № 164-ФЗ, 30.12.2001 г. № 196-ФЗ, 30.12.2004 г. № 219-ФЗ, 02.02.2006 г. № 19-ФЗ, 03.11.2006 г. № 183-ФЗ и от 30.12.2008 г. № 307-ФЗ;

-1-

- Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 30 декабря 2008 г. № 307-ФЗ;
- «Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 23 сентября 2002 г. № 696, с изменениями и дополнениями, внесенными Постановлениями Правительства РФ от 04.07.2003 г. № 405, от 07.10.2004 г. № 532, от 16.04.2005 г. № 228, от 25.08.2006 г. № 523, от 22.07.2008 г. № 557 и от 19.11.2008 г. № 863;
- внутренними стандартами ООО Фирмы «ДДМ-Аудит»;
- внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности НП «Аудиторская Палата России»;
- нормативными актами органа, осуществляющего регулирование деятельности аудируемого лица.

4. Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при составлении финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

   Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «АНК «Башнефть» и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

5. По нашему мнению, прилагаемая к настоящему аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «АНК «Башнефть» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «АНК «Башнефть» на 31 декабря 2009 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января по 31 декабря 2009 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части составления финансовой (бухгалтерской) отчетности

г. Уфа, «28» марта 2010 г.

Генеральный директор К.В.Десяткин
- квалификационный аттестат аудитора № К 008532 от 31.10.1997 г., срок действия неограничен (приказ МФ РФ № 366 от 19.11.2003 г.);
- свидетельство о членстве в НП «Аудиторская Палата России» от 06.10.2009 г. № 4881.

Руководитель группы О.В.Дмитриева
- квалификационный аттестат аудитора № К 002858 от 30.01.1997г., срок действия – неограничен (приказ МФ РФ № 54 от 28.02.2003 г.);
- свидетельство о членстве в НП «Аудиторская Палата России» от 06.10.2009 г. № 4880.

Приложение
к приказу Минфина РФ
от 22 июля 2003 г. № 67н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

		КОДЫ
	Форма № 1 по ОКУД	0710001
по состоянию на 31 декабря 2009 г.	Дата (год, месяц, число)	2009/12/31
Организация : АНК "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582	ИНН	0274051582
Вид деятельности ПРОМЫШЛЕННОСТЬ	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО	по ОКОПФ\ОКФС	47/49
Единица измерения : тыс.руб.	по ОКЕИ	384/385

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

Дата утверждения	
Дата отправки (принятия)	

АКТИВ	Код показ.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
I.ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	**110**	**2 688 841**	**2 573 221**
в том числе: патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	2 688 841	2 573 221
деловая репутация	112		
Основные средства	**120**	**44 888 436**	**47 002 385**
в том числе: земельные участки и объекты природопользования	121	30 426	46 199
здания, машины и оборудование	122	44 858 010	46 956 186
Незавершенное строительство	**130**	**4 346 918**	**3 624 668**
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	**140**	**12 963 842**	**52 928 732**
в том числе: инвестиции в дочерние общества	141	4 118 733	44 210 888
инвестиции в другие организации	142	8 656 992	8 551 890
прочие долгосрочные финансовые вложения	143	188 117	165 954
в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	143а		
Отложенные налоговые активы	**145**	**166 392**	**119 358**
Прочие внеоборотные активы	**150**	**25 056**	**29 272**
Итого по разделу I	**190**	**65 079 485**	**106 277 636**

АКТИВ	Код показ.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
II.ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ. **Запасы**	**210**	**4 845 411**	**10 676 368**
в том числе сырье,материалы и другие аналогичные ценности	**211**	3 776 079	3 665 659
животные на выращивании и откорме	**212**	8	8
затраты в незавершенном производстве	**213**	632 301	809 987
готовая продукция и товары для перепродажи	**214**	227 353	1 696 853
товары отгруженные	**215**		4 214 918
расходы будущих периодов	**216**	209 670	288 943
прочие запасы и затраты	**217**		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	**220**	**283 365**	**3 550 002**
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	**230**	**540 301**	**475 743**
в том числе: покупатели и заказчики	**231**	435 714	371 614
прочие дебиторы	**235**	104 587	104 129
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	**240**	**9 228 561**	**23 780 450**
в том числе: покупатели и заказчики	**241**	3 991 206	7 436 955
задолженность дочерних и зависимых обществ	**243**		
авансы выданные	**245**	2 880 907	11 736 332
прочие дебиторы	**246**	2 356 448	4 607 163
Краткосрочные финансовые вложения	**250**	**847 786**	**13 946 211**
в том числе: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	**251**	647 402	551 524
прочие краткосрочные финансовые вложения	**253**	200 384	13 394 687
Денежные средства	**260**	**13 038 677**	**10 835 009**
в том числе: касса	**261**	172	133
расчетные счета	**262**	8 371 414	1 436 503
валютные счета	**263**	4 621 359	9 397 031
прочие денежные средства и документы	**264**	45 732	1 342
Прочие оборотные активы	**270**	**2 279**	**5 974**
Итого по разделу II	**290**	**28 786 380**	**63 269 757**
Баланс (сумма строк 190+290)	**300**	**93 865 865**	**169 547 393**

ПАССИВ	Код показ.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
III.КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	**204 792**	**204 792**
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	**6 601 890**	**6 537 778**
Резервный капитал	430	**30 719**	**30 719**
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	30 719	30 719
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	**73 366 491**	**86 628 570**
в том числе: Нераспределенная прибыль прошлых лет	471	73 640 000	70 428 852
в том числе: Использовано на капитальные вложения	471а	34 812 423	40 785 951
Использовано на долгосрочные финансовые вложения	471б	11 367 529	12 905 426
Использовано на нематериальные активы	471в	595 636	2 133 050
Нераспределенная прибыль отчетного года	473	x	16 199 718
Начисленные в течении года промежуточные дивиденды	474	x	
Итого по разделу III	490	**80 203 892**	**93 401 859**
Деловая репутация	500		
Доля меньшинства	501		
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510		50 000 000
Отложенные налоговые обязательства	515	306 783	2 034 182
Прочие долгосрочные обязательства	520		
Итого по разделу IV	590	**306 783**	**52 034 182**
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610		
Кредиторская задолженность	620	**6 063 562**	**23 839 503**
в том числе : поставщики и подрядчики	621	2 789 277	7 016 703
задолженность перед персоналом организации	622	278 865	416 553
задолженность по налогам и сборам	623	2 713 024	4 110 533
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	624		
авансы полученные	625	29 062	8 907 473
прочие кредиторы	626	253 334	3 388 241
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	**6 999 806**	
Доходы будущих периодов	640	**291 822**	**271 849**
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
Итого по разделу V	690	**13 355 190**	**24 111 352**
Баланс (сумма строк 490+590+690)	700	**93 865 865**	**169 547 393**

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование показателя	Код показ.	На начало отч. периода	На конец отч. периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	152 458	99 804
в том числе по лизингу	911	54 026	15 193
Товарно - материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	125	819
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убытск задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	555 907	491 581
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	1 488 737	16 309 276
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	53 500	11 020 868
Износ жилищного фонда	970	26 483	25 652
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		
Стоимость прочих ценностей, учтенных на других забалансовых счетах	995	92 434	245 887
Материалы, принятые на переработку	996	12 925	

Президент: _____ (подпись) **В.Г. Хорошавцев** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер: _____ (подпись) **А.Ю. Лисовенко** (расшифровка подписи)

26 марта 2010 г.
дата

Приложение
к приказу Минфина РФ
от 22 июля 2003 г. № 67н

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2009 год

	КОДЫ
Форма № 2 по ОКУД	0710002
Дата (год, месяц, число)	2009/12/31
по ОКПО	00135645
ИНН	0274051582
по ОКВЭД	11.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47/49
по ОКЕИ	384/385

Организация : АНК "Башнефть"

Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582

Вид деятельности ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО

Единица измерения : тыс.руб.

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период пред. года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	**139 135 028**	**121 924 016**
в том числе:			
- от продажи нефти	011	52 913 324	115 735 983
- от продажи нефтепродуктов	012	81 651 267	
- от сдачи в аренду	013	1 524 216	1 615 706
- от продажи прочей продукции, работ, услуг	014	3 046 221	4 572 327
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	**(94 977 806)**	**(69 570 302)**
в том числе:			
- проданной нефти	021	(28 771 934)	(62 936 959)
- проданных нефтепродуктов	022	(61 377 072)	
- сдачи в аренду	023	(1 330 337)	(1 321 848)
- проданной прочей продукции, работ, услуг	024	(3 498 463)	(5 311 495)
Валовая прибыль	029	**44 157 222**	**52 353 714**
Коммерческие расходы	030	(24 644 044)	(32 542 362)
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	**19 513 178**	**19 811 352**
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	340 306	616 438
Проценты к уплате	070		
Доходы от участия в других организациях	080	117 093	107 719
Прочие доходы	090	65 145 736	60 896 891
Прочие расходы	100	(64 782 685)	(65 526 184)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	**20 333 628**	**15 906 216**
Отложенные налоговые активы	141	(32 624)	54 236
Отложенные налоговые обязательства	142	(1 710 567)	(236 837)
Текущий налог на прибыль	150	(2 241 964)	(4 923 047)
Доначисление налогов, санкции и иные обязательные платежи, в соответствии с налоговым законодательством	155	(148 755)	(45 601)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	**16 199 718**	**10 846 169**
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(81 571)	(1 288 156)
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	201	92	57
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
Наименование	Код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	3 037	1 543	77	242
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	264 123	22 906	95 577	768 822
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	7 674	1 987	15 817	1 369
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	6 918 119	7 017 901	1 879 487	1 249 164
Отчисления в оценочные резервы	250	X		X	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	5 475	36 967	1 734	58 030
	270				

Президент: _____ (подпись) В.Г. Хорошавцев (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер: _____ (подпись) А.Ю. Лисовенко (расшифровка подписи)

26 марта 2014 г
дата

Приложение
к приказу Минфина РФ
от 22 июля 2003 г. № 67н

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2009 год

	КОДЫ
Форма № 3 по ОКУД	0710003
Дата (год, месяц, число)	2009/12/31
по ОКПО	00135645
ИНН	0274051582
по ОКВЭД	11.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47/49
по ОКЕИ	384/385

Организация : АНК "Башнефть"
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582
Вид деятельности ПРОМЫШЛЕННОСТЬ
Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО
Единица измерения : тыс.руб.

I. Изменение капитала

Показатель: Наименование	Код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	204 792	6 728 551	30 719	69 384 683	76 348 745
2008 г. (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X		X		
Остаток на 1 января предыдущего года	014	204 792	6 728 551	30 719	69 384 683	76 348 745
Чистая прибыль	016	X	X	X	10 846 169	10 846 169
Дивиденды	017	X	X	X	(6 999 806)	(6 999 806)
Отчисления в резервный фонд	018	X	X			
Увеличение величины капитала за счет: доходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на увеличение капитала	025			X	107 367	107 367
	026					
Уменьшение величины капитала за счет: расходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на уменьшение капитала	035		(126 661)	X		(126 661)
	036					
Остаток на 31 декабря предыдущего года	040	204 792	6 601 890	30 719	73 338 413	80 175 814
2009 г. (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	041	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	042	X		X		
Увеличение нераспределенной прибыли в связи с изменением ставки налога на прибыль	043	X			28 078	28 078
Остаток на 1 января отчетного года	100	204 792	6 601 890	30 719	73 366 491	80 203 892
Чистая прибыль	102	X	X	X	16 199 718	16 199 718
Дивиденды	103	X	X	X	(2 998 160)	(2 998 160)
Отчисления в резервный фонд	110	X	X			
Увеличение величины капитала за счет: доходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на увеличение капитала	125			X	60 521	60 521
Уменьшение величины капитала за счет: расходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на уменьшение капитала	135		(64 112)	X		(64 112)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	204 792	6 537 778	30 719	86 628 570	93 401 859

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	30 719			30 719
данные отчетного года	152	30 719			30 719
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	153				
данные отчетного года	154				
Оценочные резервы: по сомнительным долгам					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	171				
данные отчетного года	172				
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	181				
данные отчетного года	182				

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного года	
Наименование	Код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	80 495 714		93 673 708	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности - всего	210			x	x

Президент: _____ (подпись) **В.Г. Хорошавцев** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер: _____ (подпись) **А.Ю. Лисовенко** (расшифровка подписи)

26 марта 2014 г.
дата

Приложение
к приказу Минфина РФ
от 22 июля 2003 г. № 67н

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2009 год

		КОДЫ
	Форма № 4 по ОКУД	0710004
	Дата (год, месяц, число)	2009/12/31
Организация : АНК "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582	ИНН	0274051582
Вид деятельности ПРОМЫШЛЕННОСТЬ	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО	по ОКОПФ/ОКФС	47/49
Единица измерения : тыс.руб.	по ОКЕИ	384/385

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период пред. года
Наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	**010**	**13 037 698**	**5 480 825**
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	75 518 467	137 401 309
Выручка от реализации иного имущества	030	424 883	1 178 397
Авансы полученные от покупателей (заказчиков)	040	85 301 100	199 877
Бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	050		
Прочие доходы	060	5 567 431	3 217 138
Денежные средства, направленные:			
-на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(84 808 142)	(34 828 588)
-на оплату труда	160	(4 432 746)	(3 700 120)
-на выплату дивидендов, процентов	170	(9 087 853)	
-на расчеты по налогам и сборам	180	(27 929 368)	(52 207 975)
-на расчеты с внебюджетными фондами	181	(328 831)	(302 044)
-выдача подотчетных сумм	185	(18 292)	(17 951)
-выдача авансов	190	(26 803 209)	(31 154 831)
-на прочие расходы	195	(6 738 822)	(2 492 562)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	**200**	**6 664 618**	**17 292 650**
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	74 447	139 663
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	536 090	148 850
Полученные дивиденды	230	117 093	107 719
Полученные проценты	240	356 959	545 586
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	266 929	962 300
Получены авансы	260	15 204	37 994
Прочие поступления	270	8 700 000	5 089 785
Приобретение дочерних организаций	280	(100)	
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(5 615 988)	(6 503 430)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(63 103 001)	(8 769 700)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(146 000)	1 457 904
Выдача авансов	320	(41 667)	(35 849)
Прочие	330		(791)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	**340**	**(58 840 034)**	**(9 735 777)**

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период пред. года
Наименование	код		
1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или других долевых бумаг	410		
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	420	49 990 500	
Прочие поступления	421		
Погашение займов и кредитов (без процентов)	430		
Погашение обязательств по финансовой аренде	440	(18 609)	
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	450	**49 971 891**	
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	460	**(2 203 525)**	**(7 556 873)**
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	470	**10 834 173**	**13 037 698**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	480	(135 982)	(4 327)

Президент: _____ (подпись) **В.Г. Хорошавцев** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер: _____ (подпись) **А.Ю. Лисовенко** (расшифровка подписи)

26 марта 2010 г.
дата

Приложение
к приказу Минфина РФ
от 22 июля 2003 г. № 67н

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2009 год

			КОДЫ
		Форма № 5 по ОКУД	0710005
		Дата (год, месяц, число)	2009/12/31
Организация : АНК "Башнефть"		по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582		ИНН	0274051582
Вид деятельности ПРОМЫШЛЕННОСТЬ		по ОКВЭД	11.10.11
Организационно - правовая форма/форма собственности :	ОАО	по ОКОПФ/ОКФС	47/49
Единица измерения : тыс.руб.		по ОКЕИ	384/385

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	491	24		515
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	175	24		199
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012				
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	013	316			316
Организационные расходы	020				
Деловая репутация организации	030				
Права за пользование обособленными природными объектами	035	2 985 401	6 796	(85)	2 992 112
Прочие	040				
ИТОГО	041	2 985 892	6 820	(85)	2 992 627

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Наименование	Код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	297 051	419 406
в том числе:			

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Здания	060	5 971 857	746 198	(188 225)	**6 529 830**
Сооружения и передаточные устройства	061	49 004 136	4 692 662	(82 907)	**53 613 891**
Машины и оборудование	062	23 251 442	3 000 925	(406 207)	**25 846 160**
Транспортные средства	063	4 984 211	135 953	(104 308)	**5 015 856**
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	697 488	49 975	(26 462)	**721 001**
Рабочий скот	065				
Продуктивный скот	066				
Многолетние насаждения	067	3 882	292		**4 174**
Другие виды основных средств	068	10 622	611	(2 033)	**9 200**
Земельные участки и объекты природопользования	069	30 426	15 773		**46 199**
ИТОГО	080	**83 954 064**	**8 642 389**	**(810 142)**	**91 786 311**

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Наименование	Код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	**39 065 628**	**44 783 926**
в том числе: зданий и сооружений	141	21 727 799	24 931 691
машин, оборудования, транспортных средств	142	16 894 481	19 295 105
других	143	443 348	557 130
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	**12 393 876**	**12 053 509**
в том числе: здания	151	2 482 043	2 531 237
сооружения	152	550 146	648 700
машины, оборудование	153	4 715 940	3 883 781
транспортные средства	154	4 645 747	4 989 791
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	867 873	1 708 368
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	152 458	99 804
в том числе: по лизингу	161	54 026	15 193
	162		
	163		
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	6 535 225	2 309 161
	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	X	805 640

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210				
Имущество, предоставляемое по договору проката	220				
Прочие	240				
ИТОГО	250				

	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	260		

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
ВСЕГО	310	25 056	28 486	(24 270)	**29 272**
в том числе:					

Справочно.	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320		

	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыд. года
	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	330		X

РАСХОДЫ НА ОСВОЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	2 857	198 725	(198 070)	**3 512**
в том числе:					

Справочно.	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	480		
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	490		

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
Наименование	Код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	12 775 725	52 762 778		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	4 118 733	44 210 888		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	122 450	122 450		
Ценные бумаги других организаций - всего	520		11 977	384	384
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521		11 977	384	384
Предоставленные займы	525	65 667	31 527	647 402	551 524
Депозитные вклады	530			200 000	13 394 303
Прочие	535				
ИТОГО	540	**12 963 842**	**52 928 732**	**847 786**	**13 946 211**
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций -всего	550				
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555				
Ценные бумаги других организаций - всего	560	4 429 068	23 604 641		
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561				
Прочие	565				
ИТОГО	570	**4 429 068**	**23 604 641**		
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	(2 108 764)	1 573 175		
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590				

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность: краткосрочная - всего	610	**9 228 561**	**23 780 450**
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	611	3 991 206	7 436 955
авансы выданные	612	2 880 907	11 736 332
прочая	615	2 356 448	4 607 163
долгосрочная - всего	620	**540 301**	**475 743**
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	621	435 714	371 614
авансы выданные	622		
прочая	625	104 587	104 129
ИТОГО	630	**9 768 862**	**24 256 193**
Кредиторская задолженность: краткосрочная - всего	640	**6 063 562**	**23 839 503**
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	2 789 277	7 016 703
авансы полученные	642	29 062	8 907 473
расчеты по налогам и сборам	643	2 713 024	4 110 533
кредиты	644		
займы	645		
прочая	650	532 199	3 804 794
долгосрочная - всего	660		**50 000 000**
в том числе: кредиты	661		
облигационный займ	662		50 000 000
ИТОГО	670	**6 063 562**	**73 839 503**

РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
Наименование	Код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	54 304 909	6 937 100
Затраты на оплату труда	720	5 123 492	4 310 302
Отчисления на социальные нужды	730	769 664	694 864
Амортизация	740	6 133 537	5 540 908
Прочие затраты	750	72 776 790	83 087 869
Итого по элементам затрат	760	**139 108 392**	**100 571 043**
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]): незавершенного производства	765	177 686	137 962
расходов будущих периодов	766	79 273	(198 949)
резервов предстоящих расходов	767		

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
Наименование	Код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	1 488 737	16 309 276
в том числе: векселя	811		
Имущество, находящееся в залоге	820		
из него: объекты основных средств	821		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822		
прочее	825		
Выданные - всего	830	53 500	11 020 868
в том числе: векселя	831		
Имущество, переданное в залог	840		
из него: объекты основных средств	841		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842		
прочее	845		

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Показатель		Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910		
в том числе: возмещение убытков	911		
	912		

		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920				
в том числе:					

Президент: _____ (подпись) **В.Г. Хорошавцев** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер: _____ (подпись) **А.Ю. Лисовенко** (расшифровка подписи)

26 марта 2020
дата

Пояснительная записка к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках ОАО АНК «Башнефть» за 2009г.

I. Характеристика акционерного общества

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

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

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

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

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

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

1.9. Общество действует в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и настоящим Уставом.

1.10. Срок деятельности Общества не ограничен.

2. Характеристика уставного капитала Компании

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

2.2. Уставный капитал Общества составляет 204 792 440 (двести четыре миллиона семьсот девяносто две тысячи четыреста сорок) рублей.

2.3. На величину Уставного капитала размещено 204 792 440 (двести четыре миллиона семьсот девяносто две тысячи четыреста сорок) акций, на сумму 204

792 440 (двести четыре миллиона семьсот девяносто две тысячи четыреста сорок) рублей, в том числе:

(1) обыкновенных акций (номинальной стоимостью одной акции 1,00 рубль) в количестве 170 169 754 (сто семьдесят миллионов сто шестьдесят девять тысяч семьсот пятьдесят четыре) штуки на общую сумму 170 169 754 (сто семьдесят миллионов сто шестьдесят девять тысяч семьсот пятьдесят четыре) рубля, что составляет 83,09 % уставного капитала Общества;

(2) привилегированных акций типа «А» (номинальной стоимостью одной акции 1,00 рубль) в количестве 34 622 686 (тридцать четыре миллиона шестьсот двадцать две тысячи шестьсот восемьдесят шесть) штук на общую сумму 34 622 686 (тридцать четыре миллиона шестьсот двадцать две тысячи шестьсот восемьдесят шесть) рублей, что составляет 16,91 % уставного капитала Общества. Привилегированные акции типа «А» не подлежат конвертации в обыкновенные акции, при последующей их перепродаже.

3. Данные о членах Совета директоров

3.1. Абугов Антон Владимирович - Первый Вице-президент - Руководитель Комплекса стратегии и развития ОАО АФК «Система».

3.2. Алмакаев Руслан Федорович - Вице-президент - Руководитель Комплекса экономической и информационной безопасности ОАО АФК «Система».

3.3. Буянов Алексей Николаевич - Старший Вице-президент - Руководитель Комплекса финансов и инвестиций ОАО АФК «Система».

3.4. Голдин Анна - Вице-президент по правовым вопросам - Руководитель юридического Комплекса ОАО АФК «Система».

3.5. Гончарук Александр Юрьевич - Член Совета директоров ОАО АФК «Система».

3.6. Дроздов Сергей Алексеевич - Старший Вице-президент - Руководитель Имущественного Комплекса ОАО АФК «Система».

3.7. Корсик Александр Леонидович – Старший Вице-президент - Руководитель Бизнес-Единицы «Топливно-энергетический комплекс» ОАО АФК «Система».

3.8. Меламед Леонид Адольфович - Президент ОАО АФК «Система».

3.9. Хорошавцев Виктор Геннадьевич - Президент ОАО «АНК «Башнефть».

4. Данные о членах ревизионной комиссии ОАО АНК «Башнефть».

4.1. Антонова Галина Михайловна - Начальник Управления нефтедобычи Департамента развития и контроля Бизнес-Единицы «Топливно-энергетический ком-

плекс» ОАО АФК «Система».

4.2. Гордеев Илья Владимирович - Директор планово-экономического Департамента ОАО АНК «Башнефть».

4.3. Карнов Михаил Дмитриевич - Начальник Управления стратегии нефтедобычи Департамента стратегии Бизнес-Единицы «Топливно-энергетический комплекс» ОАО АФК «Система».

4.4. Кузнецова Екатерина Юрьевна - Начальник Управления налогового администрирования Департамента учета и отчетности Комплекса финансов и инвестиций ОАО АФК «Система».

4.5. Фролов Дмитрий Евгеньевич - Руководитель Комплекса внутреннего контроля и аудита ОАО АФК «Система».

5. Список аффилированных лиц ОАО «АНК «Башнефть» по состоянию на 31.12.2009г.

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1.	Абутов Антон Владимирович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	25.11.2009	нет	нет
2.	Алмакаев Руслан Федорович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	25.11.2009	нет	нет
3.	***Буянов Алексей Николаевич***	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	25.11.2009	нет	нет
4.	Голдин Анна	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	25.11.2009	нет	нет
5.	***Гончарук Александр Юрьевич***	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	25.11.2009	нет	нет
6.	Дроздов Сергей Алексеевич	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	25.11.2009	нет	нет
7.	Корсик Александр Леонидович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	25.11.2009	нет	нет
8.	Меламед Леонид Адольфович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров ак-	25.11.2009	нет	нет

			ционерного общества			
9.	Хорошавцев Виктор Геннадьевич	РФ, г. Ижевск	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	25.11.2009 25.09.2009	нет	нет
10.	Открытое акционерное общество «Акционерная финансовая корпорация «Система»	125009, г. Москва, ул. Моховая, д. 13, стр. 1	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	8.04.2009	50,90	59,86
11.	Открытое акционерное общество «Уфанефтехим»	450045, Республика Башкортостан, г. Уфа	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
12.	Открытое акционерное общество «Уфимский нефтеперерабатывающий завод»	450029, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ульяновых, 74	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
13.	Открытое акционерное общество «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод»	450037, Республика Башкортостан, г. Уфа	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к ко-	31.12.2009	нет	нет

			торой принадлежит акционерное общество			
14.	Открытое акционерное общество «Уфаоргсинтез»	450037, Республика Башкортостан, г. Уфа	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
15.	Открытое акционерное общество «Башкирнефтепродукт»	450037, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	8.04.2009	нет	нет
16.	Закрытое акционерное общество «ИНМАН»	453210, г.Ишимбай, ул.Первооткрывателей башкирской нефти, 2	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	13.01.1995	нет	нет
17.	Закрытое акционерное общество «Нефтяная судоходная компания»	г. Санкт-Петербург, ул. Канонерский остров, 27	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	24.11.1995	нет	нет
18.	Общество с ограниченной ответственностью «Башминерал»	450000, г.Уфа, ул. Айская, 46	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	10.12.1998	не т	нет
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефтеразведка»	450096, РФ, РБ, г. Уфа, ул.Шафиева, 44	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	29.12.2001	нет	нет
20.	Общество с ограниченной ответственностью «Баштекс»	450076, г. Уфа, ул. Коммунистическая, д. 40-б, к. 7-8	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данно-	23.06.1995	нет	нет

			го лица			
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Гостиничный Комплекс Башкортостан»	450000, г. Уфа, ул.Ленина, 25/29	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	11.03.1999	нет	нет
22.	Открытое акционерное общество «Белкамнефть»	426004, УР, г. Ижевск, ул. Пастухова, 100	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	16.04.2004	нет	нет
23.	Товарищество с ограниченной ответственностью «БашМунай»	480057, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, ул. Жандосова, 24, офис 45	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	11.01.2002	нет	нет
24.	Общество с ограниченной ответственностью «Зирган»	453203, г. Ишимбай, ул. Геологическая, 26	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	27.09.2004	нет	нет
25.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Геопроект»	450006, г. Уфа, ул. Ленина, 86/1	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	2.10.2006	нет	нет
26.	Общество с ограниченной ответственностью «Геонефть»	460553, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, ул. Центральная, 17	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	9.06.2008	нет	нет
27.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Геострой»	450095, РФ, РБ, г. Уфа, ул. Чебоксарская, д. 62	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данно-	11.09.2008	нет	нет

			го лица			
28.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча»	450045, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа-45.	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	15.10.2009	нет	нет
29.	Башкирское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Башкирэнерго»	450008, г. Уфа, ул. К. Маркса, 30	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	
30.	Открытое акционерное общество «Центральная регистратура»	450029 , г. Уфа, ул.Ульяновых, 71/1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	
31.	Открытое акционерное общество «Система-Инвест»	119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д. 17/8/9, стр.1	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	20,77	25,00
32.	Открытое акционерное общество «Внешнеэкономическое акционерное общество по туризму и инвестициям «Интурист»	129366, г. Москва, пр-т Мира, д.150	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
33.	Открытое акционерное общество «Ноэль»	117415, г. Москва, пр-т Вернадского, д.37, корп.3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
34.	Компания «ЭКЮ ЖЕСТ ХОЛДИНГ С.А.»	Люксембург, Л-1628, рю де Гласи, 41	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
35.	Открытое акционерное общество «Акционерная лизинговая компания «Система-Лизинг»	103009, г. Москва, ул. Моховая, д.13, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
36.	Открытое акционерное общество Акционерный коммерческий банк «Московский Банк Реконструкции и Развития»	119034, г. Москва, Еропкинский пер., д.5, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
37.	Закрытое акционерное общество «Коттеджстрой-17»	119121, г. Москва, Земледельческий пер., д.15	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
38.	Открытое акционерное общество «Детский мир – центр»	117415, г. Москва, пр-т Вернадского, д.37, корп.3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
39.	Открытое акционерное общество «Детский мир-розничные активы»	109012, г. Москва, Театральный проезд, д.5, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
40.	Закрытое акционерное общество «Инвест-Связь»	119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д.17/8/9, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
41.	Открытое акционерное общество «Концерн «Радиотехнические и Инфор-	127083, г. Москва, ул.8-го Марта, д.10,	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит	31.12.2009	нет	нет

	мационные Системы»	стр.1	акционерное общество			
42.	Закрытое акционерное общество «Система-Инвенчур»	103009, Москва, ул. Моховая, д.13, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
43.	Закрытое акционерное общество «Система-Интернэшнл Инвестмент Групп»	125009, г. Москва, ул. Моховая, д.13 стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
44.	Общество с ограниченной ответственностью «Система телекоммуникаций, информатики и связи»	119034, г. Москва, ул. Б. Пироговская, д.13	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
45.	Открытое акционерное общество «Медси холдинг»	123056, г. Москва, Грузинский пер., д.3-а, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
46.	Открытое акционерное общество «СИТРОНИКС»	125047, г. Москва, ул. 3-я Тверская-Ямская, д. 39/5, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
47.	Открытое акционерное общество «Акционерное общество научно-технического развития «Регион»	119121, г. Москва, Земледельческий пер. д. 15	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
48.	Закрытое акционерное общество «Видеофон МВ»	109147, г. Москва, ул. Б. Андроньевская, д. 25/33	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
49.	Открытое акционерное общество «Технопарк «Система-Саров»	607328, Россия, Нижегородская область, Дивеевский район, поселок Сатис, ул. Парковая, д.3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
50.	Общество с ограниченной ответственностью «ВАСТ»	127006, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д. 5/9	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
51.	Sistema Capital S.A.	5, rue Eugene Ruppert, L-2453 Luxembourg	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
52.	Sistema Finance S.A.	5, rue Eugene Ruppert, L-2453 Luxembourg	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
53.	Закрытое акционерное общество «Биннофарм»	124460, г. Москва, г. Зеленоград, 4-й Западный пр-д, д. 3, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
54.	Закрытое акционерное общество «Группа компаний «Медси»	123056, г. Москва, Грузинский пер., д. 3 А	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
55.	Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие «АБ-САФЕТИ»	РФ, 101009, г. Москва, Бобров пер., д. 4, стр. 2.	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
56.	Открытое акционерное общество «Система Финанс Инвест-	119034, г. Москва,	Лицо принадлежит к той группе лиц, к ко-	31.12.2009	нет	нет

	мент»	ул. Пречистенка, д.17/8/9, стр.1	торой принадлежит акционерное общество			
57.	Система Шиам Телесервис Лимитед	Б-2Д, Шив Марг, Бани Парк, Джайпур, Раджастан, Индия	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
58.	Открытое акционерное общество "СИТРОНИКС-нанотехнологии"	124460, г.Москва, г.Зеленоград, 1-й Западный проезд, д. 12, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
59.	Открытое акционерное общество «МОСДАЧТРЕСТ»	107031, г. Москва, ул. Кузнецкий Мост, д.19, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
60.	Открытое акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»	109147, г. Москва, ул. Марксистская, д. 4	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
61.	Открытое акционерное общество «Система Масс-медиа»	129110, г. Москва, ул. Щепкина, д.51/4, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
62.	Открытое акционерное общество «Комстар-Объединенные ТелеСистемы»	119121, г. Москва, Смоленская-Сенная площ., д. 27, стр. 2	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет

II. Деятельность

1. Целью создания и деятельности Общества является извлечение прибыли путем осуществления предпринимательской деятельности. Для достижения своей цели Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- добыча сырой нефти и природного газа, предоставление услуг в этих областях;
- добыча нефтяного (попутного) газа и газового конденсата;
- добыча и обогащение марганцевых руд;
- добыча торфа и прочих видов полезных ископаемых;
- производство геологоразведочных, геофизических и геохимических работ в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы;
- производство строительных (включая разведочное и эксплуатационное бурение), монтажных, ремонтных, дорожных работ;
- эксплуатация горных производств и объектов по добыче полезных ископаемых открытым способом;
- производство маркшейдерских работ при разработке месторождений полезных ископаемых;
- строительство, содержание и эксплуатация нефтебаз и автозаправочных станций, в том числе передвижных;
- реализация нефти, нефтепродуктов, иных продуктов переработки углеводородного и иного сырья
- торгово-закупочная деятельность продукции производственно-технического назначения, в том числе нефтью, продуктами нефтепереработки и нефтехимии;
- внешнеэкономическая деятельность;

- производство отдельных видов машин, оборудования и материалов (включая производство резиновых и пластмассовых изделий), предназначенных для использования в производственных, строительных и иных целях;

- производство проектных, проектно-конструкторских работ;

- научно-исследовательская и опытно-конструкторская деятельность;

- производство сельскохозяйственной продукции, развитие и внедрение технологии переработки пищевой сельскохозяйственной продукции;

- производство нефтепродуктов, промышленных газов, пара, горячей воды (тепловой энергии), электроэнергии прочими электростанциями и промышленными блок-станциями, фармацевтических препаратов и материалов;

- 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.);

- маркетинговая деятельность;

- консалтинговая и посредническая деятельность;

- инвестиционная деятельность, в том числе на фондовом рынке, лизинговая, факторинговая деятельность;

- торгово-посредническая (в том числе оптовая и (или) розничная торговля) и снабженческая деятельность;

- оказание транспортных услуг (включая деятельность автомобильного грузового неспециализированного транспорта; оказание услуг по организации перевозок грузов);

- 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.);

- деятельность в области электросвязи;

- лесоразработка, производство лесопиломатериалов и деревянных строительных конструкций (включая сборные деревянные строения) и столярных изделий; развитие и внедрение деревообрабатывающих технологий;

- обучение, подготовка и переквалификация кадров;

- 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.;

- оказание медицинских и санаторно-профилактических услуг работникам Общества и населению, реализация медицинского оборудования, лекарственных средств и медикаментов;

- оказание платных юридических услуг, деятельность в области бухгалтерского учета; консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления;

- обеспечение охраны объектов и работников Общества, его экономической безопасности;

- производство, розлив и реализация (в том числе оптовая) минеральной и природной питьевой воды;

- сбор сточных вод, отходов и аналогичная деятельность;

- управление эксплуатацией жилого, нежилого фонда;

- 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;

- предоставление прочих деловых услуг.

2.Учет затрат и имущества, финансово-хозяйственной деятельности в 2009 году осуществлялись в разрезе филиалов, представительства, производственно-имущественных и хозяйственно-имущественных комплексов (далее ПИК, ХИК).

Основными подразделениями, которые осуществляют добычу нефти и газа, твердых полезных ископаемых являются четыре филиала:

-«Башнефть-Янаул», место нахождения и адрес: 452800, Республика Башкортостан, г.Янаул, ул. Советская, д.21;

-«Башнефть-Уфа», место нахождения и адрес: 450511, Республика Башкортостан, Уфимский район, поселок Курасково;

-«Башнефть-Ишимбай», место нахождения и адрес: 453210, Республика Башкортостан, г. Ишимбай, ул. Геологическая, д. 26.

- «Башминералресурс», место нахождения и адрес: 450511, Республика Башкортостан, Уфимский район, поселок Курасково.

Функционирует Представительство в г. Москва: 127006, г. Москва, ул. 1-я Тверская-Ямская, д. 5/2

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

ОАО «АНК «Башнефть» для организации и учета деятельности с использованием имущества, закрепленного за ПИК (ХИК), заключает договора на оказание услуг со сторонними сервисными организациями – Операторами ПИК (ХИК). (Перечень Операторов ПИК (ХИК) приводится в таблице № 1).

Таблица №1

Наименование ПИК (ХИК) ОАО «АНК «Башнефть» на балансе которого учитываются активы и пассивы ОАО АНК «Башнефть»	Наименование Оператора ПИК (ХИК)
1	2
Производственный имущественный комплекс «ПТУС»	ООО ПТУС «Башнефть»
Производственный имущественный комплекс «Нефтекамский ЗНПО»	ООО «Нефтекамский ЗНПО»
Производственный имущественный комплекс «Октябрьский ЗНПО»	ООО «Октябрьский ЗНПО»
Хозяйственный имущественный комплекс «КриП»	ООО «КриП»
Хозяйственный имущественный комплекс «Соцкультсервис»	ООО «Мегасервис»
Хозяйственный имущественный комплекс «Дворец культуры «Нефтяник»»	ООО «Мегасервис»

III. Учетная политика Компании

Бухгалтерский учет и бухгалтерская отчетность за 2009 год сформированы в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете», положениями по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности исходя из правил, утвержденных действующим законодательством Российской Федерации, и Учетной политикой ОАО «АНК «Башнефть», утвержденной приказом № 592 от 29.12.2007 г. в редакции приказов о внесении изменений (дополнений) №№ 608 от 29.12.2008 и 162 от 29.05.2009 г.

Сводная бухгалтерская отчетность по Компании сгруппирована по отчетным сегментам:

а) доходы (расходы) от продажи нефти;

б) доходы (расходы) от аренды имущества;

в) доходы (расходы) от продажи нефтепродуктов, выработанных в процессе промышленной переработки нефти;

г) доходы (расходы) от продажи прочих видов продукции (полезных ископаемых), результатов выполненных работ, оказанных услуг.

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

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;

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

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

«по средней себестоимости» - при отпуске добытых полезных ископаемых, нефтепродуктов собственного производства, покупной нефти в производство и (или) иных целях;

«по себестоимости каждой единицы (партии)» - при отпуске других видов готовой продукции, материальных ценностей, бывших в употреблении, в производство и (или) иных целях;

«по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО)» - при отпуске покупных материально-производственных запасов в производство и (или) иных целях, также при отпуске продуктов питания в пунктах общественного питания детских оздоровительных лагерей, баз отдыха в бухгалтерском учете ХИК «КРиП».

4.Резервы под условные обязательства, по сомнительным долгам, под снижение стоимости материальных ценностей в бухгалтерском учете не создавались;

5.Применялся линейный метод:

-начисления амортизации объектов основных средств и нематериальных активов;
-списания расходов на НИОКР;
-списания стоимости спецодежды (специнструмента и т.п.), переданной в эксплуатацию, срок полезного использования которой составил более 12 месяцев;

6.Материально-производственные запасы принимались к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости с использованием счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей»;

7.Расходы, учтенные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», списаны в дебет счетов 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства» и 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» методом распределения пропорционально суммам фактически произведенных прямых затрат.

Распределение между объектами учета счетов 23 «Вспомогательные производства», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» производилось в случае, если вспомогательные производства и (или) обслуживающие производства и хозяйства производили изделия, выполняли работы и оказывали услуги на сторону.

Суммы общехозяйственных расходов не распределялись на субсчета:

23.34 «Сбор, обработка и реализация металлолома»,

23.54 «Расходы по ликвидации объектов основных средств»,

23.50 «Расходы по хранению материальных ценностей на складах»,

23.58 «Расходы на демонтаж и др. по основным средствам, списанным в предыдущие годы»,

23.65 «Расходы по ликвидации объектов незавершенного строительства», др.

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

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

10. Для целей бухгалтерского учета по состоянию на конец отчетного года произведена переоценка состоящих на балансе ценных бумаг сторонних организаций, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Переоценка состоящих на балансе Компании ценных бумаг сторонних организаций, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, не производилась.

При списании ценных бумаг с баланса организации их оценка производилась способом «по первоначальной стоимости каждой единицы».

11.Калькулирование себестоимости продукции переработки попутного нефтяного газа определен двумя переделами (стадиями) (УПНГ, ГФУ), каждый из которых выделен в отдельный объект учета;

12.Распределение суммы расходов по промышленной переработке углеводородного сырья, нефтепродуктов и продукции нефтехимии на давальческой основе производилось с применением показателей:

условного коэффициента, определенного как отношение действующей рыночной цены конкретного продукта (без акциза и налогов) к цене базового продукта (без акциза и налогов),

условного количества продуктов, определенного как произведение фактического количества на условный коэффициент,

условного количества выработанных всех видов продуктов, определенного суммированием условного количества по конкретным продуктам.

IV. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

По состоянию на 31.12.2009 на балансе ОАО «АНК «Башнефть» числится 503 375 единиц основных средств общей балансовой стоимостью 91 786 310 тыс. руб., общей остаточной стоимостью 47 002 385 тыс. руб.

67 777 единицы основных средств общей балансовой стоимостью 56 222 727 тыс. руб., общей остаточной стоимостью 32 978 606 тыс. руб., относятся к объек-

там недвижимого имущества.

На 31.12.2009 зарегистрированы права собственности и получены свидетельства о государственной регистрации права на 11004 объекта основных средств, в том числе в 2009 году – на 3886 объектов.

Из введенных в течение 2009 года в эксплуатацию 938 объектов основных средств, относящихся к объектам недвижимости, на отчетную дату зарегистрированы права в регистрирующих органах на 336 объекта, поданы документы в органы Федеральной регистрационной службы на регистрацию 58 объектов основных средств.

V. Условные обязательства

На балансе ОАО АНК «Башнефть» по состоянию на 31.12.2009 г. имеется сомнительная дебиторская задолженность на общую сумму 592 567 тыс.руб. (см.таблица №2).

Таблица №2

Наименование дебитора	Сумма задолженности (тыс. руб.)	Принятые меры
1	2	3
1. Буздякское управление сельского хозяйства	17 296	Ведется исполнительное производство службой судебных приставов
2. Администрация Абзелиловского района	5 494	Определением АС РБ от 18.11.03 г. утверждено мировое соглашение.
3. Администрация Буздякского района	5 430	Обжалование действий судебных приставов по возврату исполнительных документов.
4. Администрация Кугарчинского района	2 414	Обжалование действий судебных приставов по возврату исполнительных документов.
5. Администрация Мишкинского района	913	Определением АС РБ от 18.11.03 г. утверждено мировое соглашение. Утвержден график погашения задолженности

6.Администрация МР Туймазинский район РБ	4378	Ведется исполнительное производство службой судебных приставов. Установка правопреемника.
7. Отдел сельского хозяйства Салаватского района МУ	1387	Ведется исполнительное производство службой судебных приставов.
8.Агрофирма им. Цюрупы ООО	5611	Включено в реестр требований кредиторов по делу № А07-21876/2009.
8.Агрофирма Родина ДООО	8301	Ведется исполнительное производство службой судебных приставов по делу № А07-17082/2009 от 05.11.09г.
9. Агрофирма Мир ООО	5960	Ведутся внесудебные меры по погашению задолженности.
10. Башмунай ТОО	9816	Ведутся внесудебные меры по погашению задолженности.
11. Курасковское УСПД ООО	4446	Ведутся внесудебные меры по погашению задолженности.
12.ООО НГДУ Арланнефть	9065	Ведутся внесудебные меры по погашению задолженности.
13.Башгеолцентр РБ ГУП	3897	Предъявлен исполнительный лист
14.Башнефтегазстрой ООО	5346	Направлено предарбитражное напоминание.
15.Башойл-КМВ ООО	7262	Ведется исполнительное производство службой судебных приставов по делу № А07-3448/2009 от 07.09.09г
16. Ватра ООО	31311	Включено в реестр требований кредиторов по делу № А63-13401/07-с5-23.
17. Рахмангулова Г.Г.	3990	Солидарная ответственность по кредитному договору, по заочному решению районного суда РБ от 26.08.09г.
18.Файзуллин Р.А.	3990	Солидарная ответственность по кредитному договору, по заочному решению районного суда РБ от 26.08.09г.
19.ТД ОПМ и КО	2438	Ведется исполнительное производство службой судебных приставов.
20. Тепловые сети г. Янаул	39388	Решениями АС РБ от

МУП		27.10.2009г. по делу № А07-16982/2009 сумма долга взыскана.
21.Теплосервис ОАО	1254	Введена процедура банкротства. Требования включены в реестр кредиторов.
22.Туймазыводоканал МУП	4452	Ведется конкурсное производство.
23.Ужкх МУП г.Янаул	2943	Решениями АС РБ от 27.10.2009г. по делу № А07-90997/2009 от09.07.09г. сумма долга взыскана.
24.Уралснабкомплект ООО ПТК	15668	Направлено предарбитражное предупреждение.
25.Энергонефть ООО	6744	Направлено исковое заявление в арбитражный суд.
26.Башкирская трубная компания ООО	6327	Решением суда сумма задолженности взыскана. Ведется исполнительное производство
27. Акьярский молзавод	12 009	Исполнительное производство № 64/3894/1157/4/2007 от 16.04.2007г.
28.ПТФ Престиж ООО	15 402	Исполнительное производство окончено в связи с открытием в отношении ООО "ПТФ "Престиж" процедуры банкротства. Определениями АС РБ от 13.12.07г., 23.09.08г. требования ОАО "АНК "Башнефть" включены в реестр требований кредиторов. Ведется процедура конкурсного производства.
29.Нефтестройсервис	19 974	Определение Арбитражного суда по делу №А07-25481/06-г-шаб от 21.02.2007г. Процедура наблюдения.
30.Элкам 000	10 533	Решениями АС РБ от 28.07.2008г., 22.09.2008г. сумма долга взыскана. Исполнительные листы направлены в службу судебных приставов.

31. ООО ПП «Серафимовский»	915	Подготовлено заключение юр.отдела АНК «Башнефть»,N15/78ЮРС от 07.03.2007г.
32. ООО «Фиттония трейд»	5 887	Начато исполнительное производство и направлен запрос в ССП г.Москва
33. Плотников И.В.	2 343	Начато исполнительное производство по исполнительному листу №1-24/2003 от 03.07.2003г.
34. ГУ УКС Минстроя РБ	3 692	Ведется исполнительное производство. Получено Определение о наложении судебного штрафа от 04.03.09г.
35. ЗАО «Каучук»	33 266	По решению арбитражного суда, контрагент объявлен банкротом. Процедура наблюдения.
36. КУС Минимущества РБ по Белебеевскому району и г. Белебею	2 431	Ведется исполнительное производство.
37. ПК «Своими руками»	66 245	Ведутся внесудебные меры по погашению задолженности.
38. ООО ТК «Ройл»	2 149	Контрагент в стадии ликвидации.
39. Мехтиев Г.Г.	939	Исполнительный лист №5378-12/02 от 06.02.2002г.
40. Кристалл ТД ООО	16 170	Положительное решение арбитражного суда по делу № а 07-17720/06-г-мрс от 20.09.06г. Исполнительное производство.
41. СнабТоргСервис ПТФ ООО	26 709	Решением АС РБ от 03.04.2008г. задолженность взыскана. Исполнительный лист предъявлен в службу судебных приставов для исполнения.
42. Министерство природопользования, лесных ресурсов и охраны окружающей	35 784	Исполнительный лист № 085059 от 28.06.06.Направлено письмо с предложением мирового соглашения.

среды РБ		
43.ПУЖКХ Куяновское МУП	28 403	Определение о включении в реестр кредиторов от 03.03.09г. по делу №А07-19978/2008
44.ООО Фирма Энергия XXI	20 246	Исполнительное производство по делу №А07-6589/2007-г-пав от 11.07.2007г.
45.Лайд-Торг ООО	2 316	Решением суда от 09.08.2007г. сумма задолженности взыскана. Исполнительный лист предъявлен к взысканию.
46. Лита-Сервис ЗАО	1 391	Исполнительный лист предъявлен к взысканию.
47.Строй-Бизнес ООО	1 359	Получено решение Арбитражного суда РБ от 23.05.2008г. о взыскании суммы задолженности. Исполнительный лист предъявлен к взысканию.
48. МУП Туймазыкоммунводоканал	13 647	Определениями АС РБ от 20.09.07г. требования ОАО "АНК "Башнефть" включены в реестр требований кредиторов третьей очереди. В настоящее время в отношении должника ведется процедура конкурсного производства.
49. МИ ФНС РФ по КН №1	37852	Решением суда сумма задолженности взыскана. Ведется исполнительное производство.
50. прочие	17384	

VI. Характеристика прочих доходов и расходов (тыс.руб.)

Показатель	2005	2006	2007	2008	2009
Доходы от продажи основных средств	61 920	143 665	832 379	150 936	313 708

Доходы от реализации прочего имущества	2 377	184	214 941	202 956	57 100
Доходы от продажи ценных бумаг	143 087	19 421	43 530	3 817	
Доходы от реализации валюты	30 816 015	53 941 893	52 343 825	57 566 390	53 409 662
Штрафы, пени и неустойки за нарушение условий договора	20	1 864	412	77	3 037
Возмещение причиненных организации убытков	563	640	5 619	15 980	7 674
Списание просроченной кредиторской задолженности	26 030	3 647	3 071	1 734	5 475
Курсовые разницы	350 043	420 457	284 331	1 879 487	6 918 119
Прибыль прошлых лет	67 434	615 436	162 494	95 577	264 123
Страховое возмещение	165	724	349	710	720
Прибыль полученная при переоценке ценных бумаг по рыночной стоимости		1 284 249	1 702 394		2 809 042
прочие	1091 849	192 563	350 180	979 227	1 357 076
Итого доходы	**32 559 503**	**56 624 743**	**55 943 525**	**60 896 891**	**65 145 736**
Расходы от продажи основных средств	56 297	121 854	117 939	43 106	169 987
Оплата услуг банка	2 377	2 179	2 043	1 601	56 367
Продажа, выбытие и списание прочего имущества	143 087	163	187 861	165 209	54 791
Расходы, связанные с продажей ценных бумаг		9 607	21 531	2 354	
Налог на имущество	1 040 717	691 874	766 159	856 452	976 425
Расходы, связанные со списанием основных средств	70 167	51 274	87 785	158 137	95 336
Расходы по реализации валюты	30 836 827	53 993 815	52 348 414	57 493 765	53 361 673

Штрафы, пени и неустойки за нарушение условий договора	151	193	1 310	242	1 543
Расходы по судебным искам	14 815	1 544	1 257	3 728	2 535
Возмещение убытков	1 971	1 384	973	1 369	1 987
Убытки прошлых лет	36 211	245 867	137 295	768 822	22 906
Списание просроченной дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности	87 076	192 601	160 576	58 030	36 967
Курсовые разницы	242 100	841 715	479 648	1 249 164	7 017 901
Перечислены средства на благотворительные цели	434 177	503 086	638 909	986 679	514 741
Расходы, связанные со стихийными бедствиями			10 679		
Расходы, связанные с авариями	857	3 792	1 942	3 684	2 046
Убыток полученный при переоценке ценных бумаг по рыночной стоимости				5 775 398	1 235 867
Прочие	1 103 736	680 875	1 363 564	1 625 078	1 231 613
Итого расходы	**34 070 566**	**57 341 823**	**56 327 885**	**69 192 818**	**64 782 685**

Главный бухгалтер
ОАО АНК "Башнефть" **А.Ю. Лисовенко**

Приложение II. Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2010 год

Международная ассоциация независимых аудиторских и бухгалтерских компаний

CPA ASSOCIATES INTERNATIONAL

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ О БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ «БАШНЕФТЬ» ЗА 2010 ГОД

ФИНЭКСПЕРТИЗА

АУДИТОРСКО-КОНСАЛТИНГОВАЯ ГРУППА

АКЦИОНЕРАМ

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

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

Государственный регистрационный номер: 1020202555240

Место нахождения: 450008, 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: Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (свидетельство № 4209 от 28 декабря 2009 года)

Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов: 10201028038

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО АНК «Башнефть», состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2010;
- отчета об изменениях капитала за 2010;
- отчета о движении денежных средств за 2010;
- приложения к бухгалтерскому балансу за 2010 год;
- пояснительной записки.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

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

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской 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 отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской 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 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 отчетности в целом.

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

МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО АНК «Башнефть» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Руководитель проектов
Управления общего, страхового и
инвестиционного аудита
ООО «ФинЭкспертиза» Е.В. Никифорова

Действует на основании доверенности № 185-07/10
от 01.07.2010 г. сроком до 30.06.2011 г.
Квалификационный аттестат аудитора № К004211
ОРНЗ в реестре аудиторов: № 20301044894

«23» марта 2011 г.

Приложение
к приказу Минфина РФ
от 22 июля 2003 г. № 67н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

		КОДЫ
	Форма № 1 по ОКУД	0710001
по состоянию на 31 декабря 2010 г.	Дата (год, месяц, число)	2010/12/31
Организация : АНК "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582	ИНН	0274051582
Вид деятельности : ПРОМЫШЛЕННОСТЬ	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО	по ОКОПФ/ОКФС	47/49
Единица измерения : тыс.руб.	по ОКЕИ	384/385

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

Дата утверждения	
Дата отправки (принятия)	

АКТИВ	Код показ.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
I.ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	228	6 372
в том числе:			
патенты, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	228	197
исключительные права на использование программного обеспечения	112		6 175
Основные средства	120	47 002 385	46 147 826
Незавершенное строительство	130	3 316 201	5 549 192
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	52 928 732	91 579 835
в том числе:			
инвестиции в дочерние общества	141	44 210 888	67 923 931
инвестиции в другие организации	142	8 551 890	14 260 337
прочие долгосрочные финансовые вложения	143	165 954	9 395 567
Отложенные налоговые активы	145	119 358	97 728
Прочие внеоборотные активы	150	2 910 732	21 225 943
в том числе: лицензии на право пользования недрами	151	2 572 993	2 648 339
Итого по разделу I	190	106 277 636	164 606 896

4

АКТИВ	Код показ.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
II.ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ.			
Запасы	210	**10 676 368**	**18 115 721**
в том числе			
сырье,материалы и другие аналогичные ценности	211	3 665 659	6 050 324
животные на выращивании и откорме	212	8	6
затраты в незавершенном производстве	213	801 492	784 290
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 696 853	3 349 443
товары отгруженные	215	4 214 918	7 432 080
расходы будущих периодов	216	297 438	499 578
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	**3 550 002**	**5 134 441**
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	**475 743**	**427 998**
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	371 614	398 718
прочие дебиторы	235	104 129	29 280
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	**15 555 728**	**35 390 065**
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	7 436 955	13 809 371
авансы выданные	245	4 488 998	3 974 825
прочие дебиторы	246	3 629 775	17 605 869
Краткосрочные финансовые вложения	250	**13 946 211**	**20 018 060**
в том числе:			
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	551 524	4 849 134
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	13 394 687	15 168 926
Денежные средства	260	**10 835 009**	**859 884**
касса	261	133	125
расчетные счета	262	1 436 503	793 123
валютные счета	263	9 397 031	64 696
прочие денежные средства и документы	264	1 342	1 940
Прочие оборотные активы	270	**8 230 696**	**13 153 336**
Итого по разделу II	290	**63 269 757**	**93 099 505**
Баланс (сумма строк 190+290)	300	**169 547 393**	**257 706 401**

ПАССИВ	Код показ.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
III.КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	204 792	204 792
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		(52)
Добавочный капитал	420	6 537 778	6 396 472
Резервный капитал	430	30 719	30 719
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	30 719	30 719
Целевые финансирование и поступления	440		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	86 628 570	86 869 116
в том числе: Нераспределенная прибыль прошлых лет	471	86 799 723	64 250 354
в том числе: Использовано на капитальные вложения	471а	40 785 951	42 550 725
Использовано на долгосрочные финансовые вложения	471б	12 905 426	14 442 579
Использовано на нематериальные активы	471в	2 133 050	2 133 050
Нераспределенная прибыль отчетного года	473	x	44 019 553
Начисленные в течении года промежуточные дивиденды	474	x	(21 400 791)
Итого по разделу III	490	93 401 859	93 501 047
Деловая репутация	500		
Доля меньшинства	501		
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	50 000 000	95 000 000
Отложенные налоговые обязательства	515	2 034 182	3 441 317
Прочие долгосрочные обязательства	520		
Итого по разделу IV	590	52 034 182	98 441 317
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610		24 220 835
Кредиторская задолженность	620	23 837 275	40 150 613
в том числе : поставщики и подрядчики	621	7 016 703	16 648 736
задолженность перед персоналом организации	622	416 553	43 888
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	19 859	5 159
задолженность по налогам и сборам	624	4 090 674	3 743 250
авансы полученные	625	8 907 473	15 511 844
прочие кредиторы	626	3 386 013	4 197 736
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630		1 230 950
Доходы будущих периодов	640	271 849	159 368
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660	2 228	2 271
Итого по разделу V	690	24 111 352	65 764 037
Баланс (сумма строк 490+590+690)	700	169 547 393	257 706 401

6

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование показателя	Код показ.	На начало отч. периода	На конец отч. периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	11 023 681	7 736 337
в том числе по лизингу	911	15 193	105 608
аренда земли	912	6 034 087	6 351 230
Товарно - материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	819	220
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	491 581	495 911
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	16 309 276	53 273 639
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	38 500	38 500
Износ жилищного фонда	970	25 652	25 487
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	241 390	299 727
Стоимость прочих ценностей, учтенных на других забалансовых счетах	995	2 563	
Материалы, принятые на переработку	996		

Президент: _____ (подпись) **В.Г. Хорошавцев** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер: _____ (подпись) **А.Ю. Лисовенко** (расшифровка подписи)

23.03.2011
дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
ООО «ФИНЭКСПЕРТИЗА»
РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА

7

Приложение
к приказу Минфина РФ
от 22 июля 2003 г. № 67н

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2010 год

		КОДЫ
	Форма № 2 по ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, число)	2010/12/31
Организация : АНК "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582	ИНН	0274051582
Вид деятельности : ПРОМЫШЛЕННОСТЬ	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО	по ОКОПФ/ОКФС	47/49
Единица измерения : тыс.руб.	по ОКЕИ	384/385

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период пред. года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	**353 640 905**	**139 135 028**
в том числе:			
- от продажи нефти	011	60 594 021	52 913 324
- от продажи нефтепродуктов	012	281 677 050	81 651 267
- от сдачи в аренду	013	6 640 135	1 524 216
- от продажи прочей продукции, работ, услуг	014	4 729 699	3 046 221
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	**(221 444 943)**	**(94 977 806)**
в том числе:			
- проданной нефти	021	(18 018 034)	(28 771 934)
- проданных нефтепродуктов	022	(194 363 966)	(61 377 072)
- сдачи в аренду	023	(5 632 029)	(1 330 337)
- проданной прочей продукции, работ, услуг	024	(3 430 914)	(3 498 463)
Валовая прибыль	029	**132 195 962**	**44 157 222**
Коммерческие расходы	030	(77 974 763)	(24 644 044)
Управленческие расходы	040	(4 394 562)	
Прибыль (убыток) от продаж	050	**49 826 637**	**19 513 178**
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1 472 586	340 306
Проценты к уплате	070	(9 405 736)	
Доходы от участия в других организациях	080	2 533 226	117 093
Прочие доходы	090	224 927 893	65 145 736
Прочие расходы	100	(216 840 926)	(64 782 685)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	**52 513 680**	**20 333 628**
Отложенные налоговые активы	141	(21 431)	(32 624)
Отложенные налоговые обязательства	142	(1 409 441)	(1 710 567)
Текущий налог на прибыль	150	(6 739 207)	(2 241 964)
Доначисление налогов, санкции и иные обязательные платежи, в соответствии с налоговым законодательством	155	(324 048)	(148 755)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	**44 019 553**	**16 199 718**
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(2 332 657)	(81 571)
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	201	237	95
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
Наименование	Код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	719 550	11 717	3 037	1 543
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	53 067	188 636	264 123	22 906
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	8 263	2 637	7 674	1 987
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	14 369 500	14 055 434	6 918 119	7 017 901
Отчисления в оценочные резервы	250	X	711 366	X	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	1 888	86 222	5 475	36 967
	270				

Президент: _____ (подпись) **В.Г. Хорошавцев** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер: _____ (подпись) **А.Ю. Лисовенко** (расшифровка подписи)

23. 03. 2011
дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
ООО «ФИНЭКСПЕРТИЗА»
РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА

9

Приложение
к приказу Минфина РФ
от 22 июля 2003 г. № 67н

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2010 год

	КОДЫ
Форма № 3 по ОКУД	0710003
Дата (год, месяц, число)	2010/12/31
по ОКПО	00135645
ИНН	0274051582
по ОКВЭД	11.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47/49
по ОКЕИ	384/385

Организация : АНК "Башнефть"

Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582

Вид деятельности : ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО

Единица измерения : тыс.руб.

I. Изменение капитала

Показатель Наименование	Код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	204 792	6 601 890	30 719	73 338 413	80 175 814
2009 г. (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X		X		
Увеличение нераспределенной прибыли в связи с изменением ставки налога на прибыль	013	X			28 078	28 078
Остаток на 1 января предыдущего года	014	204 792	6 601 890	30 719	73 366 491	80 203 892
Чистая прибыль	016	X	X	X	16 199 718	16 199 718
Дивиденды	017	X	X	X	(2 998 160)	(2 998 160)
Отчисления в резервный фонд	018	X	X			
Увеличение величины капитала за счет: доходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на увеличение капитала	025			X	60 521	60 521
	026					
Уменьшение величины капитала за счет: расходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на уменьшение капитала	035		(64 112)	X		(64 112)
	036					
Остаток на 31 декабря предыдущего года	040	204 792	6 537 778	30 719	86 628 570	93 401 859
2010 г. (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	041	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	042	X		X		
	043	X				
Остаток на 1 января отчетного года	100	204 792	6 537 778	30 719	86 628 570	93 401 859
Чистая прибыль	102	X	X	X	44 019 553	44 019 553
Дивиденды	103	X	X	X	(43 856 262)	(43 856 262)
Отчисления в резервный фонд	110	X	X			
Увеличение величины капитала за счет: доходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на увеличение капитала	125			X	77 255	77 255
Уменьшение величины капитала за счет: расходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на уменьшение капитала	135		(141 306)	X		(141 306)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	204 792	6 396 472	30 719	86 869 116	93 501 099

10

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	30 719			30 719
данные отчетного года	152	30 719			30 719
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	153				
данные отчетного года	154				
Оценочные резервы: под обесценение финансовых вложений					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	171				
данные отчетного года	172		711 366		711 366
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	181				
данные отчетного года	182				

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного года	
Наименование	Код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	93 673 708		93 660 363	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности - всего	210			x	x

Президент: _____ (подпись) В.Г. Хорошавцев (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер: _____ (подпись) А.Ю. Лисовенко (расшифровка подписи)

23.03.2011
дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
ООО «ФИНЭКСПЕРТИЗА»
РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА

11

Приложение
к приказу Минфина РФ
от 22 июля 2003 г. № 67н

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2010 год

		КОДЫ
	Форма № 4 по ОКУД	0710004
	Дата (год, месяц, число)	2010/12/31
Организация : АНК "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582	ИНН	0274051582
Вид деятельности : ПРОМЫШЛЕННОСТЬ	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО	по ОКОПФ/ОКФС	47/49
Единица измерения : тыс.руб.	по ОКЕИ	384/385

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период пред. года
Наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	**10 834 173**	**13 037 698**
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	85 371 837	75 518 467
Выручка от реализации иного имущества	030	4 728	424 883
Авансы полученные от покупателей (заказчиков)	040	317 848 805	85 301 100
Бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	050		
Прочие доходы	060	18 033 950	5 567 431
Денежные средства, направленные:			
-на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(280 486 743)	(84 808 142)
-на оплату труда	160	(2 490 518)	(4 432 746)
-на выплату дивидендов, процентов	170	(48 925 354)	(9 087 853)
-на расчеты по налогам и сборам	180	(41 053 531)	(27 929 368)
-на расчеты с внебюджетными фондами	181	(163 804)	(328 831)
-выдача подотчетных сумм	185	(11 974)	(18 292)
-выдача авансов	190	(76 936 516)	(26 803 209)
-на прочие расходы	195	(19 906 326)	(6 738 822)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	**(48 715 446)**	**6 664 618**

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период пред. года
Наименование	код		
1	2	3	4
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	190 967	74 447
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	375 166	536 090
Полученные дивиденды	230	2 845 303	117 093
Полученные проценты	240	874 530	356 959
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	18 855 731	266 929
Получены авансы	260	4 618	15 204
Прочие поступления	270		8 700 000
Приобретение дочерних организаций	280	(950 000)	(100)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(4 073 891)	(5 615 988)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(24 108 507)	(63 103 001)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(23 540 757)	(146 000)
Выдача авансов	320	(111 155)	(41 667)
Прочие	330		
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	**(29 637 995)**	**(58 840 034)**
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или других долевых бумаг	410		
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	420	77 588 470	49 990 500
Прочие поступления	421	229	
Погашение займов и кредитов (без процентов)	430	(9 179 700)	
Погашение обязательств по финансовой аренде	440	(30 246)	(18 609)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	450	**68 378 753**	**49 971 891**
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	460	**(9 974 688)**	**(2 203 525)**
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	470	**859 485**	**10 834 173**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	480	(881 020)	135 982

Президент: _____ (подпись) **В.Г. Хорошавцев** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер: _____ (подпись) **А.Ю. Лисовенко** (расшифровка подписи)

23.03.2011
дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
ООО «ФИНЭКСПЕРТИЗА»
РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА

13

Приложение
к приказу Минфина РФ
от 22 июля 2003 г. № 67н

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2010 год

		КОДЫ
	Форма № 5 по ОКУД	0710005
	Дата (год, месяц, число)	2010/12/31
Организация : АНК "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582	ИНН	0274051582
Вид деятельности : ПРОМЫШЛЕННОСТЬ	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО	по ОКОПФ/ОКФС	47/49
Единица измерения : тыс.руб.	по ОКЕИ	384/385

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	515	6 617		7 132
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	199	59		258
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012		6 558		6 558
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	013	316			316
Организационные расходы	020				
Деловая репутация организации	030				
Права за пользование обособленными природными объектами	035				
Прочие	040				
ИТОГО	041	515	6 617		7 132

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Наименование	Код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	287	760
в том числе:			

14

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Здания	060	6 529 830	263 634	(62 422)	**6 731 042**
Сооружения и передаточные устройства	061	53 613 891	3 777 136	(94 370)	**57 296 657**
Машины и оборудование	062	25 845 975	2 670 255	(1 538 232)	**26 977 998**
Транспортные средства	063	5 015 856	196 100	(25 644)	**5 186 312**
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	718 981	86 965	(140 926)	**665 020**
Рабочий скот	065				
Продуктивный скот	066				
Многолетние насаждения	067	4 174	9 909	(18)	**14 065**
Другие виды основных средств	068	11 405	6 704	(2 494)	**15 615**
Земельные участки и объекты природопользования	069	46 199	59 948	(40 691)	**65 456**
ИТОГО	080	**91 786 311**	**7 070 651**	**(1 904 797)**	**96 952 165**

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Наименование	Код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	**44 783 926**	**50 804 339**
в том числе: зданий и сооружений	141	24 931 691	28 677 860
машин, оборудования, транспортных средств	142	19 294 952	21 629 180
других	143	557 283	497 299
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	**12 053 509**	**80 116 545**
в том числе: здания	151	2 531 237	5 373 132
сооружения	152	648 700	52 574 039
машины, оборудование	153	3 883 781	17 825 727
транспортные средства	154	4 989 791	4 343 647
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	1 708 368	1 309 863
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	11 023 681	7 736 337
в том числе: по лизингу	161	15 193	105 608
	162		
	163		
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	2 309 161	2 714 858
	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	X	726 429

15

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210				
Имущество, предоставляемое по договору проката	220				
Прочие	240				
ИТОГО	250				

	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	260		

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
ВСЕГО	310	29 272	31 193	(28 487)	**31 978**
в том числе:					

Справочно.	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320		

	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыд. года
	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	330		X

РАСХОДЫ НА ОСВОЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	3 512	152 397	(149 916)	**5 993**
в том числе:					

Справочно.	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	480		
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	490		

16

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
Наименование	Код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	4 849 042	5 895 752		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	4 114 296	5 121 316		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	122 450			
Ценные бумаги других организаций - всего	520	47 925 713	85 451 934	384	384
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	11 977	9 163 418	384	384
Предоставленные займы	525	31 527	232 149	551 524	4 849 134
Депозитные вклады	530			13 394 303	15 168 542
Прочие	535				
ИТОГО	**540**	**52 928 732**	**91 579 835**	**13 946 211**	**20 018 060**
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций -всего	550				
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555				
Ценные бумаги других организаций – всего	560	23 604 641	34 096 717		
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561				
Прочие	565				
ИТОГО	**570**	**23 604 641**	**34 096 717**		
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	1 573 175	10 978 813		
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590				

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
Наименование	Код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	16 309 276	53 273 639
в том числе: векселя	811		
Имущество, находящееся в залоге	820		
из него: объекты основных средств	821		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822		
прочее	825		
Выданные - всего	830	38 500	38 500
в том числе: векселя	831		
Имущество, переданное в залог	840		
из него: объекты основных средств	841		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842		
прочее	845		

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Показатель		Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910		
в том числе: возмещение убытков	911		
	912		

		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920				
в том числе:					

Президент: _____ (подпись) **В.Г. Хорошавцев** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер: _____ (подпись) **А.Ю. Лисовенко** (расшифровка подписи)

23.03.2011
дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
ООО «ФИНЭКСПЕРТИЗА»
РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА

19

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО АКЦИОНЕРНАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «БАШНЕФТЬ»

Пояснительная записка

к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках за 2010 год

Содержание

I. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ 3

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

II. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА 7

5. Управление в Обществе 7
6. Общее собрание акционеров Общества 8
7. Совет директоров Общества 8
8. Коллегиальный исполнительный орган Общества - Правление 9
9. Единоличный исполнительный орган Общества - Президент 10

III. ОРГАНЫ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА 10

10. Аудитор Общества 10
11. Ревизионная комиссия Общества 10

IV. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ ОБЩЕСТВА 11

12. Общие положения 11
13. Методы и особенности бухгалтерского учета 12
14. Изменения учетной политики на 2011 год 17

V. СВЕДЕНИЯ ОБ ОТДЕЛЬНЫХ АКТИВАХ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВАХ ОБЩЕСТВА 18

15. Нематериальные активы 19
16. Основные средства 21
17. Долгосрочные финансовые вложения 25
18. Прочие внеоборотные активы 26
19. Краткосрочные финансовые вложения 26
20. Долгосрочная дебиторская задолженность 27
21. Краткосрочная дебиторская задолженность 27
22. Прочие оборотные активы 28
23. Займы и кредиты 28
24. Кредиторская задолженность 29
25. Условные обязательства 30
26. Договоры строительного подряда 35
27. Гарантии полученные 35
28. Гарантии выданные 36
29. Гарантии, выданные кредитными организациями за Общество в пользу третьих лиц 36
30. Номинальная стоимость акций, выпущенных Обществом, находящиеся в собственности Общества, ее дочерних и зависимых обществ 37
31. Сведения о существенных ошибках предшествующих отчетных периодов 37

VI. СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ И РАСХОДАХ ОБЩЕСТВА 37

32. Сведения об объемах продаж 37
33. Расшифровка прочих доходов и расходов 38
34. Расшифровка прочих доходов и расходов Общества, которые в соответствии с правилами бухгалтерского учета не зачисляются на счета прибылей и убытков в отчетном периоде 40
35. Расходы на НИОКР и ТР 41

36. Потребление энергоресурсов Обществом 41

VII. СВЕДЕНИЯ О РАСЧЕТАХ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ ОБЩЕСТВА 41

37. Расчет налога на прибыль 41
38. ОНА, ОНО, ПНО, ПНА 42
39. Суммы ОНА, ОНО, списанные в связи с выбытием актива или вида обязательств 44
40. Доначисление налогов, санкций и иные обязательные платежи 44

VIII. СВЕДЕНИЯ О КАПИТАЛЕ ОБЩЕСТВА 44

41. Капитал Общества 44

IX. СВЕДЕНИЯ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ ОБЩЕСТВА 45

42. Список связанных сторон Общества 45
43. Продажа продукции, работ, услуг связанным сторонам 58
44. Приобретение продукции, работ, услуг у связанных сторон 59
45. Займы, предоставленные связанным сторонам 61
46. Инвестиции в связанные стороны (вклады в уставные капиталы, покупка акций) 62
47. Управленческий персонал 63

X. СВЕДЕНИЯ О СОПОСТАВИМОСТИ ДАННЫХ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД И ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ ЕМУ ГОД 63

48. Сопоставимость данных (форма 1) 63
49. Сопоставимость данных (форма 5) 65

XI. СВЕДЕНИЯ О СОБЫТИЯХ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ 66

50. Сведения о банкротстве 66
51. Сведения о решении Арбитражного суда 66
52. Сведения о создании нового подразделенеия 66
53. Сведения о получении лицензии 67
54. Сведения о продаже собственных акций 67
55. Сведения о досрочном погашении кредитных обязательств 67

XII. СВЕДЕНИЯ О ПРЕКРАЩАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ СХЕМЫ ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ 67

56. Добыча марганцовистого известняка 67
57. Добыча углеводородного сырья 68

XIII. СВЕДЕНИЯ О СОВМЕСТНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 68

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

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

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

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

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

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

1.9 Общество действует в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и настоящим Уставом.

1.10 Срок деятельности Общества не ограничен;

1.11 Численность работающих на 31.12.2010г. составила 897 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 204 792 440 (двести четыре миллиона семьсот девяносто две тысячи четыреста сорок) рублей.

2.3 На величину Уставного капитала размещено 204 792 440 (двести четыре миллиона семьсот девяносто две тысячи четыреста сорок) акций, на сумму 204 792 440 (двести четыре миллиона семьсот девяносто две тысячи четыреста сорок) рублей, в том числе:

- обыкновенных акций (номинальной стоимостью одной акции 1,00 рубль) в количестве 170 169 754 (сто семьдесят миллионов сто шестьдесят девять тысяч семьсот пятьдесят четыре) штуки на общую сумму 170 169 754 (сто семьдесят миллионов сто шестьдесят девять тысяч семьсот пятьдесят четыре) рубля, что составляет 83,09 % уставного капитала Общества;

- привилегированных акций типа «А» (номинальной стоимостью одной акции 1,00 рубль) в количестве 34 622 686 (тридцать четыре миллиона шестьсот двадцать

две тысячи шестьсот восемьдесят шесть) штук на общую сумму 34 622 686 (тридцать четыре миллиона шестьсот двадцать две тысячи шестьсот восемьдесят шесть) рублей, что составляет 16,91 % уставного капитала Общества. Привилегированные акции типа «А» не подлежат конвертации в обыкновенные акции, при последующей их перепродаже.

3. Виды деятельности Общества

3.1 Целью создания и деятельности Общества является извлечение прибыли путем осуществления предпринимательской деятельности. Для достижения своей цели Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- добыча сырой нефти и природного газа, предоставление услуг в этих областях
- добыча нефтяного (попутного) газа и газового конденсата
- добыча и обогащение марганцевых руд
- добыча торфа и прочих видов полезных ископаемых
- производство геологоразведочных, геофизических и геохимических работ в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы
- производство строительных (включая разведочное и эксплуатационное бурение), монтажных, ремонтных, дорожных работ
- эксплуатация горных производств и объектов по добыче полезных открытым способом
- производство маркшейдерских работ при разработке месторождений полезных ископаемых
- строительство, содержание и эксплуатация нефтебаз и автозаправочных станций, в том числе передвижных
- реализация нефти, нефтепродуктов, иных продуктов переработки углеводородного и иного сырья
- торгово-закупочная деятельность продукции производственно-технического назначения, в том числе нефтью, продуктами нефтепереработки и нефтехимии
- внешнеэкономическая деятельность
- производство отдельных видов машин, оборудования и материалов (включая производство резиновых и пластмассовых изделий), предназначенных для использования в производственных, строительных и иных целях
- производство проектных, проектно-конструкторских работ
- научно-исследовательская и опытно-конструкторская деятельность
- производство сельскохозяйственной продукции, развитие и внедрение технологии переработки пищевой сельскохозяйственной продукции
- производство нефтепродуктов, промышленных газов, пара, горячей воды (тепловой энергии), электроэнергии прочими электростанциями и промышленными блок-станциями, фармацевтических препаратов и материалов
- 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.)

- маркетинговая деятельность
- консалтинговая и посредническая деятельность
- инвестиционная деятельность, в том числе на фондовом рынке, лизинговая, факторинговая деятельность
- торгово-посредническая (в том числе оптовая и (или) розничная торговля) и снабженческая деятельность
- оказание транспортных услуг (включая деятельность автомобильного грузового неспециализированного транспорта; оказание услуг по организации перевозок грузов)
- 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.);
- деятельность в области электросвязи
- лесоразработка, производство лесопиломатериалов и деревянных строительных конструкций (включая сборные деревянные строения) и столярных изделий; развитие и внедрение деревообрабатывающих технологий
- обучение, подготовка и переквалификация кадров
- 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.
- оказание медицинских и санаторно-профилактических услуг работникам Общества и населению, реализация медицинского оборудования, лекарственных средств и медикаментов
- оказание платных юридических услуг, деятельность в области бухгалтерского учета; консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
- обеспечение охраны объектов и работников Общества, его экономической безопасности
- производство, розлив и реализация (в том числе оптовая) минеральной и природной питьевой воды
- сбор сточных вод, отходов и аналогичная деятельность
- управление эксплуатацией жилого, нежилого фонда
- 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
- предоставление прочих деловых услуг.

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

4.1 Учет затрат и имущества, финансово-хозяйственной деятельности в 2010 году осуществлялись в разрезе филиалов, представительства, производственно-имущественных и хозяйственно-имущественных комплексов (далее ПИК, ХИК). Функционирует Представительство в г. Москва: 127006, г. Москва, ул. 1-я Тверская-Ямская, д. 5/2.

Таблица 1

Наименование филиалов, ПИК (ХИК) ОАО «АНК «Башнефть» по состоянию на 31.12.2010г.	
Филиалы Общества	«Башнефть-Уфа» «Башнефть-Янаул» «Башнефть-Ишимбай» «Башминералресурс» «Башнефть-УНПЗ» «Башнефть-Новойл» «Башнефть-Уфаоргсинтез» «Башнефть-Уфанефтехим» «Башнефть-Башкирнефтепродукт»
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»)
Хозяйственный имущественный комплекс (сокращенно ХИК)	«Комплекс реабилитации и профилактики» (сокращенно «КРИП») «Соцкультсервис» «Дворец культуры «Нефтяник»
Представительство	Представительство ОАО АНК «Башнефть» в г.Москве
Управление Общества	Центральный офис

4.2 ПИК (ХИК) являются имущественными единицами ОАО «АНК «Башнефть», в состав которых включаются здания, сооружения, оборудование, транспорт, инвентарь, сырье, продукция, права требования, долги и другое имущество ОАО «АНК «Башнефть». Имущество, включенное в состав ПИК (ХИК), является

собственностью ОАО «АНК «Башнефть», отражается на отдельном незаконченном балансе ОАО АНК «Башнефть» с последующим включением в сводный баланс ОАО «АНК «Башнефть».

4.3 ОАО «АНК «Башнефть» для организации и учета деятельности с использованием имущества, закрепленного за ПИК (ХИК), заключает договора на оказание услуг со сторонними сервисными организациями – Операторами ПИК (ХИК). Перечень Операторов ПИК (ХИК) приводится в таблице № 1:

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 ПТУС «Башнефть»
Производственный имущественный комплекс «Нефтекамский ЗНПО»	ООО «Нефтекамский ЗНПО»
Производственный имущественный комплекс «Октябрьский ЗНПО»	ООО «Октябрьский ЗНПО»
Хозяйственный имущественный комплекс «КРИП»	ООО «КриП»
Хозяйственный имущественный комплекс «Соцкультсервис»	ООО «Мегасервис»
Хозяйственный имущественный комплекс «Дворец культуры «Нефтяник»»	ООО «Мегасервис»

II. Органы управления Общества

5. Управление в Обществе

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 31.12.2010г.
1	Абугов Антон Владимирович	Первый Вице-президент, Руководитель Комплекса стратегии и развития ОАО АФК «Система»
2	Алмакаев Руслан Федорович	Вице-президент, Руководитель Комплекса экономической и информационной безопасности ОАО АФК «Система»
3	Буянов Алексей Николаевич	Старший Вице-президент, Руководитель Комплекса финансов и инвестиций ОАО АФК «Система»
4	Голдин Анна	Вице-президент по правовым вопросам, Руководитель Комплекса по правовым вопросам ОАО АФК «Система»
5	Гончарук Александр Юрьевич	Управляющий директор ОАО АНК «Башнефть»
6	Дроздов Сергей Алексеевич	Старший Вице-президент, Руководитель Имущественного Комплекса ОАО АФК «Система»
7	Корсик Александр Леонидович	Старший Вице-президент, Руководитель Бизнес-Единицы «Топливно-энергетический комплекс» ОАО АФК «Система»
8	Меламед Леонид Адольфович	Президент ОАО АФК «Система»
9	Марченко Игорь Валентинович	Исполнительный Вице-президент, Директор Департамента стратегии Бизнес-Единицы «Топливно-энергетический комплекс» ОАО АФК «Система»
10	Пустовгаров Юрий Леонидович	Заместитель Премьер-министра Правительства Республики Башкортостан
11	Рахимов Муртаза Губайдуллович	с декабря 1993г. по июль 2010г. Президент Республики Башкортостан
12	Хорошавцев Виктор Ген-надьевич	Президент ОАО АНК «Башнефть»
13	Якобашвили Давид Михайлович	Член Совета Директоров ОАО «Вимм-Билль-Данн Продукты Питания» и один из основателей компании, созданной в 1992 году. Вице-президент, председатель Комитета по корпоративной социальной ответственности и

		демографической политике Российского союза промышленников и предпринимателей (РСПП). Член Правления Торгово-промышленной палаты Российской Федерации, председатель Совета директоров НП «Русбренд». Председатель Совета Российского союза предприятий молочной отрасли (РСПМО). Член Международной организации «Бизнес в борьбе против контрафакта и пиратства (BASCAP)», Всемирного экономического форума в Давосе.

7.5 Вознаграждение членам Совета директоров за исполнение функций членов Совета директоров в 2010г. не выплачивалось.

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 31.12.2010г.
1	Хорошавцев Виктор Ген-надьевич	Президент ОАО АНК «Башнефть»
2	Ганцев Виктор Александрович	Старший Вице-президент по нефтепереработке и нефтехимии ОАО АНК «Башнефть»
3	Узденов Али Муссавиевич	Старший Вице-президент по коммерции ОАО АНК «Башнефть»;
4	Дашевский Александр Вадимович	Старший Вице-президент по добыче и геологии ОАО АНК «Башнефть»
5	Курач Алексей Валерьевич	Вице-президент по экономике и финансам - Финансовый директор ОАО АНК «Башнефть»
6	Андрейченко Кирилл Игоревич	Вице-президент по корпоративному управлению и правовым вопросам ОАО АНК «Башнефть»
7	Хоменко Роман Анатольевич	Вице-президент по розничным продажам и логистике ОАО АНК «Башнефть»
8	Панкратов Дмитрий Станиславович	Вице-президент по продаже нефтепродуктов и обеспечению углеводородным сырьем ОАО АНК «Башнефть»
9	Генш Руслан Недимович	Вице-президент по экспорту ОАО АНК «Башнефть»
10	Камалова Эльвира Рифовна	Вице-президент по корпоративным коммуникациям ОАО АНК «Башнефть»
11	Калюжный Игорь Олегович	Вице-президент по ИТ ОАО АНК «Башнефть»
12	Сидомонидзе Олег Юрьевич	Директор Департамента управления персоналом ОАО АНК «Башнефть»
13	Нургутдинов Валерий Рафгатович	Директор Департамента административного и социального обеспечения 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 - Хорошавцев Виктор Геннадьевич;

9.9 Решение Совета директоров Общества о назначении Президента Общества оформлено Протоколом СД № 8 от 25.09.2009г.;

9.10 Трудовой договор с Президентом заключен 29.09.2009г. сроком на три года до 28.09.2012г.

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 № 23 от 29.06.2010г.) 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 31.12.2010г.
1	Антонова Галина Михайловна	начальник управления контроллинга нефтедобычи Департамента развития и контроля Бизнес-Единицы «Топливно-энергетический комплекс» ОАО АФК «Система»
2	Демешкина Наталья Владимировна	и.о. руководителя Комплекса внутреннего контроля и аудита ОАО АФК «Система»
3	Карнов Михаил Дмитриевич	начальник управления стратегии нефтедобычи Департамента стратегии Бизнес-Единицы «Топливно-энергетический комплекс» ОАО АФК «Система»
4	Кашапов Вадим Олегович	финансовый контроллер ЗАО «Башнефть-Регион», ООО «Башнефть-Удмуртия»
5	Усманов Тимур Хамитович	начальник отдела мониторинга выполнения KPI ОАО АНК «Башнефть»

11.5 В течение 2010г. Ревизионной комиссией была проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2009г.

IV. Сведения об учетной политике Общества

12. Общие положения

12.1 Бухгалтерский учет и бухгалтерская отчетность за 2010 год сформированы в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете», положениями по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности исходя из правил, утвержденных действующим законодательством Российской Федерации, и Учетной политикой ОАО «АНК «Башнефть», утвержденной приказом № 548 от 31.12.2009г.

12.2 Бухгалтерский учет ведется Обществом путем сплошного, непрерывного документального и взаимоувязанного отражения в денежном выражении всех хозяйственных операций в автоматизированной системе КСАУП «Лексема»;

12.3 Сводная бухгалтерская отчетность по Компании сгруппирована по отчетным сегментам:

a) доходы (расходы) от продажи нефти;
b) доходы (расходы) от аренды имущества;

c) доходы (расходы) от продажи нефтепродуктов, выработанных в процессе промышленной переработки нефти;
d) доходы (расходы) от продажи прочих видов продукции (полезных ископаемых), результатов выполненных работ, оказанных услуг.

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 добытых полезных ископаемых, нефтепродуктов собственного производства, покупной нефти в производство и (или) иных целях;
b) «по себестоимости каждой единицы (партии)» - при отпуске других видов готовой продукции, материальных ценностей, бывших в употреблении, в производство и (или) иных целях;
c) «по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО)» - при отпуске покупных материально-производственных запасов в производство и (или) иных целях, также при отпуске продуктов питания в пунктах общественного питания детских оздоровительных лагерей, баз отдыха в бухгалтерском учете ХИК «КРиП»;

13.4 В 2010 году резервы под условные обязательства, по сомнительным долгам, под снижение стоимости материальных ценностей в бухгалтерском учете не создавались. Распоряжением от 31.12.2010 № 155 создан резерв под обесценение финансовых вложений в сумме 711 млн.руб.;

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

13.6 Материально-производственные запасы принимались к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости с использованием счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей», на котором формировались расходы, включаемые в первоначальную стоимость активов;

13.7 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;

13.8 Списание производилось одновременно с отпуском материально-производственных запасов в производство (эксплуатацию) по соответствующим направлениям;

13.9 В бухгалтерском учете Центрального офиса Общества и Представительства в г. Москве общехозяйственные расходы, накопленные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», в качестве условно-постоянных расходов списывались в дебет счета 90 «Продажи»;

13.10 В бухгалтерском учете подразделений Компании расходы, учтенные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», списывались в дебет счетов 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства» и 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» методом распределения между отдельными объектами учета пропорционально суммам фактически произведенных прямых затрат;

13.11 Распределение между объектами учета счетов 23 «Вспомогательные производства», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» производилось в случае, если вспомогательные производства либо обслуживающие производства и хозяйства производили изделия, выполняли работы и оказывали услуги на сторону;

13.12 Суммы общехозяйственных расходов не распределялись на отдельные субсчета счета 23 «Вспомогательные производства», в частности:

a) субсчет 23.20 «Передача имущества во временное пользование по договору аренды»;
b) субсчет 23.34 «Сбор, обработка и реализация металлолома»;
c) субсчет 23.40 «Дефектоскопия штанг» (по операциям, связанным с приемкой по количеству и качеству приобретенных от поставщиков материально-производственных запасов);
d) субсчет 23.50 «Расходы по хранению материальных ценностей на складах»;
e) субсчет 23.54 «Расходы по ликвидации объектов основных средств»;
f) субсчет 23.58 «Расходы на демонтаж и др. по основным средствам, списанным в предыдущие годы»;
g) субсчет 23.65 «Расходы по ликвидации объектов незавершенного строительства» и др.

13.13 Переход от бухгалтерской прибыли к налогооблагаемой прибыли осуществлялся через показатели ПНО(А), ОНА, ОНО, исчисленные в соответствии с ПБУ 18/02;

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

13.15 В бухгалтерском учете Центрального офиса Общества по состоянию на конец отчетного года произведена переоценка состоящих на балансе ценных бумаг сторонних организаций, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;

13.16 Переоценка состоящих на балансе Компании ценных бумаг сторонних организаций, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, не производилась;

13.17 При списании ценных бумаг с баланса организации их оценка производилась способом «по первоначальной стоимости каждой единицы»;

13.18 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:

a) при списании фактических технологических потерь себестоимость одной тонны добытой нефти определялась отношением суммы расходов на производство, сгруппированных по дебету счета 20 «Основное производство», на количество добытой нефти за отчетный месяц»;

b) для стоимостной оценки нефти, предназначенной для списания в состав готовой продукции (материалов собственного производства), 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 (*Qн.м.)* и без учета технологических потерь нефти;

c) стоимость добытой нефти, предназначенной для списания со счета 20 «Основное производство» на счета учета готовой продукции или материалов собственного производства, за отчетный месяц определялась произведением себестоимости одной тонны добытой нефти на количество добытой подготовленной нефти, оприходованной в состав готовой продукции (материалов собственного производства);

d) фактическая себестоимость одной тонны подготовленной нефти определялась отношением фактической стоимости готовой продукции, сформированной за отчетный месяц с учетом стоимости остатков нефти на начало отчетного месяца, на количество оприходованной в качестве готовой продукции за отчетный месяц нефти с учетом числящихся на этом счете остатков нефти на начало отчетного месяца;

e) Стоимостная оценка списываемой нефти (подготовленной, неподготовленной) в иных целях производилась методом «по средней себестоимости».

13.19 В бухгалтерском учете объем добычи природного газа отражался за вычетом количества технологических потерь;

13.20 Фактическая себестоимость производства (добычи) природного газа формировалась в соответствии с отраслевой методикой по планированию, учету и калькулированию себестоимости, в части, не противоречащей действующему законодательству, и определялась исходя из фактических затрат, связанных с его производством (добычей);

13.21 Оценка природного газа при его списании на собственные производственно-технические нужды подразделений Компании (а именно: расход на топливо, расход на закачку в пласт для поддержания пластового давления и т.п.) и иных целях производилась методом «по средней себестоимости»;

13.22 При оприходовании природного газа на счете учета готовой продукции его количество определялось за вычетом фактически полученных технологических потерь газа;

13.23 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);

13.24 Оценка нефтяного попутного газа при его списании на собственные производственно-технические нужды подразделений Компании (а именно: расход на топливо, расход на закачку в пласт для поддержания пластового давления и т.п.) и иных целях производилась методом «по средней себестоимости»;

13.25 В бухгалтерском учете количество попутного нефтяного газа определялось по данным оперативного учета;

13.26 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;

13.27 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;

13.28 В фактическую себестоимость добытого нефтяного попутного газа включались:

a) расходы газового участка по производству сбора и транспортировки нефтяного попутного газа;
b) общепроизводственные расходы, включая общепроизводственные расходы по сбору газа цехов добычи нефти и газа;
c) общехозяйственные расходы;
d) прочие расходы.

13.29 Суммы налогов, сборов и платежей, начисленных по основаниям, установленным законодательством о налогах и сборах, со стоимости (количества) нефтяного попутного газа и (или) иного объекта, с наличием которого возникли обязанности по уплате налогов (сборов), отражены по статье «прочие расходы»;

13.30 Калькулирование себестоимости продукции переработки попутного нефтяного газа определено двумя переделами (стадиями) (УПНГ, ГФУ), каждый из которых выделен в отдельный объект учета;

13.31 В фактическую себестоимость продуктов переработки попутного нефтяного газа включены:

a) расходы (в том числе налоги и сборы), связанные с производством (добычей) попутного нефтяного газа;
b) суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику сырья;

c) расходы, связанные с промышленной переработкой попутного нефтяного газа на установках ГПП;
d) общепроизводственные расходы.

13.32 Расходы между продуктами переработки распределялись исходя из удельного веса, исчисленного как соотношение фактического объема выпуска отдельного продукта к общему объему выпущенной продукции;

13.33 Фактическая себестоимость выполненных работ по переработке давальческого сырья на установках ГПП формировалась из суммы фактических затрат по выработке готовой продукции из давальческого сырья (без стоимости сырья заказчика);

13.34 Учитывая, что углеводородное сырье (попутный нефтяной газ, ШФЛУ и др.), поступающее в переработку в установку ГПП от сторонних организаций как давальческое сырье, проходило единый с собственным сырьем технологический процесс переработки, в бухгалтерском учете фактическая себестоимость результатов работ по переработке давальческого сырья формировалась методом распределения исходя из объемных показателей;

13.35 Бухгалтерский учет хозяйственных операций, связанных с добычей и обогащением марганцевой руды, осуществлялся в соответствии с положениями по ведению бухгалтерского учета, утвержденными Министерством финансов РФ;

13.36 Калькулирование себестоимости товарной марганцевой руды осуществлялось в соответствии с Методическими рекомендациями по планированию, формированию и учету затрат на производство и реализацию продукции (работ, услуг) предприятий металлургического комплекса, утвержденными Министерством промышленности и энергетики РФ от 08.10.2004г.;

13.37 В бухгалтерском учете количество добытой товарной руды подтверждалось данными оперативного учета;

13.38 Фактическая себестоимость товарной марганцевой руды формировалась за счет расходов по добыче сырой марганцевой руды и ее обогащению (частичному) с целью получения товарной марганцевой руды, в том числе за счет расходов:

a) по освоению природных ресурсов, в том числе на поиск и оценку месторождения, на разведку полезных ископаемых на лицензионном участке, на проведение аудита запасов полезного ископаемого; на разработку технико-экономического обоснования проекта освоения месторождения, др.;
b) по выполнению горно-подготовительных работ, включающих: эксплуатационные работы, в частности: вскрышные работы по разноске и погашению бортов карьера, проходку разрезных траншей, съездов временного характера, водоотливных канав и другие работы по выполнению текущей вскрыши и подготовке к добычным работам;
c) по добыче марганцевой руды;
d) по дроблению, классификации по фракциям;

e) по выполнению природно-восстановительных работ (по рекультивации нарушенных земель), или работ по возвращению в хозяйственный оборот нарушенных горными работами земель;
f) иных видов расходов.

13.39 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;

13.40 В состав фактических затрат на производство продуктов переработки на давальческой основе включены:

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.

13.41 Распределение суммы расходов по промышленной переработке углеводородного сырья, нефтепродуктов и продукции нефтехимии на давальческой основе производилось с применением показателей:

a) условного коэффициента, определенного как отношение действующей рыночной цены конкретного продукта (без акциза и налогов) к цене базового продукта (без акциза и налогов);
b) условного количества продуктов, определенного как произведение фактического количества на условный коэффициент;
c) условного количества выработанных всех видов продуктов, определенного суммированием условного количества по конкретным продуктам.

14. Изменения учетной политики на 2011 год

Таблица 6

№ п/п	Изменения учетной политики Общества	Причины изменения учетной политики Общества	Денежная оценка изменений учетной политики,	Порядок отражения в бухгалтерском учете и отчетности

			тыс. руб.	последствий изменения учетной политики
1	Начисление резерва под снижение стоимости МПЗ	Создаются для целей уточнения оценки отдельных категорий активов		***Перспективно***
2	Начисление резерва под обесценение финансовых вложений			***Перспективно***
3	Начисление резерва по сомнительным долгам			***Перспективно***
4	Начисление резерва на выплату вознаграждений по итогам работы за год	Создаются в целях равномерного отнесения расходов в течение периода возникновения обязательств. Под равномерностью понимается отражение расходов на формирование резерва в момент возникновения обязательств, а не в момент фактического осуществления платежей.		***Перспективно***
5	Начисление резерва по условным обязательствам			***Перспективно***
6	Установлен уровень для признания ошибки существенной. Ошибка признается существенной, если ее значение превышает 0,2% от выручки нетто отчета о прибылях и убытках	Изменение законодательства ПБУ22/2010	нет	нет
7	Формы бухгалтерской отчетности актуализированы, в связи с выходом Приказа Минфина РФ от 02.07.2010г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».	Изменение законодательства. Приказ Министерства финансов Российской Федерации от 2 июля 2010 г. N 66н	нет	Нет
8	Введен Раздел «кредиты и займы»	Требование законодательства	нет	нет
9	Изменены сроки проведения инвентаризации активов и обязательств	Требование законодательства	нет	нет

V. Сведения об отдельных активах и обязательствах Общества

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 № 129-ФЗ от 21 ноября 1996 года "О бухгалтерском учете" (с изменениями от 28 марта 2002 № 32-ФЗ, от 31 декабря 2002 № 187-ФЗ, от 31 декабря 2002 № 191-ФЗ, от 10 января 2003 № 8-ФЗ и от 30 июня 2003 № 86-ФЗ от 03.11.2006 № 183-ФЗ) и "Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации", утвержденным Приказом Минфина РФ № 34н от 29 июля 1998 года (с изменениями от 30 декабря 1999 № 107н и 24 марта 2000 г., от 18.09.2006 № 116н, от 26.03.2007 № 26н).

15. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

15.1 Нематериальные активы по состоянию на 31.12.10г. составили:

Таблица 7

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало 2010 года	По состоянию на конец 2010 года
Патенты, товарные знаки	228	197
Исключительные права на использование программного обеспечения	0	6 175
ИТОГО	**228**	**6 732**

15.2 В составе нематериальных активов по состоянию на начало 2010г. отражена стоимость патентов на изобретения на 197 тыс.руб., с полностью погашенной стоимостью, но не списанные с бухгалтерского учета, используемые для получения экономической выгоды;

15.3 Патенты на изобретения числятся в следующем составе:

Таблица 8

(в тыс.руб.)

Наименование	Дата начала экспл.	Сумма по состоянию на 31.12.2010г.
"Способ разработки нефтяного месторождения" Патент № 2231633	09.10.02	7
Патент на изобретение №2224092 от 10.07.2002г. Способ регулирования разработки неоднородного нефтяного пласта	10.07.02	5
патент на изобретение № 2274739 от 09.03.05	01.05.05	5
патент №2274740 от 30.05.05	01.05.06	5
патент №2293179 от 17.03.2005 "Способ очистки попутного нефтяного газа от сероводорода для закачки в нефтяной пласт"	30.03.07	5
№2363834 "Споособ селективной изоляции неоднородного по проницаемости продуктивного пласта"	07.08.09	4
№ 2361898 "Состав для регулирования проницаемости водопромытых интервалов неятяного пласта"	17.08.09	4

Патент на изобретение №2181882 от 24.01.01Устройство для определения концентрации газа в жидкости	24.01.01	3
Патент № 2302520 "Способ воздействия на нефтяную залежь с неоднородными коллекторами"	21.04.08	3
Патент на изобретение №2284494 от 27.09.06 "Способ стендовых испытаний натуральных образцов штанг и моделей штанг на усталостную прочность"	30.11.06	3
Патент №2284209 от 27.10.2004 г. "Трубная установка для подготовки воды"	31.01.07	3
патент №2291734 21.12.2004 "Трубный водоотделитель"	30.03.07	3
Патент №2262584 "Способ регулирования проницаемости пласта"	15.08.07	3
Патент № 2302278 "Установка сброса воды"	19.11.07	3
Патент № 2302279 "Установка трубная для сброса воды"	19.11.07	3
Патент №2302280 "Трубная установка для очистки нефтесодержащих вод"	08.01.08	3
Патент № 2307249 "Устройство измерения дебита продукции нефтяных скважин"	05.04.08	3
Патент № 2307245 "Успокоительный коллектор сепарационной установки"	05.06.08	3
патент № 2334540 "Способ определения параметров трубной сепарационной установки"	05.03.09	3
"Уровномер для жидкости" Патент № 2227274	29.07.02	3
Патент на изобретение №2249099 от 18.11.2002г.Способ регулирования разработки неоднородного нефтяного пласта	18.11.02	3
Патент на изобретение №2260677 от 17.05.2004г.Способ химической защиты скважинного оборудования от коррозии, парафиноотложения, солеотложения и сульфатвосстанавливающих бактерий	28.10.05	3
Патент на изобретение № 2278890 от 27.06.2006 "Буровой раствор для вскрытия продуктивных пластов с низкими пластовыми давлениями"	30.11.06	3
Патент на изобретение №2279540 от 10.07.2006 "Способ регулирования разработки неоднородного нефтяного пласта"	30.11.06	3
патент № 2291958 от 11.01.2005г."Способ увелечения нефтеотдачи"	30.03.07	3
патент №2291891 от 08.08.2005 г."Состав регулирования разработки неоднородной нефтяной залежи"	30.03.07	3
патент №2291956 от 09.03.2005 "Способ сейсмовоздействия на продуктивный пласт"	30.03.07	3
патент 2291890 Гелеобразующий состав для регулирования проницаемости пластов	28.07.07	3
Патент 2295626 "Способ разобщения пластов при креплении эксплутауионной коллоны"	11.11.07	3
Патент №2295635 "Способ извлечения нефти"	21.11.07	3
Патент №2302519 "Способ регулирования проницаемости обводненного неоднородного нефтяного пласта"	08.01.08	3
Патент № 2302521 "Способ разработки нефтяного месторождения"	05.04.08	3
Патент №2302514 "Фильтр скважинный насосный"	08.04.08	3
Патент № 2307147 "Состав для регулирования проницаемости пласта"	30.06.08	3
Патент № 2307148 "Состав для повышения нефтеотдачи пластов биореагент биопав КШАС-М (Л)"	30.06.08	3
Патент № 2307240 "Способ разработки нефтяного месторождения"	30.06.08	3
патент № 2307241 "Способ разработки нефтяного месторождения"	30.06.08	3
Патент № 2347896 "Способ разработки нефтяного месторождения"	30.03.09	3
Патент № 2347898 "Способ повышения нефтеотдачи пластов"	30.03.09	3
Патент № 2347899 "Способ разработки водонефтенасыщенных пластов заводнением"	30.03.09	3
"Способ разработки нефтяного месторождения"	30.04.09	3

Патент № 2324518 "Способ эксперементального определения параметров трубной сепарационной установки"	04.06.09	3
Прочие		57
Итого		**197**

15.4 Исключительные права на использование программного обеспечения числятся в следующем составе:

Таблица 9

(в тыс.руб.)

Наименование	Дата ввода в экспл.	Сумма по состоянию на 31.12.2010г.
Автоматизированная система финанасового планирования и казначейства к интеграции с учетными системами дочерне-зависимых компаний ООО "Башнефть-Добыча" и ОАО "Башкирнефтепродукт"	31.03.2010г.	2 759
Интранет-портал	31.03.2010г.	2 789
Платформа сайта закупок	01.05.2010г.	627
ИТОГО		**6 175**

16. Основные средства

16.1 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;

16.2 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;

16.3 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 1.01.2002 № 1, постоянно действующей комиссией, созданной распорядительным документом Компании, или Оператором ПИК (ХИК);

16.4 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;

16.5 Классификация объектов основных средств, включаемых в амортизационные группы, не применяется для целей бухгалтерского учета в отношении:

a) объектов основных средств (в том числе основных средств, первоначальная (восстановительная) стоимость которых составила до 10 тысяч рублей за единицу), принятых к бухгалтерскому учету до 31 декабря 2001 года (включительно). По этим объектам основных средств продолжают применяться нормы амортизационных отчислений, утвержденные Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072;

b) объектов основных средств, не указанных в амортизационных группах вышеназванной Классификации основных средств. По этим объектам основных средств срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями и рекомендациями организации-изготовителя. При отсутствии таких условий и (или) рекомендаций применяются нормы амортизационных отчислений, утвержденные Постановлением Совета Министров СССР № 1072.

16.6 По состоянию на 31.12.2010г. на балансе ОАО «АНК «Башнефть» числится 502 485 единиц основных средств общей балансовой стоимостью 96 952 165 тыс. руб., общей остаточной стоимостью 46 147 826 тыс. руб;

16.7 По состоянию на 31.12.2010г. 70 794 единицы основных средств общей балансовой стоимостью 59 884 780 тыс. руб., общей остаточной стоимостью 32 809 337 тыс. руб., относятся к объектам недвижимого имущества;

16.8 По состоянию на 31.12.2010г. получено свидетельство о государственной регистрации права на 24 005 объекта основных средств, в том числе в 2010 году – на 11 763 объекта;

16.9 Балансовая стоимость основных средств, потребительские свойства которых не меняются с течением времени (земельные участки под объекты промышленности), по состоянию на 31.12.10г. составляет 65 456 тыс.руб. Кадастровая стоимость на 31.12.10г. не установлена.

16.10 Имущество, переданное в аренду по состоянию на 31.12.10г. следующим арендаторам:

Таблица 10

(в тыс.руб.)

Наименование арендатора	Балансовая стоимость по состоянию на 31.12.2010г.
Абрашкина Валентина Николаевна ИП	119
АгидельСервис ПТФ ООО	6 514
Арабэлла ООО	17 530
УАН ООО	53 667
УРОНО ООО	124 997
УСПД ООО	92 496
УТТ ООО	2 939 693

УЭН ООО	390 746
АТУ Башнефть ООО	49 626
Башгипронефтехим ГУП	268 356
Баширов Рашит Амирович	89
Башкирнефтепродукт ОАО	1 767 926
БАШМЕДФАРМ ЗАО	283
Башминерал ООО	4 831
Башнефтегеофизика ОАО	116 910
УНСМ ООО	133 041
УПКРС ООО	452 330
Башнефтехим НОУ ПО УУК	11 812
Башнефть-Бурение ООО	2 724 790
Башнефть-Добыча ООО	72 846 254
Башнефть-Сервисные Активы ООО	1 157 730
БашнефтьАвтоТранс ООО	96 334
БашНИПИнефть ООО	371 291
Белебеевский филиал Респуб. Фонда обяз.Мед.Страх. РБ	476
Белкамсервис ООО	167
Валеев Энзим Фаисович	23
ВТБ24(ЗАО)	17
Вымпел-Коммуникации ОАО Уфимский филиал	20
Галиева Зилара Фавадисовна ИП	3 631
Галлямов Ильяс Ильдусович	30
Гареева Глуза Хависовна ИП	39
Гареева Р.Р. ИП	108
Гармония ЛОК ООО	1 673
Геоинжтранс ООО	12 823
Геофизприбор УПО ОАО	2 722
Гиззатуллина Файруза Вакиловна ИП	123
Гусев Алексей Михайлович	23
Ерастов Алексей Николаевич	60
Жадаев Юрий Васильевич	31
Загреев Риф Хафизович ИП	91
Исаев М.М.	138
Исток ООО	1 176
Колибри ООО	322
КРиП ООО	84
Курасковский ДОЦ ООО	241 666
Лаванда Плюс ООО	6 932
Лиана плюс ООО	650
Лотфуллина Линиза Джалиловна ИП	135
Мачнева Елена Фанузовна	15
Меркурий ПТФ ООО	217
Мечта ООО ПТФ	3 158
Минниахметов Тагир Мухетдинович КФХ	148
Мобильные ТелеСистемы Филиал ОАО в РБ	9
Найденова Галина Григорьевна	29
Насибуллин Салават Мансурович	22
НГКМ ЗАО	12
Нефтекамская база ООО	189 797
Нефтяник ООО г.Дюртюли	797
НЗНО ООО	128
Носачев Евгений Анатольевич	23
Нуриев Алмаз Радикович ИП	818
ОЗНПО ООО	207 143
Октябрьская база ООО	8 986

Пащенко Сергей Евгеньевич	29
Пиганов Сергей Владимирович	23
Приютовская база ООО	46 376
Приютовское УСПД ООО	41 554
Прокудина Светлана Михайловна ИП	106
Проф.училище №157 ГОУ НПО д.Старый Уртай РБ	1 624
Профиль М ООО	1 573
ПТУС Башнефть ООО	248 273
ПТФ БАЙКАЛ-СЕРВИС ООО	870
ПТФ ДЕВОН ООО	2 748
ПТФ Родник ООО	14 129
Резяпова Татьяна Петровна ИП	54
Самойлов Алексей Васильевич	22
САФЕТИ-ТЭК ООО ЧОП	310
Северная ПТФ ООО	3 574
СЗНСМ ООО	80 774
Скоробогатов Юрий Викторович ИП	33
СПЕЦСТРОЙСЕРВИС ООО	6 644
Стройпласт ООО	5
Телекоммуникационные системы ООО	398
Тимофеева Наталья Валентиновна	23
УЗЭМИК ОАО	1 859
Управление пенсионного фонда РФ г.Белебей	2 298
Управление труда и соц.защиты населения. Мин.труда и соц. защиты населения РБ по Белеб. р-ну и г.Белебей	1 485
Уралнефтегазпромсервис ООО	35 016
УралСиб ОАО	168
УРАЛТОРГСЕРВИС ПТФ ООО	38 128
Уршакская база ООО	101 577
ФГОУ СПО Октябрьский нефтяной колледж	1 416
ФГУ АСФ СВПФВЧ ф-л Башкирский военизированный отряд	1 739
Форвард ЗАО	14 854
Халиков Ильяс Шайхинурович	28
Хвалев Александр Михайлович	23
Хисматуллин Ринат Миниахметович	22
Черепанов Сергей Иванович ЧП	1
Шакиров Альфред Галимзянович	28
Юрматы ПТФ ООО	2 926
Янаульская база ООО	27 785
ИТОГО	**84 990 322**

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

Таблица 11

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало 2010 года	По состоянию на конец 2010 года
Арендованные основные средства	11 023 681	7 736 337
в том числе по лизингу	15 193	105 608
аренда земли	6 034 087	6 351 230

16.12 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 в составе строки 910 Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах.

17. Долгосрочные финансовые вложения

17.1 Долгосрочные финансовые вложения по состоянию на 31.12.10г. составили:

Таблица 12

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало 2010 года	По состоянию на конец 2010 года
Инвестиции в дочерние общества	44 210 888	67 923 931
Инвестиции в другие организации	8 551 890	14 260 337
Прочие долгосрочные финансовые вложения	165 954	9 395 567
ИТОГО	**52 928 732**	**91 579 835**

17.2 Изменение величины инвестиций в дочерние общества на 23 713 043 тыс.руб. произошло за счет:

a) приобретения финансовых вложений на сумму 12 825 253 тыс.руб., в том числе:
   - ЗАО БОЭС на сумму 4 559 260 тыс.руб.;
   - ОАО Уфанефтехим на сумму 2 950 773 тыс.руб.;
   - ОАО Башкирнефтепродукт на сумму 2 758 778 тыс.руб.;
   - ООО Башнефть-Добыча на сумму 950 000 тыс.руб.;
   - ОАО Уфаоргсинтез на сумму 720 943 тыс.руб.;
   - прочие на сумму 885 499 тыс.руб.

b) переоценки финансовых вложений на сумму 10 887 790 тыс.руб., в том числе:
   - ОАО Уфанефтехим на сумму 9 641 727 тыс.руб.;
   - ОАО Уфаоргсинтез на сумму 1 246 063 тыс.руб.

17.3 Изменение величины инвестиций в другие организации на 5 708 447 тыс.руб. произошло за счет:

a) приобретения финансовых вложений на сумму 10 652 896 тыс.руб., в том числе:
   - ОАО Система-Инвест на сумму 6 037 113 тыс.руб.;
   - ОАО АСПЭК на сумму 3 699 214 тыс.руб.;
   - ООО Евро Альянс на сумму 375 528 тыс.руб.;
   - ООО Союз НК на сумму 375 528 тыс.руб.;
   - ОАО Башкирэнерго на сумму 165 513 тыс.руб.

b) переоценки финансовых вложений (при реализации) на сумму 91 023 тыс.руб., в том числе:
   - ОАО Башкирэнерго на сумму 91 023 тыс.руб.

c) реализации (списания) финансовых вложений на сумму 4 324 106 тыс.руб., в том числе:
   - ОАО Башкирэнерго на сумму 4 323 635 тыс.руб.;
   - прочие на сумму 471 тыс.руб.

d) по состоянию на 31.12.2010г. создан резерв под обесценение финансовых вложений на сумму 711 366 тыс.руб., в том числе по контрагентам:
   - ООО Юмагузинское водохранилище – 711 346 тыс.руб.;
   - ТОО Башмунай – 20 тыс.руб.

17.4 Изменение величины прочих долгосрочных финансовых вложений на 9 229 613 тыс.руб. произошло за счет:

a) приобретения векселей ОАО Система-Инвест на сумму 9 163 418 тыс.руб.;
b) предоставления займов на сумму 219 341 тыс.руб.;
c) расторжения договора доверительного управления в судебном порядке (ОВГВЗ) на сумму 122 450 тыс.руб.;
d) погашения еврооблигаций на сумму 11 977 тыс.руб.;
e) погашения займов на сумму 18 719 тыс.руб.

18. Прочие внеоборотные активы

18.1 Прочие внеоборотные активы Общества составили:

Таблица 13

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало года	По состоянию на конец года
НИОКР и ТР	29 272	31 978
Объекты незавершенного строительства (не имеющие перспектив дальнейшего развития)	305 742	360 324
Лицензии на право пользования недрами	2 575 718	2 648 339
Задаток под приобретение лицензий	0	18 185 302
ИТОГО	**2 910 732**	**21 225 943**

18.2 Значительное увеличение прочих внеоборотных активов связано с участием в конкурсе (Участок недр федерального значения, включающий нефтяное месторождение им. Романа Требса и нефтяное месторождение им. Анатолия Титова) – 18 185 302 тыс.руб.;

18.3 Факт получения лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения, включающего нефтяное месторождение им. Романа Требса и нефтяное месторождение им. Анатолия Титова отражен в разделе XI «Сведения о событиях после отчетной даты».

19. Краткосрочные финансовые вложения

19.1 По состоянию на 31.12.2010г. краткосрочные финансовые вложения составили:

Таблица 14

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало года	По состоянию на конец года

Займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев	551 524	4 849 134
Прочие краткосрочные финансовые вложения	13 394 687	15 168 926
ИТОГО	**13 946 211**	**20 018 060**

19.2 Изменение величины предоставленных займов на 4 297 610 тыс.руб. произошло за счет:

- ОАО Система-Инвест на сумму 3 519 000 тыс.руб.;
- ООО Союз НК на сумму 687 995 тыс.руб.;
- прочие на сумму 90 615 тыс.руб.;

19.3 Прочие краткосрочные финансовые вложения включают в себя:

- Депозиты в рублях на сумму 2 175 000 ыс.руб.;
- Депозиты в валюте на сумму 12 993 542 тыс.руб.;
- Финансовые векселя (банковские) на сумму 384 тыс.руб.

20. Долгосрочная дебиторская задолженность

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

Таблица 15

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало 2010 года	По состоянию на конец 2010 года
Покупатели и заказчики, в том числе:	**371 614**	**398 718**
- Уралторгсервис ПТФ ООО	324 336	325 096
- Урал-Энергия ООО	0	34 448
- Северная ПТФ ООО	18 935	18 454
- прочие	28 343	20 720
Прочие дебиторы, в том числе:	**104 129**	**29 280**
ИТОГО	**475 743**	**427 998**

21. Краткосрочная дебиторская задолженность

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

Таблица 16

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало 2010 года	По состоянию на конец 2010 года
Покупатели и заказчики, в том числе:	**7 436 955**	**13 809 371**
- STAR OIL (FZE)	0	5 796 640
- LITASCO SA	1 058 439	1 643 837
- Башнефть-Бурение ООО	1 114 964	1 092 758
- Somitekno Ltd.	465 373	791 451
- Башнефть-Добыча ООО	0	715 962
- АТЭК ООО	89	532 823

- Башкирнефтепродукт ОАО	1 582 884	53 541
- прочие	3 215 206	3 182 359
Авансы выданные, в том числе:	**4 488 998**	**3 974 825**
- Транснефть АК ОАО	171 137	1 071 765
- Ново-Уфимский НПЗ ОАО	8 876	1 053 478
- Транснефтепродукт АК ОАО	259 424	831 257
- Уфанефтехим ОАО	93 301	235 504
- Система АФК ОАО	2 720 000	0
- прочие	1 236 260	782 821
Прочие дебиторы, в том числе:	**3 629 775**	**17 605 869**
- Метрополь ИФК ООО	0	10 751 545
- расчеты с НПЗ по акцизам	2 847 162	3 869 711
- задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	214 859	1 614 092
- расчеты по претензиям и сомнительной задолженности	488 603	1 047 785
- прочие	79 151	322 736
ИТОГО	**15 555 728**	**35 390 065**

22. Прочие оборотные активы

22.1 Прочие оборотные активы Общества составили:

Таблица 17

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало 2010 года	По состоянию на конец 2010 года
Недостачи и потери от порчи ценностей	5 974	22 069
Авансы таможне	7 247 334	11 583 629
Расчеты по НДС, начисленному с авансов	977 388	1 547 638
ИТОГО	**8 230 696**	**13 153 336**

23. Займы и кредиты

23.1 По состоянию на 31.12.2010г. долгосрочные займы и кредиты составили:

Таблица 18

(в тыс.руб.)

Наименование	Сумма основного долга по состоянию на 31.12.2010г.	Сумма %	Дата получения	Дата погашения	Выплата %
Облигационный заем	50 000 000		22.12.2009	Через 2 548 дн. с даты получения	12,5%, купонный доход кажд.полгода
Банк ВТБ ОАОА	15 000 000		03.06.2010	Через 2 555 дн. с даты получения	11,95%, ежемесячно
РФК ООО	15 000 000		19.07.2010	28.06.2017	11,85%, ежемесячно
NORTHERN	15 000 000		11.08.2010	Через 2 555	11,95%,

LIGHTS B.V.				дн. с даты получения	ежемесячно
ИТОГО	**95 000 000**	**0**			

23.2 По состоянию на 31.12.2010г. краткосрочные займы и кредиты составили:

Таблица 19

(в тыс.руб.)

Наименование	Сумма основного долга по состоянию на 31.12.2010г.	Сумма %	Дата получения	Дата погашения	Выплата %
Банк ВТБ ОАОА	6 095 380	18 585	03.08.2010	Через 365 дн. с даты получения	3,59%, ежемесячно
Сбербанк России ОАО	17 500 000	37 973	20.10.2010	29.09.2011	7,2%, ежемесячно
% по краткосрочным займам и кредитам, в т.ч.:					
Облигационный заем		171 110			
Банк ВТБ ОАОА		152 240			
NORTHERN LIGHTS B.V.		245 547			
ИТОГО	**23 595 380**	**625 455**			

23.3 Начисление процентов по облигационному займу за декабрь 2009г. в сумме 154 109 тыс.руб. отражено в апреле 2010г. как убытки прошлых лет, признанные в отчетном году.

24. Кредиторская задолженность

24.1 Кредиторская задолженность Общества составила:

Таблица 20

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало 2010 года	По состоянию на конец 2010 года
Поставщики и подрядчики, в том числе:	**7 016 703**	**16 648 736**
- УНПЗ ОАО	10 901	2 450 343
- Лукойл-Резервнефтепродукт ООО	2 317 848	2 247 218
- ТНК-ВР Холдинг ОАО	1 655 535	2 234 898
- Башнефть-Добыча ООО	0	2 190 610
- СУРГУТНЕФТЕГАЗ ОАО	1 031 604	2 147 593
- Шелл Трейдинг Раша Би Ви	50	1 048 720
- Уфаоргсинтез ОАО	7 199	682 611
- прочие	1 993 566	3 646 743
Задолженность по налогам и сборам и перед внебюджетными фондами	**4 110 533**	**3 748 409**
Авансы полученные, в том числе:	**8 907 473**	**15 511 844**
- SEPTO TRADING INC	0	1 318 046

- Уфаойл ЗАО	797 601	1 175 263
- Газпром газэнергосеть ОАО	0	1 022 774
- Лукойл-Резервнефтепродукт ООО	240 971	911 464
- Омнитрейд ООО	23 425	815 917
- Baltic International Trading LLC	888 445	700 510
- прочие	6 957 031	9 567 870
Прочие кредиторы, в том числе:	**3 802 566**	**4 241 624**
ИТОГО	**23 837 275**	**40 150 613**

25. Условные обязательства

25.1 На балансе ОАО АНК «Башнефть» по состоянию на 31.12.2010 г. числится сомнительная дебиторская задолженность на общую сумму 55 075 тыс.руб.:

Таблица 21

(в тыс.руб.)

Наименование дебитора	Дата возникновения задолженности	Сумма задолженности по состоянию на 31.12.2010г.	в т.ч. просроченная задолженность	За что	Принятые меры погашения
КУРАСКОВСКОЕ УСПД ООО	13.09.2006	3061	3061	Капитальный ремонт	В адрес контрагента неоднократно направлялись письма с требованием погашения просроченной зад-и, были составлены графики погашения, производится ежемесячный контроль за их соблюдением (совещания по дебиторам)
КУРАСКОВСКОЕ УСПД ООО	12.01.2007	464	464	оказание услуг по содержанию промысловых дорог	В адрес контрагента неоднократно направлялись письма с требованием погашения просроченной зад-и, были составлены графики погашения, производится ежемесячный контроль за их соблюдением (совещания по дебиторам)

КУРАСКОВСКОЕ УСПД ООО	19.12.2005	921	921	Текущее содержание и ремонт промысловых автодорог	В адрес контрагента неоднократно направлялись письма с требованием погашения просроченной зад-и, были составлены графики погашения, производится ежемесячный контроль за их соблюдением (совещания по дебиторам)
ПТФ Престиж ООО	28.11.2003	366	366	Аренда	Исполнительный лист направлен в службу судебных приставов для производства исполнительных действий. Возбуждено исполнительное производство.
ПТФ Престиж ООО	25.12.2003	382	382	Аренда	Решением АС РБ Дело № А07-17921/2007-Г-ФЛВ требования удовлетворены в полном объеме. Выдан исполнительный лист №127002. Определением АС от 08.07.2008г. Дело №А07-17542/7-Г-ШАБ в отношении должника открыто конкурсное производство, требования включены в реестр
ПТФ Престиж ООО	31.07.2005	56	56	аренда а/транспорта	Исполнительный лист направлен в службу судебных приставов для производства исполнительных действий. Возбуждено исполнительное производство.
ПТФ Престиж ООО	30.06.2005	40	40	аренда а/транспорта	Решением АС РБ Дело № А07-17921/2007-Г-ФЛВ требования удовлетворены в полном объеме. Выдан исполнительный лист №127002. Определением АС от 08.07.2008г. Дело №А07-17542/7-Г-ШАБ в отношении должника открыто конкурсное производство, требования включены в реестр

ПТФ Престиж ООО	31.05.2006	198	198	Аренда имущества	Исполнительный лист направлен в службу судебных приставов для производства исполнительных действий. Возбуждено исполнительное производство.
ПТФ Престиж ООО	30.06.2005	294	294	аренда имущества	Решением АС РБ Дело № А07-17921/2007-Г-ФЛВ требования удовлетворены в полном объеме. Выдан исполнительный лист №127002. Определением АС от 08.07.2008г. Дело №А07-17542/7-Г-ШАБ в отношении должника открыто конкурсное производство, требования включены в реестр
ПТФ Престиж ООО	30.04.2007	375	375	аренда недвиж. имущ. по адр: г.Бирск, ч/з БН-Уфа	Исполнительный лист направлен в службу судебных приставов для производства исполнительных действий. Возбуждено исполнительное производство.
ПТФ Престиж ООО	30.04.2007	353	353	аренда недвиж. имущ. по адр: г.Бирск, ч/з БН-Уфа	Решением АС РБ Дело № А07-17921/2007-Г-ФЛВ требования удовлетворены в полном объеме. Выдан исполнительный лист №127002. Определением АС от 08.07.2008г. Дело №А07-17542/7-Г-ШАБ в отношении должника открыто конкурсное производство, требования включены в реестр
ПТФ Престиж ООО	28.02.2006	77	77	аренда транспорта б/с. БН-Уфа	Исполнительный лист направлен в службу судебных приставов для производства исполнительных действий. Возбуждено исполнительное производство.

ПТФ Престиж ООО	30.04.2006	65	65	аренда транспорта б/с БН-Уфа	Решением АС РБ Дело № А07-17921/2007-Г-ФЛВ требования удовлетворены в полном объеме. Выдан исполнительный лист №127002. Определением АС от 08.07.2008г. Дело №А07-17542/7-Г-ШАБ в отношении должника открыто конкурсное производство, требования включены в реестр
Союзмонтажстрой ООО	31.03.2006	2	2	агентские услуги по энергоснабжению	Задолженность по договору тепловой энергии №206 от 01.01.2004 составила 235 710,45 рублей. Эта сумма была взыскана по Решению Арбитражного суда РБ 15.12.2008г. Исполнительный лист получен и отправлен в службу судебных приставов для принудительного исполнения
Союзмонтажстрой ООО	28.02.2006	8	8	За теплоэнергию	Задолженность по договору тепловой энергии №206 от 01.01.2004 составила 235 710,45 рублей. Эта сумма была взыскана по Решению Арбитражного суда РБ 15.12.2008г. Исполнительный лист получен и отправлен в службу судебных приставов для принудительного исполнения
НГДУ Арланнефть ООО	01.01.2122	2862	2862	купля-продажа ТМЦ (БН-Покупатель)	Переписка
НГДУ Арланнефть ООО	01.01.2122	6203	6203	услуги Оператором ПИК	Переписка
Нефтестройсервис ООО	01.01.2122	116	116	Поставка футерованных отводов, патрубков	реестр кредиторов
Роснефтемаш ПО ООО	23.07.2008	30	30	начисленные проценты	
Вторметалл-М ООО	31.12.2010	8	8	начисленные проценты	

СУ ЭПЖС	01.01.2122	111	111	Отпуск и потребление электрической энергии	на списание
Башмунай ТОО	29.04.2005	9957	9957	возврат вклада в УК	В центральный офис повторно отправлено письмо № 08-2/12-1-1 от 11.01.2010г. о принятии мер по задолженности
Ройл ТК ООО	01.07.2002	1807	1807	ТМЦ	Направлена сл.записка №СЗ-23-10-04/0010 от 11.01.2011.(рассмотреть вопрос о списании). Протокол от 15.12.2010.-подготовить сл.записку о проработке вопроса целесообразности обращения в суд и пр.
Ройл ТК ООО	01.09.2002	271	271	уступка право требования в размере, БН-цессионарий, цедент-ООО ПТФ БАШНЕФТЬ	Направлена сл.записка №СЗ-23-10-04/0010 от 11.01.2011.(рассмотреть вопрос о списании).Протокол от 15.12.2010.-подготовить сл.записку о проработке вопроса целесообразности обращения в суд и пр.
Серафимовский ПП ООО	01.08.2002	915	915	ТМЦ	Направлена сл.записка №СЗ-23-10-04/0011 от 11.01.2011.(рассмотреть вопрос о списании).Протокол от 15.12.2010.-подготовить сл.записку о проработке вопроса целесообразности обращения в суд и пр.
СнабТоргСервис ПТФ ООО	17.10.2003	25682	25682	ТМЦ	Направлена сл.записка №СЗ-23-10-04/0009 от 11.01.2011.(рассмотреть вопрос о списании).Протокол от 15.12.2010.-подготовить сл.записку о проработке вопроса целесообразности обращения в суд и пр.

СнабТоргСервис ПТФ ООО	01.08.2002	451	451	уступка права требования задолженности ООО "СнабТоргСервис"	Направлена сл.записка №СЗ-23-10-04/0009 от 11.01.2011.(рассмотреть вопрос о списании).Протокол от 15.12.2010.-подготовить сл.записку о проработке вопроса целесообразности обращения в суд и пр.

26. Договоры строительного подряда

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

27. Гарантии полученные

27.1 По состоянию на 31.12.2010г. полученные гарантии составили:

Таблица 22

(в тыс.руб.)

Наименование организации	За кого получена гарантия	Операция	Сумма по состоянию на 31.12.2010г.
Газпромбанк ОАО филиал в г.Уфе	Star Oil (FZE)	Аккредитивы под продажу нефти	9 822 675
	Star Oil Establishment		2 068 008
Газпромбанк ОАО филиал в г.Уфе	Baltic International Trading LLC	Аккредитивы под продажу нефтепродуктов	727 461
	BERNATEL OVERSEAS INC		287 595
	Limited Liability Company TRIPLE		1 040 288
	LITASCO SA		13 000 000
	MINCO ENTERPRISES LIMITED		3 613 745
	OLTENS SIA		434 170
	SEPTO TRADING INC		4 787 921
	Somitekno Ltd		12 676 258
	TNK Trade Limited		3 083 157
	Хавар Холдингс Лтд		1 460 179
Нефтепроминвест ООО	Евро Альянс ООО	Залог доли в уставном капитале	91
	Союз НК ООО		91
Стандарт-Ойл ООО	Евро Альянс ООО	Залог доли в уставном капитале	136 000

	Союз НК ООО		136 000
ИТОГО			**53 273 639**

27.2 В обеспечение обязательств по договору переуступки прав (требований) оформлен договор залога акций предприятий башкирского ТЭК. Полученные гарантии отражены в бухгалтерском учете в августе 2010г. Задолженность по договору переуступки прав (требований) ОАО «Система-Инвест» погашена 16.12.2010г. в полном объеме. Операции по прекращению залога акций предприятий башкирского ТЭК были произведены депозитарием 26.01.2011г. Прекращение залога в бухгалтерском учете Общества отражено в декабре 2010г.

28. Гарантии выданные

28.1 По состоянию на 31.12.2010г. выданные гарантии составили:

Таблица 23

(в тыс.руб.)

Наименование организации	За кого выдана гарантия	Операция	Сумма по состоянию на 31.12.2010г.
Башкирский региональный филиал ОАО Российский Сельхоз. Банк	Агрофирма Мир ООО	Выплата кредита	13 500
Сбербанк России ОАО	Агрофирма Родина ООО	Выплата кредита	25 000
ИТОГО			**38 500**

29. Гарантии, выданные кредитными организациями за Общество в пользу третьих лиц

29.1 По состоянию на 31.12.2010г. гарантии, выданные кредитными организациями за Общество в пользу третьих лиц составили:

Таблица 24

(в тыс.руб.)

Наименование организации	За кого выдана гарантия	Операция	Сумма по состоянию на 31.12.2010г.
Банк ВТБ	Башкирэнерго ОАО	Выплата прежним владельцам акций ОАО Башкирэнерго	24 000 000
Газпромбанк ОАО филиал в г.Уфе	Shell Trading Russia B.V.	Покупка нефти	1 924 675

	Лукойл-Резервнефтепродукт ООО Сургутнефтегаз ОАО ТНК-ВР Холдинг ОАО		6 069 712 3 945 684 6 869 518
Газпромбанк ОАО филиал в г.Уфе	Ново-Уфимский НПЗ ОАО УНПЗ ОАО Уфанефтехим ОАО	Уплата акциза	864 297 497 190 980 875
Газпромбанк ОАО филиал в г.Уфе	Литовские железные дороги АО	Договор экспедирования	35 099
ИТОГО			**45 187 050**

30. Номинальная стоимость акций, выпущенных Обществом, находящиеся в собственности Общества, ее дочерних и зависимых обществ

30.1 Номинальная стоимость акций, находящаяся в собственности Общества – 181 шт. по цене 1 руб. за акцию, на сумму 181 руб.

30.2 Номинальная стоимость акций, находящаяся в собственности зависимого общества ОАО «Система-Инвест» - обыкновенные акции в количестве 42 542 439 шт., привилегированные акции в количестве 320 591 шт. по цене 1 руб. за акцию на сумму 42 863 030 руб.

31. Сведения о существенных ошибках предшествующих отчетных периодов

31.1 Существенные ошибки отсутствуют.

VI. Сведения о доходах и расходах Общества

32. Сведения об объемах продаж

32.1 Сведения об объемах продаж Общества (стр.010 формы 2 «Отчет о прибылях и убытках») в сравнении за пять лет:

Таблица 25

(в тыс.руб.)

Наименование	2006	2007	2008	2009	2010
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ услуг, в том числе:	**100 124 878**	**101 145 683**	**121 924 016**	**139 135 028**	**353 640 905**

- от продажи нефти	94 807 273	95 445 493	115 735 983	52 913 324	60 594 021
- от продажи нефтепродуктов	2 858			81 651 267	281 677 050
- от сдачи в аренду	1 596 729	1 679 489	1 615 706	1 524 216	6 640 135
- от продажи прочей продукции, работ, услуг	3 718 018	4 020 701	4 572 327	3 046 221	4 729 699

32.2 Объемы продаж нефти и нефтепродуктов за 2010 год по географическим рынкам:

Таблица 26

(в тыс.руб.)

Наименование	По России	На экспорт	Всего
Нефть	6 457 246	54 136 775	60 594 021
Нефтепродукты	153 504 844	128 172 206	281 677 050
ИТОГО	**159 962 090**	**182 308 981**	**342 271 071**

33. Расшифровка прочих доходов и расходов

33.1 Расшифровка прочих доходов и расходов Общества (стр.090, 100 формы 2 «Отчет о прибылях и убытках») в сравнении за пять лет:

Таблица 27

(в тыс.руб.)

Наименование	2006	2007	2008	2009	2010
Доходы от продажи основных средств	143 665	832 379	150 936	313 708	168 424
Доходы от выбытия прочих активов	184	214 941	202 956	57 100	97 533
Доходы от реализации ценных бумаг	19 421	43 530	3 817		19 305 532
Доходы от реализации валюты	53 941 893	52 343 825	57 566 390	53 409 662	177 972 684
Штрафы, пени и неустойки за нарушение условий договора	1 864	412	77	3 037	719 550
Возмещение причиненных организации убытков	640	5 619	15 980	7 674	8 263
Списание просроченной кредиторской задолженности	3 647	3 071	1 734	5 475	1 888
Курсовые разницы	420 457	284 331	1 879 487	6 918 119	14 369 500

Прибыль прошлых лет	615 436	162 494	95 577	264 123	53 067
Страховое возмещение	724	349	710	720	571
Прибыль, полученная при переоценке ценных бумаг по рыночной стоимости	1 284 249	1 702 394		2 809 042	11 214 438
Доходы по переуступке прав требований			585 553	17 996	372 463
Прочие	192 563	350 180	393 674	1 339 080	643 980
Итого доходы	**56 624 743**	**55 943 525**	**60 896 891**	**65 145 736**	**224 927 893**
Расходы от продажи основных средств	121 854	117 939	43 106	169 987	53 387
Оплата услуг банка	2 179	2 043	1 601	56 367	985 198
Продажа, выбытие и списание прочего имущества	163	187 861	165 209	54 791	78 422
Расходы, связанные с реализацией ценных бумаг	9 607	21 531	2 354		17 992 800
Налог на имущество	691 874	766 159	856 452	976 425	984 785
Расходы, связанные со списанием основных средств	51 274	87 785	158 137	95 336	47 906
Расходы по реализации валюты	53 993 815	52 348 414	57 493 765	53 361 673	178 243 661
Штрафы, пени и неустойки за нарушение условий договора	193	1 310	242	1 543	11 657
Судебные издержки и арбитражные сборы	1 544	1 257	3 728	2 535	15 667
Возмещение причиненных убытков	1 384	973	1 369	1 987	2 637
Убытки прошлых лет	245 867	137 295	768 822	22 906	188 636
Списание просроченной дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности	192 601	160 576	58 030	36 967	86 222
Курсовые разницы	841 715	479 648	1 249 164	7 017 901	14 055 434
Перечисленные средства на благотворительные цели	503 086	638 909	986 679	514 741	633 826
Расходы, связанные со стихийными бедствиями		10 679			
Расходы, связанные с авариями	3 792	1 942	3 684	2 046	198
Убыток, полученный при переоценке ценных бумаг по рыночной стоимости			5 775 398	1 235 867	
Расходы по переуступке прав			597 503	17 996	1 005 166

требования					
Расходы по созданию резерва под обесценение финансовых вложений					711 366
Прочие	680 875	1 363 564	1 027 575	1 213 617	1 743 958
Итого расходы	**57 341 823**	**56 327 885**	**69 192 818**	**64 782 685**	**216 840 926**

33.2 Официальный курс иностранной валюты к рублю, установленный ЦБ РФ на 31.12.2010г.:

a) курс доллара США составил 30,4769 руб. за один доллар США;

b) курс индийских рупий составил 67,8697 за 100 индийских рупий;

c) курс казахских тенге составил 20,6791 за 100 казахских тенге.

34. Расшифровка прочих доходов и расходов Общества, которые в соответствии с правилами бухгалтерского учета не зачисляются на счета прибылей и убытков в отчетном периоде

34.1 Величина доходов будущих периодов за 2010г. уменьшилась на 112 481 тыс.руб. и по состоянию на 31.12.2010г. составила:

Таблица 28

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало года	По состоянию на конец года
Целевые средства на ГРР	178 141	155 298
Курсовые разницы по ОВГВЗ	88 279	0
Целевые средства по инвестиционному договору	2 150	1 868
Предстоящие поступления по недостачам, выявленные за прошлые периоды	2 043	971
Прочие	1 236	1 231
ИТОГО	**271 849**	**159 368**

34.2 Величина расходов будущих периодов за 2010г. увеличилась на 202 140 тыс.руб. и по состоянию на 31.12.2010г. составила:

Таблица 29

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало года	По состоянию на конец года
Программные продукты	228 840	414 719
Страхование	14 771	18 011
Расходы по ликвидации объектов основных средств	8 495	9 446
Расходы, связанные с выполнением работ,	8 710	4 431

имеющих сезонный характер		
Расходы на освоение природных ресурсов	3 512	5 993
Расходы, связанные с освоением новых производств, установок, агрегатов	0	11 428
Расходы, связанные с приобретением лицензии на право осуществления вида деятельности	1 555	4 656
Прочие	31 555	30 894
ИТОГО	**297 438**	**499 578**

35. Расходы на НИОКР и ТР

35.1 Выполнение НИОКР и ТР за 2010 год составило 31 193 тыс.руб.;

35.2 Сумма расходов на НИОКР и ТР, отнесенных в отчетном периоде на расходы по обычным видам деятельности составила 28 486 тыс.руб.;

35.3 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;

35.4 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;

35.5 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.

36. Потребление энергоресурсов Обществом

36.1 Потребление энергоресурсов по Обществу в 2010 году составило:

Таблица 30

Вид энергоресурса	Ед.измерения	Количество энергоресурса	Сумма, в тыс.руб.
Теплоэнергия	Гкал	32 170,243	23 017
Электроэнергия	Тыс.кВт в час	54 134,205	1 014 586
Природный газ	Тыс.м куб.	13 045,953	32 293
ИТОГО			**1 069 896**

VII. Сведения о расчетах по налогу на прибыль Общества

37. Расчет налога на прибыль

37.1 Сумма текущего налога на прибыль составила:

Таблица 31

(в тыс.руб.)

Наименование показателя	За 2010 год	За 2009 год
Условный расход по налогу на прибыль	10 502 736	4 066 726
Отложенные налоговые активы	(21 431)	(32 624)
Отложенные налоговые обязательства	(1 409 441)	(1 710 567)
Постоянные налоговые обязательства (активы)	(2 332 657)	(81 571)
Текущий налог на прибыль	**6 739 207**	**2 241 964**

38. ОНА, ОНО, ПНО, ПНА

38.1 Сумма отложенных налоговых активов по состоянию на 31.12.2010г. составила 97 728 тыс.руб., в том числе по видам:

Таблица 32

(в тыс.руб.)

Виды активов	Остаток по состоянию на 31.12.2009	Изменение за 2010	Остаток по состоянию на 31.12.2010
Отклонения по амортизации ОС	47 891	24 629	72 460
Отклонения по расходам, связанным с освоением природных ресурсов	39 714	-21 609	17 978
Убыток от продажи амортизируемого имущества	7 423	-526	6 896
Отклонение по списанной кредиторской задолженности	0	352	352
Отклонения по остаткам готовой продукции	24 320	-18 037	0
Прочие	11	-6 240	42
ИТОГО	**119 359**	**-21 431**	**97 728**

38.2 В связи с уточнением расходов за 2009г. в бухгалтерском учете отражено изменение суммы отложенных налоговых активов на 200 тыс.руб.;

38.3 Сумма отложенных налоговых обязательств по состоянию на 31.12.2010г. составила 3 441 317 тыс.руб., в том числе по видам:

Таблица 33

(в тыс.руб.)

Виды обязательств	Остаток по состоянию на 31.12.2009	Изменение за 2010	Остаток по состоянию на 31.12.2010
Таможенные расходы	543 425	784 531	1 327 956
Отклонения по амортизации	670 560	80 976	751 428
Готовая продукция на складе	425 312	224 780	650 092
Амортизация по лицензиям на право пользования недрами, полученными в результате участия в конкурсе	244 632	258 329	502 961
Незавершенное производство	119 283	32 621	151 904
Приобретение программного обеспечения	25 331	9 815	35 146
Списание дебиторской задолженности	0	18 829	18 830
Расходы будущих периодов	2 363	98	2 460
Нефть, закачиваемая в скважины	142	144	286

Прочие	3 133	-682	254
ИТОГО	**2 034 181**	**1 409 441**	**3 441 317**

38.4 В связи с уточнением расходов за 2009г. в бухгалтерском учете отражено изменение суммы отложенных налоговых обязательств на -2 305 тыс.руб.;

38.5 Сумма постоянных налоговых обязательств по состоянию на 31.12.2010г. составила 7 786 529 тыс.руб., в том числе по видам:

Таблица 34

(в тыс.руб.)

Виды обязательств	Остаток по состоянию на 31.12.2010
Расходы, принятые по ВХО, учитываемые в целях налогообложения в других подразделениях	6 296 149
ПНО по прямы расходам, возникшим в филиалах (ПИК, ХИК), относящимся к готовой продукции, учитываемым в Центральном офисе	158 145
ПНО по таможенным расходам, отраженном в предыдущем налоговом периоде	142 919
ПНО по отчислениям в резерв под обесценение финансовых вложений	142 273
ПНО по перечислениям в благотворительный фонд Система	117 200
Прочие	929 843
ИТОГО	**7 786 529**

38.6 Сумма постоянных налоговых активов по состоянию на 31.12.2010г. составила 10 121 305 тыс.руб., в том числе по видам:

Таблица 35

(в тыс.руб.)

Виды активов	Сальдо по состоянию на 31.12.2010г.
Расходы, учитываемые в целях налогообложения, переданные по ВХО	6 294 115
Доходы в виде положительной курсовой разницы, полученной от переоценки имущества и требований (обязательств), стоимость которых выражена в иностранной валюте, в том числе по валютным счетам в банках, проводимой в связи с изменением официального курса	2 242 888
Дивиденды и иные доходы, с которых организацией - налоговым агентом удержан налог с доходов в виде дивидендов	506 645
ПНО (ПНА) по остаткам материалов собственного производства, возникших в филиалах (ПИК, ХИК)	231 866
Прочие	845 791
ИТОГО	**10 121 305**

38.7 В связи с уточнением расходов за 2009г. в бухгалтерском учете отражено изменение суммы постоянных налоговых активов и обязательств на -2 119 тыс.руб.

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

39.1 Сумма отложенного налогового актива, списанная в 2010 году в связи убытком от реализации основных средств на сумму 4 136 тыс.руб., сумма ОНА 827 тыс.руб.;

39.2 Сумма отложенного налогового обязательства, списанная в 2010 году в связи:

a) с реализацией основных средств на сумму 6 031 тыс.руб., сумма ОНО 1 206 тыс.руб.;

b) со списанием основных средств на сумму 38 тыс.руб., сумма ОНО 8 тыс.руб.

40. Доначисление налогов, санкций и иные обязательные платежи

40.1 По строке 155 формы 2 «Доначисление налогов, санкций и иные обязательные платежи в соответствии с налоговым законодательством» отражено:

Таблица 36

(в тыс.руб.)

Наименование показателя	За 2010 год	За 2009 год
Доначисление в бюджет налога на прибыль	(10 747)	106 971
Уплата в бюджет налоговых санкций (штрафы)	25 460	8 036
Корректировка отложенных налоговых активов (обязательств) за прошлые периоды (в том числе в 2009г. в связи с изменением ставки налога на прибыль)	(2 104)	30 884
Начисление пени по налогу на прибыль	(381)	2 084
Начисление пени по другим налогам	311 820	423
Прочие		357
ИТОГО	**324 048**	**148 755**

VIII. Сведения о капитале Общества

41. Капитал Общества

41.1 Величина капитала Общества в сравнении за пять лет составила:

Таблица 37

(в тыс.руб.)

Наименование	2006	2007	2008	2009	2010
Уставный капитал	204 792	204 792	204 792	204 792	204 792
Добавочный капитал	6 928 632	6 728 551	6 601 890	6 537 778	6 396 472
Резервный капитал	30 719	30 719	30 719	30 719	30 719
Нераспределенная прибыль	59 888 084	69 384 683	73 338 413	86 628 570	86 869 116
ИТОГО	**67 052 227**	**76 348 745**	**80 175 814**	**93 401 859**	**93 501 099**

41.2 Уменьшение добавочного капитала Общества в 2010г. на сумму 141 306 тыс.руб. произошло за счет:

a) передачи имущества из доверительного управления - на сумму 80 461 тыс.руб.;
b) списание суммы дооценки по выбывшим основным средствам – на сумму 60 842 тыс.руб.;
c) прочее - на сумму 3 тыс.руб.

41.3 В составе Капитала Общества числятся собственные акции, выкупленные у акционера Агапова А.В. в количестве 181 обыкновенная акция на сумму 52 тыс.руб. Факт реализации выкупленных акций отражен в разделе XI «Сведения о событиях после отчетной даты».

IX. Сведения о связанных сторонах Общества

42. Список связанных сторон Общества

42.1 Список связанных сторон Общества по состоянию на 31.12.10г.:

Таблица 38

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается связанной стороной	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия связанной стороны в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих связанной стороне обыкновенных акций акционерного общества, %
	Абугов Антон Владимирович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.12.2010	нет	нет
2.	Алмакаев Руслан Федорович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.12.2010	нет	нет
3.	Буянов Алексей Николаевич	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.12.2010	нет	нет
4.	Голдин Анна	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.12.2010	нет	нет
5.	Гончарук Александр Юрьевич	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.12.2010	нет	нет
6.	Дроздов Сергей Алексеевич	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров	08.12.2010	нет	нет

			акционерного общества			
7.	Корсик Александр Леонидович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.12.2010	нет	нет
8.	Меламед Леонид Адольфович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.12.2010	нет	нет
9.	Марченко Игорь Валентинович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.12.2010	нет	нет
10.	Пустовгаров Юрий Леонидович	РФ, г. Уфа	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.12.2010	нет	нет
11.	Рахимов Муртаза Губайдуллович	РФ, г. Уфа	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.12.2010	нет	нет
12.	Хорошавцев Виктор Геннадьевич	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	08.12.2010 1.02.2010 25.09.2009	нет	нет
13.	Якобашвили Давид Михайлович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.12.2010	нет	нет
14.	Ганцев Виктор Александрович	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	нет

15.	Узденов Али Муссаевич	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	нет
16.	Дашевский Александр Владимирович	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	нет
17.	Курач Алексей Валерьевич	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	нет
18.	Андрейченко Кирилл Игоревич	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	нет
19.	Хоменко Роман Анатольевич	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	нет
20.	Панкратов Дмитрий Станиславович	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	нет
21.	Генш Руслан Недимович	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	нет
22.	Камалова Эльвира Рифовна	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	нет
23.	Калюжный Игорь Олегович	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	нет
24.	Сидомонидзе Олег Юрьевич	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	нет

25.	Нургутдинов Валерий Рафгатович	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	нет
26.	Открытое акционерное общество «Акционерная финансовая корпорация «Система»	125009, г. Москва, ул. Моховая, д. 13, стр. 1	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	8.04.2009	52,09	61,29
27.	Открытое акционерное общество «Уфанефтехим»	450045, Республика Башкортостан, г. Уфа	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	11.09.2008	нет	нет
28.	Открытое акционерное общество «Уфимский нефтеперерабатывающий завод»	450029, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ульяновых, 74	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	15.10.2009	нет	нет
29.	Открытое акционерное общество «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод»	450037, Республика Башкортостан, г. Уфа	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли),	31.12.2009	нет	

			составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
30.	Открытое акционерное общество «Уфаоргсинтез»	450037, Республика Башкортостан, г. Уфа	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	
31.	Открытое акционерное общество «Башкирнефтепродукт»	450037, Республика Башкортостан, г. Уфа	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	20,77	25,00
32.	Закрытое акционерное общество «ИНМАН»	453210, г.Ишимбай, ул.Первооткрывателей башкирской нефти, 2	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное обще-	31.12.2009	нет	нет

			ство			
33.	Общество с ограниченной ответственностью «Башминерал»	450000, г.Уфа, ул. Айская, 46	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.12.1998	нет	нет
34.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефтеразведка»	450096, РФ, РБ, г. Уфа, ул.Шафиева, 44	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.12.2001	нет	нет
35.	Общество с ограниченной ответственностью «Баштекс»	450076, г. Уфа, ул. Коммунистическая, д. 40-б, к. 7-8	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	23.06.1995	нет	нет
36.	Общество с ограниченной ответственностью «Гостиничный Комплекс Башкортостан»	450000, г. Уфа, ул.Ленина, 25/29	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	11.03.1999	нет	нет
37.	Открытое акционерное общество «Белкамнефть»	426004, УР, г. Ижевск, ул. Пастухова, 100	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли),	16.04.2004	нет	нет

			составляющие уставный (складочный) капитал данного лица			
38.	Товарищество с ограниченной ответственностью «БашМунай»	480057, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, ул. Жандосова, 24, офис 45	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	11.01.2002	нет	нет
39.	Общество с ограниченной ответственностью «Зирган»	453203, г. Ишимбай, ул. Геологическая, 26	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	27.09.2004	нет	нет
40.	Общество с ограниченной ответственностью «БашНИПИнефть»	450006, г. Уфа, ул. Ленина, 86/1	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	2.10.2006	нет	нет
41.	Общество с ограниченной ответственностью «Геонефть»	460553, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, ул. Центральная, 17	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	9.06.2008	нет	нет
42.	Общество с ограниченной ответственностью	450095, РФ,	Акционерное общество имеет право рас-	11.09.2008	нет	нет

	«Башнефть-Бурение»	РБ, г. Уфа, ул. Чебоксарская, д. 62	поряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
43.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча»	450045, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа-45.	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	15.10.2009	нет	нет
44.	Башкирское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Башкирэнерго»	450008, г. Уфа, ул. К. Маркса, 30	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
45.	Закрытое акционерное общество «Башкирские объединенные энергетические системы»	450045, Российская Федерация, Республика Башкортостан, город Уфа	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	21.05.2010	нет	нет
46.	Закрытое акционерное общество «Новойл-ЭнергоИнвест»	450037, Российская Федерация, Республика Башкортостан, город Уфа	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	30.03.2010	нет	нет
47.	Закрытое акционерное общество «УНПЗ-ЭнергоИнвест»	450029, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ульяновых, 74	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	30.03.2010	нет	нет
48.	Закрытое акционерное	450045,	Лицо принадлежит к	30.03.2010	нет	нет

	общество «УНХ-ЭнергоИнвест»	Российская Федерация, Республика Башкортостан, город Уфа	той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
49.	Открытое акционерное общество «Центральная регистратура»	450029 , г. Уфа, ул.Ульяновых, 71/1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
50.	Открытое акционерное общество «Система-Инвест»	119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д. 17/8/9, стр.1	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009 9.04.2010	20,93	25,00
51.	Открытое акционерное общество «АСПЭК»	426004, Российская Федерация, г. Ижевск, ул. Пастухова, 98	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.07.2010	нет	нет
52.	Открытое акционерное общество «Внешнеэкономическое акционерное общество по туризму и инвестициям «Интурист»	129366, г. Москва, пр-т Мира, д.150	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
53.	Открытое акционерное общество «Ноэль»	117415, г. Москва, пр-т Вернадского, д.37, корп.3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
54.	Компания «ЭКЮ ЖЕСТ ХОЛДИНГ С.А.»	Люксембург, Л-1628, рю де Гласи, 41	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет

55.	Общество с ограниченной ответственностью «Система-Лизинг»	103009, г. Москва, ул. Моховая, д.13	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
56.	Открытое акционерное общество Акционерный коммерческий банк «Московский Банк Реконструкции и Развития»	119034, г. Москва, Еропкинский пер., д.5, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
57.	Закрытое акционерное общество «Коттеджстрой-17»	119121, г. Москва, Земледельческий пер., д.15	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
58.	Открытое акционерное общество «Детский мир – центр»	117415, г. Москва, пр-т Вернадского, д.37, корп.3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
59.	Открытое акционерное общество «Детский мир-розничные активы»	109012, г. Москва, Театральный проезд, д.5, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
60.	Ощество с ограниченной ответственностью «Инвест-Связь»	119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д.17//9	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
61.	Открытое акционерное общество «Концерн «Радиотехнические и Информационные Системы»	127083, г. Москва, ул.8-го Марта, д.10, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
62.	Закрытое акционерное общество «Система-Инвенчур»	103009, Москва, ул. Моховая, д.13, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
63.	Закрытое акционерное общество «Система-Интернэшнл Инвестмент Групп»	125009, г. Москва, ул. Моховая, д.13 стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
64.	Открытое акционерное общество «Медси холдинг»	123056, г. Москва, Грузинский пер., д.3-а, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет

65.	Открытое акционерное общество «СИТРОНИКС»	125047, г. Москва, ул. 3-я Тверская-Ямская, д. 39/5, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
66.	Открытое акционерное общество «Акционерное общество научно-технического развития «Регион»	119121, г. Москва, Земледельческий пер. д. 15	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
67.	Закрытое акционерное общество «Видеофон МВ»	109147, г. Москва, ул. Б. Андроньевская, д. 25/33	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
68.	Открытое акционерное общество «Технопарк «Система-Саров»	607328, Россия, Нижегородская область, Дивеевский район, поселок Сатис, ул. Парковая, д.3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
69.	Sistema Capital S.A.	5, rue Eugene Ruppert, L-2453 Luxembourg	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
70.	Sistema Finance S.A.	5, rue Eugene Ruppert, L-2453 Luxembourg	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
71.	Закрытое акционерное общество «Биннофарм»	124460, г. Москва, г. Зеленоград, 4-й Западный пр-д, д. 3, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
72.	Закрытое акционерное общество «Группа компаний «Медси»	123056, г. Москва, Грузинский пер., д. 3 А	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
73.	Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие	РФ, 101009, г. Москва, Бобров пер., д. 4, стр.	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное обще-	31.12.2009	нет	нет

	«АБ-САФЕТИ»	2.	ство			
74.	Открытое акционерное общество «Система Финанс Инвестментс»	119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д.17/8/9, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
75.	Система Шиам Телесервис Лимитед	Б-2Д, Шив Марг, Бани Парк, Джайпур, Раджастан, Индия	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
76.	Открытое акционерное общество "СИТРОНИКС-нанотехнологии"	124460, г.Москва, г.Зеленоград, 1-й Западный проезд, д. 12, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
77.	Открытое акционерное общество «МОСДАЧТРЕСТ»	107031, г. Москва, ул. Кузнецкий Мост, д.19, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
78.	Открытое акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»	109147, г. Москва, ул. Марксисткая, д. 4	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
79.	Открытое акционерное общество «Система Масс-медиа»	129110, г. Москва, ул. Щепкина, д.51/4, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
80.	Открытое акционерное общество «Комстар-Объединенные ТелеСистемы»	119121, г. Москва, Смоленская-Сенная площ., д. 27, стр. 2	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
81.	Общество с ограниченной ответственностью «M2M телематика»	115095, Москва, ул. Пятницкая, д. 70/41	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
82.	Общество с ограниченной ответственностью «Система Телеком Активы»	125009, г. Москва, ул. Моховая, д. 13, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
83.	Открытое акционерное общество «Навигационно-информационные системы»	127083, г. Москва, ул.8-го Марта, д.10,	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное обще-			

		стр. 1	ство			
84.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Полюс»	166000, РФ, НАО, г. Нарьян-Мар, ул. Победы, 4	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
85.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Транс»	450037, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
86.	Общество с ограниченной ответственностью «Евро Альянс»	169300, РФ, Республика Коми, г. Ухта, ул. Пушкина, д.2	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
87.	Общество с ограниченной ответственностью «Нефтяная компания «Союз»	169300, РФ, Республика Коми, г. Ухта, ул. Пушкина, д.2	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к			

			той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
88.	Siviera Invest Ltd. (BVI)	Vanterpool Plaza, 2 floor, Wickhams Cay 1, Road Town, Tortola, British Virgin Islands	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
89.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Сервисные Активы»	450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, 30	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			

43. Продажа продукции, работ, услуг связанным сторонам

43.1 Выручка Общества от продажи продукции (работ, услуг) связанным сторонам в 2010г. составила:

Таблица 39

(в тыс.руб.)

Наименование	Вид операции	Объем операций, без НДС
ОАО АФК Система	организация мероприятий	87
	услуги с/п Энергетик	577
	Итого	664
Башкирэнерго ОАО	аренда имущества	2 519
	транспортировка электроэнергии	3 944
	реализация электроэнергии	61 102
	услуги с/п Энергетик	356

	реализация билетов	62
	Итого	67 983
Уфимский нефтеперерабатывающий завод ОАО	консультационные услуги	362 201
	Итого	362 201
Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод ОАО	реализация нефтепродуктов	71 765
	консультационные услуги	366 509
	Итого	438 274
Уфанефтехим ОАО	реализация нефтепродуктов	83 447
	консультационные услуги	375 958
	Итого	459 405
Уфаоргсинтез ОАО	реализация нефтепродуктов	460 306
	консультационные услуги	366 015
	Итого	826 321
Башкирнефтепродукт ОАО	аренда имущества	284
	реализация нефтепродуктов	16 343 859
	консультационные услуги	245 750
	Итого	16 589 893
Башнефть-Добыча ООО	агентские договоры	18 497
	аренда имущества	5 130 069
	реализация ТМЦ	617 735
	реализация продукции	150 394
	услуги по добыче нефти и газа	19 389
	прочие	63 967
	Итого	6 000 051
Баштекс СП ООО	аренда имущества	56
	Итого	56
Белкамнефть ОАО	услуги промышленного характера	1 031
	Итого	1 031
Система-Инвест ОАО	агентские договоры	7
	аренда имущества	9 531
	транспортные услуги	2 201
	Итого	11 739
Центральная регистратура ОАО	консультационные услуги	661
	Итого	661
Регион ОАО АО НТР	услуги с/п Энергетик	92
	Итого	92
ВСЕГО		**24 758 371**

44. Приобретение продукции, работ, услуг у связанных сторон

44.1 Расходы Общества на приобретение продукции (работ, услуг) у связанных сторон в 2010г. составили:

Таблица 40

(в тыс.руб.)

Наименование	Вид операции	Объем операций, без НДС
ОАО АФК Система	услуги по управлению	1 245
	Итого	1 245
Башкирэнерго ОАО	оборудование	231 685
	выполненные услуги	403 908
	агентские договоры	114

	Итого	635 707
Уфимский нефтеперерабатывающий завод ОАО	услуги по процессингу	8 524 236
	агентские договоры	1 787
	услуги хранения	6 129
	покупка полуфабрикатов	616 410
	покупка готовой продукции	201 155
	услуги персонала	147
	выполненные услуги	18 717
	Итого	9 368 581
Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод ОАО	услуги по процессингу	9 553 823
	покупка готовой продукции	14 280
	агентские договоры	1 878
	услуги фасовки	4 785
	услуги хранения	4 409
	покупка полуфабрикатов	862 958
	услуги связи	166
	услуги персонала	145
	Итого	10 442 444
Уфанефтехим ОАО	аренда имущества	5 510
	агентские договоры	22 127
	услуги по процессингу	15 098 329
	покупка готовой продукции	491 557
	покупка полуфабрикатов	1 431 541
	выполненные услуги	9 936
	Итого	17 059 000
Уфаоргсинтез ОАО	услуги по процессингу	7 436 872
	покупка готовой продукции	91 979
	покупка покупной продукции	721
	услуги промышленного характера	8 732
	транспортные услуги	436
	Итого	7 538 740
Башкирнефтепродукт ОАО	покупка ТМЦ	2 713
	анализ нефтепродуктов	119
	путевки	375
	перевозка грузов	739 547
	услуги по работе с персоналом	119
	услуги по бухгалтерскому обслуживанию	121
	агентские договоры	7
	Итого	743 001
Башнефть-Добыча ООО	агентские договоры	29 258
	услуги по добыче нефти	20 609 209
	услуги по добыче газа	416 912
	услуги по добыче марганцевых руд	26 654
	услуги по добыче воды	91 746
	услуги по переработке нефтяного шлама	59 131
	услуги управленческого характера	959 225
	услуги по представлению персонала	739 364
	услуги по организации строительства скважин	22 427
	услуги по организации и завершению строительства	85 835
	транспортные услуги	25 089
	услуги ППСН	607 441
	Итого	23 672 291
Башнефть-Бурение ООО	покупка пара	166

	агентские договоры	1
	хранение имущества	10
	Итого	177
БашНИПИнефть ООО	агентские договоры	238
	полиграфические услуги	1 608
	выполнение инженерно-технологических работ	564 244
	выполнение проектно-изыскательских работ	292 848
	Итого	858 938
Башминерал ООО	покупка готовой продукции	571 899
	Итого	571 899
Зирган ООО	покупка готовой продукции	55 830
	Итого	55 830
ГК Башкортостан ООО	гостиничные услуги	809
	обслуживание в ресторане	726
	Итого	1 535
Геонефть ООО	покупка готовой продукции	1 069 217
	Итого	1 069 217
БОЭС ООО	консультационные услуги	415
	Итого	415
Баштекс СП ООО	агентские договоры	117
	Итого	117
Белкамнефть ОАО	услуги промышленного характера	32 056
	агентские договоры	581
	Итого	32 637
ИНМАН ЗАО	покупка ТМЦ	6 780
	выполненные услуги	25
	Итого	6 805
Интурист ВАО ОАО	выполненные услуги	32 353
	Итого	32 353
Система-Инвест ОАО	покупка ТМЦ	598
	выполненные услуги	32 732
	агентские договоры	681
	Итого	34 011
АБ-Сафети ЧОП ООО	выполненные услуги	7 147
	Итого	7 147
Медси Группа компаний ООО	выполненные услуги	3 955
	Итого	3 955
Мобильные ТелеСистемы ОАО	выполненные услуги	4 242
	Итого	4 242
Центральная регистратура ОАО	выполненные услуги	22 777
	Итого	22 777
Комстар-ОТС ОАО	выполненные услуги	5 286
	оборудование	741
	Итого	6 027
АКБ МБРР ОАО	выполненные услуги	41
	Итого	41
ВСЕГО		**71 324 787**

45. Займы, предоставленные связанным сторонам

45.1 Займы, предоставленные Обществом связанным сторонам в 2010г. составили:

Таблица 41

(в тыс.руб.)

Наименование	Сумма
Siviera Invest Ltd	17 983
Башнефть-Полюс ООО	1 500
Евро Альянс ООО	492 140
Система-Инвест ОАО	23 236 854
Союз Нефтяная компания ООО	687 995
ВСЕГО	**24 436 472**

46. Инвестиции в связанные стороны (вклады в уставные капиталы, покупка акций)

46.1 Инвестиции в связанные стороны за 2010г. составили:

Таблица 42

(в тыс.руб.)

Наименование	Сумма
Siviera Invest Ltd	648 047
АСПЭК ОАО	3 699 214
Башкирнефтепродукт ОАО	2 758 778
Башкирэнерго ОАО	256 536
Башнефть-Добыча ООО	950 000
Башнефть-Полюс ООО	10
Башнефть-Сервисные активы ООО	10
Башнефть-Транс ООО	57 000
БОЭС ОАО	4 559 260
Евро Альянс ООО	375 528
НУНПЗ ОАО	36 234
Система-Инвест ОАО	6 037 113
Союз Нефтяная компания ООО	375 528
УНПЗ ОАО	128 237
УНХ ОАО	2 950 773
УОС ОАО	720 943
ВСЕГО	**23 553 211**

46.2 Доходы от инвестиций (дивиденды) в связанные стороны, полученные в 2010г.:

Таблица 43

(в тыс.руб.)

Наименование	Сумма
Башкирнефтепродукт ОАО	749
Башкирэнерго ОАО	127 058
Башнефтеразведка ООО	1 657
ГК Башкортостан ООО	10 316
НУНПЗ ОАО	26 889

Система-Инвест ОАО	2 327 778
СпутникТелеком ОАО	153
УНПЗ ОАО	17 210
УНХ ОАО	16 021
УОС ОАО	5 292
Центральная регистратура ОАО	103
ВСЕГО	**2 533 226**

47. Управленческий персонал

47.1 Краткосрочные вознаграждения управленческого персонала Общества, оказывающего наибольшее влияние на принятие решений, за 2010 год составили:

a) оплата труда (в том числе оплачиваемый отпуск) – 578 274 тыс.руб.;

b) налоги и взносы во внебюджетные фонды, начисленные на сумму оплаты труда – 75 391 тыс.руб.;

c) оплата медицинского обслуживания – 141 тыс.руб.

47.2 Долгосрочных вознаграждений управленческого персонала в 2010 году не было.

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

48. Сопоставимость данных (форма 1)

48.1 С целью сопоставимости данных на начало и конец отчетного периода в бухгалтерский баланс Общества были внесены следующие изменения на начало 2010 года:

Таблица 44

(в тыс.руб.)

Наименование строки баланса	Код показ.	Показатель гр.4 Баланса на 31.12.2009	Показатель гр.3 Баланса на 31 декабря 2010 г.	Сумма изменений	Примечание
Нематериальные активы	**110**	**2 573 221**	**228**	**2 572 993**	Лицензии на право пользования недрами перенесены в стр.150
в том числе: патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	**111**	2 573 221	228	**2 572 993**	Лицензии на право пользования недрами перенесены в стр.150
Незавершенное строительство	**130**	3 624 668	3 316 201	**308 467**	объекты незаверш.строит-ва, не имеющие перспектив дальнейшего развития перенесены в стр.150

Прочие внеоборотные активы	**150**	29 272	2 910 732	**-2 881 460**	Лицензии на право пользования недрами перенесены в стр.150, объекты незаверш.строит-ва, не имеющие перспектив дальнейшего развития перенесены в стр.150
затраты в незавершенном производстве	**213**	809 987	801 492	**8 495**	Расходы по ликвидации объектов ОС перенесены в стр.216
расходы будущих периодов	**216**	288 943	297 438	**-8 495**	Расходы по ликвидации объектов ОС перенесены в стр.216
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	**240**	**23 780 450**	**15 555 728**	**8 224 722**	В стр.270 перенесены: расчеты с таможнями (7247334т.р.), НДС с авансов (976729т.р.)
в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	**241а**	1 138 766	2 920 890	**-1 782 124**	Добавлены показатели по новым ДЗК (НПЗ и Башкирнефтепродукт ОАО)
авансы выданные	**245**	11 736 332	4 488 998	**7 247 334**	Задолженность по расчетам с таможнями отражена по стр.270
в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	**245а**	292 209	577 992	**-285 783**	Добавлены показатели по новым ДЗК (НПЗ и Башкирнефтепродукт ОАО)
прочие дебиторы	**246**	4 607 163	3 629 775	**977 388**	Задолженность по НДС с авансов отражена по стр.270
Прочие оборотные активы	**270**	47 154 299	55 379 021	**-8 224 722**	В стр.270 перенесены: расчеты с таможнями (7247334т.р.), НДС с авансов (976729т.р.)
Кредиторская задолженность	**620**	**23 839 503**	**23 837 275**	**2 228**	расчеты по НДС по авансам выданным перенесен в стр.660
в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	**621а**	272 459	437 812	**-165 353**	Добавлены показатели по новым ДЗК (НПЗ и Башкирнефтепродукт ОАО)
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	**623**	19 861	19 859	**2**	Неправильная разбивка сальдо на начало года (Недоимка, пени, штрафы по взносам в ФСС)
задолженность по налогам и сборам	**624**	4 090 672	4 090 674	**-2**	Неправильная разбивка сальдо на начало года (Недоимка, пени, штрафы по взносам в ФСС)
прочие кредиторы	**626**	3 388 241	3 386 013	**2 228**	Расчеты по НДС по авансам выданным перенесен в стр.660
Прочие краткосрочные обязательства	**660**	47 148 325	47 150 553	**-2 228**	Расчеты по НДС по авансам выданным перенесен в стр.660
Арендованные основные средства	**910**	99 804	11 023 681	**-10 923 877**	Уточнен показатель по арендованным основным средствам, в т.ч. по аренде земли

49. Сопоставимость данных (форма 5)

49.1 С целью сопоставимости данных на начало и конец отчетного периода в приложения к бухгалтерскому балансу Общества были внесены следующие изменения на начало 2010 года:

Таблица 45

(в тыс.руб.)

Наименование строки приложения к бухгалтерскому балансу	Код показ.	Показатель графы на конец отчетного периода Приложения на 31.12.2009	Показатель на начало отчетного периода Приложения на 31 декабря 2010 г.	Сумма изменений	Примечание
Нематериальные активы					
Права за пользование обособленными природными объектами	**035**	2 992 112	0	**2 992 112**	Лицензии на право пользования недрами перенесены в состав прочих внеоборотных активов
Амортизация нематериальных активов	**050**	419 406	287	**419 119**	Лицензии на право пользования недрами перенесены в состав прочих внеоборотных активов
Финансовые вложения					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	**510**	52 762 778	4 849 042	**47 913 736**	Сумма финансовых вложений в акционерные общества перенесена в стр.520
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	**511**	44 210 888	4 114 296	**40 096 592**	Сумма финансовых вложений в акционерные общества перенесена в стр.520
Ценные бумаги других организаций – всего	**520**	11 977	47 925 713	**- 47 913 736**	Сумма финансовых вложений в акционерные общества перенесена из стр.510
Дебиторская задолженность					
Краткосрочная – всего	**610**	23 780 450	15 555 728	**8 224 722**	Расчеты с таможнями и НДС с авансов перенесены в состав прочих оборотных активов
Авансы выданные	**612**	11 736 332	4 488 998	**7 247 334**	Расчеты с таможнями перенесены в состав прочих оборотных активов
Прочая	**615**	4 607 163	3 629 775	**977 388**	Расчеты по НДС с авансов перенесены в состав прочих оборотных активов
ИТОГО	**630**	24 256 193	16 031 471	**8 224 722**	Расчеты с таможнями и НДС с авансов перенесены в состав прочих оборотных активов
Кредиторская задолженность					

Краткосрочная – всего	**640**	23 839 503	23 837 275	**2 228**	Расчеты с таможнями и НДС с авансов перенесены в состав прочих краткосрочных обязательств
Расчеты по налогам и сборам	**643**	4 110 533	4 090 674	**19 859**	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами перенесена в стр.650 формы 5
Прочая	**650**	3 804 794	3 822 425	**-17 631**	Расчеты с таможнями и НДС с авансов перенесены в состав прочих краткосрочных обязательств Задолженность перед государственными внебюджетными фондами перенесена из стр.643 формы 5

XI. Сведения о событиях после отчетной даты

50. Сведения о банкротстве

50.1 В период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год получены данные о следующих дебиторах Общества, признанных банкротами:

Таблица 46

(в тыс.руб.)

Наименование дебитора	Сумма задолженности по состоянию на 31.12.2010г.
Колхоз «Рассвет» Мишкинский район	4
БЭМЗ «Прогресс» ОАО	43
ГУП совхоз «Емашевский»	205
Бураевское ГУЛП РБ	5
ИТОГО	**257**

51. Сведения о решении Арбитражного суда

51.1 В соответствии с Постановлением Федерального Арбитражного суда Московского округа №КА-А40/258-11-П от 21.02.2011г. требование Общества о зачете переплаты по НДС в размере 4 515 тыс.руб. в счет уплаты текущих платежей по налогу не удовлетворено.

52. Сведения о создании нового подраздленеия

52.1 Принято решение о создании филиала ОАО АНК «Башнефть» «Московский офис ОАО АНК «Башнефть». Изменения в единый государственный реестр юридических лиц внесены 20.12.2010г.

53. Сведения о получении лицензии

53.1 Распоряжение Правительства РФ о предоставлении ОАО АНК «Башнефть» права пользования участком недр федерального значения, включающего нефтяное месторождение им. Романа Требса и нефтяное месторождение им. Анатолия Титова от 07.02.2011г. № 152-р;

53.2 Получена лицензия на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения, включающего нефтяное месторождение им. Романа Требса и нефтяное месторождение им. Анатолия Титова, дата получения 22.02.2011г.

54. Сведения о продаже собственных акций

54.1 Собственные акции, выкупленные у акционера Агапова А.В. в количестве 181 штука, проданы ОАО «Система-Инвест» в январе 2011г. согласно протоколу Совета директоров №37 от 22.11.2010г.

55. Сведения о досрочном погашении кредитных обязательств

55.1 В феврале 2011г. досрочно прекращены кредитные отношения между Обществом и NORTHERN LIGHTS B.V. (договор о кредитных линиях на сумму 15 000 000 тыс.руб.).

XII. Сведения о прекращаемой деятельности и об изменениях схемы добычи углеводородного сырья

56. Добыча марганцовистого известняка

56.1 В связи с отсутствием рынка сбыта продукции, нерентабельностью принято решение о прекращении вскрыши, добычи и подготовки марганцовистого известняка на карьере Улу-Телякского месторождения марганцовистых известняков (Иглинский район, Красновосходский с/с);

56.2 Дата признания деятельности прекращаемой: 01.09.2010г.;

56.3 Стоимость активов, предполагаемых к выбытию в рамках прекращения деятельности, составляет 535 401 тыс.руб., в том числе:

a) внеоборотные активы – 284 285 тыс.руб.;
b) запасы – 251 116 тыс.руб.

56.4 Сумма доходов и расходов, относящиеся к прекращаемой деятельности составила 42 946 тыс.руб.:

a) невозмещенный НДС – 4 585 тыс.руб.;
b) расходы по хранению имущества – 25 951 тыс.руб.;
c) сумма амортизации основных средств, не используемых в производстве – 216 тыс.руб.;
d) сумма амортизации основных средств, сданных на ответхранение – 11 434 тыс.руб.;

е) прочие – 760 тыс.руб.

56.5 Движение денежных средств, относящиеся к прекращаемой деятельности: оплата услуг ответхранения и транспортных услуг по мероприятиям промбезопасности – 25 025 тыс.руб.

57. Добыча углеводородного сырья

57.1 В 2009г. добыча, подготовка и сдача углеводородного сырья в ОАО АНК «Башнефть» осуществлялась филиалами «Башнефть-Янаул», «Башнефть-Уфа», «Башнефть-Ишимбай»;

57.2 С 01.01.2010г. заключен договор на возмездное оказание услуг персоналом и с 01.02.2010г. заключен договор на оказание операторских услуг по добыче полезных ископаемых между ОАО АНК «Башнефть» и ООО «Башнефть-Добыча». ООО «Башнефть-Добыча» оказывает весь объем услуг по добыче, подготовке и сдаче углеводородного сырья с месторождений ОАО АНК «Башнефть».

XIII. Сведения о совместной деятельности

58.1 Совместная деятельность в 2010г.отсутствует.

Президент В.Г. Хорошавцев

Главный бухгалтер А.Ю. Писовенко

ПРИЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
ООО «ФИНЭКСПЕРТИЗА»
РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА

Приложение III. Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2011 год

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 2011 г.

	КОДЫ
Форма № 1 по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31/12/2011
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)	

Поясне-ния	АКТИВ	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	на 31 декабря 2009 г.
1	2	3	4	5	6
	I.ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.1.	**Нематериальные активы**	**1110**	**6 795**	**6 372**	**228**
	в том числе: патенты, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	1111	1 036	197	228
	исключительные права на использование программного обеспечения	1112	5 759	6 175	
1.4.	**Результаты исследований и разработок**	**1120**		31 978	29 272
	Геологоразведочные активы	**1125**			
2.1.	**Основные средства**	**1130**	**51 005 610**	**52 057 330**	**50 624 285**
	земельные участки и объекты природопользования	1131	69 505	65 456	46 199
	здания, машины, оборудование и другие основные средства	1132	42 583 812	46 082 370	46 956 186
2.2.	незавершенное строительство (в т.ч. оборудование к установке)	1133	8 352 293	5 909 504	3 621 900
	в том числе объекты незавершенного строительства, не имеющие перспектив дальнейшего развития	1133а	237 644	342 232	74
2.1.	**Доходные вложения в материальные ценности**	**1140**			
3.1.	**Финансовые вложения**	**1150**	**91 710 719**	**91 361 994**	**52 194 106**
	инвестиции в дочерние общества	1151	72 496 522	67 923 931	44 210 888
	ивестиции в зависимые общества	1152	14 081 700	13 221 644	3 485 317
	инвестиции в другие организации	1153	153 659	1 038 693	4 331 947
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1154	1 135	14 308	31 527
	прочие долгосрочные финансовые вложения	1155	4 977 703	9 163 418	134 427
	Отложенные налоговые активы	**1160**	**973 175**	**97 728**	**119 358**
5.1.	**Прочие внеоборотные активы**	**1170**	**3 211 250**	**21 248 140**	**2 769 870**
	Итого по разделу I	**1100**	**146 907 549**	**164 803 542**	**105 737 119**

4

Поясне-ния	АКТИВ	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	на 31 декабря 2009 г.
1	2	3	4	5	6
	II.ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1.	**Запасы**	**1210**	**18 356 657**	**17 229 850**	**10 056 476**
	в том числе сырье,материалы и другие аналогичные ценности	**1211**	8 331 098	5 664 031	3 343 205
	животные на выращивании и откорме	**1212**	4	6	8
	затраты в незавершенном производстве	**1213**	815 104	783 498	801 492
	готовая продукция и товары для перепродажи	**1214**	2 205 906	3 349 443	1 696 853
	товары отгруженные	**1215**	6 928 830	7 432 080	4 214 918
	расходы будущих периодов	**1216**			
	прочие запасы и затраты	**1217**	75 715	792	
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	**1220**	**5 659 873**	**5 134 441**	**3 550 002**
6.1, 6.2.	**Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)**	**1230а**	**41 865**	**397 900**	**423 619**
	в том числе: покупатели и заказчики	**1231**	41 595	396 225	364 491
	прочие дебиторы	**1232**	270	1 675	59 128
6.1, 6.2.	**Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)**	**1230б**	**56 465 500**	**42 053 704**	**19 480 888**
	в том числе: покупатели и заказчики	**1235**	18 703 102	13 804 436	7 427 048
	авансы выданные	**1236**	3 984 907	3 951 726	4 476 862
	прочие дебиторы	**1237**	33 777 491	24 297 542	7 576 978
3.1.	**Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)**	**1240**	**19 242 244**	**5 067 359**	**551 908**
	в том числе: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	**1241**	10 078 826	5 066 975	551 524
	прочие краткосрочные финансовые вложения	**1242**	9 163 418	384	384
	Денежные средства и денежные эквиваленты	**1250**	**18 847 408**	**16 028 426**	**24 229 312**
	касса	**1251**	124	125	133
	расчетные счета	**1252**	4 598 954	793 123	1 436 503
	валютные счета	**1253**	1 096 219	64 696	9 397 031
	прочие денежные средства и документы	**1254**	2 816	1 940	1 342
	денежные эквиваленты	**1255**	13 149 295	15 168 542	13 394 303
5.2.	**Прочие оборотные активы**	**1260**	**7 127 448**	**5 439 418**	**3 830 524**
	Итого по разделу II	**1200**	**125 740 995**	**91 351 098**	**62 122 729**
	БАЛАНС	**1600**	**272 648 544**	**256 154 640**	**167 859 848**

5

Поясне-ния	ПАССИВ	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	на 31 декабря 2009 г.
1	2	3	4	5	6
	III.КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	204 792	204 792	204 792
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320		(52)	
	Переоценка внеоборотных активов	1340	5 702 847	6 396 472	6 537 778
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360	30 719	30 719	30 719
	резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	30 719	30 719	30 719
	Целевые финансирование и поступления	1365			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	95 099 961	84 599 132	84 862 183
	в том числе: Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	60 674 895	86 869 116	86 628 570
	в том числе: Использовано на капитальные вложения	1371а	42 550 725	42 550 725	40 785 951
	Использовано на долгосрочные финансовые вложения	1371б	14 442 579	14 442 579	12 905 426
	Использовано на нематериальные активы	1371в	2 133 050	2 133 050	2 133 050
	Корректировки в связи с изменением законодательства	1376	(43 736)	(2 269 984)	(1 766 387)
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	34 468 802	x	x
	Начисленные в течении года промежуточные дивиденды	1374		x	x
	Итого по разделу III	1300	101 038 319	91 231 063	91 635 472
	Деловая репутация	1398			
	Доля меньшинства	1399			
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	108 662 524	95 000 000	50 000 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 110 907	3 441 317	2 034 182
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	Итого по разделу IV	1400	112 773 431	98 441 317	52 034 182
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	191 064	24 220 835	
6.3. 6.4.	**Кредиторская задолженность**	1520	56 477 901	41 381 468	23 822 297
	поставщики и подрядчики	1521	26 698 834	16 648 736	7 016 703
	задолженность перед персоналом организации	1522	58 080	43 888	416 553
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	4 006	5 159	19 859
	задолженность по налогам и сборам	1524	5 771 089	3 743 250	4 090 674
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525		1 230 950	
	авансы полученные	1526	15 391 615	15 511 844	8 907 473
	прочие кредиторы	1527	8 554 277	4 197 641	3 371 035
	Доходы будущих периодов	1530	139 297	159 368	271 849
	Оценочные обязательства	1540	1 238 417	718 223	85 448
	Прочие обязательства	1550	790 115	2 366	10 600
	Итого по разделу V	1500	58 836 794	66 482 260	24 190 194
	БАЛАНС	1700	272 648 544	256 154 640	167 859 848

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Поясне-ния	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	на 31 декабря 2009 г.
1	2	3	4	5	6
	Арендованные основные средства	1910	9 275 506	7 736 337	11 023 681
	в том числе: по лизингу	1911	91 717	105 608	15 193
	аренда земли	1912	6 616 790	6 351 230	6 034 087
	Товарно - материальные ценности, принятые на ответственное хранение	1920	220	220	819
	Товары, принятые на комиссию	1930			
	Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	1940	358 494	495 911	491 581
7	Обеспечения обязательств и платежей полученные	1950	35 329 043	53 273 639	16 309 276
7	Обеспечения обязательств и платежей выданные	1960		38 500	38 500
	Износ жилищного фонда	1970	19 768	25 487	25 652
	Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	1980			
	Нематериальные активы, полученные в пользование	1990	946 896	299 727	241 390
	Стоимость прочих ценностей, учтенных на других забалансовых счетах	1995	67 642 702	45 187 050	10 984 931
	Материалы, принятые на переработку	1996			

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

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

19.03.2012
дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
ООО «ФИНЭКСПЕРТИЗА»
РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА

Приложение №1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2011 год

		КОДЫ
	Форма № 2 по ОКУД	0710002
	Дата (число, месяц, год)	31/12/2011
Организация : АНК "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582	ИНН	0274051582
Вид деятельности : ПРОМЫШЛЕННОСТЬ	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно - правовая форма/форма собственности :	по ОКОПФ/ОКФС	47/49
открытое акционерное общество	по ОКЕИ	384
Единица измерения : тыс.руб.		

Поясне-ния	Наименование показателя	Код	за 2011 год	за 2010 год
1	2	3	4	5
	Выручка	**2110**	**484 092 487**	**353 640 905**
	в том числе: - от продажи нефти	2111	92 363 777	60 594 021
Расш.2112,2122	*- от продажи нефтепродуктов*	2112	376 641 979	281 677 050
Расш.2113,2123	*- от продажи прочей продукции, работ, услуг*	2113	15 086 731	11 369 834
	Себестоимость продаж	**2120**	**(283 356 018)**	**(221 444 943)**
	в том числе: - проданной нефти	2121	(25 661 049)	(18 018 034)
Расш.2112,2122	*- проданных нефтепродуктов*	2122	(245 521 845)	(194 363 966)
Расш.2113,2123	*- проданной прочей продукции, работ, услуг*	2123	(12 173 124)	(9 062 943)
	Валовая прибыль	**2100**	**200 736 469**	**132 195 962**
	Коммерческие расходы	**2210**	**(114 837 592)**	**(77 974 763)**
Расш.2220	**Управленческие расходы**	**2220**	**(7 094 806)**	**(4 394 562)**
	Прибыль (убыток) от продаж	**2200**	**78 804 071**	**49 826 637**
Прил.11	Доходы от участия в других организациях	2310	1 978 507	2 533 226
Прил.13	Проценты к получению	2320	1 475 226	1 472 586
Прил.13	Проценты к уплате	2330	(11 347 401)	(9 405 736)
Прил.12	Прочие доходы	2340	319 914 850	224 927 893
Прил.12	Прочие расходы	2350	(346 139 171)	(216 840 926)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	**2300**	**44 686 082**	**52 513 680**
	Текущий налог на прибыль	2410	(10 119 276)	(6 739 207)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	1 032 883	(2 332 657)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(724 748)	(1 409 441)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	873 925	(21 431)
Прил.14	Прочее	2460	247 181	324 048
	Чистая прибыль (убыток)	**2400**	**34 468 802**	**44 019 553**
	СПРАВОЧНО. Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	34 468 802	44 019 553
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	203	237
	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)

19.03.2012
дата

8

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 2011 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710003
	Дата (число, месяц, год)	31/12/2011
Организация : АНК "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582	ИНН	0274051582
Вид деятельности : ПРОМЫШЛЕННОСТЬ	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно - правовая форма/форма собственности : открытое акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	47/49
Единица измерения : тыс.руб.	по ОКЕИ	384

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 2009 г.	3100	204 792		6 537 778	30 719	86 628 570	93 401 859
За 2010 г.							
Увеличение капитала - ВСЕГО:	3210					44 096 808	44 096 808
в том числе: чистая прибыль	3211	x	x	x	x	44 019 553	44 019 553
переоценка имущества	3212	x	x		x	60 842	60 842
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x		x	16 413	16 413
дополнительный выпуск акций	3214				x	x	
увеличение номинальной стоимости акций	3215				x		x
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала - ВСЕГО:	3220		52	(141 306)		(43 856 262)	(43 997 620)
в том числе: убыток	3221	x	x	x	x		
переоценка имущества	3222	x	x	(141 306)	x		(141 306)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x		x		
уменьшение номинальной стоимости акций	3224				x		
уменьшение количества акций	3225				x		
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227	x	x	x	x	(43 856 262)	(43 856 262)
прочие	3228	x	(52)	x	x	x	(52)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x				x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x			x
Величина капитала на 31 декабря 2010 г.	3200	204 792	(52)	6 396 472	30 719	86 869 116	93 501 047

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 2011 г.							
Увеличение капитала - ВСЕГО:	3310		52			35 157 684	35 157 736
в том числе: чистая прибыль	3311	x	x	x	x	34 468 802	34 468 802
переоценка имущества	3312	x	x		x	679 577	679 577
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x		x	9 305	9 305
дополнительный выпуск акций	3314				x	x	
увеличение номинальной стоимости акций	3315				x		x
реорганизация юридического лица	3316						
прочие	3317		52				52
Уменьшение капитала - ВСЕГО:	3320			(693 625)		(26 926 839)	(27 620 464)
в том числе: убыток	3321	x	x	x	x		
переоценка имущества	3322	x	x	(693 625)	x		(693 625)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x		x	(43 736)	(43 736)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324				x		
уменьшение количества акций	3325				x		
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327	x	x	x	x	(26 883 103)	(26 883 103)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x				x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x			x
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3300	204 792		5 702 847	30 719	95 099 961	101 038 319

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2009 г.	Изменения капитала за 2010 г.		На 31 декабря 2010 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал - ВСЕГО					
до корректировок	3400	93 401 859	99 188		93 501 047
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики,законодательства	3410	(1 766 387)	(2 269 984)		(2 269 984)
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	91 635 472	(2 170 796)		91 231 063
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	86 628 570	240 546		86 869 116
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики,законодательства	3411	(1 766 387)	(2 269 984)		(2 269 984)
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	84 862 183	(2 029 438)		84 599 132
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	6 773 289	(141 358)		6 631 931
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики,законодательства	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	6 773 289	(141 358)		6 631 931

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	101 177 616	91 390 379	91 907 321

ПРИЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
ООО «ФИНЭКСПЕРТИЗА»
РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА

Президент: _____ А.Л. Корсик
подпись

19.03.2012
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 2011 год

	КОДЫ
Форма № 4 по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31/12/2011
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 2011 год	за 2010 год
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - ВСЕГО	**4110**	**526 838 048**	**399 650 618**
в том числе: от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	110 594 418	50 153 397
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4111а	5 728 900	8 896 138
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	22 738 191	17 859 028
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4112а	8 778 484	6 564 673
от перепродажи финансовых вложений	4113	9 722	
от авансов полученных от покупателей (заказчиков)	4114	372 357 445	317 848 805
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4114а	37 830 158	23 623 540
прочие поступления	4119	21 138 272	13 789 388
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4119а	12 109 091	7 554 879
Платежи - ВСЕГО	**4120**	**(478 717 795)**	**(408 597 852)**
в том числе: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(350 258 129)	(231 934 131)
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4121а	(142 121 249)	(119 570 595)
в связи с оплатой труда работников	4122	(3 218 932)	(2 490 518)
процентов по долговым обязательствам	4123	(11 781 354)	(9 036 266)
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4123а		
налога на прибыль организаций	4124	(10 103 031)	(6 238 142)
расчеты с внебюджетными фондами	4126	(176 686)	(163 804)
выдача авансов	4127	(13 242 336)	(76 936 516)
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4127а		(49 978)
прочие платежи	4129	(89 937 327)	(81 798 475)
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4129а	(3 601 282)	(185 058)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	**4100**	**48 120 253**	**(8 947 234)**
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - ВСЕГО	**4210**	**17 819 636**	**23 087 896**
в том числе: от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	8 488 916	190 967
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4211а	7 431 330	160 823
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	5 889 148	373 302
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4212а		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	993 684	18 857 595
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4213а	190 237	2 764
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 202 785	3 661 414
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4214а	411 855	78 273
прочие поступления	4219	245 103	4 618
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4219а	239 960	

в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов (в т.ч. НИОКР и ТР)	4221	(5 834 016)	(4 107 459)
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4221а	(1 201 721)	(2 046 770)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(8 190 941)	(950 000)
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4222а	(8 190 941)	(950 000)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(10 888 108)	(46 039 112)
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4223а	(6 051 922)	(1 500)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость ивестиционного актива	4224		
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4224а		
прочие платежи	4229	(4 583)	(111 155)
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4229а		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	**4200**	**(7 098 012)**	**(28 119 830)**
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - ВСЕГО	**4310**	**107 774 750**	**77 588 699**
в том числе: получение кредитов и займов	4311	97 776 650	77 588 470
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	9 998 100	
прочие поступления	4319		229
Платежи - ВСЕГО	**4320**	**(144 894 172)**	**(49 099 034)**
в том числе: собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходов из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(26 830 027)	(39 889 088)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(118 032 226)	(9 179 700)
в связи с погашением обязательств по финансовой аренде	4324	(30 460)	(30 246)
прочие платежи	4329	(1 459)	
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	**4300**	**(37 119 422)**	**28 489 665**
Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	**3 902 819**	**(8 577 399)**
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	**4450**	**16 028 027**	**24 228 476**
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	**4500**	**18 847 110**	**16 028 027**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(1 083 736)	376 950

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

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

19.03.2012
дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
ООО «ФИНЭКСПЕРТИЗА»
РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА

13

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 2011 г.

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

Наименование показателя	Период	Код	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Нематериальные активы - всего	за 2011 г.	5100	7 132	(760)	1 132			(709)				8 264	(1 469)
	за 2010 г.	5110	515	(287)	6 617			(473)				7 132	(760)
в том числе: патенты, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	за 2011 г.	5101	574	(377)	882			(43)				1 456	(420)
	за 2010 г.	5111	515	(287)	59			(90)				574	(377)
исключительные права на использование программного обеспечения	за 2011 г.	5102	6 558	(383)	250			(666)				6 808	(1 049)
	за 2010 г.	5112			6 558			(383)				6 558	(383)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 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 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
1	2	3	4	5
Всего	5130	258	253	199
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 2011 г.	5140	31 978			(31 978)				
	за 2010 г.	5150	29 272		31 193	(28 487)			31 978	
в том числе:	за 2011 г.	5141								
	за 2010 г.	5151								
	за 2011 г.	5142								
	за 2010 г.	5152								

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 2011 г.	5160					
	за 2010 г.	5170					
в том числе:	за 2011 г.	5161					
	за 2010 г.	5171					
	за 2011 г.	5162					
	за 2010 г.	5172					
	за 2011 г.	5163					
	за 2010 г.	5173					
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	за 2011 г.	5180	12	316 448		(315 120)	1 340
	за 2010 г.	5190	43	6 593	(7)	(6 617)	12
в том числе:	за 2011 г.	5181					
	за 2010 г.	5191					
	за 2011 г.	5182					
	за 2010 г.	5192					
	за 2011 г.	5183					
	за 2010 г.	5193					

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 [4]	поступило	выбыло объектов: первона-чальная стоимость [3]	выбыло объектов: накопленная амортизация [4]	начислено амортизации [5]	переоценка: первона-чальная стоимость [3]	переоценка: накопленная амортизация [5]	первона-чальная стоимость [3]	накопленная амортизация [5]
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	**за 2011 г.**	**5200**	**96 952 165**	**(50 804 339)**	7 312 211	(15 456 005)	**11 471 048**	**(6 821 763)**			88 808 371	(46 155 054)
	за 2010 г.	5210	91 788 728	(44 786 343)	7 027 907	(1 864 470)	863 136	(6 881 132)			96 952 165	(50 804 339)
в том числе: здания	**за 2011 г.**	**5201**	**6 727 940**	**(2 110 402)**	93 393	(182 120)	134 183	(215 801)			**6 639 213**	**(2 192 020)**
	за 2010 г.	5211	6 529 830	(1 871 810)	288 983	(87 771)	(1 531)	(244 758)			6 731 042	(2 118 099)
сооружения	**за 2011 г.**	**5202**	**57 212 336**	**(26 566 570)**	3 923 866	(330 236)	131 272	(4 022 096)			**60 805 968**	**(30 457 394)**
	за 2010 г.	5212	53 613 586	(23 059 949)	3 752 119	(69 353)	87 162	(3 585 169)			57 296 352	(26 557 956)
машины и оборудование	**за 2011 г.**	**5203**	**26 239 317**	**(17 566 721)**	3 021 056	(12 870 513)	9 803 044	(2 192 876)			**16 389 860**	**(9 956 553)**
	за 2010 г.	5213	25 875 956	(15 686 506)	1 813 074	(681 034)	700 765	(2 580 890)			27 007 996	(17 568 631)
транспортные средства	**за 2011 г.**	**5204**	**6 040 650**	**(4 069 353)**	244 194	(2 027 777)	1 382 124	(342 989)			**4 257 067**	**(3 030 218)**
	за 2010 г.	5214	5 015 824	(3 521 294)	1 051 402	(882 846)	(53 120)	(384 801)			5 184 380	(4 069 215)
многолетние насаждения	**за 2011 г.**	**5205**	**14 065**	**(95)**		(292)	(959)	(350)			**13 773**	**(1 410)**
	за 2010 г.	5215	4 174		9 909	(18)		(95)			14 065	(95)
производственный и хозяйственный инвентарь	**за 2011 г.**	**5206**	**650 181**	**(489 879)**		(44 937)	27 911	(42 350)			**605 244**	**(504 318)**
	за 2010 г.	5216	701 071	(543 516)	93 033	(143 318)	129 860	(63 676)			650 786	(477 332)
земельные участки и объекты природопользования	**за 2011 г.**	**5207**	**65 456**		4 049						**69 505**	
	за 2010 г.	5217	46 199		19 257						65 456	
другие виды основных средств	**за 2011 г.**	**5208**	**2 218**	**(1 319)**	25 653	(130)	(6 527)	(5 295)			**27 741**	**(13 141)**
	за 2010 г.	5218	2 088	(1 268)	130	(130)		(11 743)			2 088	(13 011)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	**за 2011 г.**	**5220**										
	за 2010 г.	5230										
в том числе:	**за 2011 г.**	**5221**										
	за 2010 г.	5231										
	за 2011 г.	**5222**										
	за 2010 г.	5232										
	за 2011 г.	**5223**										
	за 2010 г.	5233										

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Период	Код	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличение стоимости	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	**за 2011 г.**	**5240**	**5 909 504**	**11 498 939**	**(1 123 979)**	**(7 932 171)**	**8 352 293**
	за 2010 г.	5250	3 621 900	12 560 096	(4 013 950)	(6 258 542)	5 909 504
в том числе: приобретение земельных участков	**за 2011 г.**	**5241**	**252**	13 276		(4 048)	9 479
	за 2010 г.	5251	3 855	18 839	(3 187)	(19 255)	252
строительство объектов ОС подрядным способом	**за 2011 г.**	**5242**	**2 311 505**	4 926 083	(802 739)	(3 257 741)	3 179 108
	за 2010 г.	5252	991 971	3 369 703	(967 379)	(1 082 790)	2 311 505
приобретение отдельных объектов ОС, не требующих монтажа	**за 2011 г.**	**5243**	**22 426**	2 048 891	(10 387)	(2 023 972)	36 958
	за 2010 г.	5253	32 672	1 871 696	(24 706)	(1 857 236)	22 426
бурение эксплуатационных скважин	**за 2011 г.**	**5244**	**512 510**	**1 946 080**	**(79 616)**	**(1 782 247)**	**599 727**
	за 2010 г.	5254	401 758	4 163 233	(863 235)	(3 189 246)	512 510
бурение разведочных скважин	**за 2011 г.**	**5245**	**1 025 161**	**1 195 445**	**(59 374)**	**(129 724)**	**2 031 508**
	за 2010 г.	5255	927 536	1 156 344	(967 508)	(91 211)	1 025 161
законченные строительством объекты	**за 2011 г.**	**5246**	**1 558 286**	2 545 494		**(2 386 258)**	**1 717 522**
	за 2010 г.	5256	1 007 121	2 920 881	(912 304)	(1 457 412)	1 558 286
достройка, дооборудование, реконструкция	**за 2011 г.**	**5247**	**406 805**	677 833	(174 753)	(191 907)	717 978
	за 2010 г.	5257	174 822	509 384	(193 833)	(183 568)	406 805
прочие	**за 2011 г.**	**5248**					
	за 2010 г.	5258		59 504		(59 504)	
оборудование к установке	**за 2011 г.**	**5249**	**72 559**	889 331	(110)	(701 767)	60 013
	за 2010 г.	5259	82 165	396 397	(81 798)	(326 205)	72 559

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

Наименование показателя	Код	За 2011 г.	За 2010 г.
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	**5260**	199 304	183 568
в том числе: достройка, дооборудование и реконструкция объектов основных средств	**5261**	199 304	164 662
достройка, дооборудование и реконструкция эксплуатационных скважин	**5262**		18 906
	5263		
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	**5270**	**(158)**	**(1 094)**

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	79 885 257	80 919 947	12 086 436
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	9 275 506	7 736 337	11 023 681
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284			
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	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	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка [7]	поступило	выбыло (погашено) первоначальная стоимость	выбыло (погашено) накопленная корректировка [7]	начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка [7]
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Долгосрочные - всего	**за 2011 г.**	**5301**	**79 416 269**	**11 945 725**	**24 869 514**	**(21 892 942)**		**497 336**	**3 126 083**	**82 393 741**	**9 316 978**
	за 2010 г.	5311	51 765 924	428 182	32 643 067	(4 992 722)	(515 262)	209	(11 002 072)	79 416 269	11 945 725
в том числе: инвестиции в дочерние общества	**за 2011 г.**	**5301.1**	**55 357 863**	**12 566 068**	**12 128 495**	**(4 563 800)**			**2 992 104**	**62 922 558**	**9 573 964**
	за 2010 г.	5311.1	42 532 610	1 678 278	12 825 253				(10 557 790)	55 357 863	12 566 068
инвестиции в зависимые общества	**за 2011 г.**	**5301.2**	13 221 644		8 258 484	(7 398 428)				**14 081 700**	
	за 2010 г.	5311.2	3 485 317		9 736 327					13 221 644	
инвестиции в другие организации	**за 2011 г.**	**5301.3**	1 659 036	(620 343)	668	(751 723)			133 979	**907 981**	(754 322)
	за 2010 г.	5311.3	5 578 057	(1 246 110)	916 569	(4 835 590)	(511 485)		(114 282)	1 659 036	(620 343)
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	**за 2011 г.**	**5301.4**	14 308		1 500	(14 673)				**1 135**	
	за 2010 г.	5311.4	31 527		1 500	(18 719)				14 308	
прочие долгосрочные финансовые вложения	**за 2011 г.**	**5301.5**	9 163 418		4 480 367	(9 163 418)		**497 336**		**4 480 367**	**497 336**
	за 2010 г.	5311.5	138 413	(3 885)	9 163 418	(138 413)	(3 777)	209		9 163 418	
Краткосрочные - всего	**за 2011 г.**	**5305**	**5 067 359**		**15 616 100**	**(1 441 215)**				**19 242 244**	
	за 2010 г.	5315	551 908		42 430 210	(37 914 759)				5 067 359	
в том числе: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	**за 2011 г.**	**5305.1**	5 066 975		6 452 682	(1 440 831)				**10 078 826**	
	за 2010 г.	5315.1	551 524		24 448 029	(19 932 578)				5 066 975	
прочие краткосрочные финансовые вложения	**за 2011 г.**	**5305.2**	384		9 163 418	(384)				**9 163 418**	
	за 2010 г.	5315.2	384		17 982 181	(17 982 181)				384	
Финансовых вложений - ИТОГО	**за 2011 г.**	**5300**	**84 483 628**	**11 945 725**	**40 485 614**	**(23 333 257)**		**497 336**	**3 126 083**	**101 635 985**	**9 316 978**
	за 2010 г.	5310	52 317 832	428 182	76 073 277	(42 907 481)	(515 262)	209	(11 002 072)	84 483 628	11 945 725

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 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	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло: себестоимость	выбыло: резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	**за 2011 г.**	**5400**	**17 616 143**	**(386 293)**	**626 792 245**	**(625 640 708)**	**x**	**35 630**		**18 732 050**	**(375 393)**
	за 2010 г.	5420	10 378 936	(322 454)	484 913 343	(477 652 388)	x	23 744		17 616 143	(386 293)
в том числе: сырье, материалы и другие	**за 2011 г.**	**5401**	6 050 324	(386 293)	123 563 394	(190 532 644)	x	35 630	69 661 047	**8 706 491**	**(375 393)**
	за 2010 г.	5421	3 665 659	(322 454)	103 026 380	(153 276 850)	x	22 603	52 657 738	6 050 324	(386 293)
животные на выращивании и откорме	**за 2011 г.**	**5402**	6	x		(2)	x			**4**	
	за 2010 г.	5422	8	x	10	(12)	x			6	x
затраты в незавершенном производстве	**за 2011 г.**	**5403**	783 498	x	46 233 009	(28 471 541)	x		(17 729 862)	**815 104**	
	за 2010 г.	5423	801 452	x	37 335 254	(22 485 452)	x		(14 887 796)	783 498	x
готовая продукция и товары для перепродажи	**за 2011 г.**	**5404**	3 349 443	x	340 569 103	(169 033 283)	x		(172 679 357)	**2 205 906**	
	за 2010 г.	5424	1 696 853	x	294 992 612	(140 658 819)	x		(122 661 203)	3 349 443	x
товары отгруженные	**за 2011 г.**	**5405**	7 432 080	x		(229 674 144)	x		229 170 894	**6 928 830**	
	за 2010 г.	5425	4 214 918	x	352	(158 919 655)	x	1 141	162 137 606	7 432 080	x
расходы будущих периодов	**за 2011 г.**	**5406**		x			x				
	за 2010 г.	5426		x			x				x
прочие запасы и затраты	**за 2011 г.**	**5407**	792	x	116 426 739	(7 929 094)	x		(108 422 722)	**75 715**	
	за 2010 г.	5427		x	79 558 735	(2 311 596)	x		(77 246 345)	792	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) [8]	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления [9]	погашение	списание на финансовый результат [8]	восста-новление резерва		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	**за 2011 г.**	**5501**	**416 655**	**(18 755)**	**5 730**	**396**	**(2 529)**	**(4 245)**	**355 789**	**(402)**	**416 409**	**(374 544)**
	за 2010 г.	5521	473 250	(49 631)	60 818	10 630	(117 618)		(30 876)	(10 425)	416 655	(18 755)
в том числе: покупатели и заказчики	**за 2011 г.**	**5502**	**396 225**		5 500		(890)	(63)	359 574	(402)	**401 169**	**(359 574)**
	за 2010 г.	5522	369 121	(4 630)	58 936		(31 896)		(4 630)	(63)	396 225	
прочие дебиторы	**за 2011 г.**	**5504**	**20 430**	**(18 755)**	230	396	(1 634)	(4 182)	(3 785)		**18 240**	**(14 970)**
	за 2010 г.	5524	104 129	(45 001)	1 882	10 630	(85 723)		(26 246)	(10 488)	20 430	(18 755)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	**за 2011 г.**	**5510**	**43 129 500**	**(1 075 796)**	**50 123 193**	**335 594**	**(35 586 313)**	**(73 851)**	**386 425**	**402**	**57 927 721**	**(1 462 221)**
	за 2010 г.	5530	19 968 339	(487 451)	42 988 544		(19 752 785)	(85 023)	588 345	(10 425)	43 129 500	(1 075 796)
в том числе: покупатели и заказчики	**за 2011 г.**	**5511**	**13 817 272**	**(12 836)**	19 369 939		(13 373 379)		**1 097 492**	402	**19 813 430**	**(1 110 328)**
	за 2010 г.	5531	7 439 448	(12 400)	14 107 550		(7 723 349)	(6 314)	436	- 63	13 817 272	(12 836)
авансы выданные	**за 2011 г.**	**5512**	**3 969 417**	**(17 691)**	3 962 744		(3 931 762)		(2 199)		**4 000 399**	**(15 492)**
	за 2010 г.	5532	4 488 998	(12 136)	3 993 116		(4 512 697)		6 555		3 969 417	(17 691)
прочие дебиторы	**за 2011 г.**	**5513**	**25 342 811**	**(1 045 269)**	29 790 510	335 594	(18 281 172)	(73 851)	(708 868)		**34 113 892**	**(336 401)**
	за 2010 г.	5533	8 039 893	(462 915)	24 887 878		(7 516 739)	(78 709)	582 354	(10 488)	25 342 811	(1 045 269)
ИТОГО	**за 2011 г.**	**5500**	**43 546 155**	**(1 094 551)**	**50 128 923**	**335 990**	**(35 588 842)**	**(78 096)**	**742 214**	**x**	**58 344 130**	**(1 836 765)**
	за 2010 г.	5520	20 441 589	(537 082)	43 049 362	10 630	(19 870 403)	(85 023)	557 469	x	43 546 155	(1 094 551)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.		На 31 декабря 2010 г.		На 31 декабря 2009 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**	**3 950 634**	**2 114 076**	**3 494 896**	**2 987 094**	**3 822 731**	**3 285 648**
в том числе: покупатели и заказчики	**5541**	3 520 994	2 051 093	2 999 930	2 987 094	2 587 764	2 570 734
	5542						
прочие	5543	429 640	62 983	494 966		1 234 967	714 915

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]	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления [3]	погашение	списание на финансовый результат [4]		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2011 г.	5551	95 000 000	64 658 830		(68 496 306)		(17 500 000)	108 662 524
	за 2010 г.	5571	50 000 000	54 179 700		(9 179 700)			95 000 000
в том числе: заемные средства	за 2011 г.	5552	95 000 000	64 658 830		(68 496 306)		(17 500 000)	108 662 524
	за 2010 г.	5572	50 000 000	54 179 700		(9 179 700)			95 000 000
прочие кредиторы	за 2011 г.	5553							
	за 2010 г.	5573							
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2011 г.	5560	65 602 303	107 269 647	11 348 147	(110 051 132)		17 500 000	56 668 965
	за 2010 г.	5580	23 822 297	74 578 739	9 559 938	(42 355 599)	(3 081)		65 602 303
в том числе: заемные средства	за 2011 г.	5561	24 220 835	43 440 540	11 348 851	(81 317 162)		17 500 000	191 064
	за 2010 г.	5581		23 595 380	9 559 938	(8 934 483)			24 220 835
поставщики и подрядчики	за 2011 г.	5562	16 648 736	34 888 760		(24 839 662)			26 698 834
	за 2010 г.	5582	7 916 703	16 397 760		(8 764 737)	(990)		16 648 736
задолженность по налогам и сборам	за 2011 г.	5563	3 743 250	2 027 839					5 771 089
	за 2010 г.	5583	4 090 674	1 286 344		(1 632 575)	(1 193)		3 743 250
авансы полученные	за 2011 г.	5564	15 511 844	21 648 962		(21 769 191)			15 391 615
	за 2010 г.	5584	8 907 473	35 872 340		(19 272 243)	(726)		15 511 844
прочие кредиторы	за 2011 г.	5565	5 477 638	5 262 546	1 296	(2 125 117)			8 616 363
	за 2010 г.	5585	3 807 447	5 421 915		(3 751 552)	(172)		5 477 638
ИТОГО	за 2011 г.	5550	160 602 303	171 928 477	11 348 147	(178 547 438)		x	165 331 489
	за 2010 г.	5570	73 822 297	128 758 439	9 559 938	(51 535 290)	(3 081)	x	160 602 303

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
1	2	3	4	5
Всего	5590	229 752	276 995	90 632
в том числе: поставщики и подрядчики	5591	199 951	274 299	87 325
авансы полученные	5592	25 112	739	2 047
прочие кредиторы	5593	4 689	1 957	1 260

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2011 г.	За 2010 г.
1	2	3	4
Материальные затраты	5610	187 253 115	151 638 151
Расходы на оплату труда	5620	3 707 983	2 296 761
Отчисления на социальные нужды	5630	178 775	154 819
Амортизация	5640	7 338 790	6 706 113
Прочие затраты	5650	239 785 889	142 958 424
ИТОГО по элементам	5660	**438 264 552**	**303 814 268**
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение[+]) незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670	(1 174 000)	(1 640 014)
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680		
ИТОГО по обычным видам деятельности	5600	**437 090 552**	**302 174 254**

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	718 223	520 194			1 238 417
в том числе: резерв на предстоящую выплату отпусков	5701		106 850			106 850
резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год	5702	718 223	(242 340)			475 883
резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения	5703		655 684			655 684

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
1	2	3	4	5
Полученные - всего	5800	**35 329 043**	**53 273 639**	**16 309 274**
в том числе: аккредитивы под продажу нефтепродуктов	5801	22 674 633	41 110 774	13 697 917
аккредитивы безотзывные под продажу нефти	5802	12 654 410	11 890 683	2 591 684
прочие обеспечения полученные	5803		272 182	19 675
Выданные - всего	5810		38 500	38 500
в том числе: обеспечение займа	5811		38 500	38 500
	5812			
прочие обеспечения выданные	5813			

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2011 г.	За 2010 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 2011 г.	5910				
	за 2010 г.	5920				
в том числе:						
	за 2011 г.	5911				
	за 2010 г.	5921				

Президент: _____ (подпись) А.Л. Корсик

19.03.2012
Дата

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

Примечания

1. Указывается отчетный год.
2. Указывается предыдущий год.
3. В случае переоценки в графе "Первоначальная стоимость" приводится текущая рыночная стоимость или текущая (восстановительная) стоимость.
4. Указывается отчетная дата отчетного периода.
5. Указывается год, предшествующий предыдущему.
6. Некоммерческая организация графы "Накопленная амортизация" и "Начисленная амортизация" именует соответственно "Накопленный износ" и "Начисленный износ".
7. Накопленная корректировка определяется как:

разница между первоначальной и текущей рыночной стоимостью - по финансовым вложениям, по которым можно определить текущую рыночную стоимость;

начисленная в течение срока обращения разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью - по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость;

величина резерва под обесценение финансовых вложений, созданного на предыдущую отчетную дату, - по финансовым вложениям, по которым не определяется текущая рыночная стоимость.

8. Данные раскрываются за минусом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.
9. Данные раскрываются за минусом кредиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

ПРИЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
ООО «ФИНЭКСПЕРТИЗА»
РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА

ассоциация независимых аудиторских и бухгалтерских компаний

CPA ASSOCIATES INTERNATIONAL

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ О БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «АКЦИОНЕРНАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «БАШНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

ФИНЭКСПЕРТИЗА

АУДИТОРСКО-КОНСАЛТИНГОВАЯ ГРУППА

АКЦИОНЕРАМ

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

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

Государственный регистрационный номер: 1020202555240

Место нахождения: 450008, 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: Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (свидетельство № 4209 от 28 декабря 2009 года)

Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов: 10201028038

Оказание услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО АНК «Башнефть» осуществлялось в рамках договора №486-08-у от 19.08.2011 с ООО «ФинЭкспертиза».

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО АНК «Башнефть», состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2011 год;
- отчета об изменениях капитала за 2011 год;
- отчета о движении денежных средств за 2011 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках,
- пояснительной записки.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

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

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской 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 отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской 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 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 отчетности в целом.

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

МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО АНК «Башнефть» по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Руководитель проектов
Управления общего, страхового
и инвестиционного аудита
ООО «ФинЭкспертиза»
Действует на основании доверенности № 029-01/12
от 31.01.2012 г. сроком до 30.06.2012 г.
Квалификационный аттестат аудитора № 01-000337
ОРНЗ в реестре аудиторов: № 20501034502

И.В. Шестаков

«26» марта 2012 г.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО АКЦИОНЕРНАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «БАШНЕФТЬ»

Пояснительная записка

к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках за 2011 год

Содержание

I. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ 3

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

II. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА 7

5. Управление в Обществе 7
6. Общее собрание акционеров Общества 8
7. Совет директоров Общества 8
8. Коллегиальный исполнительный орган Общества - Правление 9
9. Единоличный исполнительный орган Общества - Президент 9

III. ОРГАНЫ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА 10

10. Аудитор Общества 10
11. Ревизионная комиссия Общества 10

IV. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ ОБЩЕСТВА 11

12. Общие положения 11
13. Методы и особенности бухгалтерского учета 12
14. Изменения учетной политики на 2012 год 29

V. СВЕДЕНИЯ ОБ ОТДЕЛЬНЫХ АКТИВАХ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВАХ ОБЩЕСТВА 29

15. Нематериальные активы 30
16. Основные средства 33
17. Долгосрочные финансовые вложения 35
18. Прочие внеоборотные активы 37
19. Краткосрочные финансовые вложения 37
20. Долгосрочная дебиторская задолженность 37
21. Краткосрочная дебиторская задолженность 38
22. Прочие оборотные активы 39
23. Займы и кредиты 39
24. Кредиторская задолженность 39
25. Условные обязательства 40
26. Договоры строительного подряда 44
27. Гарантии полученные 44
28. Гарантии выданные 45
29. Гарантии, выданные кредитными организациями за Общество в пользу третьих лиц 45
30. Сведения о существенных ошибках предшествующих отчетных периодов 46

VI. СВЕДЕНИЯ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОБЩЕСТВА 46

31. Общие положения 46
32. Расшифровка некоторых показателей Отчета о движении денежных средств (форма 4) 47

VII. СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ И РАСХОДАХ ОБЩЕСТВА 48

33. Сведения об объемах продаж 48
34. Расшифровка прочих доходов и расходов 48

35. Расшифровка прочих доходов и расходов Общества, которые в соответствии с правилами бухгалтерского учета не зачисляются на счета прибылей и убытков в отчетном периоде 50
36. Расходы на НИОКР и ТР 50
37. Потребление энергоресурсов Обществом 51

VIII. СВЕДЕНИЯ О РАСЧЕТАХ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ ОБЩЕСТВА 51

38. Расчет налога на прибыль 51
39. ОНА, ОНО, ПНО, ПНА 52
40. Суммы ОНА, ОНО, списанные в связи с выбытием актива или вида обязательств 53
41. Доначисление налогов, санкций и иные обязательные платежи 54

IX. СВЕДЕНИЯ О КАПИТАЛЕ ОБЩЕСТВА 54

42. Капитал Общества 54
43. Информация о владельцах акций Общества 55

X. РЕЗЕРВЫ ОБЩЕСТВА 55

44. Общие положения 55
45. Резерв по сомнительным долгам 55
46. Резерв под снижение стоимости материальных ценностей 56
47. Резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год 57
48. Резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения 58
49. Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков 58

XI. СВЕДЕНИЯ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ ОБЩЕСТВА 58

50. Список связанных сторон Общества 58
51. Продажа продукции, работ, услуг связанным сторонам 71
52. Приобретение продукции, работ, услуг у связанных сторон 72
53. Займы, предоставленные связанным сторонам 74
54. Инвестиции в связанные стороны (вклады в уставные капиталы, покупка акций) 74
55. Управленческий персонал 75

XII. СВЕДЕНИЯ О СОПОСТАВИМОСТИ ДАННЫХ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД И ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ ЕМУ ГОД 75

56. Сопоставимость данных (форма 1) 75

XIII. СВЕДЕНИЯ О РЕТРОСПЕКТИВНОМ ОТРАЖЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ 82

57. Сведения о ретроспективном отражении показателей в бухгалтерском балансе за период 2009, 2010 гг. 82
58. Сведения о ретроспективном отражении показателей в отчете об изменении капитала за период 2009, 2010гг. 83

XIV. СВЕДЕНИЯ О СОБЫТИЯХ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ 83

59. Сведения о решении Арбитражного суда 83
60. Сведения о начислении резерва 84
61. Сведения об участии в других организациях 84
62. Сведения о выигранных участках на аукционе 84

XV. СВЕДЕНИЯ О СОВМЕСТНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 84

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

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

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

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

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

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

1.9 Общество действует в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и настоящим Уставом.

1.10 Срок деятельности Общества не ограничен;

1.11 Численность работающих на 31.12.2011г. составила 1069 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 204 792 440 (двести четыре миллиона семьсот девяносто две тысячи четыреста сорок) рублей.

2.3 На величину Уставного капитала размещено 204 792 440 (двести четыре миллиона семьсот девяносто две тысячи четыреста сорок) акций, на сумму 204 792 440 (двести четыре миллиона семьсот девяносто две тысячи четыреста сорок) рублей, в том числе:

- обыкновенных акций (номинальной стоимостью одной акции 1,00 рубль) в количестве 170 169 754 (сто семьдесят миллионов сто шестьдесят девять тысяч семьсот пятьдесят четыре) штуки на общую сумму 170 169 754 (сто семьдесят миллионов сто шестьдесят девять тысяч семьсот пятьдесят четыре) рубля, что составляет 83,09 % уставного капитала Общества;

- привилегированных акций типа «А» (номинальной стоимостью одной акции 1,00 рубль) в количестве 34 622 686 (тридцать четыре миллиона шестьсот двадцать

две тысячи шестьсот восемьдесят шесть) штук на общую сумму 34 622 686 (тридцать четыре миллиона шестьсот двадцать две тысячи шестьсот восемьдесят шесть) рублей, что составляет 16,91 % уставного капитала Общества. Привилегированные акции типа «А» не подлежат конвертации в обыкновенные акции, при последующей их перепродаже.

3. Виды деятельности Общества

3.1 Целью создания и деятельности Общества является извлечение прибыли путем осуществления предпринимательской деятельности. Для достижения своей цели Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- добыча сырой нефти и природного газа, предоставление услуг в этих областях
- добыча нефтяного (попутного) газа и газового конденсата
- добыча и обогащение марганцевых руд
- добыча торфа и прочих видов полезных ископаемых
- производство геологоразведочных, геофизических и геохимических работ в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы
- производство строительных (включая разведочное и эксплуатационное бурение), монтажных, ремонтных, дорожных работ
- эксплуатация горных производств и объектов по добыче полезных открытым способом
- производство маркшейдерских работ при разработке месторождений полезных ископаемых
- строительство, содержание и эксплуатация нефтебаз и автозаправочных станций, в том числе передвижных
- реализация нефти, нефтепродуктов, иных продуктов переработки углеводородного и иного сырья
- торгово-закупочная деятельность продукции производственно-технического назначения, в том числе нефтью, продуктами нефтепереработки и нефтехимии
- внешнеэкономическая деятельность
- производство отдельных видов машин, оборудования и материалов (включая производство резиновых и пластмассовых изделий), предназначенных для использования в производственных, строительных и иных целях
- производство проектных, проектно-конструкторских работ
- научно-исследовательская и опытно-конструкторская деятельность
- производство сельскохозяйственной продукции, развитие и внедрение технологии переработки пищевой сельскохозяйственной продукции
- производство нефтепродуктов, промышленных газов, пара, горячей воды (тепловой энергии), электроэнергии прочими электростанциями и промышленными блок-станциями, фармацевтических препаратов и материалов
- 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.)
- маркетинговая деятельность
- консалтинговая и посредническая деятельность
- инвестиционная деятельность, в том числе на фондовом рынке, лизинговая, факторинговая деятельность
- торгово-посредническая (в том числе оптовая и (или) розничная торговля) и снабженческая деятельность
- оказание транспортных услуг (включая деятельность автомобильного грузового неспециализированного транспорта; оказание услуг по организации перевозок грузов)
- 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.);
- деятельность в области электросвязи
- лесоразработка, производство лесопиломатериалов и деревянных строительных конструкций (включая сборные деревянные строения) и столярных изделий; развитие и внедрение деревообрабатывающих технологий
- обучение, подготовка и переквалификация кадров
- 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.
- оказание медицинских и санаторно-профилактических услуг работникам Общества и населению, реализация медицинского оборудования, лекарственных средств и медикаментов
- оказание платных юридических услуг, деятельность в области бухгалтерского учета; консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
- обеспечение охраны объектов и работников Общества, его экономической безопасности
- производство, розлив и реализация (в том числе оптовая) минеральной и природной питьевой воды
- сбор сточных вод, отходов и аналогичная деятельность
- управление эксплуатацией жилого, нежилого фонда
- 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
- предоставление прочих деловых услуг.

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

4.1 Учет затрат и имущества, финансово-хозяйственной деятельности в 2011 году осуществлялись в разрезе филиалов, производственно-имущественных и хозяйственно-имущественных комплексов (далее ПИК, ХИК). Функционирует филиал «Московский офис»: 127006, г. Москва, ул. 1-я Тверская-Ямская, д. 5/2.

Таблица 1

Наименование филиалов, ПИК (ХИК) ОАО «АНК «Башнефть»	
Филиалы Общества	Московский офис «Башнефть-Уфа» «Башнефть-Янаул» «Башнефть-Ишимбай» «Башминералресурс» «Башнефть-УНПЗ» «Башнефть-Новойл» «Башнефть-Уфаоргсинтез» «Башнефть-Уфанефтехим» «Башнефть-Башкирнефтепродукт»
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» «Дворец культуры «Нефтяник»
Представительство	Представительство ОАО АНК «Башнефть» в г.Москве
Управление Общества	Центральный офис

4.2 ПИК (ХИК) являются имущественными единицами ОАО «АНК «Башнефть», в состав которых включаются здания, сооружения, оборудование, транспорт, инвентарь, сырье, продукция, права требования, долги и другое имущество ОАО

«АНК «Башнефть». Имущество, включенное в состав ПИК (ХИК), является собственностью ОАО «АНК «Башнефть», отражается на отдельном незаконченном балансе ОАО АНК «Башнефть» с последующим включением в сводный баланс ОАО «АНК «Башнефть».

4.3 ОАО «АНК «Башнефть» для организации и учета деятельности с использованием имущества, закрепленного за ПИК (ХИК), заключает договора на оказание услуг со сторонними сервисными организациями – Операторами ПИК (ХИК). Перечень Операторов ПИК (ХИК) приводится в таблице № 1:

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 ПТУС «Башнефть»
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»
Хозяйственный имущественный комплекс «Дворец культуры «Нефтяник»»	ООО «Мегасервис»

II. Органы управления Общества

5. *Управление в Обществе*

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 31.12.2011г.
1	Абугов Антон Владимирович	Первый Вице-президент, Руководитель Комплекса стратегии и развития ОАО АФК «Система»
2	Буянов Алексей Николаевич	Старший Вице-президент, Руководитель Комплекса финансов и инвестиций ОАО АФК «Система»
3	Гончарук Александр Юрьевич	Председатель Совета директоров ОАО АНК «Башнефть»
4	Гуцериев Михаил Сафарбекович	Президент ОАО АНК «РуссНефть»
5	Дроздов Сергей Алексеевич	Старший Вице-президент, Руководитель Имущественного Комплекса ОАО АФК «Система»
6	Евтушенков Феликс Владимирович	Вице-президент – Руководитель Бизнес-Единицы «Базовые активы» ОАО АФК «Система»
7	Корсик Александр Леонидович	Президент ОАО АНК «Башнефть», председатель Правления
8	Пустовгаров Юрий Леонидович	Президент Торгово-Промышленной палаты Республики Башкортостан
9	Рахимов Муртаза Губайдуллович	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО АНК «Башнефть»
10	Шамолин Михаил Валерьевич	Президент, Председатель Правления ОАО АФК «Система»

7.5 Вознаграждение членам Совета директоров за исполнение функций членов Совета директоров в 2011г. не выплачивалось.

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 31.12.2011г.
1	Андрейченко Кирилл Игоревич	Вице-президент по корпоративному управлению и правовым вопросам ОАО АНК «Башнефть»
2	Брусилова Елена Анатольевна	Вице-президент по корпоративным коммуникациям и взаимодействию с органами власти ОАО АНК «Башнефть»
3	Ганцев Виктор Александрович	Старший Вице-президент по нефтепереработке и нефтехимии ОАО АНК «Башнефть»
4	Дашевский Александр Владимирович	Старший Вице-президент по добыче нефти и газа ОАО АНК «Башнефть»
5	Корсик Александр Леонидович	Президент ОАО АНК «Башнефть»
6	Курач Алексей Валерьевич	Вице-президент по экономике и финансам - Главный финансовый директор ОАО АНК «Башнефть»
7	Мишняков Виктор Викторович	Вице-президент по стратегии и развитию ОАО АНК «Башнефть»
8	Ставский Михаил Ефимович	Первый Вице-президент по разведке и добыче ОАО АНК «Башнефть»
9	Узденов Али Муссаевич	Первый Вице-президент по переработке и коммерции 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:

a) Хорошавцев Виктор Геннадьевич до 06.04.2011г., решение Совета директоров Общества оформлено Протоколом СД № 05-2011 (п.2.1 Выписки из протокола № 05-2011от 06.04.2011г. о прекращении полномочий Президента, Председателя Правления ОАО АНК «Башнефть» по соглашению сторон);

b) 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 № 27 от 29.06.2011г.) 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 31.12.2011г.
1	Антонова Галина Михайловна	Директор по проектам ОАО АНК «Башнефть»
2	Демешкина Наталья Владимировна	Управляющий директор по внутреннему аудиту ОАО АФК «Система»
3	Токун Михаил Владимирович	Директор по ревизионным проверкам, Комплекс внутреннего контроля ОАО АФК «Система»
4	Кашапов Вадим Олегович	Заместитель генерального директора по коммерции ОАО «Башкирнефтепродукт»
5	Павлюченок Анатолий Иосифович	Руководитель по планированию, Комплекс финансов и инвестиций ОАО АФК «Система»

11.5 В течение 2011г. Ревизионной комиссией была проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2010г.

IV. Сведения об учетной политике Общества

12. Общие положения

12.1 Бухгалтерский учет и бухгалтерская отчетность за 2011 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;

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:

а) 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 добытых полезных ископаемых, нефтепродуктов собственного производства, покупной нефти в производство и (или) иных целях;
b) «по себестоимости каждой единицы (партии)» - при отпуске других видов готовой продукции, материальных ценностей, бывших в употреблении, в производство и (или) иных целях;
c) «по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО)» - при отпуске покупных материально-производственных запасов в производство и (или) иных целях, также при отпуске продуктов питания в пунктах общественного питания детских оздоровительных лагерей, баз отдыха в бухгалтерском учете ХИК «КРиП»;

13.4 В 2011 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 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;

13.7 В бухгалтерском учете Управления Общества и филиала «Московский офис ОАО АНК «Башнефть» общехозяйственные расходы, накопленные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», в качестве условно-постоянных расходов списывались в дебет счета 90 «Продажи»;

13.8 В бухгалтерском учете подразделений Общества расходы, учтенные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», списывались в дебет счетов 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства» и 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» методом распределения между отдельными объектами учета пропорционально суммам фактически произведенных прямых затрат;

13.9 Распределение между объектами учета счетов 23 «Вспомогательные производства», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» производилось в случае, если вспомогательные производства либо обслуживающие производства и хозяйства производили изделия, выполняли работы и оказывали услуги на сторону;

13.10 Суммы общехозяйственных расходов не распределялись на отдельные субсчета счета 23 «Вспомогательные производства», в частности:

a) субсчет 23.20 «Передача имущества во временное пользование по договору аренды»;
b) субсчет 23.34 «Сбор, обработка и реализация металлолома»;
c) субсчет 23.40 «Дефектоскопия штанг» (по операциям, связанным с приемкой по количеству и качеству приобретенных от поставщиков материально-производственных запасов);
d) субсчет 23.50 «Расходы по хранению материальных ценностей на складах»;
e) субсчет 23.54 «Расходы по ликвидации объектов основных средств»;
f) субсчет 23.58 «Расходы на демонтаж и др. по основным средствам, списанным в предыдущие годы»;
g) субсчет 23.65 «Расходы по ликвидации объектов незавершенного строительства» и др.

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

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

13.13 В бухгалтерском учете Управления Общества по состоянию на конец отчетного года произведена переоценка состоящих на балансе ценных бумаг сторонних организаций, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;

13.14 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:

a) стоимость технологических потерь нефти определяется произведением фактической себестоимости одной тонны добытой нефти на количество технологических потерь, полученных за отчетный месяц;

b) фактическая средняя себестоимость одной тонны добытой нефти определяется 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 определяется 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 доведены до соответствия с государственным стандартом Российской Федерации («товарная нефть» либо «подготовленная нефть»), списывается 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) производится 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 определяется 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;

13.15 Фактическая себестоимость производства (добычи) природного газа формируется 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 учитывается 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 определяется за вычетом фактически полученных технологических потерь газа. Оценка природного газа при его списании на собственные производственно-технические нужды подразделений Компании (расход на топливо, расход на закачку в пласт для поддержания пластового давления и т.п.) и иных целях производится методом «по средней себестоимости».

13.16 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 учитывается в тысячах кубических метров при температуре + 20 и давления 760 мм ртутного столба независимо от теплопроводной способности газа. В оперативном (количественном) учете количество извлеченного на поверхность попутного нефтяного газа (ресурсы) определяется 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 Компании (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. В фактическую себестоимость добытого нефтяного попутного газа включались:

a) расходы газового участка по производству сбора и транспортировки нефтяного попутного газа;
b) общепроизводственные расходы, включая общепроизводственные расходы по сбору газа цехов добычи нефти и газа;
c) общехозяйственные расходы;
d) прочие расходы.

Суммы налогов, сборов и платежей, начисленных по основаниям, установленным законодательством о налогах и сборах, со стоимости (количества) нефтяного попутного газа и (или) иного объекта, с наличием которого возникли обязанности по уплате налогов (сборов), отражены по статье «прочие расходы»;

13.17 Калькулирование себестоимости продукции переработки попутного нефтяного газа определялось особенностями отрасли, когда технологические процессы отличаются четко выраженными переделами (стадиями), каждый из которых необходимо выделить в отдельный объект учета:

a) I предел:
   - установка подготовки попутного нефтяного газа (сокращенно – УПНГ) в ПИК «НГДУ «Туймазанефть»;
   - технологический процесс подготовки попутного нефтяного газа в ПИК «НГДУ «Ишимбайнефть», состоящий из установки сероочистки, компрессорной станции, масло-абсорбционной установки (далее по тексту «УПНГ»);

b) II предел:
   - газофракционирующая установка (сокращенно – ГФУ) в ПИК «НГДУ «Туймазанефть»;
   - газофракционирующая установка (сокращенно – ГФУ) в ПИК «НГДУ «Ишимбайнефть»;

13.18 При передаче на нефтеперерабатывающие заводы продукта переработки УПНГ в переработку на давальческой основе второй передел исключается двумя переделами (стадиями) (УПНГ, ГФУ), каждый из которых выделен в отдельный объект учета. В фактическую себестоимость продуктов переработки попутного нефтяного газа включались:

a) расходы (в том числе налоги и сборы), связанные с производством (добычей) попутного нефтяного газа;
b) суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику сырья;
c) расходы, связанные с промышленной переработкой попутного нефтяного газа на установках ГПП;
d) общепроизводственные расходы;

13.19 Расходы распределялись между продуктами переработки исходя из удельного веса, исчисленного как соотношение фактического объема выпуска отдельного продукта к общему объему выпущенной продукции. Фактическая себестоимость выполненных работ по переработке давальческого сырья на установках ГПП формировалась из суммы фактических затрат по выработке готовой продукции из давальческого сырья (без стоимости сырья заказчика). Учитывая, что углеводородное сырье (попутный нефтяной газ, ШФЛУ и др.), поступающее в переработку в установку ГПП от сторонних организаций как давальческое сырье, проходило единый с собственным сырьем технологический процесс переработки, в бухгалтерском учете фактическая себестоимость результатов работ по переработке давальческого сырья формировалась методом распределения исходя из объемных показателей;

13.20 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 включены:

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;

13.21 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 берется бензин автомобильный, имеющий наибольший объем выработки;
b) производится 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 определяется 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 определяется 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. используется рыночная цена последнего месяца реализации. Показатель Кусл. влияет на сумму остатка по готовой продукции;
c) производится расчет условного количества выработанного продукта (Wi), как произведение фактического количества на показатель (Кусл);
d) условное количество выработанных всех видов продуктов определяется суммированием показателей по конкретным продуктам (= Wi1 + Wi2 + Wi3

+ ...). При этом в расчет включаются продукты, независимо от реализации на экспорт или на внутреннем рынке;

е) распределение суммы фактических расходов производится по формуле:

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

13.22 Сумма дополнительно предъявленной заводом стоимости услуг по переработке конкретного вида продукта относится на стоимость этого продукта. При этом расчет стоимости выполняется в разработочной таблице к балансовым счетам 20.16 «Переработка нефти по давальческой схеме», 20.17 «Переработка нефтепродуктов по давальческой схеме», 20.18 «Переработка продуктов нефтехимии на давальческой основе» счета 20 «Основное производство» и 43 «Готовая продукция»;

13.23 Стоимость продажи НПЗ результатов выполненных и принятых Обществом работ по промышленной переработке УВС на давальческой основе относилось в бухгалтерском учете Управления Общества в состав расходов по обычным видам деятельности за вычетом суммы предъявленного переработчиками акциза на подакцизные товары;

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

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

13.26 Учет наличия и движения продуктов переработки осуществлялся в тоннах (с тысячным знаком после запятой). В отношении продуктов, масса которых учитывается в граммах, вводятся шесть знаков после запятой. Оценка продуктов переработки нефти при их списании в производство и (или) ином выбытии производится методом «по средней себестоимости»;

13.27 В бухгалтерском учете продукты переработки учитываются в составе готовой продукции Общества по фактической себестоимости с группировкой затрат по видам вырабатываемых продуктов;

13.28 Продукты переработки, выработанные на давальческой основе, и предназначенные для использования во вторичном процессе переработки (на давальческой основе) переводятся с кредита счета 43 «Готовая продукция» в дебет счета 10.07 «Материалы, переданные в переработку на сторону (включая давальческое сырье) с последующим списанием на соответствующий счет 20.17

«Переработка нефтепродуктов по давальческой схеме» или 20.18 «Переработка продуктов нефтехимии по давальческой схеме», др. По дебету соответствующего субсчета счета 20 «Основное производство» отражались следующие расходы:

a) фактическая себестоимость переданного в промышленную переработку сырья;
b) стоимость сырья и материалов, использованных либо переданных перерабатывающим заводам для промышленной переработки продуктов на давальческой основе;
c) расходы по транспортировке продуктов в промышленную переработку;
d) потери продуктов, полученные в процессе хранения и транспортировки в промышленную переработку;
e) расходы по промышленной переработке продуктов на давальческой основе, предъявленные перерабатывающими заводами;
f) технологические потери, полученные в процессе промышленной переработки продуктов и обусловленные технологическими особенностями производства переработки и (или) транспортировки и физико-химическими характеристиками продуктов, и расходы, связанные с использованием сырья на топливо;
g) другие расходы, непосредственно связанные с переработкой продуктов на давальческой основе;

13.29 По кредиту соответствующего субсчета счета 20 «Основное производство» отражалась фактическая себестоимость результатов выполненных работ по промышленной переработке продуктов на давальческой основе. На счете незавершенное производство на конец месяца не формировалось, вся сумма расходов, накопленных на соответствующем субсчете счета 20 «Основное производство», списывалась методом распределения на счета учета продуктов переработки. Распределение суммы расходов по конкретным видам выработанных продуктов производилось с применением условного показателя (Кусл). «Базовым продуктом» для расчета условного показателя (Кусл) признавался:

a) бензин автомобильный, имеющий наибольший объем выработки – по производствам НПЗ;
b) бален или продукт, имеющий наибольший объем выработки, - по производствам УОС;

13.30 Продукты переработки, выработанные на давальческой основе на НПЗ и предназначенные для использования в качестве сырья, по которым не производится распределение расходов в соответствии с настоящим пунктом, списываются в производство по нулевой стоимости;

13.31 В Обществе осуществлялся учет геологоразведочных активов. Геологоразведочные активы – это геологическая информация, полученная в ходе изучения недр и технологические проектные документы. В состав геологоразведочных активов включаются:

a) исключительные права на пользование недрами (лицензии на геологическое изучение недр или лицензии на геологическое изучение недр и добычу полезных ископаемых;
b) геологическая документация;
c) работы по бурению поисково-оценочных, разведочных и иных скважин;
d) результаты геологоразведочных работ;
e) иные активы, связанные с освоением природных ресурсов;

13.32 В состав геологоразведочных активов не включаются:

a) затраты, связанные с процедурой приобретения лицензии на право пользования недрами, в случае, если по результатам конкурса не заключено лицензионное соглашение по причинам, не зависящим от Общества, или принято решение об отказе участия в конкурсе. Суммы расходов, направленные на приобретение лицензии, списываются в бухгалтерском учете в состав прочих расходов (с отражением по дебету счета 91 «Прочие доходы и расходы» в корреспонденции с кредитом счета 08 «Вложения во внеоборотные активы»);
b) эксплуатационное бурение (бурение скважин, переведенных в эксплуатационный фонд скважин, или скважин, предназначенных для использования на другие цели, бурение новых ответвлений (боковых стволов)). Такие расходы учитываются в составе вложений во внеоборотные активы;
c) дополнительная разведка на промышленно-освоенном и эксплуатируемом лицензионном участке (месторождении). Такие затраты признаются расходами по обычным видам деятельности и относятся на себестоимость добычи полезных ископаемых;
d) затраты по содержанию законсервированных разведочных/поисковых скважин. Такие расходы признаются прочими расходами с отражением по дебету субсчета 91 «Прочие расходы»;
e) управленческие расходы (в том числе затраты по проведению аудита запасов для целей составления финансовой отчетности по международным стандартам);
f) иные расходы;

13.33 Расходы, связанные с исполнением обязательств по лицензионному соглашению на участке недр, на котором осуществляются геологоразведочные работы, учитываются в составе управленческих расходов и в стоимость геологоразведочных активов не включаются, в частности:

a) затраты на компенсации за нарушение условий природопользования родовым общинам и органам местного самоуправления;
b) расходы на возмещение комплексного ущерба, наносимого природным ресурсам землепользователями;
c) работы по рекультивации земель, в случае если данные расходы не относятся к конкретному объекту строительства (скважине);
d) регулярные платежи за пользование недрами, связанные с поиском, оценкой и разведкой месторождений нефти и газа;

e) прочие расходы;

Данные расходы признаются расходами по освоению природных ресурсов и списываются в том отчетном периоде, в котором имели место.

Проверка на обесценение геологоразведочных активов в 2011 году не производилась.

13.34 Лицензии на право пользования недрами (далее по тексту «лицензия»), полученные в установленном законодательством порядке на срок более 12 месяцев, учитываются на счете учета нематериальных активов, а именно лицензии на право пользования недрами, включая лицензии, полученные в пользование для целей:

a) геологического изучения (на срок до 5 лет и более);
b) добычи полезных ископаемых (на срок отработки лицензионного участка (месторождения), исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования его разработки);
c) добычи подземных вод (на срок до 25 лет и более);
d) строительства и эксплуатации подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых, строительства и эксплуатации подземных сооружений, связанных с захоронением отходов, строительства и эксплуатации нефте- и газохранилищ, а также для образования особо охраняемых геологических объектов и иных целей (без ограничения срока действия);

13.35 Стоимость лицензии на право пользования недрами, полученные в установленном законодательством порядке (например, лицензии, полученные в пользование для добычи полезных ископаемых на основании предоставления краткосрочного права пользования соответствующим участком недр в соответствии с положениями статьи 21.1 Закона РФ «О недрах»), на срок до 12 месяцев, списывается в состав расходов по обычным видам деятельности единовременно. Стоимость лицензии, полученные в установленном законодательством порядке на срок более 12 месяцев, в бухгалтерском учете погашается посредством начисления амортизации;

13.36 Амортизация начисляется линейным способом исходя из первоначальной стоимости лицензии и месячной нормы амортизации, определенной по формуле:

$K = 1/n$, где

n- срок полезного использования лицензии, выраженный в месяцах;

13.37 Амортизация начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем зачисления лицензии на право пользования недрами в состав нематериальных активов, до полного погашения стоимости этого нематериального актива либо до выбытия этого актива с бухгалтерского учета в связи с прекращением права пользования недрами;

13.38 Датой зачисления лицензии на право пользования недрами в состав нематериальных активов признается дата ее регистрации в Министерстве природных ресурсов РФ. При изменении первоначальной стоимости лицензии амортизируемая стоимость определяется как сумма остаточной стоимости

(недоамортизированной части стоимости) лицензии и расходов, связанных с оформлением дополнительного соглашения к ней;

13.39 В состав геологической документации включаются:

a) проекты на выполнение геологоразведочных работ;
b) проекты на бурение поисково-оценочных, разведочных и иных (в том числе опорных, параметрических) скважин;
c) документация, характеризующая результаты геологического изучения участков недр и (или) научно-исследовательских работ;
d) иных видов документаций;

13.40 В бухгалтерском учете учет геологической документации в 2011 году осуществлялся на счете 06 «Геологическая документация» по фактической себестоимости приобретения (создания). В фактическую себестоимость включаются расходы на приобретение, создание, в частности:

a) суммы, уплачиваемые в соответствии с договором исполнителям работ по разработке (доработке) документации;
b) суммы, уплачиваемые сторонним организациям за информационные, аналитические и консультационные услуги, связанные с разработкой соответствующего документа;
c) вознаграждение и иные расходы, непосредственно связанные с приобретением (созданием) соответствующего геологического документа;

13.41 Аналитический учет на счете 06 «Геологическая документация» осуществляется по видам документации, по лицензионным участкам (месторождениям), договорам, кураторам договоров, объектам бурения (строительства). По объектам учета заводятся карточки учета;

13.42 Списание стоимости геологической документации производится в следующем порядке:

a) стоимость технической документации, непосредственно связанной с бурением (строительства) объектов, относится на счет учета вложений во внеоборотные активы (счет 08 «Вложения во внеоборотные активы») в установленном порядке;
b) стоимость технической документации по нескольким объектам строительства, распределяются между соответствующими объектами пропорционально сметной стоимости объектов или равномерно;
c) стоимость технической документации на разработку групповых рабочих проектов на бурение (строительство) куста скважин на отдельном земельном участке включаются в стоимость первой скважины, построенной по этому проекту;
d) стоимость геологической документации на выполнение геологоразведочных (поисково-оценочных) работ (в том числе работ, признанных безрезультатными, бесперспективными) списывается в состав расходов (расходов по обычным видам деятельности, прочих расходов) равномерно в течение срока выполнения по договору работ, но не более срока пользования участком недр, установленного в лицензионном соглашении для целей геологического изучения, поиска, оценки и разведки

полезных ископаемых. Месячная норма списания стоимости геологической документации (1/*п*) включаются в состав расходов с 1-го числа месяца, в котором подписан соответствующий акт выполненных работ (этапов работ) по соответствующему договору;

13.43 В бухгалтерской отчетности на конец отчетного периода отражается остаточная стоимость геологической документации в составе прочих внеоборотных активов;

13.44 Геологоразведочные работы представляют собой комплекс геологических, геофизических и геохимических работ для выявления, перспективной оценки лицензионных участков (месторождений) и геолого-экономической оценки их запасов. Различаются следующие виды геологоразведочных работ:

a) геологические работы – геологическая съемка, структурно-геологическая съемка, аэрофотосъемка, геолого-геоморфологические исследования;
b) геохимические работы – газовая, газово-биохимическая, битумно-люминисцентная, газохимическая съемки, газовый каротаж, изучение газогидрохимических показателей пластовых вод;
c) геофизические работы – гравиметрическая, магнитная, электрическая и сейсмическая разведки, вертикальное сейсмопрофилирование;
d) прочие виды геологоразведочных работ, в частности:
   - формирование моделей лицензионных участков (месторождений);
   - экологический мониторинг состояния участка недр, в том числе обследование верхней части разреза, родников, водозаборов;
   - формирование геологических отчетов по лицензионному участку (месторождению) при сдаче лицензии на пользование недрами (в случае их подготовки силами сторонних подрядчиков);
   - формирование и уточнение проектов поисково-разведочных работ, проектов доразведки участков недр;
   - подсчет баланса запасов полезных ископаемых по участкам недр;
   - оценка запасов после получения лицензии на геологическое изучение и (или) добычу;
   - формирование программы геологоразведочных работ на период;
   - платежи за проведение государственной экспертизы полезных ископаемых, геологический, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр;
   - составление технико-экономического обоснования величин коэффициентов извлечения нефти (ТЭО КИН);
   - анализ керна и пластовых флюидов (если данные работы проводятся не в период бурения скважин);
   - прочие научно-исследовательские и (или) тематические работы;

13.45 При проведении геолого-поисковых работ и геолого-разведочных работ по разведке полезных ископаемых сумма осуществленных расходов определяется на основании актов выполненных работ по договорам с подрядчиками, а также на основании сумм фактически осуществленных подразделениями Общества затрат, относимых к расходам на освоение природных ресурсов в соответствии с положениями настоящей статьи. Вознаграждения по агентским договорам на

выполнение геологоразведочных работ так же включаются в фактические затраты формирующие стоимость геологоразведочных работ;

13.46 Подразделения Общества организуют учет указанных расходов по каждому договору и каждому объекту, связанному с освоением природных ресурсов. Расходы, осуществленные по договору с подрядчиком, включаются в состав расходов по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, в котором подписан соответствующий акт выполненных работ (этапов работ) по данному договору;

13.47 В 2011 году учет расходов на бурение боковых стволов в скважинах осуществлялся по следующим принципам:

a) Новым ответвлением (боковым стволом) признается 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 признается 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 включают 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 относятся: 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 выполняются 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, включая работы по бурению боковых стволов в скважине с полной заменой эксплуатационной колонны с изменением ее диаметра, толщины стенки, механических свойств, признаются

реконструкцией скважины, если иное не предусмотрено проектной документацией;

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

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

13.50 Расходы, связанные с выполнением работ по доразведке полезных ископаемых разрабатываемых лицензионных участков (месторождений), учитываются отдельно. Подразделения Компании организуют учет указанных расходов по каждому договору и каждому объекту, связанному с освоением природных ресурсов;

13.51 Расходы, связанные с бурением новых ответвлений (стволов) с целью доразведки на промышленно-освоенных месторождениях, ведется в 2011 году на счете учета капитальных вложений. К счету 08 «Вложения во внеоборотные активы» вводится отдельный элемент аналитики «доразведка полезных ископаемых»;

13.52 Расходы, связанные с другими видами геологоразведочных работ, выполняемых с целью доразведки полезных ископаемых, признаются затратами по обычным видам деятельности;

13.53 Во исполнение пп.14 п.1 Приказа Минфина РФ №186н от 24.12.2010 г. «О внесении изменений в нормативные правовые акты по бухгалтерскому учету и признании утратившим силу Приказа Министерства финансов Российской Федерации от 15 января 1997 г. № 3», проведена реклассификация расходов, ранее учитываемых в составе расходов будущих периодов по следующим принципам;

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

a) расход производится 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, имеется в случае, когда организация передала актив либо отсутствует неопределенность в отношении передачи актива;

13.55 Если в отношении любых расходов, осуществленных организацией, не исполнено хотя бы одно из названных условий, то в бухгалтерском учете

организации признается дебиторская задолженность. Таким образом, расходы, в отношении которых присутствуют признаки дебиторской задолженности, т.е. возможность возврата денежных средств или наличие требования по выполнению обязательств, учитываются в составе дебиторской задолженности;

13.56 Согласно абзацам 2, 3 пункта 19 ПБУ 10/99 расходы признаются в отчете о прибылях и убытках:

a) с учетом связи между произведенными расходами и поступлениями (соответствие доходов и расходов);
b) путем их обоснованного распределения между отчетными периодами, когда расходы обуславливают получение доходов в течение нескольких отчетных периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть определена четко или определяется косвенным путем;

13.57 Согласно пункту 65 Положения 34н (в ред. Приказа Минфина РФ от 24.12.2010 г. №186н) затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида. Соответственно, из совместного анализа пункта 19 ПБУ 10/99 и пункта 65 Положения №34н следует, что общий принцип соответствия доходов и расходов, обуславливающий неединовременное признание затрат, относящихся к нескольким отчетным периодам, может быть реализован только путем капитализации этих затрат в виде активов. Если какие-то из указанных затрат не могут быть признаны активами, то они подлежат признанию в качестве текущих расходов отчетного периода, несмотря на то, что генерируемые ими доходы будут возникать и в последующие периоды;

13.58 Для решения вопроса о признании осуществленных расходов в качестве активов должны применяться следующие основные критерии:

a) наличие у актива четко определенных рамок или границ, имеющих самостоятельное значение, которые и будут являться объектом капитальных вложений. Физическое измерение не является обязательным условием капитализации. Например, при внедрении новой системы приобретаются оборудование, лицензии и консалтинговые услуги, после передачи в эксплуатацию возникает актив, который будет приносить экономическую выгоду в течение длительного времени;
b) документальное подтверждение. Пакет подтверждающих документов должен быть оговорен в ходе договорной работы, до совершения хозяйственных операций. Например, геологоразведочным активом (ГРА) является результат (оформленный в виде отчета) по выполнению отдельной, имеющей самостоятельное значение работы по геологическому изучению недр;
c) материальность – актив должен иметь стоимостную оценку, при этом стоимость объекта определяется с учетом всех составных частей. Активом признается объект со всеми его приспособлениями и

принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения самостоятельных функций, а также обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы. 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);

13.59 Таким образом, для решения вопроса о квалификации произведенных расходов должны быть выполнено следующее:

a) Проводится проверка на наличие признаков дебиторской задолженности. В случае наличия указанных признаков – учитываются в составе дебиторской задолженности. В бухгалтерской отчетности в зависимости от срока, на который осуществлена предварительная оплата, отражаются соответственно:
   - по строке 1232 «Прочие дебиторы» (1230а «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»);
   - по строке 1237 «Прочие дебиторы» (строки 1230б «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)»);

b) При отсутствии признаков дебиторской задолженности осуществляется анализ произведенных расходов на предмет капитализации в соответствии с критериями приведенными выше. Расходы, связанные с созданием конкретных активов капитализируются в стоимости активов;

c) В случае если расходы не связаны с созданием конкретных активов, они включаются в расходы текущего периода;

13.60 Порядок списания сумм, ранее отраженных в составе расходов будущих периодов, на текущие расходы следующий:

a) расходы, возникшие в 2011 г., списываются на счета учета затрат / прочие расходы в обычном порядке;

b) расходы, возникшие до 01.01.2011 г., списываются через счет 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» субсчет 84.04 «Корректировки в связи с изменением законодательства» с заполнением раздела 2 «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок» Отчета об изменениях капитала;

13.61 Отражение неисключительных прав на нематериальные активы осуществлялось следующим образом:

a) Сумма фиксированного разового платежа учитывается на субсчете 76.40 «Право использования НМА», которая впоследствии списывается (равномерно в течение действия договора) в расходы по обычным видам деятельности. При этом срок списания определяется в соответствии с

условиями договора. При отсутствии в договоре срока его действия сумма фиксированного платежа списывается в состав расходов по обычным видам деятельности в течение срока, определенного Комиссией, наделенной соответствующими полномочиями;

b) Расходы, связанные с внедрением программного продукта, учитываются на субсчете 08.18 «Прочие права» счет аналитического учета 08.18.01 «Право пользования НМА» при наличии признаков капитализации, в частности:
   - наличие у актива четко определенных рамок или границ, имеющих самостоятельное значение, которые и будут являться объектом капитальных вложений. Физическое измерение не является обязательным условием капитализации. Например, при внедрении новой системы приобретаются оборудование, лицензии и консалтинговые услуги, после передачи в эксплуатацию возникает актив, который будет приносить экономическую выгоду в течение длительного времени;
   - документальное подтверждение;
   - стоимостную оценку актива более 40 тысяч рублей;
   - способность приносить экономическую выгоду, повышение управляемости и достоверности данных, выгоду в целом и в течение длительного времени (то есть срока продолжительностью более 12 месяцев или обычного операционного цикла);

c) 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.), учитываются на счете аналитического учета 08.18.01 «Право пользования НМА» субсчета 08.18 «Прочие права» по фактической стоимости приобретения. Операции по передаче в эксплуатацию оформляются первичными учетными документами в установленном в Обществе порядке и в соответствии с РП «Передача информационных систем в эксплуатацию» РП-8.2-04-01;

d) Расходы, которые возникли после передачи (принятия) программного продукта в эксплуатацию (техническая поддержка, сопровождение системы и т.д.), отражаются 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;

e) Расходы на модификацию программного продукта учитываются в следующем порядке:
   - согласно ст.1270 ГК РФ под модификацией программы для ЭВМ или базы данных понимаются любые их изменения, в том числе перевод такой программы или такой базы данных с одного языка на другой язык, за исключением адаптации, то есть внесения изменений,

осуществляемых исключительно в целях функционирования программы для ЭВМ или базы данных на конкретных технических средствах пользователя или под управлением конкретных программ пользователя;

- Таким образом, если модификация не приводит к изменению характеристик программного продукта, то расходы на модификацию носят текущий характер и включаются в текущие расходы;
- При наличии существенных доработок эксплуатируемого программного продукта расходы по модификации программного продукта увеличивают первоначальную стоимость актива или отражаются отдельным объектом учета. Существенность доработки должна определяться экспертным путем IT подразделениями ОАО АНК «Башнефть».

14. Изменения учетной политики на 2012 год

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	Вводится учет затрат на освоение природных ресурсов согласно Положению по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011) , утвержденному Приказом Минфина РФ от 06.10.2011 № 125н	Требование законодательства	нет	нет

V. Сведения об отдельных активах и обязательствах Общества

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 № 129-ФЗ от 21 ноября 1996 года "О бухгалтерском учете" (в ред. от 28.11.2011г.) и "Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации", утвержденным Приказом Минфина РФ № 34н от 29 июля 1998 года (в ред. от 24.12.2010г.).

15. Нематериальные активы

15.1 Нематериальные активы по состоянию на 31.12.11г. составили:

Таблица 7

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало 2011 года	По состоянию на конец 2011 года
Патенты, товарные знаки	197	1 036
Исключительные права на использование программного обеспечения	6 175	5 759
ИТОГО	**6 732**	**6 795**

15.2 В составе нематериальных активов по состоянию на конец 2011г. отражена стоимость патентов на изобретения на 258 тыс.руб., с полностью погашенной стоимостью, но не списанные с бухгалтерского учета, используемые для получения экономической выгоды;

15.3 Патенты на изобретения числятся в следующем составе:

Таблица 8

(в тыс.руб.)

Наименование	Дата начала эксплуатации	Сумма по состоянию на 31.12.2011г.
"Способ разработки нефтяного месторождения" Патент № 2231633	09.10.2002	7
Патент 2395670 "Грязевый насос для очистки забоя скважин от песчаных и шламовых пробок"Яневич С.В.,Саниев Р.З.	27.09.2010	5
Патент 2393328 "Ловитель шариковый для ловли оборванного конца штанг в эксплуатационной колонне"авт.ЯневичС.В.,Рахимова З.Ш.	27.09.2010	5
Патент 2382187 "Способ разработки неоднородных нефтяных пластов" Лукьянов Ю.В., Шувалов А.В., Сулейманов А.А., Самигуллин И.Ф., Спицына А.М.	17.12.2010	5
Патент на изобретение №2224092 от 10.07.2002г. Способ регулирования разработки неоднородного нефтяного пласта	10.07.2002	5
патент на изобретение № 2274739 от 09.03.05	01.05.2005	5
патент №2274740 от 30.05.05	01.05.2006	5
патент №2293179 от 17.03.2005 "Способ очистки попутного нефтяного газа от сероводорода для закачки в нефтяной пласт"	30.03.2007	5
№2363834 "Способ селективной изоляции неоднородного по проницаемости продуктивного пласта"	07.08.2009	4
№ 2361898 "Состав для регулирования проницаемости водопромытых интервалов нефтяного пласта"	17.08.2009	4
патент № 2376336 Гидрофобный полимерный тампонажный состав	18.02.2010	4

патент №2376466 Способ изучения распространения нефтенасыщенного пласта	18.02.2010	4
Патент 2386803" Способ кислотной обработки призабойной зоны терригенного коллектора" авт.Лукьянов Ю.В.и др.	23.05.2010	4
Патент 2386661" Тампонажный состав"(варианты) авт.Вахитов Т.М.и др.	23.05.2010	4
Патент 2386666 "Кислотный состав для обработки низкопроницаемых терригенных коллекторов"	23.05.2010	4
Патент2389959 "Полимерный тампонажный состав" авт.Лукьянов Ю.В.	05.05.2010	4
Патент 2386664 "Состав для увеличения добычи нефти" авт.Лукьянов Ю.В.	16.05.2010	4
Патент 2381251" Состав для вытеснения нефти" авт.Лукьянов Ю.В.и др.	11.06.2010	4
Патент 2386018" Установка штанговая насосная для добычи нефти при одновременно-раздельной эксплуатации одной скважиной двух пластов" авт.Гарифуллин.И.Ш.и др.	24.06.2010	4
Патент 2382186" Способ интенсификации добычи нефти"авт.Лукьянов Ю.В..и др.	27.06.2010	4
Патент 2395682"Способ кислотной обработки призабойной зоны нефтяного пласта" авт.Галлямов И.М., Шувалов А.В.,...	11.09.2010	4
Патент на изобретение №2181882 от 24.01.01Устройство для определения концентрации газа в жидкости	24.01.2001	3
Патент № 2302520 "Способ воздействия на нефтяную залежь с неоднородными коллекторами"	21.04.2008	3
Патент на изобретение №2284494 от 27.09.06 "Способ стендовых испытаний натуральных образцов штанг и моделей штанг на усталостную прочность"	30.11.2006	3
Патент №2284209 от 27.10.2004 г. "Трубная установка для подготовки воды"	31.01.2007	3
патент №2291734 21.12.2004 "Трубный водоотделитель"	30.03.2007	3
Патент №2262584 "Способ регулирования проницаемости пласта"	15.08.2007	3
Патент № 2302278 "Установка сброса воды"	19.11.2007	3
Патент № 2302279 "Установка трубная для сброса воды"	19.11.2007	3
Патент №2302280 "Трубная установка для очистки нефтесодержащих вод"	08.01.2008	3
Патент № 2307249 "Устройство измерения дебита продукции нефтяных скважин"	05.04.2008	3
Патент № 2307245 "Успокоительный коллектор сепарационной установки"	05.06.2008	3
патент № 2334540 "Способ определения параметров трубной сепарационной установки"	05.03.2009	3
"Уровномер для жидкости" Патент № 2227274	29.07.2002	3
Патент на изобретение №2260677 от 17.05.2004г. Способ химической защиты скважинного оборудования от коррозии, парафиноотложения, солеотложения и сульфатвосстанавливающих бактерий	28.10.2005	3
Патент на изобретение №2249099 от 18.11.2002г. Способ регулирования разработки неоднородного нефтяного пласта	18.11.2002	3
Патент на изобретение №2279540 от 10.07.2006 "Способ регулирования разработки неоднородного нефтяного пласта"	30.11.2006	3
Патент на изобретение № 2278890 от 27.06.2006 "Буровой раствор для вскрытия продуктивных пластов с низкими пластовыми	30.11.2006	3

давлениями"		
патент № 2291958 от 11.01.2005г."Способ увеличения нефтеотдачи"	30.03.2007	3
патент №2291891 от 08.08.2005 г. "Состав регулирования разработки неоднородной нефтяной залежи"	30.03.2007	3
патент №2291956 от 09.03.2005 "Способ сейсмовоздействия на продуктивный пласт"	30.03.2007	3
патент 2291890 Гелеобразующий состав для регулирования проницаемости пластов	28.07.2007	3
Патент 2295626 "Способ разобщения пластов при креплении эксплуатационной колонны"	11.11.2007	3
Патент №2295635 "Способ извлечения нефти"	21.11.2007	3
Патент №2302519 "Способ регулирования проницаемости обводненного неоднородного нефтяного пласта"	08.01.2008	3
Патент №2302514 "Фильтр скважинный насосный"	08.04.2008	3
Патент № 2302521 "Способ разработки нефтяного месторождения"	05.04.2008	3
Патент № 2307148 "Состав для повышения нефтеотдачи пластов биореагент биопав КШАС-М (Л)"	30.06.2008	3
Патент № 2307240 "Способ разработки нефтяного месторождения"	30.06.2008	3
патент № 2307241 "Способ разработки нефтяного месторождения"	30.06.2008	3
Патент № 2307147 "Состав для регулирования проницаемости пласта"	30.06.2008	3
Патент № 2347896 "Способ разработки нефтяного месторождения"	30.03.2009	3
Патент № 2347898 "Способ повышения нефтеотдачи пластов"	30.03.2009	3
Патент № 2347899 "Способ разработки водонефтенасыщенных пластов заводнением"	30.03.2009	3
"Способ разработки нефтяного месторождения"	30.04.2009	3
Патент № 2324518 "Способ экспериментального определения параметров трубной сепарационной установки"	04.06.2009	3
Прочие		59
ИТОГО		**258**

15.4 Исключительные права на использование программного обеспечения числятся в следующем составе:

Таблица 9

(в тыс.руб.)

Наименование	Дата начала эксплуатации	Сумма по состоянию на 31.12.2011г.
Автоматизированная система финансового планирования и казначейства	31.03.2010	2 461
Корпоративный Интранет-портал	31.03.2010	1 328

Интернет-портал(ГК башТЭК)	31.12.2010	1 170
Платформа сайта закупок	01.05.2010	560
Подсистема "Дни рождения сотрудников" внутреннего корпоративного Интранет-портала	31.07.2011	240
Итого		**5 759**

16. Основные средства

16.1 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;

16.2 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;

16.3 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);

16.4 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;

16.5 Приобретенные с 01.01.2011 г. активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные пунктом 5.3.1.1 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;

16.6 По состоянию на 31.12.2011г. на балансе ОАО «АНК «Башнефть» числится 301 963 единиц основных средств общей балансовой стоимостью 88 808 372 тыс. руб., общей остаточной стоимостью 51 005 610 тыс. руб;

16.7 По состоянию на 31.12.2011г. 71 502 единицы основных средств общей балансовой стоимостью 60 716 830 тыс. руб., общей остаточной стоимостью 30 185 474 тыс. руб., относятся к объектам недвижимого имущества, в том числе:

- здания 2 985 ед., первоначальная стоимость – 4 526 442 тыс.руб., остаточная стоимость – 2 943 105 тыс.руб.;
- сооружения 68 517 ед., первоначальная стоимость – 56 190 388 тыс.руб., остаточная стоимость – 27 242 369 тыс.руб.;

16.8 По состоянию на 31.12.2011г. получено свидетельство о государственной регистрации права на 33 105 объектов основных средств, в том числе в 2011 году – на 8 960 объектов, из них:

- здания - получено свидетельство о государственной регистрации права на 1 200 объектов, в том числе в 2011 году – на 97 объектов;
- сооружения - получено свидетельство о государственной регистрации права на 31 905 объектов, в том числе в 2011 году – на 8 863 объектов;

16.9 Балансовая стоимость основных средств, потребительские свойства которых не меняются с течением времени (земельные участки под объекты промышленности), по состоянию на 31.12.11г. составляет 69 505 тыс.руб. Кадастровая стоимость на 31.12.11г. не установлена.

16.10 Балансовая стоимость имущества, переданного в аренду по состоянию на 31.12.11г., составляет 79 885 257 тыс.руб. Наиболее крупными арендаторами являются:

Таблица 10

(в тыс.руб.)

Наименование арендатора	Балансовая стоимость арендованного имущества по состоянию на 31.12.2010г.	Балансовая стоимость арендованного имущества по состоянию на 31.12.2011г.
Башнефть-Добыча ООО	72 846 254	70 425 093
УТТ ООО	2 939 693	1 998 582
Башкирнефтепродукт ОАО	1 767 926	1 767 635
УЭН ООО	390 746	707 780
ОЗНПО ООО	207 143	566 863
НЗНО ООО	128	513 162
Нефтекамская, Октябрьская, Приютовская, Уршакская базы ООО	346 736	360 082
Башнефть-Бурение ООО	2 724 790	357 707
БашНИПИнефть ООО	371 291	349 039
ПТУС Башнефть ООО	248 273	309 660
Башнефть-Сервисные Активы ООО	1 157 730	297 601
Башгипронефтехим ГУП	268 356	268 356
Курасковский ДОЦ ООО	241 666	241 666

УНСМ ООО	133 041	193 434
УПКРС ООО	452 330	185 348
УСПД ООО	92 496	125 780
Башнефтегеофизика ОАО	116 910	115 777

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

Таблица 11

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало 2011 года	По состоянию на конец 2011 года
Арендованные основные средства	7 736 337	9 275 506
в том числе по лизингу	105 608	91 717
аренда земли	6 351 230	6 616 790

16.12 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 в составе строки 1910 Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах.

16.13 Государственное имущество гражданской обороны и мобилизационного назначения в сумме 22 016 тыс.руб. отражена в составе строки 1995 Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах.

17. *Долгосрочные финансовые вложения*

17.1 Долгосрочные финансовые вложения по состоянию на 31.12.11г. составили:

Таблица 12

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало 2011 года	По состоянию на конец 2011 года
Инвестиции в дочерние общества	67 923 931	72 496 522
Инвестиции в зависимые общества	13 221 644	14 081 700
Инвестиции в другие организации	1 038 693	153 659
Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	232 149	380 539
Прочие долгосрочные финансовые вложения	9 163 418	4 977 703
ИТОГО	**91 579 835**	**92 090 123**

17.2 Изменение величины инвестиций в дочерние общества на 4 572 591 тыс.руб. произошло за счет:

а) приобретения финансовых вложений на сумму 12 128 495 тыс.руб., в том числе:

- ООО БН-Нефтепродукт на сумму 3 750 264тыс.руб.;
- ОАО Оренбургнефтепродукт на сумму 3 392 921 тыс.руб.;
- ООО Башнефть-Сервисные Активы на сумму 1 863 990 тыс.руб.;
- ООО Башнефть-Добыча на сумму 1 365 000 тыс.руб.;

- ООО Башнефть-Бурение на сумму 1 240 000 тыс.руб.;
- ООО СКОН Группа предприятий на сумму 516 300 тыс.руб.;
- прочие на сумму 20 тыс.руб.

b) переоценки финансовых вложений на сумму 2 992 105 тыс.руб., в том числе:
- ОАО Уфанефтехим на сумму 218 432 тыс.руб.;
- ОАО Уфаоргсинтез на сумму 2 773 673 тыс.руб.

c) реализации (списания) финансовых вложений на сумму 4 563 799 тыс.руб., в том числе:
- ЗАО БОЭС на сумму 4 559 260 тыс.руб.;
- ЗАО ИНМАН на сумму 4 537 тыс.руб.;
- ООО Башнефть-Полюс на сумму 2 т.р.

17.3 Изменение величины инвестиций в зависимые общества на 860 056 тыс.руб. произошло за счет:

a) присоединения ЗАО БОЭС к ОАО Система-Инвест (в результате реорганизации в форме присоединения) на сумму 4 559 270 тыс.руб.;

b) реализации финансового вложения в ОАО АСПЭК на сумму 3 699 214 тыс.руб.

17.4 Изменение величины инвестиций в другие организации на 885 034 тыс.руб. произошло за счет:

a) переоценки финансовых вложений на сумму 115 327 тыс.руб., в том числе:
- ОАО Башкирэнерго на сумму 115 327 тыс.руб.

b) реализации (списания) финансовых вложений на сумму 751 056 тыс.руб., в том числе:
- ООО Евро Альянс на сумму 375 528 тыс.руб.;
- ООО НК Союз на сумму 375 528 тыс.руб.;

c) создания резерва под обесценение финансовых вложений на сумму 18 651 тыс.руб., в том числе по контрагентам:
- ООО Юмагузинское водохранилище на сумму 18 651 тыс.руб.

17.5 Изменение величины займов, предоставленных на срок более 12 месяцев, на 148 390 тыс.руб. произошло за счет:

a) предоставления займов на сумму 177 258 тыс.руб.;

b) погашения займов (в том числе влияние изменения курса валюты) на сумму 28 868 тыс.руб.

17.6 Изменение величины прочих долгосрочных финансовых вложений на 4 185 715 тыс.руб. произошло за счет:

a) приобретения облигаций на сумму 4 977 703 тыс.руб.;

b) реклассификации финансовых вложений из долгосрочных в краткосрочные (в связи со сроком погашения в течение 12 месяцев) на сумму 9 163 418 тыс.руб.

18. Прочие внеоборотные активы

18.1 Прочие внеоборотные активы Общества составили:

Таблица 13

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало 2011 года	По состоянию на конец 2011 года
Лицензии на право пользования недрами	2 648 339	2 793 676
Задаток под приобретение лицензий	18 185 302	
Приобретение лицензий на право пользования недрами	0	1 815
Право пользования НМА (неисключительные права на программное обеспечение)	187 826	313 988
Приобретение права пользования НМА (неисключительные права на программное обеспечение)	226 661	100 431
Исключительные права на программное обеспечение	0	507
Расходы по патентам, товарному знаку	12	833
ИТОГО	**21 248 140**	**3 211 206**

19. Краткосрочные финансовые вложения

19.1 По состоянию на 31.12.2011г. краткосрочные финансовые вложения составили:

Таблица 14

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало 2011 года	По состоянию на конец 2011 года
Займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев	4 849 134	9 699 422
Прочие краткосрочные финансовые вложения	384	9 163 418
ИТОГО	**4 849 518**	**18 862 840**

19.2 Изменение величины предоставленных займов на 4 850 288 тыс.руб. произошло за счет:

- предоставления займов на сумму 6 276 923 тыс.руб.;
- погашения займов на сумму 1 426 635тыс.руб.;

19.3 Изменение величины прочих краткосрочных финансовых вложений на 9 163 034 тыс.руб. произошло за счет:

- реклассификации финансовых вложений из долгосрочных в краткосрочные (в связи со сроком погашения в течение 12 месяцев) на сумму 9 163 418 тыс.руб.;
- продажи векселей ОАО Башпромбанк на сумму 384 тыс.руб.

20. Долгосрочная дебиторская задолженность

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

Таблица 15

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2009г.	По состоянию на 31.12.2010г.	По состоянию на 31.12.2011г.
Покупатели и заказчики, в том числе:	**364 491**	**396 225**	**41 595**
- Уралторгсервис ПТФ ООО	324 336	325 096	325 097
- Урал-Энергия ООО	0	34 448	34 448
- Северная ПТФ ООО	18 935	18 454	18 454
- прочие покупатели и заказчики	25 850	18 227	22 768
- резерв по сомнительным долгам	(4 630)	(0)	(359 172)
Прочие дебиторы	**59 128**	**12 163**	**27 258**
ИТОГО	**423 619**	**408 388**	**68 853**

21. Краткосрочная дебиторская задолженность

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

Таблица 16

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2009г.	По состоянию на 31.12.2010г.	По состоянию на 31.12.2011г.
Покупатели и заказчики, в том числе:	**7 427 048**	**13 804 436**	**18 703 102**
- STAR OIL (FZE)	0	5 796 640	7 445 467
- Башнефть-Регион ЗАО	0	74	3 160 694
- Башнефть-Добыча ООО	0	715 962	1 355 746
- Somitekno Ltd.	465 373	791 451	1 194 483
- Башнефть-Бурение ООО	1 114 964	1 092 758	912 875
- LITASCO SA	1 058 439	1 643 837	862 231
- АТЭК ООО	89	532 823	593 456
- НЗНО ООО	204 963	179 770	357 607
- SEPTO TRADING INC	0	394 797	304 661
- Башкирнефтепродукт ОАО	1 582 884	53 541	66 368
- прочие	3 012 736	2 615 619	3 560 243
- резерв по сомнительным долгам	(12 400)	(12 836)	(1 110 729)
Авансы выданные, в том числе:	**4 476 862**	**3 951 726**	**3 984 907**
- Транснефть АК ОАО	171 137	1 071 765	1 937 044
- Ново-Уфимский НПЗ ОАО	8 876	1 053 478	1 521 054
- Транснефтепродукт АК ОАО	259 424	831 257	6 644
- Уфанефтехим ОАО	93 301	235 504	0
- Система АФК ОАО	2 720 000	0	0
- прочие	1 236 260	777 413	535 657
- резерв по сомнительным долгам	(12 136)	(17 691)	(15 492)
Прочие дебиторы, в том числе:	**7 576 978**	**24 287 054**	**33 750 503**
- Авансы таможне	7 247 334	11 583 629	20 549 376
- Метрополь ИФК ООО	0	10 751 545	4 768 545
- задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	214 859	1 614 092	3 305 834
- расчеты с ООО Башнефть-Добыча по внесению дополнительного вклада в уставный капитал	0	0	3 493 000
- расчеты с ОАО Объединенная нефтехимическая компания по оплате именных акций	0	0	299 999

- расчеты по претензиям и сомнительной задолженности	488 603	1 047 785	362 062
- прочие	89 097	335 272	1 308 050
- резерв по сомнительным долгам	(462 915)	(1 045 269)	(336 363)
ИТОГО	**19 480 888**	**42 043 216**	**56 438 512**

22. Прочие оборотные активы

22.1 Прочие оборотные активы Общества составили:

Таблица 17

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало 2011 года	По состоянию на конец 2011 года
Недостачи и потери от порчи ценностей	22 069	6 082
Акцизы	3 869 711	5 915 580
Расчеты по НДС, начисленному с авансов	1 547 638	1 205 786
ИТОГО	**5 439 418**	**7 127 448**

23. Займы и кредиты

23.1 По состоянию на 31.12.2011г. долгосрочные займы и кредиты составили:

Таблица 18

(в тыс.руб.)

Наименование	Сумма основного долга по состоянию на 31.12.2011г.	Сумма %
Займы и кредиты в рублях	99 003 694	0
Займы и кредиты в валюте	9 658 830	0
ИТОГО	**108 662 524**	**0**

23.2 По состоянию на 31.12.2011г. краткосрочные займы и кредиты составили:

Таблица 19

(в тыс.руб.)

Наименование	Сумма основного долга по состоянию на 31.12.2011г.	Сумма %
% по краткосрочным займам и кредитам, в т.ч.:		
Займы и кредиты в рублях	0	189 085
Займы и кредиты в валюте	0	1 979
ИТОГО	**0**	**191 064**

24. Кредиторская задолженность

24.1 Кредиторская задолженность Общества составила:

Таблица 20

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2009г.	По состоянию на 31.12.2010г.	По состоянию на 31.12.2011г.
Поставщики и подрядчики, в том числе:	**7 016 703**	**16 648 736**	**26 698 834**
- УНПЗ ОАО	10 901	2 450 343	5 200 336
- Уфанефтехим ОАО	98 732	198 540	3 986 576
- Башнефть-Добыча ООО	0	2 190 610	3 743 253
- Лукойл-Резервнефтепродукт ООО	2 317 848	2 247 218	2 476 150
- Шелл Трейдинг Раша Би Ви	50	1 048 720	1 737 989
- Уфаоргсинтез ОАО	7 199	682 611	1 475 872
- ТНК-ВР Холдинг ОАО	1 655 535	2 234 898	1 238 021
- СУРГУТНЕФТЕГАЗ ОАО	1 031 604	2 147 593	1 178 000
- прочие	1 894 834	3 448 203	5 662 637
Задолженность по налогам и сборам и перед внебюджетными фондами	**4 110 533**	**3 748 409**	**5 775 095**
Авансы полученные, в том числе:	**8 907 473**	**15 511 844**	**15 391 615**
- Baltic International Trading LLC	888 445	700 510	2 031 900
- SEPTO TRADING INC	0	1 318 046	2 177 497
- Уфаойл ЗАО	797 601	1 175 263	1 197 131
- Limited Liability Company "TRIPLE"	268 419	464 224	933 844
- Башнефть-Полюс ООО	0	0	788 559
- Скандойл М ООО			689 136
- Омнитрейд ООО	23 425	815 917	340 205
- Газпром газэнергосеть ОАО	0	1 022 774	59 664
- Лукойл-Резервнефтепродукт ООО	240 971	911 464	4 476
- прочие	6 688 612	9 103 646	7 169 204
Прочие кредиторы	**3 787 588**	**5 472 479**	**8 612 357**
ИТОГО	**23 822 297**	**41 381 468**	**56 477 901**

25. *Условные обязательства*

25.1 На балансе ОАО АНК «Башнефть» по состоянию на 31.12.2011 г. числится сомнительная дебиторская задолженность, на общую сумму которой создан резерв по сомнительным долгам в размере 1 836 765 тыс.руб.;

Таблица 21

(в тыс.руб.)

Наименование дебитора	Дата возникновения задолженности	Сумма задолженности по состоянию на 31.12.2011г.	За что	Принятые меры погашения
УРАЛТОРГСЕРВИС ПТФ ООО	30.07.2002	264 532	ТМЦ	Протокол б/№ от 14.01.2011-совещание на тему "Обсуждение способов ликвидации деб. задолженности перед Управлением" .Создание единого предприятия общепита.
Курасковское УНСМ ООО	17.10.2005	251 294	купля-продажа ТМЦ	
Курасковское УТТ ООО	30.06.2008	195 110	аренда имущества	
Уфимское Управление Буровых Работ ООО	03.06.2008	134 959	купля-продажа ТМЦ	
Дюртюлинское УНСМ ООО	30.06.2008	65 676	За продажу ТМЦ	
Дюртюлинское УТТ ООО	31.01.2009	48 300	аренда транспортных средств	
Арланское УТТ ООО	14.01.2008	40 943	продажа ТМЦ ч/з БН-Янаул	
Курасковское УТТ ООО	02.07.2007	39 230	купля-продажа ТМЦ	
Октябрьское УНСМ ООО	07.10.2010	37 281	Купли-продажи ТМЦ	
Министерство природопользования и экологии РБ	27.03.2001	35 784	замена должника	Исполнительное производство
Уфимское Управление Буровых Работ ООО	29.08.2008	33 227	аренда имущества	
Курасковское УТТ ООО	30.04.2009	30 945	Проживание работников в общежитии	
УРАЛТОРГСЕРВИС ПТФ ООО	30.11.2002	30 407	БН-цес-рий; копия стар. д-ра № б/н уступка пр. треб-я задолж. ПТФ Уралторгсервис	Протокол б/№ от 14.01.2011-совещание на тему "Обсуждение способов ликвидации деб. задолженности перед Управлением"
УРАЛТОРГСЕРВИС ПТФ ООО	01.09.2002	29 097	№ 15-2002/2384 от 01.09.2002. на сумму руб.58 378 717.98 - (без НДС)	Протокол б/№ от 14.01.2011-совещание на тему "Обсуждение способов ликвидации деб.задолженности перед Управлением" .

Фирма Энергия -XXI ООО	30.06.2006	20 146	аренда склада свет-х нефтепрод., б/с 192 437 809р. ч/з БН-Янаул	Решение суда от 11.07.2007года о взыскании задолженности Дело № А07-6589/2007-Г-ПАВ
Курасковский ДОЦ ООО	31.07.2009	19 926	аренда имущества	
Северная ПТФ ООО	30.07.2002	18 454	ТМЦ	Протокол от 15.12.2010.- подготовить сл. записку о проработке вопроса целесообразности обращения в суд и пр. Предарбитражное напоминание №1038 от 30.10.2008.
Дюртюлинское УНСМ ООО	30.09.2010	17 831	Купля-продажа ТМЦ	
Буздякское Управление Сельского Хозяйства	30.06.2000	17 296	поставка нефтепродукто в	определение о разъяснении от 16.10.08
Тепловые сети города Янаула МУП	31.01.2009	16 753	поставка попутного газа	Определение о включении требования в реестр требований кредиторов №А07-23061/2009
Курасковское УНСМ ООО	10.12.2006	16 000	Купли -продажи ТМЦ	
Тепловые сети города Янаула МУП	28.02.2007	15 130	Отпуск и потребление тепловой энергии	Определение о включении требования в реестр требований кредиторов №А07-23061/2009
Уфимское Управление Буровых Работ ООО	31.07.2008	15 046	Об организации вахтовых перевозок	
Кристалл ТД ООО	30.12.2005	14 188	поставка труб бесшовных и НКТ	Решением АС РБ от 19.09.2006 г. Дело № А07-17720/06-Г-МРС сумма долга взыскана. Возбуждено исполнительное производство Постановление №16518/27/07 от 16.04.2007г.
Октябрьское УНСМ ООО	20.01.2011	14 104	Купли - продажи ТМЦ	

Агрофирма Мир ООО	27.10.2009	14 087	Госпошлина от ответчика	Конкурсное производство. Просроченные проценты согл. кредитного дог. Решением АС от 28.10.2009.(по делу №а07-4049/2009 - признано несостоятельным (банкротом)
Геоинжтранс ООО	30.06.2011	12 580	продажа недвижимого и движимого иущ-ва по адр.: Тюменская обл, ХМАО-Югра, г. Когалым, ул. Центральная, строение 4, 4/2,4/3 (производственная база, админ.-бытов. корпуса, лабораторные корпуса), 4/4 (здание общежития).	Договор заключен с рассрочкой платежа на 3 года, документы направлены в юридическую службу АНК "Башнефть"
Акъярский молзавод ООО	31.07.2007	12 009	о взыскании действительной стоимости доли 11925568 руб и госпошлины 83595,45 руб.	процесс исполнительного производства незакончен, принято решение о бездействие приставов.
ЯнаулТеплоэнерго МУП	31.01.2011	11 700	Поставка попутного нефтяного газа	
Курасковское УНСМ ООО	01.06.2007	11 693	За продажу ТМЦ	
Тепловые сети города Янаула МУП	31.01.2008	10 518	Поставка попутного газа.	Определение о включении требования в реестр требований кредиторов №А07-23061/2009
Агрофирма Родина ООО	26.02.2010	10 422	договор поручительства	Кредитный дог.№ 365от 26.03.2007. Ведется исп.произ-во
Башмунай ТОО	29.04.2005	10 353	возврат вклада в УК	В центральный офис повторно отправлено письмо № 08-2/12-1-1 от 11.01.2010г. о принятии мер по задолженности
Прочие		321 744		
Итого		**1 836 765**		

26. Договоры строительного подряда

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

27. Гарантии полученные

27.1 По состоянию на 31.12.2011г. полученные гарантии составили:

Таблица 22

(в тыс.руб.)

Наименование организации	За кого получена гарантия	Операция	Сумма по состоянию на 31.12.2010г.	Сумма по состоянию на 31.12.2011г.
Газпромбанк ОАО филиал в г.Уфе	Star Oil (FZE)	Аккредитивы под продажу нефти	9 822 675	10 501 129
	Star Oil Establishment		2 068 008	0
Газпромбанк ОАО филиал в г.Уфе	Baltic International Trading LLC	Аккредитивы под продажу нефтепродуктов	727 461	0
	BERNATEL OVERSEAS INC		287 595	0
	Limited Liability Company TRIPLE		1 040 288	3 191 717
	LITASCO SA		13 000 000	0
	MINCO ENTERPRISES LIMITED		3 613 745	1 990 582
	OLTENS SIA		434 170	0
	SEPTO TRADING INC		4 787 921	6 696 789
	Somitekno Ltd		12 676 258	4 559 113
	TNK Trade Limited		3 083 157	3 359 895
	Хавар Холдингс Лтд		1 460 179	2 029 417
	Bosnart Consulting Ltd		0	847 120
ДОЙЧЕ БАНК ООО	Star Oil (FZE)	Аккредитивы под продажу нефти	0	2 153 281
Нефтепроминвест ООО	Евро Альянс ООО	Залог доли в уставном капитале	91	0
	Союз НК ООО		91	0
Стандарт-Ойл ООО	Евро Альянс ООО	Залог доли в уставном капитале	136 000	0
	Союз НК ООО		136 000	0
ИТОГО			**53 273 639**	**35 329 043**

28. Гарантии выданные

28.1 По состоянию на 31.12.2011г. выданные гарантии составили:

Таблица 23

(в тыс.руб.)

Наименование организации	За кого выдана гарантия	Операция	Сумма по состоянию на 31.12.2010г.	Сумма по состоянию на 31.12.2011г.
Башкирский региональный филиал ОАО Российский Сельхоз. Банк	Агрофирма Мир ООО	Выплата кредита	13 500	0
Сбербанк России ОАО	Агрофирма Родина ООО	Выплата кредита	25 000	0
ИТОГО			**38 500**	**0**

29. Гарантии, выданные кредитными организациями за Общество в пользу третьих лиц

29.1 По состоянию на 31.12.2011г. гарантии, выданные кредитными организациями за Общество в пользу третьих лиц составили:

Таблица 24

(в тыс.руб.)

Наименование организации	За кого выдана гарантия	Операция	Сумма по состоянию на 31.12.2010г.	Сумма по состоянию на 31.12.2011г.
Банк ВТБ	Башкирэнерго ОАО	Выплата прежним владельцам акций ОАО Башкирэнерго	24 000 000	0
Газпромбанк ОАО филиал в г.Уфе	Shell Trading Russia B.V.	Покупка нефти	1 924 675	6 093 988
	Лукойл-Резервнефтепродукт ООО		6 069 712	7 857 183
	Сургутнефтегаз ОАО		3 945 684	3 127 000
	ТНК-ВР Холдинг ОАО		6 869 518	3 922 248
	Дантон ООО		0	1 323 726
Газпромбанк ОАО филиал в г.Уфе	МИ ФНС РФ по КН №1, в т.ч. за:	Уплата акциза при экспорте подакцизных товаров		
	Новойл ОАО		864 297	2 094 013
	УНПЗ ОАО		497 190	998 283
	Уфанефтехим ОАО		980 875	2 927 431
Газпромбанк ОАО	Литовские железные дороги АО	Договор	35 099	0

филиал в г.Уфе		экспедирования		
БНП Париба Банк ЗАО	Casale Chemicals S.A. Dewco International S.A.S.	Контракты на поставку оборудования	0	125 348 574 833
ИТОГО			**45 187 050**	**29 044 053**

30. Сведения о существенных ошибках предшествующих отчетных периодов

30.1 Существенные ошибки отсутствуют.

VI. Сведения о движении денежных средств Общества

31. Общие положения

31.1 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;

31.2 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 (краткосрочные депозиты);

31.3 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»;

31.4 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;

31.5 Денежные потоки в Отчете о движении денежных средств отражены свернуто в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, короткими сроками возврата:

a) взаимно обусловленные платежи и поступления по расчетам с использованием банковских карт;
b) движение денежных средств между расчетными, валютными счетами, кассой Общества;
c) краткосрочные вложения на депозитные счета;

31.6 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;
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. Расшифровка некоторых показателей Отчета о движении денежных средств (форма 4)

32.1 Сумма денежных потоков по прочим поступлениям от текущих операций за 2011г. составила 21 138 272 тыс.руб., в том числе:

Таблица 25

(в тыс.руб.)

Наименование	За 2011 год
Прочие поступления всего:	**21 138 272**
в том числе: расчеты с прочими дебиторами (кредиторами)	18 137 858
возврат денежных средств из бюджета и внебюджетных фондов	1 039 425
прочие	1 960 989

32.2 Сумма денежных потоков по прочим платежам от текущих операций за 2011г. составила 89 937 327 тыс.руб., в том числе:

Таблица 26

(в тыс.руб.)

Наименование	За 2011 год
Прочие платежи всего:	**89 937 327**
в том числе: расчеты по налогам и сборам (кроме расчетов по налогу на прибыль)	51 740 095
итоговая сумма НДС	30 343 539
расчеты с прочими дебиторами (кредиторами)	3 797 675
прочие	4 056 018

VII. Сведения о доходах и расходах Общества

33. Сведения об объемах продаж

33.1 Сведения об объемах продаж Общества (стр.010 формы 2 «Отчет о прибылях и убытках») в сравнении за пять лет:

Таблица 27

(в тыс.руб.)

Наименование	2007	2008	2009	2010	2011
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ услуг, в том числе:	**101 145 683**	**121 924 016**	**139 135 028**	**353 640 905**	**484 092 487**
- от продажи нефти	95 445 493	115 735 983	52 913 324	60 594 021	92 363 777
- от продажи нефтепродуктов			81 651 267	281 677 050	376 641 979
- от продажи прочей продукции, работ, услуг	5 700 190	6 188 033	4 570 437	11 369 834	15 086 731

33.2 Объемы продаж нефти и нефтепродуктов по географическим рынкам:

Таблица 28

(в тыс.руб.)

Наименование	Объем продаж за 2010 год			Объем продаж за 2011 год		
	По России	На экспорт	Всего	По России	На экспорт	Всего
Нефть	6 457 246	54 136 775	**60 594 021**	9 668 610	82 695 167	**92 363 777**
Нефтепродукты	153 504 844	128 172 206	**281 677 050**	179 690 845	196 951 134	**376 641 979**
ИТОГО	**159 962 090**	**182 308 981**	**342 271 071**	**189 359 455**	**279 646 301**	**469 005 756**

34. Расшифровка прочих доходов и расходов

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

Таблица 29

(в тыс.руб.)

Наименование	2007	2008	2009	2010	2011
Доходы от продажи основных средств	832 379	150 936	313 708	168 424	6 152 583

Доходы от выбытия прочих активов	214 941	133 136	57 100	97 533	1 080 320
Доходы от реализации ценных бумаг	43 530	3 817		19 305 532	5 889 148
Доходы от реализации валюты	52 343 825	57 566 390	53 409 662	177 972 684	291 482 795
Доходы от реализации лома цветных и черных металлов		69 820	50 721	33 139	54 843
Поступление материалов	113 889	168 000	101 591	46 723	48 285
Штрафы, пени и неустойки за нарушение условий договора	412		3 037	719 550	12 312
Возмещение причиненных организации убытков	5 619	15 980	7 674		3 809
Списание просроченной кредиторской задолженности	3 071	1 734	5 475	1 888	147
Курсовые разницы	284 331	1 879 487	6 918 119	14 369 500	9 455 875
Прибыль прошлых лет	162 494	95 577	264 123	53 067	255 754
Страховое возмещение	349	710	720	571	486
Прибыль, полученная при переоценке ценных бумаг по рыночной стоимости	1 702 394		2 809 042	11 214 438	4 725 674
Доходы по переуступке прав требований	2 618	585 553	17 996	372 463	488 445
Прочие	233 673	225 751	1 186 768	572 381	264 374
Итого доходы	**55 943 525**	**60 896 891**	**65 145 736**	**224 927 893**	**319 914 850**
Расходы от продажи основных средств	117 939	43 106	169 987	53 387	3 932 648
Оплата услуг банка	2 043	1 601	56 367	985 198	4 764 930
Расходы, связанные с выбытием прочих активов	187 861	110 644	54 791	78 422	1 008 947
Расходы, связанные с реализацией ценных бумаг	21 531	2 354		17 992 800	768 171
Налог на имущество	766 159	856 452	976 425	984 785	941 068
Расходы, связанные со списанием основных средств	87 785	158 137	95 336	47 906	241 752
Расходы по реализации валюты	52 348 414	57 493 765	53 361 673	178 243 661	290 697 731
Штрафы, пени и неустойки за нарушение условий договора	1 310	242	1 543	11 657	894 521
Расходы по ликвидации, списанию непродуктивных разведочных и эксплуатационных скважин, созданных за счет собственных средств	492 001	320 737	294 115	183 058	285 312
Сумма амортизации основных средств, не используемых в производстве	40 756	63 456	185 125	160 372	258 079
Расходы по регистрации собственности после ввода объектов в эксплуатацию	20 700	19 876	39 810	231 044	139 102
Убытки прошлых лет	137 295	768 822	22 906	188 636	372 641
Списание просроченной дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности	160 576	58 030	36 967	86 222	78 317
Курсовые разницы	479 648	1 249 164	7 017 901	14 055 434	9 893 028
Перечисленные средства на благотворительные цели	638 909	986 679	514 741	633 826	930 473
Убыток, полученный при переоценке ценных бумаг по рыночной стоимости		2 108 764	1 235 867		7 833 106
Расходы по переуступке прав требования	2 618	597 503	17 996	1 005 166	1 089 143
Расходы по созданию резерва под обесценение финансовых вложений					18 651
Расходы по созданию резерва по сомнительным долгам					1 836 765

Расходы по созданию резерва под снижение стоимости МПЗ					375 393
Передача прав и прекращение обязательств по кредитному соглашению NORTHERN LIGHTS B.V. за уступку кредита					879 160
Переоформление лицензии на ООО Башнефть-Полюс					17 873 961
Прочие	822 340	686 852	701 135	1 899 352	1 026 272
Итого расходы	**56 327 885**	**65 526 184**	**64 782 685**	**216 840 926**	**346 139 171**

34.2 Официальный курс иностранной валюты к рублю, установленный ЦБ РФ на 31.12.2011г.:

a) курс доллара США составил 32,1961 руб. за один доллар США;
b) курс Евро составил 41,6714 за один Евро;
c) курс индийских рупий составил 60,4451 за 100 индийских рупий;
d) курс казахских тенге составил 21,6874 за 100 казахских тенге.

35. Расшифровка прочих доходов и расходов Общества, которые в соответствии с правилами бухгалтерского учета не зачисляются на счета прибылей и убытков в отчетном периоде

35.1 Величина доходов будущих периодов за 2011г. уменьшилась на 20 071 тыс.руб. и по состоянию на 31.12.2011г. составила:

Таблица 30

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на начало 2011 года	По состоянию на конец 2011 года
Целевые средства на ГРР	155 298	135 741
Целевые средства по инвестиционному договору	1 868	1 588
Предстоящие поступления по недостачам, выявленные за прошлые периоды	971	747
Прочие	1 231	1 221
ИТОГО	**159 368**	**139 297**

35.2 Расходы будущих периодов в Обществе отсутствуют.

36. Расходы на НИОКР и ТР

36.1 Выполнение НИОКР и ТР составило:

- за 2010 год – 31 193 тыс.руб.;
- за 2011 год – 0 тыс.руб.

36.2 Сумма расходов на НИОКР и ТР, отнесенных в отчетном периоде на расходы по обычным видам деятельности, составила:

- за 2010 год - 28 486 тыс.руб.;
- за 2011 год – 31 193 тыс.руб.

36.3 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;

36.4 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;

36.5 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.

37. Потребление энергоресурсов Обществом

37.1 Потребление энергоресурсов по Обществу в 2011 году составило:

Таблица 31

Вид энергоресурса	Единица измерения	В 2011 году	
		Количество энергоресурса	Сумма, в тыс.руб.
Теплоэнергия	Гкал	58 364,49	52 316
Электроэнергия	тыс. кВт в час	62 896,83	161 907
Природный газ (в качестве топлива)	тыс. м куб.	11 504,00	39 180
Попутный газ (в качестве топлива)	тыс. м куб.	28 912,41	74 637
ИТОГО	**x**	**x**	**328 040**

VIII. Сведения о расчетах по налогу на прибыль Общества

38. Расчет налога на прибыль

38.1 Сумма текущего налога на прибыль составила:

Таблица 32

(в тыс.руб.)

Наименование показателя	За 2009 год	За 2010 год	За 2011 год
Условный расход по налогу на прибыль	4 066 726	10 502 736	8 937 216
Отложенные налоговые активы	(32 624)	(21 431)	873 925
Отложенные налоговые обязательства	(1 710 567)	(1 409 441)	(724 748)
Постоянные налоговые обязательства (активы)	(81 571)	(2 332 657)	1 032 883
Текущий налог на прибыль	**2 241 964**	**6 739 207**	**10 119 276**

39. ОНА, ОНО, ПНО, ПНА

39.1 Сумма отложенных налоговых активов по состоянию на 31.12.2011г. составила 973 175 тыс.руб., в том числе по видам:

Таблица 33

(в тыс.руб.)

Виды активов	Остаток по состоянию на 31.12.2010	Изменение за 2011 год	Остаток по состоянию на 31.12.2011
Отклонения по амортизации ОС	72 460	112 435	184 929
Отклонения по расходам, связанным с освоением природных ресурсов	17 978	540	18 517
Убыток от продажи амортизируемого имущества	6 896	72 844	80 018
Отклонение по списанной кредиторской задолженности	352	116	1 679
Резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год	0	95 177	95 177
Резерв на предстоящую оплату отпусков	0	21 370	21 370
Резерв на расходы по реализации программы долгосрочного материального поощрения	0	131 137	131 137
Резерв по сомнительным долгам	0	367 353	367 353
Резерв под снижение стоимости МПЗ	0	72 706	72 706
Прочие	42	247	289
ИТОГО	**97 728**	**873 925**	**973 175**

39.2 В связи с уточнением расходов за 2010г. и ранее в бухгалтерском учете отражено изменение суммы отложенных налоговых активов на 1 522 тыс.руб.;

39.3 Сумма отложенных налоговых обязательств по состоянию на 31.12.2011г. составила 4 110 907 тыс.руб., в том числе по видам:

Таблица 34

(в тыс.руб.)

Виды обязательств	Остаток по состоянию на 31.12.2010	Изменение за 2011 год	Остаток по состоянию на 31.12.2011
Таможенные расходы	1 327 956	731 813	2 059 769
Отклонения по амортизации	751 428	47 419	737 198
Готовая продукция на складе	650 092	- 129 549	520 544
Амортизация по лицензиям на право пользования недрами, полученными в результате участия в конкурсе	502 961	47 373	550 334
Незавершенное производство	151 904	11 252	163 157
Приобретение программного обеспечения	35 146	- 2 157	32 990
Списание дебиторской задолженности	18 830	4 432	30 692
Коммерческие расходы	0	14 985	14 984
Нефть, закачиваемая в скважины	286	- 285	0
Прочие	2 714	- 535	1 239
ИТОГО	**3 441 317**	**724 748**	**4 110 907**

39.4 В связи с уточнением расходов за 2010г. и ранее в бухгалтерском учете отражено изменение суммы отложенных налоговых обязательств на -55 158 тыс.руб.;

39.5 Сумма постоянных налоговых активов за 2011г. составила 8 600 233 тыс.руб., в том числе по видам:

Таблица 35

(в тыс.руб.)

Виды обязательств	Остаток по состоянию на 31.12.2010
Расходы, принятые по ВХО, учитываемые в целях налогообложения в других подразделениях	6 527 160
Доходы в виде положительной курсовой разницы, полученной от переоценки имущества, требований (обязательств)	945 135
Прочие виды внереализационных доходов	448 289
Дивиденды и иные доходы, с которых организацией - налоговым агентом удержан налог с доходов в виде дивидендов	395 702
Амортизация объектов основных средств	112 747
Прочие	171 200
ИТОГО	**8 600 233**

39.6 Сумма постоянных налоговых обязательств за 2011г. составила 9 633 116 тыс.руб., в том числе по видам:

Таблица 36

(в тыс.руб.)

Виды активов	За 2011 год
Расходы, учитываемые в целях налогообложения, переданные по ВХО	6 526 585
Прочие внереализационные расходы	2 533 033
Амортизация объектов основных средств	169 420
Восстановленная сумма амортизационной премии	160 191
Прочие	243 887
ИТОГО	**9 633 116**

39.7 В связи с уточнением расходов за 2010г. и ранее в бухгалтерском учете отражено изменение суммы постоянных налоговых активов и обязательств в размере 56 680 тыс.руб.

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

40.1 Сумма отложенного налогового актива, списанная в 2011 году в размере 1 522 тыс.руб. в связи:

a) со списанием кредиторской задолженности, сумма ОНА 1 212 тыс.руб.;
b) с убытком от реализации основных средств, сумма ОНА 279 тыс.руб.;
c) с отклонением по амортизации объектов основных средств, сумма ОНА 31 тыс.руб.

40.2 Сумма отложенного налогового обязательства, списанная в 2011 году в размере 55 158 тыс.руб в связи:

a) с отклонением по амортизации объектов основных средств, сумма ОНО 61 797 тыс.руб.;

b) с корректировкой суммы ОНО в связи с реклассификацией расходов будущих периодов, сумма ОНО 791 тыс.руб.;

c) со списанием дебиторской задолженности, сумма ОНО (-) 7 430 тыс.руб.

41. Доначисление налогов, санкций и иные обязательные платежи

41.1 По строке 2460 формы 2 «Прочее» отражено:

Таблица 37

(в тыс.руб.)

Наименование показателя	За 2009 год	За 2010 год	За 2011 год
Доначисление в бюджет налога на прибыль	106 971	(10 747)	300 771
Уплата в бюджет налоговых санкций (штрафы)	8 036	25 460	(309)
Корректировка отложенных налоговых активов (обязательств) за прошлые периоды (в том числе в 2009г. в связи с изменением ставки налога на прибыль)	30 884	(2 104)	(56 731)
Начисление пени по налогу на прибыль	2 084	(381)	3 320
Начисление пени по другим налогам	423	311 820	81
Прочие	357		49
ИТОГО	**148 755**	**324 048**	**247 181**

IX. Сведения о капитале Общества

42. Капитал Общества

42.1 Величина капитала Общества в сравнении за пять лет составила:

Таблица 38

(в тыс.руб.)

Наименование	2007	2008	2009	2010	2011
Уставный капитал	204 792	204 792	204 792	204 792	204 792
Собственные акции, выкупленные у акционеров	0	0	0	(52)	0
Добавочный капитал	6 728 551	6 601 890	6 537 778	6 396 472	5 702 847
Резервный капитал	30 719	30 719	30 719	30 719	30 719
Нераспределенная прибыль	69 384 683	73 338 413	84 862 183	84 599 132	95 099 961
ИТОГО	**76 348 745**	**80 175 814**	**91 635 472**	**91 231 063**	**101 038 319**

42.2 Уменьшение добавочного капитала Общества в 2011г. на сумму 693 625 тыс.руб. произошло за счет:

a) передачи имущества из доверительного управления - на сумму 8 435 тыс.руб.;

b) списание суммы дооценки по выбывшим основным средствам – на сумму 685 190 тыс.руб.

43. Информация о владельцах акций Общества

43.1 В реестре акционеров Общества по состоянию на 31.12.2011г. зарегистрированы 10 782 акционера;

43.2 Акционерами Общества, владеющими не менее, чем 5 процентами его уставного капитала или не менее, чем 5 процентами его обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2011г. являются:

a) ОАО АФК «Система» - 52,09% уставного капитала и 61,29% голосов ОАО АНК «Башнефть»;
b) ОАО «Система-Инвест» - 20,93% уставного капитала и 25% голосов ОАО АНК «Башнефть».

X. Резервы Общества

44. Общие положения

44.1 В бухгалтерском учете Общества созданы резервы в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Изменения оценочных значений» ПБУ 21/2008;

44.2 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 вознаграждения работников по итогам работы за год;
e) резерв предстоящих расходов на оплату отпусков;
f) резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения.

45. Резерв по сомнительным долгам

45.1 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);

45.2 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;

45.3 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»;

45.4 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;

45.5 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. При этом существенную часть 80 % сомнительной задолженности составляет задолженность сервисных организаций. Данные приведены в таблице:

Таблица 39

(в тыс.руб.)

Наименование	Сумма резерва на 31.12.2011г.
УРАЛТОРГСЕРВИС ПТФ ООО	325 097
Курасковское УНСМ ООО	279 118
Курасковское УТТ ООО	277 375
Уфимское Управление Буровых Работ ООО	201 101
Дюртюлинское УНСМ ООО	100 630
Октябрьское УНСМ ООО	51 385
Арланское УТТ ООО	49 910
Дюртюлинское УТТ ООО	48 300
Северная ПТФ ООО	18 455
Янаульское УТТ ООО	17 796
ИТОГО	**1 369 167**

46. Резерв под снижение стоимости материальных ценностей

46.1 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;

46.2 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);

46.3 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;

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

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

46.6 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.

47. *Резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год*

47.1 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»;

47.2 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;

47.3 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.

48. Резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения

48.1 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 01.01.2012г.;

48.2 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»);

48.3 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.

49. Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков

49.1 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;

49.2 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

50. Список связанных сторон Общества

50.1 Список связанных сторон Общества по состоянию на 31.12.11г.:

Таблица 40

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается связанной стороной	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия связанной стороны в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих связанной стороне обыкновенных акций акционерного общества, %
1.	Абугов Антон Владимирович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	29.06.2011	нет	нет
2.	Буянов Алексей Николаевич	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	29.06.2011	нет	нет
3.	Гончарук Александр Юрьевич	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	29.06.2011	нет	нет
4.	Гуцериев Михаил Сафарбекович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	29.06.2011	нет	нет
5.	Дроздов Сергей Алексеевич	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	29.06.2011	нет	нет
6.	Евтушенков Феликс Владимирович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	29.06.2011	нет	нет
7.	Корсик Александр Леонидович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.06.2011 06.04.2011	нет	нет
8.	Пустовгаров Юрий Леонидович	РФ, г. Уфа	Лицо является членом Совета директоров акционерного обще-	29.06.2011	нет	Нет

			ства			
9.	Рахимов Муртаза Губайдуллович	РФ, г. Уфа	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	29.06.2011	нет	Нет
10.	Шамолин Михаил Валерьевич	РФ, г.Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	29.06.2011	нет	Нет
11.	Узденов Али Муссаевич	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	Нет
12.	Курач Алексей Валерьевич	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	Нет
13.	Андрейченко Кирилл Игоревич	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	1.02.2010	нет	Нет
14.	Ставский Михаил Ефимович	РФ, г.Москва	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	24.06.2011	нет	Нет
15.	Брусилова Елена Анатольевна	РФ, г. Москва	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	24.06.2011	нет	Нет
16.	Мишняков Виктор Викторович	РФ, г. Москва	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	24.06.2011	нет	Нет
17.	Ганцев Виктор Александрович	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	26.08.2011	нет	Нет
18.	Дашевский Александр Владимирович	РФ, г. Уфа	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	26.08.2011	нет	Нет

19.	Открытое акционерное общество «Акционерная финансовая корпорация «Система»	125009, г. Москва, ул. Моховая, д. 13, стр. 1	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	8.04.2009	52,09	61,29
20.	Открытое акционерное общество «Уфанефтехим»	450045, Республика Башкортостан, г. Уфа	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
21.	Открытое акционерное общество «Уфимский нефтеперерабатывающий завод»	450029, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ульяновых, 74	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
22.	Открытое акционерное общество «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод»	450037, Республика Башкортостан, г. Уфа	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к ко-	31.12.2009	нет	нет

			торой принадлежит акционерное общество			
23.	Открытое акционерное общество «Уфаоргсинтез»	450037, Республика Башкортостан, г. Уфа	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
24.	Открытое акционерное общество «Башкирнефтепродукт»	450037, Республика Башкортостан, г. Уфа	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	22.01.2010	нет	нет
25.	Общество с ограниченной ответственностью «Башминерал»	450097, г.Уфа, ул. Комсомольская , д.12/1	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.12.1998	нет	нет
26.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефтеразведка»	450096, РФ, РБ, г. Уфа, ул.Шафиева, 44	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) ка-	29.12.2001	нет	нет

			питал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
27.	Общество с ограниченной ответственностью «Баштекс»	450076, г. Уфа, ул. Коммунистическая, д. 40-б, к. 7-8	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	23.06.1995	нет	нет
28.	Общество с ограниченной ответственностью «Гостиничный Комплекс Башкортостан»	450013, г. Уфа, ул.Ленина, 25/29	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	11.03.1999	нет	нет
29.	Открытое акционерное общество «Белкамнефть»	426004, УР, г. Ижевск, ул. Пастухова, 100	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	16.04.2004	нет	нет
30.	Товарищество с ограниченной ответственностью «БашМунай»	480057, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, ул. Жандосова, 24, офис 45	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	11.01.2002	нет	нет
31.	Общество с ограниченной ответственностью «Зирган»	453215, г. Ишимбай, ул. Геологическая, 26	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие устав-	27.09.2004	нет	нет

			ный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
32.	Общество с ограниченной ответственностью «БашНИПИнефть»	450006, г. Уфа, ул. Ленина, 86/1	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	2.10.2006	нет	нет
33.	Общество с ограниченной ответственностью «Геонефть»	460553, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, ул. Центральная, 17	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	9.06.2008	нет	нет
34.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Бурение»	450095, РФ, РБ, г. Уфа, ул. Чебоксарская, д. 62	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	11.09.2008	нет	нет
35.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча»	450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул.К.Маркса, 30	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к	15.10.2009	нет	нет

			той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
36.	Башкирское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Башкирэнерго»	450096, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Комсомольская , 126	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
37.	Открытое акционерное общество «Система-Инвест»	119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д. 17/8/9, стр.1	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009 9.04.2010	20,93	25,00
38.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Полюс»	166000, РФ, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул.Ленина, д.31	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	03.11.2010 11.08.2010	нет	нет
39.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Транс»	450037, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Уфа	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	11.11.2010	нет	нет
40.	Siviera Invest LTd. (BVI)	Vanterpool Plaza, 2 floor, Wickhams Cay 1, Road Town,	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами об-	16.12.2010	нет	нет

		Tortola, British Virgin Islans	щего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
41.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Севисные активы»	450008, Российская Федерация Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.К.Маркса, 30	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	30.12.2010	нет	нет
42.	Bashneft Trading AG	c/o Volero Zürich AG, Binzmühlestrasse 80, 8050 Zürich 2	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	02.12.2010	нет	нет
43.	Открытое акционерное общество «Оренбургнефтепродукт»	460001, Российская Федерация, Оренбургская область, г.Оренбург, ул.Чкалова, 43 «а»	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.04.2011	нет	нет
44.	Общество с ограниченной ответственностью «БН-Нефтепродукт»	450008, Российская Федерация Республика Башкортостан, г.Уфа,	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие устав-	01.07.2011	нет	нет

		ул.К.Маркса, 30	ный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
45.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Сервис НПЗ»	450008, Российская Федерация Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.К.Маркса, 30	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	25.10.2011	нет	нет
46.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосбытовая компания»	450008, Российская Федерация Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.К.Маркса, 30	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	19.10.2011	нет	нет
47.	Открытое акционерное общество «Объединенная нефтехимическая компания»	125047, г.Москва, ул. Тверская-Ямская 1-я, д.5	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	30.11.2011	нет	нет
48.	Общество с ограниченной ответственностью «Группа предприятий «СКОН»	620000, РФ, Свердловская область, г.Екатеринбург, ул.Крестинского, д.13 кв.77	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к	28.12.2011	нет	нет

			той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
49.	Открытое акционерное общество «Внешнеэкономическое акционерное общество по туризму и инвестициям «Интурист»	129366, г. Москва, пр-т Мира, д.150	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
50.	Открытое акционерное общество «Ноэль»	117415, г. Москва, пр-т Вернадского, д.37, корп.3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
51.	Компания «ЭКЮ ЖЕСТ ХОЛДИНГ С.А.»	Люксембург, Л-1628, рю де Гласи, 41	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
52.	Открытое акционерное общество Акционерный коммерческий банк «Московский Банк Реконструкции и Развития»	119034, г. Москва, Еропкинский пер., д.5, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
53.	Закрытое акционерное общество «Коттеджстрой-17»	119121, г. Москва, Земледельческий пер., д.15	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
54.	Открытое акционерное общество «Детский мир – центр»	117415, г. Москва, пр-т Вернадского, д.37, корп.3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
55.	Открытое акционерное общество «Детский мир-розничные активы»	109012, г. Москва, Театральный проезд, д.5, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
56.	Открытое акционерное общество «Концерн «Радиотехнические и Информационные Системы»	127083, г. Москва, ул.8-го Марта, д.10, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
57.	Открытое акционерное общество «РТИ»	127083, г. Москва, ул.8-го Марта, д.10, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	17.02.2011	нет	нет
58.	Закрытое акционерное общество «Система-Интернэшнл Инвестмент Групп»	125009, г. Москва, ул. Моховая, д.13	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет

		стр. 1				
59.	Открытое акционерное общество «Медси холдинг»	123056, г. Москва, Грузинский пер., д.3-а, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
60.	Открытое акционерное общество «СИТРОНИКС»	125047, г. Москва, ул. 3-я Тверская-Ямская, д. 39/5, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
61.	Открытое акционерное общество «Акционерное общество научно-технического развития «Регион»	119121, г. Москва, Земледельческий пер. д. 15	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
62.	Закрытое акционерное общество «Видеофон МВ»	109147, г. Москва, ул. Б. Андроньевская, д. 25/33	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
63.	Открытое акционерное общество «Технопарк «Система-Саров»	607328, Россия, Нижегородская область, Дивеевский район, поселок Сатис, ул. Парковая, д.3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
64.	Sistema Capital S.A.	5, rue Eugene Ruppert, L-2453 Luxembourg	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
65.	Sistema Finance S.A.	5, rue Eugene Ruppert, L-2453 Luxembourg	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
66.	Закрытое акционерное общество «Биннофарм»	124460, г. Москва, г. Зеленоград, 4-й Западный пр-д, д. 3, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет

67.	Закрытое акционерное общество «Группа компаний «Медси»	123056, г. Москва, Грузинский пер., д. 3 А	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
68.	Открытое акционерное общество «Система Финанс Инвестментс»	119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д.17/8/9, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
69.	Система Шиам Телесервис Лимитед	Б-2Д, Шив Марг, Бани Парк, Джайпур, Раджастан, Индия	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
70.	Открытое акционерное общество "СИТРОНИКС-нанотехнологии"	124460, г.Москва, г.Зеленоград, 1-й Западный проезд, д. 12, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
71.	Открытое акционерное общество «МОСДАЧТРЕСТ»	107031, г. Москва, ул. Кузнецкий Мост, д.19, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
72.	Открытое акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»	109147, г. Москва, ул. Марксисткая, д. 4	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
73.	Открытое акционерное общество «Система Масс-медиа»	129110, г. Москва, ул. Щепкина, д.51/4, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
74.	Общество с ограниченной ответственностью «M2M телематика»	115095, Москва, ул. Пятницкая, д. 70/41	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	15.07.2010	нет	Нет
75.	Общество с ограниченной ответственностью «Система Телеком Активы»	125009, г. Москва, ул. Моховая, д. 13, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	25.11.2010	нет	нет
76.	Открытое акционерное общество «Навигационно-информационные системы»	127083, г. Москва, ул.8-го Марта, д.10, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	12.11.2010	нет	нет
77.	Общество с ограниченной ответственностью «Усадьба «Давыдовых»	119034, г.Москва, ул.Пречистенка	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	22.02.2011	нет	нет

		, д.17/9				
78.	Открытое акционерное общество «Донское»	347735, Ростовская обл., Зерноградский р-н, хутор Донской, ул.Цветной бульвар, 30	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	22.12.2011	нет	нет

51. Продажа продукции, работ, услуг связанным сторонам

51.1 Выручка Общества от продажи продукции (работ, услуг) связанным сторонам в 2011г. составила:

Таблица 41

(в тыс.руб.)

Виды операций	Объем операций, без НДС
реализация нефтепродуктов	32 850 216
реализация основных средств	4 223 351
услуги по аренде имущества	3 970 313
консультационные услуги	2 188 882
реализация ТМЦ	1 811 665
геологоразведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр	823 060
услуги по агентским договорам	652 944
тех.сопровождение программного обеспечения	472 698
перевод долга	137 123
реализация природного газа, нефтяного (попутного газа)	130 363
реализация эл.энергии	59 422
реализация питьевой воды, технической воды, ЖКУ	36 821
реализация путевок в ДОЛ, базы отдыха	7 801
реализация нефти по РФ	7 142
реализация прочих услуг	5 983
реализация права пользования тов.знаком	2 841
услуги по утилизации сточных вод	2 785
реализация услуг связи	2 732
реализация услуг с/п "Энергетик"	1 286
реализация прочей продукции ГПП	8
ВСЕГО	**47 387 436**

52. Приобретение продукции, работ, услуг у связанных сторон

52.1 Расходы Общества на приобретение продукции (работ, услуг) у связанных сторон в 2011г. составили:

Таблица 42

(в тыс.руб.)

Вид операции	Объем операций, без НДС
услуги по процессингу	72 001 497
услуги по добыче нефти	24 127 786
услуги по агентским договорам	16 343 159
буровые работы	2 914 158
услуги по проектно-изыскательским работам	2 323 611
компоненты,присадки	1 750 878
реализация нефти	1 106 506
реализация готовой продукции (нефть)	687 831
услуги по обслуживанию ППСН	563 490
транспортные услуги	559 612
услуги по добыче газа	469 299
услуги по выполнению инженерно-технологических работ	458 669
услуги по переработке углеводородного сырья	445 472
присадки	436 531
услуги за осуществление функций заказчика-застройщика	254 648
услуги по добыче воды	229 296
реализация готовой продукции,компонентов	175 867
услуги связанные с производственной деятельностью	169 953
услуги по бухгалтерскому обслуживанию	137 640
разработка ПСД	105 604
реализация прочих услуг	100 707
услуги персонала по обслуживанию ГПП	85 413
геофизические работы	83 987
реализация нефтепродуктов	73 123
реализация нефтепродуктов(нефть)	53 755
приобретение авиабилетов	45 931
услуги управленческого характера	44 908
прочие услуги	39 750
реализация (нефть)	34 905
услуги хранения	33 669
услуги по аренде имущества	33 393
услуги по переработке нефтешлама	29 759
услуги по бухгалтерскому обслуживанию	24 600
услуги по хранению	22 800
услуги в сфере обеспечения эк.безопасности и защиты информации	22 658

реализация услуг связи	20 481
перевод долга	19 947
услуги по аренде имущества,оборудования	12 899
право пользования недрами (месторождение им.Требса и Титова)	11 606
мониторинг окружающей среды месторождений нефти и газа	11 259
услуги по фасовке	11 170
реализация(нефть)	11 054
технологический надзор,мониторинг эксплуатации строительства и ремонта нефтепромыслового оборудования	7 769
услуги по хранению ТМЦ	5 779
реализация ТМЦ ,ГСМ	4 729
полиграфические услуги	4 479
услуги по входному контролю	3 712
оказание услуг по работе с персоналом	3 400
услуги по вахтовым перевозкам	2 828
реализация ТМЦ	2 236
вознаграждение по договору поручительства	2 154
услуги по проведению испытаний	1 647
услуги персоналом	1 469
оказание услуг по работе с персоналом	1 311
услуги по хранению	1 131
реализация готовой продукции	799
услуги аренды транспортного средства	715
услуги по корпоративной собственности	634
услуги по вахтовым перевозкам	559
экспертиза проектной документации	538
путевки в ДОЛ Сокол	534
проживание в гостинице	514
сервисное обслуживание	426
услуги связи	376
поставка попутного газа	328
реализация основных средств	310
услуги по организации перевозки грузов	233
пуско-наладочные работы	187
услуги связи	183
услуги банка	38
услуги по экспресс - доставке документов	30
почтовые услуги	27
прочие услуги	221 743
ВСЕГО	**126 360 099**

53. Займы, предоставленные связанным сторонам

53.1 Займы, предоставленные Обществом связанным сторонам в 2011г. составили:

Таблица 43

(в тыс.руб.)

Наименование	Сумма
Башнефть-Полюс ООО	5 366 672
Прочие	830 705
ВСЕГО	**6 197 377**

54. Инвестиции в связанные стороны (вклады в уставные капиталы, покупка акций)

54.1 Инвестиции в связанные стороны за 2011г. составили:

Таблица 44

(в тыс.руб.)

Наименование	Сумма
Система-Инвест ОАО	4 559 270
БОЭС ОАО	-4 559 260
БН-Нефтепродукт ООО	3 750 264
Оренбургнефтепродукт ОАО	3 392 921
Башнефть-Сервисные Активы ООО	1 863 990
Башнефть-Добыча ООО	1 365 000
Башнефть-Бурение ООО	1 240 000
СКОН Группа предприятий ООО	516 300
Энергосбытовая компания ООО	10
Башнефть-Сервис НПЗ ООО	10
ВСЕГО	**12 128 505**

54.2 Доходы от инвестиций (дивиденды) в связанные стороны, полученные в 2011г.:

Таблица 45

(в тыс.руб.)

Наименование	Сумма
Башминерал ООО	228 086
Башкирнефтепродукт ОАО	834
Башкирэнерго ОАО	7 238
Башнефтеразведка ООО	4 018
ГК Башкортостан ООО	11 799
Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод ОАО	26 978
Система-Инвест ОАО	1 555 556
СпутникТелеком ОАО	209

Уфимский нефтеперерабатывающий завод ОАО	17 428
Уфанефтехим ОАО	18 651
Уфаоргсинтез ОАО	6 385
БашНИПИнефть ООО	9 094
Оренбургнефтепродукт ОАО	29 594
Башнефть-Добыча ООО	62 638
ВСЕГО	**1 978 508**

55. Управленческий персонал

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

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

56. Сопоставимость данных (форма 1)

56.1 С целью сопоставимости данных на начало и конец отчетного периода в бухгалтерский баланс Общества были внесены следующие изменения на начало 2011 года:

Таблица 46

(в тыс.руб.)

Наименование строки баланса за 2010 год	Код	Показатель гр.4 Баланса на 31.12.2010 г.	Наименование строки баланса за 2011 год	Код	Показатель гр.5 Баланса на 31 декабря 2010г.	Сумма изменений	Примечание
АКТИВ							
			Результаты исследований и разработок	**1120**	**31 978**	**31 978**	В связи с введение новой формы Бухгалтерского баланса перенесен показатель из стр.1170 «Прочие внеоборотные активы»
Основные средства	**120**	**46 147 826**	**Основные средства**	**1130**	**52 057 330**	**5 909 504**	В связи с введение новой формы Бухгалтерского баланса перенесена сумма **5 549 180** т.р. из строки «Незавершенное строительство» только в части, касающейся капитальных затрат на строительство (без затрат на приобретение лицензий, патентов и пр.); Перенесена сумма **360 324** т.р. из стр.1170 «Прочие внеоборотные активы» (объекты НЗС)
			в том числе: незавершенное строительство (в т.ч. оборудование к установке)	**1133**	5 909 504	**5 909 504**	В связи с введение новой формы Бухгалтерского баланса перенесена сумма **5 549 180** т.р. из строки «Незавершенное строительство» только в части, касающейся капитальных затрат на строительство (без затрат на приобретение лицензий, патентов и пр.); Перенесена сумма **360 324** т.р. из стр.1170 «Прочие

							внеоборотные активы» (объекты НЗС)
Незавершенное строительство	**130**	**5 549 192**				**- 5 549 192**	**5 549 180** т.р. перенесена сумма в стр.1133 «в том числе: незавершенное строительство (в т.ч. оборудование к установке)» только в части, касающейся капитальных затрат на строительство (без затрат на приобретение лицензий, патентов и пр.); **12** т.р. перенесена сумма в стр.1170 «Прочие внеоборотные активы» (расходы на приобретение патентов)
Долгосрочные финансовые вложения	**140**	**91 579 835**	**Финансовые вложения**	**1150**	**91 361 994**	**- 217 841**	**- 217 841 т.р.** перенесена в стр.1241 «Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев» сумма займа, срок гашения которого менее 12 месяцев
			Инвестиции в зависимые общества	**1152**	**13 221 644**	**13 221 644**	С целью детализации показателей выделена сумма инвестиций в зависимые общества из общей суммы инвестиций и перенесена из стр.1153
Инвестиции в другие организации	**142**	**14 260 337**	Инвестиции в другие организации	**1153**	**1 038 693**	**-13 221 644**	С целью детализации показателей выделена сумма инвестиций в зависимые общества из общей суммы инвестиций и перенесена в стр.1152
			Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	**1154**	**14 308**	**14 308**	С целью детализации показателей выделена сумма долгосрочных займов из общей суммы инвестиций и перенесена из стр.1155
Прочие долгосрочные финансовые вложения	**143**	**9 395 567**	Прочие долгосрочные финансовые вложения	**1155**	**9 163 418**	**- 232 149**	**- 217 841** т.р. перенесена в стр.1241 «Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев»

							сумма займа, срок гашения которого менее 12 месяцев; **- 14 308** т.р. с целью детализации показателей выделена сумма долгосрочных займов из общей суммы инвестиций и перенесена в стр.1154
Затраты в незавершенном производстве	213	784 290	Затраты в незавершенном производстве	1213	783 498	-792	Сальдо по сч.44 перенесено в стр.1217 «Прочие запасы и затраты»
Прочие запасы и затраты	217	0	Прочие запасы и затраты	1217	792	792	Сальдо по сч.44 перенесено из стр.1213 «Затраты в незавершенном производстве»
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	427 998	**Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты)**	1230 а	415 017	- 12 981	Перенесена сумма дебиторской задолженности из долгосрочной в краткосрочную
Покупатели и заказчики	231	398 718	Покупатели и заказчики	1231	396 225	- 2 493	Перенесена сумма дебиторской задолженности из долгосрочной в краткосрочную
Прочие дебиторы	235	29 280	Прочие дебиторы	1232	18 792	- 10 488	Перенесена сумма дебиторской задолженности из долгосрочной в краткосрочную
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	35 390 065	**Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)**	1230 б	43 116 964	7 726 899	**11 583 629** т.р. перенесена сумма задолженности по расчетам с таможней из стр.1260 «Прочие оборотные активы»; **12 981** т.р. перенесена сумма дебиторской задолженности из долгосрочной в краткосрочную; **- 3 869 711** т.р. перенесена сумма акциза в стр.1260 «Прочие оборотные активы»
Покупатели и заказчики	241	13 809 371	Покупатели и заказчики	1235	13 817 272	7 901	**5 408** т.р. перенесена сумма задолженности по расчетам с посредническими организациями из стр.1236

							«Авансы выданные»; **2 493** т.р. перенесена сумма дебиторской задолженности из долгосрочной в краткосрочную.
Авансы выданные	**245**	**3 974 825**	Авансы выданные	**1236**	**3 969 417**	**- 5 408**	**5 408** т.р. перенесена сумма задолженности по расчетам с посредническими организациями в стр.1235 «Покупатели и заказчики»
Прочие дебиторы	**246**	**17 605 869**	Прочие дебиторы	**1237**	**25 330 275**	**7 724 406**	**11 583 629** т.р. перенесена сумма задолженности по расчетам с таможней из стр.1260 «Прочие оборотные активы»; **10 488** т.р. перенесена сумма дебиторской задолженности из долгосрочной в краткосрочную; **- 3 869 711** т.р. перенесена сумма акциза в стр.1260 «Прочие оборотные активы»
Краткосрочные финансовые вложения	**250**	**20 018 060**	**Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)**	**1240**	**5 067 359**	**- 14 950 701**	**- 15 168 542** т.р. депозиты перенесены в состав денежных средств как денежные эквиваленты (согласно ПБУ 23/2011); **217 841** т.р. перенесена из стр.1155 «Прочие долгосрочные финансовые вложения» сумма займа, срок гашения которого менее 12 месяцев
Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	**251**	**4 849 134**	Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	**1241**	**5 066 975**	**217 841**	**217 841** т.р. перенесена из стр.1155 «Прочие долгосрочные финансовые вложения» сумма займа, срок гашения которого менее 12 месяцев
Прочие краткосрочные финансовые вложения	**253**	**15 168 926**	Прочие краткосрочные финансовые вложения	**1242**	**384**	**- 15 168 542**	Депозиты перенесены в состав денежных средств как денежные эквиваленты (согласно ПБУ 23/2011)
Денежные средства	**260**	**859 884**	**Денежные средства и денежные эквиваленты**	**1250**	**16 028 426**	**15 168 542**	Депозиты перенесены в состав денежных средств как денежные эквиваленты (согласно ПБУ 23/2011)

			Денежные эквиваленты	1255	15 168 542	15 168 542	Депозиты перенесены в состав денежных средств как денежные эквиваленты (согласно ПБУ 23/2011)
Прочие оборотные активы	**270**	**13 153 336**	**Прочие оборотные активы**	**1260**	**5 439 418**	**- 7 713 918**	**- 11 583 629** т.р. перенесена сумма задолженности по расчетам с таможней в стр.1237 «Прочие дебиторы»; **3 869 711** т.р. перенесена сумма акциза из стр.1237 «Прочие дебиторы»
			ПАССИВ				
			Переоценка внеоборотных активов	**1340**	**6 396 472**	**6 396 472**	В связи с введение новой формы Бухгалтерского баланса перенесен показатель из стр.1350 «Добавочный капитал (без переоценки)»
Добавочный капитал	**420**	**6 396 472**	**Добавочный капитал (без переоценки)**	**1350**	**0**	**- 6 396 472**	В связи с введение новой формы Бухгалтерского баланса перенесен показатель в стр.1340 «Переоценка внеоборотных активов»
Кредиторская задолженность	**620**	**40 150 613**	**Кредиторская задолженность**	**1520**	**41 381 468**	**1 230 855**	**1 230 950** т.р. Перенесена сумма задолженности участникам (учредителям) в состав кредиторской задолженности; **95** т.р. сумма акциза перенесена в стр.1550 «Прочие краткосрочные обязательства»
			Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	**1525**	**1 230 950**	**1 230 950**	Перенесена сумма задолженности участникам (учредителям) в состав кредиторской задолженности
Прочие кредиторы	**626**	**4 197 736**	Прочие кредиторы	**1527**	**4 197 641**	**- 95**	Сумма акциза перенесена в стр.1550 «Прочие краткосрочные обязательства»

Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	**630**	**1 230 950**				**- 1 230 950**	Перенесена сумма задолженности участникам (учредителям) в состав кредиторской задолженности
Прочие краткосрочные обязательства	**660**	**2 271**	**Прочие краткосрочные обязательства**	**1550**	**2 366**	**95**	Сумма акциза перенесена из стр.1527 «Прочие кредиторы

XIII. Сведения о ретроспективном отражении показателей

57. *Сведения о ретроспективном отражении показателей в бухгалтерском балансе за период 2009, 2010 гг.*

57.1 В связи с реклассификацией расходов будущих периодов, а также начислением резервов в соответствии с законодательством по итогам 2011г. в бухгалтерском балансе Общества ретроспективно отражены аналогичные операции за период 2009, 2010гг. с целью соблюдения требования сопоставимости показателей;

57.2 Сумма резерва предстоящих расходов на выплату вознаграждений по итогам года за 2009г. сформирована исходя из фактических выплат за 2009г. в 2010г. (с учетом районного коэффициента и страховых взносов исходя из ставки в 2011г. в размере 4,4%). Также сумма резерва предстоящих расходов на выплату вознаграждений по итогам года за 2010г. сформирована исходя из фактических выплат за 2010г. в 2011г. При формировании суммы резерва не учитывалась сумма расходов на предстоящую оплату отпусков;

57.3 Для формирования суммы резерва по сомнительным долгам, а также под снижение стоимости МПЗ взяты показатели отчетности по МСФО за 2009, 2010гг.;

57.4 Для формирования суммы резерва по финансовым вложениям за 2009г. взяты показатели отчетности по МСФО за 2009г.;

57.5 Ретроспективное отражение расходов будущих периодов за 2009, 2010гг. отражено в соответствии с принципами реклассификации расходов будущих периодов по итогам 2011г.;

57.6 В связи с ретроспективным отражением показателей в бухгалтерский баланс были внесены следующие изменения:

Таблица 47

(в тыс.руб.)

Наименование строки баланса за 2011 год	Код	Показатели до ретроспективы		Сумма корректировки		Показатели после ретроспективы	
		2010	2009	2010	2009	2010	2009
Финансовые вложения	**1150**		**52 928 732**		**- 734 626**		**52 194 106**
Инвестиции в другие организации	**1153**		5 066 573		- 734 626		4 331 947
Запасы	**1210**	17 616 143	10 378 930	- 386 293	- 322 454	17 229 850	10 056 476
Прочие внеоборотные активы	**1170**	**20 833 653**	**2 575 765**	**414 487**	**194 105**	**21 248 140**	**2 769 870**
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	**1211**	6 050 324	3 665 659	- 386 293	- 322 454	5 664 031	3 343 205
Расходы будущих периодов	**1216**	**499 578**	**297 438**	**- 499 578**	**- 297 438**	**0**	**0**
Дебиторская задолженность (платежи по которой	**1230 а**	**415 017**	**473 250**	**+ 1 638 - 18 755**	**- 49 631**	**397 900**	**423 619**

ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты)							
Покупатели и заказчики	**1231**		369 121		- 4 630		364 491
Прочие дебиторы	**1232**	18 792	104 129	+ 1 638 - 18 755	- 45 001	1 675	59 128
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	**1230 б**	43 116 964	19 951 783	+ 12 536 - 1 075 796	+ 16 556 - 487 451	42 053 704	19 480 888
Покупатели и заказчики	**1235**	13 817 272	7 439 448	-12 836	- 12 400	13 804 436	7 427 048
Авансы выданные	**1236**	3 969 417	4 488 998	-17 691	- 12 136	3 951 726	4 476 862
Прочие дебиторы	**1237**	25 330 275	8 023 337	+ 12 536 - 1 045 269	+ 16 556 - 462 915	24 297 542	7 576 978
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	**1370**	**86 869 116**	**86 628 570**	**- 2 269 984**	**- 1 766 387**	**84 599 132**	**84 862 183**
Корректировки в связи с изменением законодательства	**1376**	0	0	**- 2 269 984**	**- 1 766 387**	**- 2 269 984**	**- 1 766 387**
Оценочные обязательства	**1540**	**0**	**0**	**718 223**	**85 448**	**718 223**	**85 448**

58. *Сведения о ретроспективном отражении показателей в отчете об изменении капитала за период 2009, 2010гг.*

58.1 Ретроспективное отражение показателей в связи с реклассификацией расходов будущих периодов, а также отражением суммы начисленных резервов в Отчете об изменениях капитала представлено в разделе 2 «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправление ошибок»;

58.2 Суммы корректировок составили:

a) за 2009г. величина капитала уменьшена на 1 766 387 тыс.руб.;
b) за 2010г. величина капитала уменьшена на 2 269 984 тыс.руб.

XIV. Сведения о событиях после отчетной даты

59. *Сведения о решении Арбитражного суда*

59.1 В соответствии с Решением от 16.01.2012г. по делу №А07-14856/2011 Арбитражный суд Республики Башкортостан отказал ЗАО «Энергопром» в удовлетворении исковых требований о взыскании с ОАО АНК «Башнефть» убытков на сумму 6 560 000,00 руб.;

59.2 В соответствии с Решением от 02.02.2012г. по делу №А07-20713/2011 Арбитражный суд Республики Башкортостан удовлетворил исковые требования ОАО АНК «Башнефть» к ОАО «Октябрьсктеплоэнерго» о взыскании задолженности в сумме 6 572 385,22 руб.

60. Сведения о начислении резерва

60.1 В соответствии с Положением о программе долгосрочного материального поощрения работников ОАО АНК «Башнефть» (утверждено решением Совета директоров ОАО АНК «Башнефть» от 04.03.2011г., введено в действие приказом №248 от 01.04.2011г.) существует обязательство по погашению Фантомных акций, закрепленных на 31.12.2011г., но подлежащих оплате в 2013г.;

60.2 На сумму обязательства по погашению Фантомных акций (исходя из прогнозной цены этих акций) в январе 2012г. сформирован резерв на расходы по Программе долгосрочного материального поощрения в сумме 327 915 тыс.руб.

61. Сведения об участии в других организациях

61.1 В декабре 2011г. перечислены денежные средства в ООО «Башнефть-Добыча» в сумме 3 493 000 тыс.руб. В феврале 2012г. перечисленные денежные средства зачтены в качестве вклада в уставный капитал ООО «Башнефть-Добыча» согласно выписке из Единого государственного реестра юридических лиц от 20.02.2012г.;

61.2 В декабре 2011г. перечислены денежные средства в сумме 299 999 тыс.руб. в качестве оплаты обыкновенных именных акций, размещенных при учреждении ОАО «Объединенная нефтехимическая компания». На основании приказа Регионального отделения Федеральной службы по финансовым рынкам в Центральном федеральном округе от 20.02.2012г. осуществлена государственная регистрация выпуска обыкновенных именных акций ОАО «Объединенная нефтехимическая компания».

62. Сведения о выигранных участках на аукционе

62.1 В феврале 2012г. ОАО АНК «Башнефть» выиграла аукционы по Янгарейскому и Сабриягинскому участкам недр в Ненецком автономном округе.

XV. Сведения о совместной деятельности

63.1 Совместная деятельность в 2011г. отсутствует.

Президент А.Л. Корсик

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

Приложение IV. Бухгалтерская отчетность Эмитента за 1 квартал 2012 года

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 марта 2012 г.

	КОДЫ
Форма № 1 по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31/03/2012
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)	

Поясне-ния	АКТИВ	Код	на 31 марта 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	6 626	6 795	6 372
1.4.	**Результаты исследований и разработок**	1120			31 978
	Геологоразведочные активы	1125			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
2.1.	**Основные средства**	1150	50 343 150	51 005 610	52 057 330
	земельные участки и объекты природопользования	1151	69 597	69 505	65 456
	здания, машины, оборудование и другие основные средства	1152	41 309 024	42 583 812	46 082 370
2.2.	незавершенное строительство (в т.ч. оборудование к установке)	1153	8 964 529	8 352 293	5 909 504
2.1.	**Доходные вложения в материальные ценности**	1160			
3.1.	**Финансовые вложения**	1170	102 681 758	91 710 719	91 361 994
	инвестиции в дочерние общества	1171	76 289 530	72 496 522	67 923 931
	ивестиции в зависимые общества	1172	14 081 700	14 081 700	13 221 644
	инвестиции в другие организации	1173	257 602	153 659	1 038 693
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	3 501 135	1 135	14 308
	прочие долгосрочные финансовые вложения	1175	8 551 791	4 977 703	9 163 418
	Отложенные налоговые активы	1180	1 446 968	973 175	97 728
5.1.	**Прочие внеоборотные активы**	1190	3 366 941	3 211 250	21 248 140
	Итого по разделу I	1100	157 845 443	146 907 549	164 803 542

Поясне-ния	АКТИВ	Код	на 31 марта 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5	6
	II.ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1.	**Запасы**	**1210**	**25 577 293**	**18 356 657**	**17 229 850**
	в том числе сырье,материалы и другие аналогичные ценности	**1211**	7 885 879	8 331 098	5 664 031
	животные на выращивании и откорме	**1212**	4	4	6
	затраты в незавершенном производстве	**1213**	2 649 988	815 104	783 498
	готовая продукция и товары для перепродажи	**1214**	2 179 859	2 205 906	3 349 443
	товары отгруженные	**1215**	12 796 870	6 928 830	7 432 080
	расходы будущих периодов	**1216**			-
	прочие запасы и затраты	**1217**	64 693	75 715	792
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	**1220**	**5 375 147**	**5 659 873**	**5 134 441**
6.1. 6.2.	**Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)**	**1230а**	**41 820**	**41 865**	**397 900**
	в том числе: покупатели и заказчики	**1231**	41 595	41 595	396 225
	прочие дебиторы	**1232**	225	270	1 675
6.1. 6.2.	**Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)**	**1230б**	**58 678 818**	**56 465 500**	**42 053 704**
	в том числе: покупатели и заказчики	**1235**	22 849 413	18 703 102	13 804 436
	авансы выданные	**1236**	5 056 857	3 984 907	3 951 726
	прочие дебиторы	**1237**	30 772 548	33 777 491	24 297 542
3.1.	**Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)**	**1240**	**24 481 786**	**19 242 244**	**5 067 359**
	в том числе: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	**1241**	15 318 368	10 078 826	5 066 975
	прочие краткосрочные финансовые вложения	**1242**	9 163 418	9 163 418	384
	Денежные средства и денежные эквиваленты	**1250**	**28 193 524**	**18 847 408**	**16 028 426**
	касса	**1251**	130	124	125
	расчетные счета	**1252**	339 413	4 598 954	793 123
	валютные счета	**1253**	147 130	1 096 219	64 696
	прочие денежные средства и документы	**1254**	4 451	2 816	1 940
	денежные эквиваленты	**1255**	27 702 400	13 149 295	15 168 542
5.2.	**Прочие оборотные активы**	**1260**	**5 662 047**	**7 127 448**	**5 439 418**
	Итого по разделу II	**1200**	**148 010 435**	**125 740 995**	**91 351 098**
	БАЛАНС	**1600**	**305 855 878**	**272 648 544**	**256 154 640**

Поясне-ния	ПАССИВ	Код	на 31 марта 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**	**204 792**	**204 792**	**204 792**
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	**1320**			**(52)**
	Переоценка внеоборотных активов	**1340**	**5 695 205**	**5 702 847**	**6 396 472**
	Добавочный капитал (без переоценки)	**1350**			
	Резервный капитал	**1360**	**30 719**	**30 719**	**30 719**
	Целевые финансирование и поступления	**1365**			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	**1370**	**104 638 645**	**95 099 961**	**84 599 132**
	в том числе: Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	95 106 713	95 143 697	86 869 116
	Корректировки в связи с изменением законодательства	1376		(43 736)	(2 269 984)
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	9 531 932	x	x
	Начисленные в течении года промежуточные дивиденды	1374		x	x
	Нераспределенная прибыль отчетного года использованная	1375		x	x
	Итого по разделу III	**1300**	**110 569 361**	**101 038 319**	**91 231 063**
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	**1410**	**127 802 154**	**108 662 524**	**95 000 000**
	Отложенные налоговые обязательства	**1420**	**4 844 266**	**4 110 907**	**3 441 317**
	Оценочные обязательства	**1430**			
	Прочие обязательства	**1450**			
	Итого по разделу IV	**1400**	**132 646 420**	**112 773 431**	**98 441 317**
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	**1510**	**3 250 005**	**191 064**	**24 220 835**
6.3. 6.4.	**Кредиторская задолженность**	**1520**	**57 396 865**	**56 477 901**	**41 381 468**
	поставщики и подрядчики	1521	34 111 584	26 698 834	16 648 736
	задолженность перед персоналом организации	1522	100 119	58 080	43 888
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	33 104	4 006	5 159
	задолженность по налогам и сборам	1524	5 691 731	5 771 089	3 743 250
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525			1 230 950
	авансы полученные	1526	10 605 331	15 391 615	15 511 844
	прочие кредиторы	1527	6 854 996	8 554 277	4 197 641
	Доходы будущих периодов	**1530**	**133 693**	**139 297**	**159 368**
	Оценочные обязательства	**1540**	**1 855 548**	**1 238 417**	**718 223**
	Прочие обязательства	**1550**	**3 986**	**790 115**	**2 366**
	Итого по разделу V	**1500**	**62 640 097**	**58 836 794**	**66 482 260**
	БАЛАНС	**1700**	**305 855 878**	**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)

23.04.2012 г.
дата

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 ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 1 квартал 2012 года

	КОДЫ
Форма № 2 по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31/03/2012
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 1 квартал 2012 года	за 1 квартал 2011 года
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	**112 732 373**	**99 133 211**
	в том числе:			
	- от продажи нефти	2111	28 031 112	21 581 344
Расш.2112,2122	*- от продажи нефтепродуктов*	2112	81 899 427	74 241 197
Расш.2113,2123	*- от продажи прочей продукции, работ, услуг*	2113	2 801 834	3 310 670
	Себестоимость продаж	2120	**(70 264 634)**	**(58 998 518)**
	в том числе:			
	- проданной нефти	2121	(7 052 537)	(5 974 786)
Расш.2112,2122	*- проданных нефтепродуктов*	2122	(61 067 415)	(50 467 596)
Расш.2113,2123	*- проданной прочей продукции, работ, услуг*	2123	(2 144 682)	(2 556 136)
	Валовая прибыль	2100	**42 467 739**	**40 134 693**
	Коммерческие расходы	2210	**(26 270 565)**	**(22 048 887)**
	в том числе:			
	- по нефти	2211	(14 286 212)	(10 190 618)
	- по нефтепродуктам	2212	(11 982 982)	(11 858 269)
	- прочие	2213	(1 371)	
Расш.2220	**Управленческие расходы**	2220	**(1 742 638)**	**(801 185)**
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	**14 454 536**	**17 284 621**
Прил.11	Доходы от участия в других организациях	2310		
Прил.13	Проценты к получению	2320	1 054 003	288 737
Прил.13	Проценты к уплате	2330	(2 543 977)	(3 156 917)
Прил.12	Прочие доходы	2340	65 305 925	68 673 885
Прил.12	Прочие расходы	2350	(66 124 717)	(71 468 905)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	**12 145 770**	**11 621 421**
	Текущий налог на прибыль	2410	(2 354 941)	(1 433 424)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	185 334	(252 441)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	733 350	755 347
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	473 803	116 928
Прил.14	Прочее	2460	(650)	6 345
	Чистая прибыль (убыток)	2400	**9 531 932**	**9 543 233**
	СПРАВОЧНО.			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	9 531 932	9 543 233
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	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)

23.04.2012 г.
дата

Приложение V. Сводная бухгалтерская отчетность Эмитента за 2009 год

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Адресат:

Акционеры акционерного общества

Сведения об аудируемом лице:

Официальное наименование	– Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная компания «Башнефть»; – ОАО АНК «Башнефть».
Место нахождения	450008, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30
Государственная регистрация	Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц 02 № 004176839 выдано 15.10.2002 г. Инспекцией МНС России по Кировскому району г. Уфы Республики Башкортостан (основной государственный регистрационный номер 1020202555240).

Сведения об аудиторе:

Официальное наименование	- Общество с ограниченной ответственностью Фирма «ДДМ-Аудит» - ООО Фирма «ДДМ-Аудит»
Государственная регистрация	Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе юридического лица серии 02 № 006868662 от 17.05.2012 г. выдано Инспекцией Федеральной налоговой службы по Советскому району г. Уфы, основной государственный регистрационный номер (ОГРН) 1020202853428.
Место нахождения	Республика Башкортостан, 450059, г. Уфа, проспект Октября, д. 33/2.
Членство в саморегулируемых организациях аудиторов	Саморегулируемая организация аудиторов «Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (свидетельство серии А 007930 от 28.12.2009 г., номер в реестре – 1337, основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) - 10201006170.

Мы провели аудит прилагаемой сводной бухгалтерской отчетности ОАО АНК «Башнефть», состоящей из сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2009 года, сводного отчета о прибылях и убытках, сводного отчета об изменениях капитала и сводного отчета о движении денежных средств за 2009 год, приложения к сводному бухгалтерскому балансу, пояснительной записки к сводному бухгалтерскому балансу и сводному отчету о прибылях и убытках.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности сводной бухгалтерской 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 сводная бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в сводной бухгалтерской 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 сводной бухгалтерской 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 сводной бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности сводной бухгалтерской отчетности ОАО АНК «Башнефть».

Мнение

По нашему мнению, сводная бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО АНК «Башнефть» и ее дочерних обществ по состоянию на 31 декабря 2009 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2009 год в соответствии с установленными правилами составления сводной бухгалтерской отчетности.

Старший аудитор 1 категории _____ Е.А.Кожухова
ООО Фирмы «ДДМ-Аудит»

- квалификационный аттестат аудитора № К 020152 от 29.11.2004 г.;
- СРО НП АПР (номер в реестре - 4888, ОРНЗ – 20401034826);
- доверенность от 05.07.2012 г. № 28.

«27» июля 2012 г.
Дата аудиторского заключения

Прошито, пронумеровано и скреплено печатью аудиторской организации Два лист а аудиторского заключения по бухгалтерской отчетности (сводной) ОАО АНК "Башнефть" за 2009 г.

Кожухова Е.А.

Старший аудитор 1 категории
ООО Фирмы «ДДМ-Аудит»

Пояснительная записка к сводному бухгалтерскому балансу и сводному отчету о прибылях и убытках ОАО АНК «Башнефть» за 2009г.

I. Характеристика акционерного общества

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

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

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

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

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

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

1.9. Общество действует в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и настоящим Уставом.

1.10. Срок деятельности Общества не ограничен.

2. Характеристика уставного капитала Компании

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

2.2. Уставный капитал Общества составляет 204 792 440 (двести четыре миллиона семьсот девяносто две тысячи четыреста сорок) рублей.

2.3. На величину Уставного капитала размещено 204 792 440 (двести четыре миллиона семьсот девяносто две тысячи четыреста сорок) акций, на сумму 204 792 440 (двести четыре миллиона семьсот девяносто две тысячи четыреста сорок) рублей, в том числе:

(1) обыкновенных акций (номинальной стоимостью одной акции 1,00 рубль) в количестве 170 169 754 (сто семьдесят миллионов сто шестьдесят девять тысяч семьсот пятьдесят четыре) штуки на общую сумму 170 169 754 (сто семьдесят миллионов сто шестьдесят девять тысяч семьсот пятьдесят четыре) рубля, что составляет 83,09 % уставного капитала Общества;

(2) привилегированных акций типа «А» (номинальной стоимостью одной акции 1,00 рубль) в количестве 34 622 686 (тридцать четыре миллиона шестьсот двадцать две тысячи шестьсот восемьдесят шесть) штук на общую сумму 34 622 686 (тридцать четыре миллиона шестьсот двадцать две тысячи шестьсот восемьдесят шесть) рублей, что составляет 16,91 % уставного капитала Общества. Привилегированные акции типа «А» не подлежат конвертации в обыкновенные акции, при последующей их перепродаже.

3. Данные о членах Совета директоров

3.1. Абугов Антон Владимирович - Первый Вице-президент - Руководитель Комплекса стратегии и развития ОАО АФК «Система».

3.2. Алмакаев Руслан Федорович - Вице-президент - Руководитель Комплекса экономической и информационной безопасности ОАО АФК «Система».

3.3. Буянов Алексей Николаевич - Старший Вице-президент - Руководитель Комплекса финансов и инвестиций ОАО АФК «Система».

3.4. Голдин Анна - Вице-президент по правовым вопросам - Руководитель юридического Комплекса ОАО АФК «Система».

3.5. Гончарук Александр Юрьевич - Член Совета директоров ОАО АФК «Система».

3.6. Дроздов Сергей Алексеевич - Старший Вице-президент - Руководитель Имущественного Комплекса ОАО АФК «Система».

3.7. Корсик Александр Леонидович – Старший Вице-президент - Руководитель Бизнес-Единицы «Топливно-энергетический комплекс» ОАО АФК «Система».

3.8. Меламед Леонид Адольфович - Президент ОАО АФК «Система».

3.9. Хорошавцев Виктор Геннадьевич - Президент ОАО «АНК «Башнефть».

4. Данные о членах ревизионной комиссии ОАО АНК «Башнефть».

4.1. Антонова Галина Михайловна - Начальник Управления нефтедобычи Департамента развития и контроля Бизнес-Единицы «Топливно-энергетический

комплекс» ОАО АФК «Система».

4.2. Гордеев Илья Владимирович - Директор планово-экономического Департамента ОАО АНК «Башнефть».

4.3. Карнов Михаил Дмитриевич - Начальник Управления стратегии нефтедобычи Департамента стратегии Бизнес-Единицы «Топливно-энергетический комплекс» ОАО АФК «Система».

4.4. Кузнецова Екатерина Юрьевна - Начальник Управления налогового администрирования Департамента учета и отчетности Комплекса финансов и инвестиций ОАО АФК «Система».

4.5. Фролов Дмитрий Евгеньевич - Руководитель Комплекса внутреннего контроля и аудита ОАО АФК «Система».

5. Список аффилированных лиц ОАО «АНК «Башнефть» по состоянию на 31.12.2009г.

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1.	Абугов Антон Владимирович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	25.11.2009	нет	нет
2.	Алмакаев Руслан Федорович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	25.11.2009	нет	нет
3.	Буянов Алексей Николаевич	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	25.11.2009	нет	нет
4.	Голдин Анна	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	25.11.2009	нет	нет
5.	Гончарук Александр Юрьевич	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	25.11.2009	нет	нет
6.	Дроздов Сергей Алексеевич	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	25.11.2009	нет	нет
7.	Корсик Александр Леонидович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	25.11.2009	нет	нет
8.	Меламед Леонид Адольфович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	25.11.2009	нет	нет

9.	Хорошавцев Виктор Геннадьевич	РФ, г. Ижевск	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	25.11.2009 25.09.2009	нет	нет
10.	Открытое акционерное общество «Акционерная финансовая корпорация «Система»	125009, г. Москва, ул. Моховая, д. 13, стр. 1	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	8.04.2009	50,90	59,86
11.	Открытое акционерное общество «Уфанефтехим»	450045, Республика Башкортостан, г. Уфа	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
12.	Открытое акционерное общество «Уфимский нефтеперерабатывающий завод»	450029, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ульяновых, 74	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
13.	Открытое акционерное общество «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод»	450037, Республика Башкортостан, г. Уфа	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к	31.12.2009	нет	нет

			той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
14.	Открытое акционерное общество «Уфаоргсинтез»	450037, Республика Башкортостан, г. Уфа	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
15.	Открытое акционерное общество «Башкирнефтепродукт»	450037, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	8.04.2009	нет	нет
16.	Закрытое акционерное общество «ИНМАН»	453210, г.Ишимбай, ул.Первооткрывателей башкирской нефти, 2	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	13.01.1995	нет	нет
17.	Закрытое акционерное общество «Нефтяная судоходная компания»	г. Санкт-Петербург, ул. Канонерский остров, 27	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	24.11.1995	нет	нет
18.	Общество с ограниченной ответственностью «Башминерал»	450000, г.Уфа, ул. Айская, 46	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	10.12.1998	нет	нет
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефтеразведка»	450096, РФ, РБ, г. Уфа, ул.Шафиева, 44	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	29.12.2001	нет	нет
20.	Общество с ограниченной ответственностью «Баштекс»	450076, г. Уфа, ул. Коммунистическая, д. 40-б, к. 7-8	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции	23.06.1995	нет	нет

			(вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица			
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Гостиничный Комплекс Башкортостан»	450000, г. Уфа, ул.Ленина, 25/29	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	11.03.1999	нет	нет
22.	Открытое акционерное общество «Белкамнефть»	426004, УР, г. Ижевск, ул. Пастухова, 100	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	16.04.2004	нет	нет
23.	Товарищество с ограниченной ответственностью «БашМунай»	480057, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, ул. Жандосова, 24, офис 45	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	11.01.2002	нет	нет
24.	Общество с ограниченной ответственностью «Зирган»	453203, г. Ишимбай, ул. Геологическая, 26	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	27.09.2004	нет	нет
25.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Геопроект»	450006, г. Уфа, ул. Ленина, 86/1	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	2.10.2006	нет	нет
26.	Общество с ограниченной ответственностью «Геонефть»	460553, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, ул. Центральная, 17	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	9.06.2008	нет	нет
27.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Геострой»	450095, РФ, РБ, г. Уфа, ул. Чебоксарская, д. 62	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего	11.09.2008	нет	нет

			количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица			
28.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча»	450045, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа-45.	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	15.10.2009	нет	нет
29.	Башкирское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Башкирэнерго»	450008, г. Уфа, ул. К. Маркса, 30	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	
30.	Открытое акционерное общество «Центральная регистратура»	450029 , г. Уфа, ул.Ульяновых, 71/1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	
31.	Открытое акционерное общество «Система-Инвест»	119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д. 17/8/9, стр.1	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	20,77	25,00
32.	Открытое акционерное общество «Внешнеэкономическое акционерное общество по туризму и инвестициям «Интурист»	129366, г. Москва, пр-т Мира, д.150	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
33.	Открытое акционерное общество «Ноэль»	117415, г. Москва, пр-т Вернадского, д.37, корп.3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
34.	Компания «ЭКЮ ЖЕСТ ХОЛДИНГ С.А.»	Люксембург, Л-1628, рю де Гласи, 41	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
35.	Открытое акционерное общество «Акционерная лизинговая компания «Система-Лизинг»	103009, г. Москва, ул. Моховая, д.13, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
36.	Открытое акционерное общество Акционерный коммерческий банк «Московский Банк Реконструкции и Развития»	119034, г. Москва, Еропкинский пер., д.5, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
37.	Закрытое акционерное общество «Коттеджстрой-17»	119121, г. Москва, Земледельческий пер., д.15	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
38.	Открытое акционерное общество «Детский мир – центр»	117415, г. Москва, пр-т Вернадского, д.37, корп.3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
39.	Открытое акционерное общество «Детский мир-розничные активы»	109012, г. Москва, Театральный проезд, д.5, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
40.	Закрытое акционерное обще-	119034, г.	Лицо принадлежит к	31.12.2009	нет	нет

	ство «Инвест-Связь»	Москва, ул. Пречистенка, д.17/8/9, стр.1	той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
41.	Открытое акционерное общество «Концерн «Радиотехнические и Информационные Системы»	127083, г. Москва, ул.8-го Марта, д.10, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
42.	Закрытое акционерное общество «Система-Инвенчур»	103009, Москва, ул. Моховая, д.13, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
43.	Закрытое акционерное общество «Система-Интернэшнл Инвестмент Групп»	125009, г. Москва, ул. Моховая, д.13 стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
44.	Общество с ограниченной ответственностью «Система телекоммуникаций, информатики и связи»	119034, г. Москва, ул. Б. Пироговская, д.13	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
45.	Открытое акционерное общество «Медси холдинг»	123056, г. Москва, Грузинский пер., д.3-а, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
46.	Открытое акционерное общество «СИТРОНИКС»	125047, г. Москва, ул. 3-я Тверская-Ямская, д. 39/5, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
47.	Открытое акционерное общество «Акционерное общество научно-технического развития «Регион»	119121, г. Москва, Земледельческий пер. д. 15	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
48.	Закрытое акционерное общество «Видеофон МВ»	109147, г. Москва, ул. Б. Андроньевская, д. 25/33	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
49.	Открытое акционерное общество «Технопарк «Система-Саров»	607328, Россия, Нижегородская область, Дивеевский район, поселок Сатис, ул. Парковая, д.3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
50.	Общество с ограниченной ответственностью «ВАСТ»	127006, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д. 5/9	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
51.	Sistema Capital S.A.	5, rue Eugene Ruppert, L-2453 Luxembourg	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
52.	Sistema Finance S.A.	5, rue Eugene Ruppert, L-2453 Luxembourg	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
53.	Закрытое акционерное общество «Биннофарм»	124460, г. Москва, г. Зеленоград, 4-й Западный пр-д, д. 3, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
54.	Закрытое акционерное общество «Группа компаний «Медси»	123056, г. Москва, Грузинский пер., д. 3 А	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет

55.	Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие «АБ-САФЕТИ»	РФ, 101009, г. Москва, Бобров пер., д. 4, стр. 2.	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
56.	Открытое акционерное общество «Система Финанс Инвестментс»	119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д.17/8/9, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
57.	Система Шиам Телесервис Лимитед	Б-2Д, Шив Марг, Бани Парк, Джайпур, Раджастан, Индия	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
58.	Открытое акционерное общество "СИТРОНИКС-нанотехнологии"	124460, г.Москва, г.Зеленоград, 1-й Западный проезд, д. 12, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
59.	Открытое акционерное общество «МОСДАЧТРЕСТ»	107031, г. Москва, ул. Кузнецкий Мост, д.19, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
60.	Открытое акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»	109147, г. Москва, ул. Марксисткая, д. 4	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
61.	Открытое акционерное общество «Система Масс-медиа»	129110, г. Москва, ул. Щепкина, д.51/4, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет
62.	Открытое акционерное общество «Комстар-Объединенные ТелеСистемы»	119121, г. Москва, Смоленская-Сенная площ., д. 27, стр. 2	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	31.12.2009	нет	нет

II. Деятельность

1. Целью создания и деятельности Общества является извлечение прибыли путем осуществления предпринимательской деятельности. Для достижения своей цели Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- добыча сырой нефти и природного газа, предоставление услуг в этих областях;
- добыча нефтяного (попутного) газа и газового конденсата;
- добыча и обогащение марганцевых руд;
- добыча торфа и прочих видов полезных ископаемых;
- производство геологоразведочных, геофизических и геохимических работ в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы;
- производство строительных (включая разведочное и эксплуатационное бурение), монтажных, ремонтных, дорожных работ;
- эксплуатация горных производств и объектов по добыче полезных ископаемых открытым способом;
- производство маркшейдерских работ при разработке месторождений полезных ископаемых;

- строительство, содержание и эксплуатация нефтебаз и автозаправочных станций, в том числе передвижных;

- реализация нефти, нефтепродуктов, иных продуктов переработки углеводородного и иного сырья

- торгово-закупочная деятельность продукции производственно-технического назначения, в том числе нефтью, продуктами нефтепереработки и нефтехимии;

- внешнеэкономическая деятельность;

- производство отдельных видов машин, оборудования и материалов (включая производство резиновых и пластмассовых изделий), предназначенных для использования в производственных, строительных и иных целях;

- производство проектных, проектно-конструкторских работ;

- научно-исследовательская и опытно-конструкторская деятельность;

- производство сельскохозяйственной продукции, развитие и внедрение технологии переработки пищевой сельскохозяйственной продукции;

- производство нефтепродуктов, промышленных газов, пара, горячей воды (тепловой энергии), электроэнергии прочими электростанциями и промышленными блок-станциями, фармацевтических препаратов и материалов;

- 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.);

- маркетинговая деятельность;

- консалтинговая и посредническая деятельность;

- инвестиционная деятельность, в том числе на фондовом рынке, лизинговая, факторинговая деятельность;

- торгово-посредническая (в том числе оптовая и (или) розничная торговля) и снабженческая деятельность;

- оказание транспортных услуг (включая деятельность автомобильного грузового неспециализированного транспорта; оказание услуг по организации перевозок грузов);

- 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.);

- деятельность в области электросвязи;

- лесоразработка, производство лесопиломатериалов и деревянных строительных конструкций (включая сборные деревянные строения) и столярных изделий; развитие и внедрение деревообрабатывающих технологий;

- обучение, подготовка и переквалификация кадров;

- 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.;

- оказание медицинских и санаторно-профилактических услуг работникам Общества и населению, реализация медицинского оборудования, лекарственных средств и медикаментов;

- оказание платных юридических услуг, деятельность в области бухгалтерского учета; консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления;

- обеспечение охраны объектов и работников Общества, его экономической безопасности;

- производство, розлив и реализация (в том числе оптовая) минеральной и природной питьевой воды;

- сбор сточных вод, отходов и аналогичная деятельность;

- управление эксплуатацией жилого, нежилого фонда;

- 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;

- предоставление прочих деловых услуг.

2.Учет затрат и имущества, финансово-хозяйственной деятельности в 2009 году осуществлялись в разрезе филиалов, представительства, производственно-имущественных и хозяйственно-имущественных комплексов (далее ПИК, ХИК).

Основными подразделениями, которые осуществляют добычу нефти и газа, твердых полезных ископаемых являются четыре филиала:

-«Башнефть-Янаул», место нахождения и адрес: 452800, Республика Башкортостан, г.Янаул, ул. Советская, д.21;

-«Башнефть-Уфа», место нахождения и адрес: 450511, Республика Башкортостан, Уфимский район, поселок Курасково;

-«Башнефть-Ишимбай», место нахождения и адрес: 453210, Республика Башкортостан, г. Ишимбай, ул. Геологическая, д. 26.

- «Башминералресурс», место нахождения и адрес: 450511, Республика Башкортостан, Уфимский район, поселок Курасково.

Функционирует Представительство в г. Москва: 127006, г. Москва, ул. 1-я Тверская-Ямская, д. 5/2

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

ОАО «АНК «Башнефть» для организации и учета деятельности с использованием имущества, закрепленного за ПИК (ХИК), заключает договора на оказание услуг со сторонними сервисными организациями – Операторами ПИК (ХИК). (Перечень Операторов ПИК (ХИК) приводится в таблице № 1).

Таблица №1

Наименование ПИК (ХИК) ОАО «АНК «Башнефть» на балансе которого учитываются активы и пассивы ОАО АНК «Башнефть»	Наименование Оператора ПИК (ХИК)
1	2
Производственный имущественный комплекс «ПТУС»	ООО ПТУС «Башнефть»
Производственный имущественный комплекс «Нефтекамский ЗНПО»	ООО «Нефтекамский ЗНПО»
Производственный имущественный комплекс «Октябрьский ЗНПО»	ООО «Октябрьский ЗНПО»
Хозяйственный имущественный комплекс «КриП»	ООО «КриП»
Хозяйственный имущественный комплекс «Соцкультсервис»	ООО «Мегасервис»
Хозяйственный имущественный комплекс «Дворец культуры «Нефтяник»»	ООО «Мегасервис»

III. Учетная политика Компании

Бухгалтерский учет и бухгалтерская отчетность за 2009 год сформированы в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете», положениями по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности исходя из правил, утвержденных действующим законодательством Российской Федерации, и Учет-

ной политикой ОАО «АНК «Башнефть», утвержденной приказом № 592 от 29.12.2007 г. в редакции приказов о внесении изменений (дополнений) №№ 608 от 29.12.2008 и 162 от 29.05.2009 г.

Сводная бухгалтерская отчетность по Компании сгруппирована по отчетным сегментам:

а) доходы (расходы) от продажи нефти;

б) доходы (расходы) от аренды имущества;

в) доходы (расходы) от продажи нефтепродуктов, выработанных в процессе промышленной переработки нефти;

г) доходы (расходы) от продажи прочих видов продукции (полезных ископаемых), результатов выполненных работ, оказанных услуг.

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

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;

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

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

«по средней себестоимости» - при отпуске добытых полезных ископаемых, нефтепродуктов собственного производства, покупной нефти в производство и (или) иных целях;

«по себестоимости каждой единицы (партии)» - при отпуске других видов готовой продукции, материальных ценностей, бывших в употреблении, в производство и (или) иных целях;

«по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО)» - при отпуске покупных материально-производственных запасов в производство и (или) иных целях, также при отпуске продуктов питания в пунктах общественного питания детских оздоровительных лагерей, баз отдыха в бухгалтерском учете ХИК «КРиП».

4.Резервы под условные обязательства, по сомнительным долгам, под снижение стоимости материальных ценностей в бухгалтерском учете не создавались;

5.Применялся линейный метод:

-начисления амортизации объектов основных средств и нематериальных активов;
-списания расходов на НИОКР;
-списания стоимости спецодежды (специнструмента и т.п.), переданной в эксплуатацию, срок полезного использования которой составил более 12 месяцев;

6.Материально-производственные запасы принимались к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости с использованием счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей»;

7.Расходы, учтенные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», списаны в

дебет счетов 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства» и 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» методом распределения пропорционально суммам фактически произведенных прямых затрат.

Распределение между объектами учета счетов 23 «Вспомогательные производства», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» производилось в случае, если вспомогательные производства и (или) обслуживающие производства и хозяйства производили изделия, выполняли работы и оказывали услуги на сторону.

Суммы общехозяйственных расходов не распределялись на субсчета:

23.34 «Сбор, обработка и реализация металлолома»,

23.54 «Расходы по ликвидации объектов основных средств»,

23.50 «Расходы по хранению материальных ценностей на складах»,

23.58 «Расходы на демонтаж и др. по основным средствам, списанным в предыдущие годы»,

23.65 «Расходы по ликвидации объектов незавершенного строительства», др.

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

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

10. Для целей бухгалтерского учета по состоянию на конец отчетного года произведена переоценка состоящих на балансе ценных бумаг сторонних организаций, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Переоценка состоящих на балансе Компании ценных бумаг сторонних организаций, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, не производилась.

При списании ценных бумаг с баланса организации их оценка производилась способом «по первоначальной стоимости каждой единицы».

11.Калькулирование себестоимости продукции переработки попутного нефтяного газа определен двумя переделами (стадиями) (УПНГ, ГФУ), каждый из которых выделен в отдельный объект учета;

12.Распределение суммы расходов по промышленной переработке углеводородного сырья, нефтепродуктов и продукции нефтехимии на давальческой основе производилось с применением показателей:

условного коэффициента, определенного как отношение действующей рыночной цены конкретного продукта (без акциза и налогов) к цене базового продукта (без акциза и налогов),

условного количества продуктов, определенного как произведение фактического количества на условный коэффициент,

условного количества выработанных всех видов продуктов, определенного суммированием условного количества по конкретным продуктам.

IV. Дочерние и зависимые общества ОАО АНК «Башнефть»

в тыс.руб.

№	Наименование	Место ведения хозяйственной деятельности	Доля участия	Сумма
1	Башкортостан ГК ООО	Россия	79,87	273 837
2	Башминерал ООО	Россия	100,00	120 712
3	Башнефтеразведка ООО	Россия	60,00	119 700
4	Башнефть-Геопроект ООО	Россия	100,00	10
5	Башнефть-Геострой ООО	Россия	100,00	10 000
6	Башнефть-Добыча ООО	Россия	100,00	100
7	Геонефть ООО	Россия	100,00	3 550 010
8	Зирган ООО	Россия	100,00	39 927
9	ИНМАН ЗАО	Россия	54,91	4 537
10	Новойл ОАО	Россия	61,77	10 818 580
11	УНПЗ ОАО	Россия	56,28	9 992 800
12	Уфанефтехим ОАО	Россия	54,93	13 047 106
13	Уфаоргсинтез ОАО	Россия	56,53	6 233 569
14	Башмунай ТОО	Казахстан	100,00	20
15	Нефтяная судоходная компания ЗАО	Россия	70,00	140
16	Баштэкс СП ООО	Россия	50,00	100

17	Белкамнефть ОАО	Россия	38,46	3 485 317
	ИТОГО			**47 696 465**

V. Принципы формирования сводной отчетности Общества

Сводная бухгалтерская отчетность объединяет бухгалтерскую отчетность ОАО АНК «Башнефть» и ее дочерних обществ в соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным Приказом МФ РФ от 29.07.1998г. №34н, Методическими рекомендациями по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденными Приказом МФ РФ от 30.12.1996г. №112 (в ред. Приказов МФ РФ от 12.05.1999г. №36н, от 24.12.2010г. №187н), Учетной политикой Общества на 2009г.

В соответствии с п.3.8.8.2. раздела 3.8.8. «Сводная бухгалтерская отчетность с ДЗО» Учетной политики ОАО АНК «Башнефть» на 2009г. в сводную отчетность не включаются отчеты ДЗО в случаях:

1) доля голосующих акций или в уставном капитале ДЗО приобретены на краткосрочный период с целью последующей перепродажи;
2) Компания не может определять решения, принимаемые ДЗО, в частности по ОАО «Белкамнефть»;
3) данные о ДЗО не оказывают существенное влияние для формирования представления о финансовом положении и финансовых результатах деятельности Компании и ДЗО;
4) включение бухгалтерской отчетности ДЗО в СБО противоречит требованию рациональности, определенному ПБУ 1/2008.

В этих случаях стоимостная оценка участия Компании в ДЗО отражается в СБО в порядке, установленном для отражения финансовых вложений (в сумме фактических затрат).

В соответствии с п.3.8.8.3. Показатели бухгалтерской отчетности дочернего общества (данные об участии в зависимом обществе) включаются в СБО с первого числа месяца, следующего за месяцем приобретения Компанией соответствующего количества акций, доли в уставном капитале дочернего общества. В случае приобретения количества акций, доли в уставном капитале дочернего или зависимого общества в декабре отчетного года, показатели бухгалтерской отчетности дочернего общества (данные об участии в зависимом обществе) включаются в сводную бухгалтерскую отчетность с первого января, следующего за отчетным календарного года.

Таким образом, в сводную отчетность ОАО АНК «Башнефть» не вошли отчеты следующих обществ:

№	Наименование	Пояснение
Дочерние общества		
1	Башнефть-Добыча ООО	Создано 15.10.2009г, не формируют отчетность за 2009г.
2	Новойл ОАО	Приобретены в декабре 2009г. Согласно п.2.7. Методических рекомендаций по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности (утв.Приказом МФ РФ № 112 от 30.12.1996г.), п.3.8.8.3. Учетной политики ОАО АНК «Башнефть» на 2009г: показатели включаются в сводную отчетность с первого числа месяца, следующего за месяцем приобретения акций, доли.
3	УНПЗ ОАО	
4	Уфанефтехим ОАО	
5	Уфаоргсинтез ОАО	
6	Башмунай ТОО	Нет деятельности, находится в стадии ликвидации
7	Нефтяная судоходная компания ЗАО	Нет деятельности, находится в стадии ликвидации
Зависимые общества		
8	Баштэкс СП ООО	Согласно п.1.5. Методических рекомендаций по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности (утв.Приказом МФ РФ № 112 от 30.12.1996г.), п.3.8.8.2. Учетной политики ОАО АНК «Башнефть» на 2009г: ОАО АНК «Башнефть» не может определять решения, принимаемые в «Баштэкс» СП ООО, ОАО «Белкамнефть».
9	Белкамнефть ОАО	

VI. Сведения об обществах, приобретенных в декабре 2009г.

В декабре 2009г. ОАО АНК «Башнефть» были приобретены акции следующих обществ: ОАО «УНПЗ», ОАО «Новойл», ОАО «Уфанефтехим», ОАО «Уфаоргсинтез».

Основные показатели приобретенных обществ приведены в таблице:

в тыс.руб.

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2009г.				
	УНПЗ ОАО	Новойл ОАО	УНХ ОАО	УОС ОАО	ВСЕГО
I ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Нематериальные активы				31	**31**
Основные средства	7 076 505	5 392 545	17 031 690	3 636 368	**33 137 108**
Незавершенное строительство	324 030	465 393	796 218	553 536	**2 139 177**
Долгосрочные финансовые вложения	5 149 225	4 352 552	4 874 171	20 765	**14 396 713**
Отложенные налоговые активы	5 475	19 971	47 768	3 796	**77 010**
Итого по разделу I	**12 555 235**	**10 230 461**	**22 749 847**	**4 214 496**	**49 750 039**
II ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Запасы	1 235 230	1 686 853	2 008 645	690 874	**5 621 602**
Дебиторская задолженность	697 678	1 225 139	1 303 469	244 655	**3 470 941**
Краткосрочные финансовые вложения	4 827 432	2 031 554	2 290 000	1 080 000	**10 228 986**
Денежные средства	609 563	807 622	297 394	204 984	**1 919 563**
Прочие оборотные активы	1 758	1 255	279	4 583	**7 875**
Итого по разделу II	**7 371 661**	**5 752 423**	**5 899 787**	**2 225 096**	**21 248 967**
БАЛАНС	**19 926 896**	**15 982 884**	**28 649 634**	**6 439 592**	**70 999 006**
III КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
Уставный капитал	619 277	873 482	339 546	112 933	**1 945 238**
Добавочный капитал	891 811	631 020	876 954	350 463	**2 750 248**
Резервный капитал	92 891	131 022	50 932	16 940	**291 785**
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	15 420 625	11 824 149	22 729 564	5 173 988	**55 148 326**
Итого по разделу III	**17 024 604**	**13 459 673**	**23 996 996**	**5 654 324**	**60 135 597**
IV ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	**25 347**	**28 908**	**1 447 804**	**103 059**	**1 605 118**
V КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Кредиторская задолженность	2 876 945	2 494 303	3 204 834	681 856	**9 257 938**
Прочие краткосрочные обязательства				353	**353**
Итого по разделу V	**2 876 945**	**2 494 303**	**3 204 834**	**682 209**	**9 258 291**
БАЛАНС	**19 926 896**	**15 982 884**	**28 649 634**	**6 439 592**	**70 999 006**

Внутригрупповые обороты ОАО АНК «Башнефть» с заводами за 2009г. составили:

в тыс.руб.

Наименование	Оборот за 2009		Остаток на 31.12.2009г.	
	Выполнены работы (услуги) ОАО АНК Башнефть для заводов (без НДС)	Выполнены работы (услуги) заводами для ОАО АНК Башнефть (без НДС)	Дебет	Кредит
УНПЗ ОАО	57 008	10 321 721	149 356	10 903
Новойл ОАО	54 511	8 782 953	57 139	49 748
УНХ ОАО	69 505	11 565 448	136 655	98 730
УОС ОАО	186 411	1 734 749	149 427	7 199
ИТОГО	**367 435**	**32 404 871**	**492 577**	**166 580**

VII. Характеристика прочих доходов и расходов ОАО АНК «Башнефть» и дочерних и зависимых обществ

в тыс.руб.

Показатель	2008 год	2009 год
Доходы от продажи основных средств	156 094	315 439
Доходы от реализации валюты	57 571 522	53 409 662
Доходы, связанные с выбытием прочих активов	145 467	58 678
Доходыот реализации ценных бумаг (в т.ч. акций, векселей и сертификатов)	3 826	7 500
Прибыль, полученная при переоценке ценных бумаг по рыночной стоимости		2 809 042
Доходы от реализации лома цветных металлов	22 855	17 859
Доходы от реализации лома черных металлов	48 737	33 207
Поступление материалов	168 157	101 595
Доходы по переуступке права доступа к системе МН	46 692	193 530
Стоимость излишков МПЗ, ОС, выявленных при инвентаризации	13 687	141 652
Штрафы, пени и неустойки за нарушение договоров	77	3 866
Прибыль прошлых лет, признанные в отчетном году	103 510	269 703
Прибыль от списания дебиторской, кредиторской (включая НДС) и депонентской задолженности, по которым срок исковой давности истек	3 653	9 265
Судебные издержки и арбитражные сборы	510	1 311
Возмещение причиненных убытков, включая моральный вред	16 174	7 821
Курсовые разницы по валюте,переоценке имущества и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте	1 879 516	6 918 121
Доходы в размере начисленной амортизации в части стоимости объекта, приобретенного за счет средств целевого финансирования	21 941	21 476
Уменьшены пени по другим налогам	33	
Доходы по переуступке прав требования	586 226	127 247
Прочие доходы	148 537	861 225
Итого доходы	**60 937 214**	**65 308 199**
Расходы от продажи основных средств	47 359	170 924
Расходы от реализации валюты	57 498 906	53 361 673
Расходы, связанные с выбытием прочих активов	123 111	56 011
Расходы от реализации ценных бумаг (в т.ч. акций, векселей и сертификатов)	2 363	7 500
Убыток, полученный при переоценке ценных бумаг по рыночной стоимости	2 108 764	1 235 867
Расходы от реализации лома цветных металлов	13 736	18 307
Расходы от реализации лома черных металлов	42 601	37 538
Налог на добавленную стоимость	115 231	126 663
Расходы по ликвидации, списании непродуктивных разведочных и эксплуатационных скважин, созданных за счет собственных средств	320 737	402 884
Налог на имущество	883 102	1 006 097
Расходы, связанные с выбытием и прочим списанием ОС	160 460	95 496
Безвозмездная передача основных средств	21 942	1 619
Выбытие материалов	1 357	
Расходы по оплате услуг банка	5 465	58 151
Расходы, связанные с обслуживанием ценных бумаг	33 574	30 807

Расходы по инвентаризации земель, изготовлению документов и иным землеустроительным работам	162 927	130 750
Штрафы, пени и неустойки за нарушение договоров	304	1 579
Расходы по регистрации собственности после ввода объектов в эксплуатацию	19 876	39 816
Убытки прошлых лет, признанные в отчетном году	773 408	34 432
Убытки от списания дебиторской, кредиторской (включая НДС) и депонентской задолженности, по которым срок исковой давности истек	63 211	39 415
Судебные издержки и арбитражные сборы	3 773	2 598
Расходы по содержанию пунктов горячего питания	95 737	118 686
Расходы, связанные с содержанием объектов ОС, переведен. на усл. консервации	16 661	12 600
Расходы по хранению имущества	7 837	26 157
Возмещение причиненных убытков, включая моральный вред	1 405	2 408
Сумма амортизации по ОС не используемые в производстве	64 042	185 307
Перечисление средств на благотворительные цели	988 015	514 770
Курсовые разницы по валюте,переоценке имущества и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте	1 249 188	7 017 903
Расходы на подготовку и проведение акционерного собрания (только Аппарат АНК)	519	1 519
Расходы по перечислению членских взносов	1 659	2 227
Расходы на спортивные, культурно - массовые мероприятия	1 548	8 600
Расходы социального характера	43 636	61 796
Убытки по ликвидации подразделений	45	
Расходы, связанные с авариями	3 684	2 572
Расходы ко Дню нефтяника	2 354	
Доходы и расходы по переуступке прав требования	598 176	127 247
Прочие расходы	166 091	340 210
Итого расходы	**65 642 804**	**65 280 129**

Главный бухгалтер
ОАО "АНК "Башнефть" **А.Ю. Лисовенко**

Приложение
к приказу Минфина РФ
от 22 июля 2003 г. № 67н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

		КОДЫ
	Форма № 1 по ОКУД	0710001
по состоянию на 31 декабря 2009 г.	Дата (год, месяц, число)	2009/12/31
Организация : АНК "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582	ИНН	0274051582
Вид деятельности СВОД с дочерн.обществами	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО	по ОКОПФ/ОКФС	47/49
Единица измерения : тыс.руб.	по ОКЕИ	384/385

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

Дата утверждения	
Дата отправки (принятия)	

АКТИВ	Код показ.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
I.ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	**110**	**6 201 504**	**6 085 861**
в том числе: патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	**111**	2 688 938	2 573 464
деловая репутация	**112**	3 512 397	3 512 397
Основные средства	**120**	**46 433 168**	**48 640 768**
в том числе: земельные участки и объекты природопользования	**121**	35 345	51 225
здания, машины и оборудование	**122**	46 397 823	48 589 543
Незавершенное строительство	**130**	**4 460 718**	**3 668 434**
Доходные вложения в материальные ценности	**135**		
Долгосрочные финансовые вложения	**140**	**8 955 025**	**48 804 912**
в том числе: инвестиции в дочерние общества	**141**		40 092 165
инвестиции в другие организации	**142**	8 657 321	8 552 208
прочие долгосрочные финансовые вложения	**143**	297 704	160 539
в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	**143а**		
Отложенные налоговые активы	**145**	**212 616**	**316 467**
Прочие внеоборотные активы	**150**	**26 835**	**29 272**
Итого по разделу I	**190**	**66 289 866**	**107 545 714**

АКТИВ	Код показ.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
II.ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ.			
Запасы	**210**	**5 698 755**	**11 357 576**
в том числе сырье,материалы и другие аналогичные ценности	**211**	4 445 750	4 270 693
животные на выращивании и откорме	**212**	8	8
затраты в незавершенном производстве	**213**	737 841	824 377
готовая продукция и товары для перепродажи	**214**	255 850	1 725 154
товары отгруженные	**215**		4 214 918
расходы будущих периодов	**216**	259 306	322 236
прочие запасы и затраты	**217**		190
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	**220**	**285 918**	**3 550 038**
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	**230**	**799 044**	**476 406**
в том числе: покупатели и заказчики	**231**	460 578	371 886
в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	**231а**		
прочие дебиторы	**235**	338 466	104 520
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	**240**	**9 041 365**	**22 856 575**
в том числе: покупатели и заказчики	**241**	3 843 205	6 691 444
в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	**241а**		
задолженность дочерних и зависимых обществ	**243**	4 460	
авансы выданные	**245**	2 991 574	11 482 636
в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	**245а**		
прочие дебиторы	**246**	2 202 126	4 682 495
в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	**246а**		
Краткосрочные финансовые вложения	**250**	**526 885**	**13 770 587**
в том числе: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	**251**	227 589	160 000
в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	**251а**		
прочие краткосрочные финансовые вложения	**253**	299 296	13 610 587
Денежные средства	**260**	**13 232 773**	**11 222 913**
в том числе: касса	**261**	1 258	821
расчетные счета	**262**	8 563 489	1 822 809
валютные счета	**263**	4 621 361	9 397 031
прочие денежные средства и документы	**264**	46 665	2 252
Прочие оборотные активы	**270**	**2 373**	**448 882**
Итого по разделу II	**290**	**29 587 113**	**63 682 977**
Баланс (сумма строк 190+290)	**300**	**95 876 979**	**171 228 691**

ПАССИВ	Код показ.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
III.КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	**410**	**204 792**	**204 792**
Собственные акции, выкупленные у акционеров	**411**		
Добавочный капитал	**420**	**6 653 479**	**6 589 104**
Резервный капитал	**430**	**37 483**	**37 737**
резервы, образованные в соответствии с законодательством	**431**	37 483	37 737
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	**470**	**74 494 013**	**87 451 498**
в том числе: Нераспределенная прибыль прошлых лет	**471**	74 494 013	71 588 339
в том числе: Использовано на капитальные вложения	**471а**	35 405 166	41 717 621
Использовано на долгосрочные финансовые вложения	**471б**	11 367 529	12 905 426
Использовано на нематериальные активы	**471в**	595 636	2 133 050
Непокрытый убыток прошлых лет	**472**		
Нераспределенная прибыль отчетного года	**473**	x	15 863 159
Начисленные в течении года промежуточные дивиденды	**474**	x	
Нераспределенная прибыль отчетного года использованная	**475**	x	
Итого по разделу III	**490**	**81 389 767**	**94 283 131**
Деловая репутация	**500**	10 073	10 073
Доля меньшинства	**501**	147 798	147 798
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	**510**		50 000 000
в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	**510а**		
Отложенные налоговые обязательства	**515**	404 373	2 132 637
Прочие долгосрочные обязательства	**520**		
Итого по разделу IV	**590**	**404 373**	**52 132 637**
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	**610**	**101 968**	**40 564**
в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	**610а**		
Кредиторская задолженность	**620**	**6 529 053**	**24 277 804**
в том числе : поставщики и подрядчики	**621**	2 764 133	7 029 788
в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	**621а**		
задолженность перед персоналом организации	**622**	497 094	557 519
задолженность по налогам и сборам	**623**	2 952 140	4 377 340
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	**624**		
авансы полученные	**625**	52 148	8 918 914
в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	**625а**		
прочие кредиторы	**626**	263 538	3 394 243
в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	**626а**		
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	**630**	**7 000 944**	
Доходы будущих периодов	**640**	**292 271**	**272 248**
Резервы предстоящих расходов	**650**	729	
Прочие краткосрочные обязательства	**660**	3	**64 436**
Итого по разделу V	**690**	**13 924 968**	**24 655 052**
Баланс (сумма строк 490+590+690)	**700**	**95 876 979**	**171 228 691**

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование показателя	Код показ.	На начало отч. периода	На конец отч. периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	**910**	4 974 390	3 640 859
в том числе по лизингу	**911**	65 292	30 701
Товарно - материальные ценности, принятые на ответственное хранение	**920**	111 442	1 806 872
Товары, принятые на комиссию	**930**	314	107
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	**940**	560 982	499 103
Обеспечения обязательств и платежей полученные	**950**	1 488 737	16 309 276
Обеспечения обязательств и платежей выданные	**960**	53 500	11 020 868
Износ жилищного фонда	**970**	26 483	25 652
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	**980**	514	781
Нематериальные активы, полученные в пользование	**990**		
Стоимость прочих ценностей, учтенных на других забалансовых счетах	**995**	94 262	247 820
Материалы, принятые на переработку	**996**	12 925	

Руководитель _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер: _____ (подпись) **А.Ю. Лисовенко** (расшифровка подписи)

_____ дата

Приложение
к приказу Минфина РФ
от 22 июля 2003 г. № 67н

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2009 год

		КОДЫ
	Форма № 2 по ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, число)	2009/12/31
Организация : АНК "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582	ИНН	0274051582
Вид деятельности СВОД с дочерн.обществами	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО	по ОКОПФ/ОКФС	47/49
Единица измерения : тыс.руб.	по ОКЕИ	384/385

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период пред. года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	**146 945 118**	**127 216 300**
в том числе:			
- от продажи нефти	011	54 029 753	117 185 329
- от продажи нефтепродуктов	012	81 651 267	
- от сдачи в аренду	013	1 538 336	1 649 482
- от продажи прочей продукции, работ, услуг	014	9 725 762	8 381 489
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	**102 653 815**	**73 968 987**
в том числе:			
- проданной нефти	021	29 514 288	63 969 300
- проданных нефтепродуктов	022	61 377 072	
- сдачи в аренду	023	1 340 064	1 349 394
- проданной прочей продукции, работ, услуг	024	10 422 391	8 650 293
Валовая прибыль	029	**44 291 303**	**53 247 313**
Коммерческие расходы	030	24 759 283	32 627 380
в том числе:			
- по нефти	030а	13 625 220	32 542 174
- по нефтепродуктам	030б	11 055 943	
- прочие	030в	78 120	85 206
Управленческие расходы	040	74 070	71 162
Прибыль (убыток) от продаж	050	**19 457 950**	**20 548 771**
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	358 261	629 736
Проценты к уплате	070	34 325	20 575
Доходы от участия в других организациях	080	127 113	107 728
Прочие доходы	090	65 308 199	60 937 214
Прочие расходы	100	65 280 129	65 642 804
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	**19 937 069**	**16 560 070**
Отложенные налоговые активы	141	153 725	56 182
Отложенные налоговые обязательства	142	1 778 432	258 562
Текущий налог на прибыль	150	2 301 049	5 075 769
Доначисление налогов, санкции и иные обязательные платежи, в соответствии с налоговым законодательством	155	148 154	-46 697
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	**15 863 159**	**11 328 618**
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	-61 656	1 304 786
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	201	92	57
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
Наименование	Код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	3 866	1 579	77	859
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	269 703	34 432	103 510	773 408
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	7 821	2 408	15 992	1 405
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	6 918 121	7 017 903	1 879 670	1 249 274
Отчисления в оценочные резервы	250	X		X	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	10 553	40 725	4 283	63 746
	270				

Руководитель _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер: _____ (подпись) **А.Ю. Лисовенко** (расшифровка подписи)

_____ дата

Приложение
к приказу Минфина РФ
от 22 июля 2003 г. № 67н

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2009 год

	КОДЫ
Форма № 3 по ОКУД	0710003
Дата (год, месяц, число)	2009/12/31
по ОКПО	00135645
ИНН	0274051582
по ОКВЭД	11.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47/49
по ОКЕИ	384/385

Организация : АНК "Башнефть"

Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582

Вид деятельности СВОД с дочерн.обществами

Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО

Единица измерения : тыс.руб.

I. Изменение капитала

Показатель: Наименование	Код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	**204 792**	**6 777 391**	**37 483**	**69 666 414**	**76 686 080**
2008 г. (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X		X		
Остаток на 1 января предыдущего года	014	**204 792**	**6 777 391**	**37 483**	**69 666 414**	**76 686 080**
Чистая прибыль	016	X	X	X	11 328 618	**11 328 618**
Дивиденды	017	X	X	X	7 151 618	**7 151 618**
Отчисления в резервный фонд	018	X	X			
Увеличение величины капитала за счет: доходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на увеличение капитала	025			X	650 599	**650 599**
	026					
Уменьшение величины капитала за счет: расходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на уменьшение капитала	035		123 912	X		**123 912**
	036					
Остаток на 31 декабря предыдущего года	040	**204 792**	**6 653 479**	**37 483**	**74 494 013**	**81 389 767**
2009 г. (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	041	X	X	X	79	**79**
Результат от переоценки объектов основных средств	042	X		X		
Увеличение нераспределенной прибыли в связи с изменением ставки налога на прибыль	043	X			31 878	**31 878**
Остаток на 1 января отчетного года	100	**204 792**	**6 653 479**	**37 483**	**74 525 970**	**81 421 724**
Чистая прибыль	102	X	X	X	15 863 159	**15 863 159**
Дивиденды	103	X	X	X	2 998 160	**2 998 160**
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	254	254	
Увеличение величины капитала за счет: доходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на увеличение капитала	125			X	60 783	**60 783**
Уменьшение величины капитала за счет: расходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на уменьшение капитала	134		64 375	X		**64 375**
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	**204 792**	**6 589 104**	**37 737**	**87 451 498**	**94 283 131**

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	32 849			**32 849**
данные отчетного года	152	32 849	254		**33 103**
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	153	4 634			**4 634**
данные отчетного года	154	4 634			**4 634**
Оценочные резервы: по сомнительным долгам					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	171				
данные отчетного года	172				
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	181	924		195	**729**
данные отчетного года	182	729		729	

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного года	
Наименование	Код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	81 839 909		94 713 250	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности - всего	210			x	x

Руководитель _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер: _____ (подпись) **А.Ю. Лисовенко** (расшифровка подписи)

_____ дата

Приложение
к приказу Минфина РФ
от 22 июля 2003 г. № 67н

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2009 год

		КОДЫ
	Форма № 4 по ОКУД	0710004
	Дата (год, месяц, число)	2009/12/31
Организация : АНК "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582	ИНН	0274051582
Вид деятельности СВОД с дочерн.обществами	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО	по ОКОПФ/ОКФС	47/49
Единица измерения : тыс.руб.	по ОКЕИ	384/385

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период пред. года
Наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	**010**	**13 291 395**	**5 548 071**
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	82 974 622	141 298 084
Выручка от реализации иного имущества	030	425 304	1 178 718
Авансы полученные от покупателей (заказчиков)	040	86 746 826	1 652 101
Бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	050	13 718	1 309
Прочие доходы	060	5 760 497	3 684 883
Денежные средства, направленные:			
-на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	88 548 501	37 314 173
-на оплату труда	160	6 839 839	4 566 120
-на выплату дивидендов, процентов	170	9 123 241	156 964
-на расчеты по налогам и сборам	180	29 577 513	53 598 883
-на расчеты с внебюджетными фондами	181	648 687	433 873
-выдача подотчетных сумм	185	68 964	47 589
-выдача авансов	190	26 825 695	31 271 367
-на прочие расходы	195	7 135 360	2 958 371
Чистые денежные средства от текущей деятельности	**200**	**7 153 167**	**17 467 755**
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	75 858	145 716
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	543 590	148 859
Полученные дивиденды	230	127 113	107 728
Полученные проценты	240	375 867	558 377
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	269 929	1 102 140
Получены авансы	260	15 204	37 994
Прочие поступления	270	8 734 993	5 176 125
Приобретение дочерних организаций	280	100	10
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	5 954 063	6 834 055
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	63 103 001	8 769 700
Займы, предоставленные другим организациям	310	149 000	1 461 974
Выдача авансов	320	41 667	193 344
Прочие	330	35 000	160 791
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	**340**	**-59 140 277**	**-10 142 935**

Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или других долевых бумаг	410		
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	420	50 070 800	593 442
Прочие поступления	421	109 269	10 520
Погашение займов и кредитов (без процентов)	430	(163 200)	(185 458)
Погашение обязательств по финансовой аренде	440	(23 865)	
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	450	**49 993 004**	**418 504**
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	460	**(1 994 106)**	**(7 743 324)**
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	470	**11 297 289**	**13 291 395**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	480	(135 981)	(4 321)

Руководитель _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер: _____ (подпись) **А.Ю. Лисовенко** (расшифровка подписи)

_____ дата

АНК "БАШНЕФТЬ" с дочерн.обществами

Расшифровка стр.060 и стр.195 к форме № 4
по состоянию на 31 декабря 2009 г.

тыс.руб.

Наименование показателя	код стр.	СУММА
1	2	3
Прочие доходы-всего	**110**	**5 760 497**
От работников на погашение ссуд и кредитов	111	465
Расчеты с Аппаратом ОАО АНК "Башнефть"	112	
Средства в пути	113	154 488
Курс разницы по валютным счетам	114	5 299 973
Возврат подотчетных сумм	115	9 019
Перевод средств со счета на счет	116	
Расчеты с дебиторами, кредиторами	117	13 049
Расчеты по претензиям	118	87 089
Возврат дивидендов по собствен. акциям	119	41 053
Возврат излишне перечисленных сумм	120	73 326
Возврат из ГНИ	121	19 829
	122	
Прочие	123	62 206
Прочие расходы-всего	**250**	**7 135 360**
Переводы в пути в валюте	251	
Перевод средств со счета на счет	252	
Курсовая разница	253	5 326 027
Перевод средств в предприятия БН	254	
- в том числе выручка	254а	
Согласно решения из прибыли предприятия	255	553 598
Расчеты с дебиторами, кредиторами	256	127 534
По больничному листу	257	23 420
Повторно перечисленные дивиденды	258	13 447
Расчеты по алиментам, исполнит.листам	259	61 698
Расчеты по проф.взносам	260	47 187
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	261	25 734
Расчеты по арендной плате за землю	262	199 960
Расчеты по претензиям	263	70 664
Возврат излишне перечисленных сумм	264	497 715
Прочие	265	188 376

Руководитель

Главный бухгалтер: **А.Ю. Лисовенко**

Приложение
к приказу Минфина РФ
от 22 июля 2003 г. № 67н

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2009 год

		КОДЫ
	Форма № 5 по ОКУД	0710005
	Дата (год, месяц, число)	2009/12/31
Организация : АНК "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582	ИНН	0274051582
Вид деятельности СВОД с дочерн.обществами	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО	по ОКОПФ/ОКФС	47/49
Единица измерения : тыс.руб.	по ОКЕИ	384/385

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	627	24		651
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	274	24		298
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012				
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	013	353			353
Организационные расходы	020				
Деловая репутация организации	030	3 512 397			3 512 397
Права за пользование обособленными природными объектами	035	2 985 401	6 796	85	2 992 112
Прочие	040	284			284
ИТОГО	041	6 498 709	6 820	85	6 505 444

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Наименование	Код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	297 205	419 583
в том числе:			

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Здания	060	6 408 962	752 647	188 787	**6 972 822**
Сооружения и передаточные устройства	061	50 092 376	4 933 378	83 859	**54 941 895**
Машины и оборудование	062	23 809 565	3 064 422	414 695	**26 459 292**
Транспортные средства	063	5 044 658	144 252	104 390	**5 084 520**
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	734 297	54 390	26 988	**761 699**
Рабочий скот	065				
Продуктивный скот	066				
Многолетние насаждения	067	3 882	292		**4 174**
Другие виды основных средств	068	22 909	1 562	4 237	**20 234**
Земельные участки и объекты природопользования	069	37 817	15 880		**53 697**
ИТОГО	**080**	**86 154 466**	**8 966 823**	**822 956**	**94 298 333**

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Наименование	Код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	**140**	**39 721 298**	**45 657 565**
в том числе: зданий и сооружений	141	22 076 571	25 400 857
машин, оборудования, транспортных средств	142	17 151 175	19 670 473
других	143	493 552	586 235
Передано в аренду объектов основных средств - всего	**150**	**12 463 959**	**12 080 713**
в том числе: здания	151	2 488 712	2 537 906
сооружения	152	550 757	649 311
машины, оборудование	153	4 774 874	3 899 836
транспортные средства	154	4 649 616	4 993 660
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	1 108 281	1 994 379
Получено объектов основных средств в аренду - всего	**160**	4 974 390	3 640 859
в том числе: по лизингу	161	65 292	30 701
	162		
	163		
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	6 713 290	2 604 387
	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	X	946 505

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210				
Имущество, предоставляемое по договору проката	220				
Прочие	240				
ИТОГО	250				

	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	260		

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
ВСЕГО	310	25 056	28 506	24 290	**29 272**
в том числе:					

Справочно.	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	1 779	

	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыд. года
	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	330		X

РАСХОДЫ НА ОСВОЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	9 024	199 227	200 173	**8 078**
в том числе:					

Справочно.	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	480		
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	490		

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
Наименование	Код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	8 657 321	48 644 373		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511		40 092 165		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	122 450	122 450		
Ценные бумаги других организаций - всего	520	23	11 995	2 384	384
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521		11 995	2 384	384
Предоставленные займы	525	60 231	26 094	227 589	160 000
Депозитные вклады	530	115 000		285 500	13 610 203
Прочие	535			11 412	
ИТОГО	**540**	**8 955 025**	**48 804 912**	**526 885**	**13 770 587**
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций -всего	550				
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555				
Ценные бумаги других организаций - всего	560	4 429 068	23 604 641		
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561				
Прочие	565				
ИТОГО	**570**	**4 429 068**	**23 604 641**		
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-2 108 764	1 573 175		
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590				

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность: краткосрочная - всего	**610**	**9 041 365**	**22 856 575**
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	**611**	3 843 205	6 691 444
авансы выданные	**612**	2 991 574	11 482 636
прочая	**615**	2 206 586	4 682 495
долгосрочная - всего	**620**	**799 044**	**476 406**
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	**621**	460 578	371 886
авансы выданные	**622**		
прочая	**625**	338 466	104 520
ИТОГО	**630**	**9 840 409**	**23 332 981**
Кредиторская задолженность: краткосрочная - всего	**640**	**6 631 021**	**24 318 368**
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	**641**	2 764 133	7 029 788
авансы полученные	**642**	52 148	8 918 914
расчеты по налогам и сборам	**643**	2 952 140	4 377 340
кредиты	**644**	101 968	40 564
займы	**645**		
прочая	**650**	760 632	3 951 762
долгосрочная - всего	**660**		**50 000 000**
в том числе: кредиты	**661**		
облигационный займ	**662**		50 000 000
ИТОГО	**670**	**6 631 021**	**74 318 368**

РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
Наименование	Код		
1	2	3	4
Материальные затраты	**710**	56 883 840	8 212 225
Затраты на оплату труда	**720**	7 696 115	5 457 759
Отчисления на социальные нужды	**730**	1 314 720	951 914
Амортизация	**740**	6 347 984	5 697 520
Прочие затраты	**750**	74 638 277	84 790 177
Итого по элементам затрат	**760**	**146 880 936**	**105 109 595**
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]): незавершенного производства	**765**	84 062	227 810
расходов будущих периодов	**766**	62 930	-185 604
резервов предстоящих расходов	**767**	-729	-195

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
Наименование	Код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	1 488 737	16 309 276
в том числе: векселя	811		
Имущество, находящееся в залоге	820		
из него: объекты основных средств	821		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822		
прочее	825		
Выданные - всего	830	53 500	11 020 868
в том числе: векселя	831		
Имущество, переданное в залог	840		
из него: объекты основных средств	841		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842		
прочее	845		

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Показатель		Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	11 547	
в том числе: возмещение убытков	911		
	912	11 547	

		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920				
в том числе:					

Руководитель _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

ВИЦЕ-ПРЕЗИДЕНТ ПО ЭКОНОМИКЕ И ФИНАНСАМ БУРАН А.В. ПО ДОВ. № ДОВ/С 8/17/10 ОТ 01 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА

Главный бухгалтер: _____ (подпись) **А.Ю. Лисовенко** (расшифровка подписи)

_____ дата