

ГОВОЙ
БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ

ОАО"ТОМСКНЕФТЬ"ВНК

За 2006 год.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНСна 31 ДЕКАБРЯ 2006 г.**Организация ОАО "Томскнефть"ВНК (сводный)**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **Промышленность**

Организационно-правовая форма

Открытое акционерное обществоЕдиница измерения: **тыс. руб.**

Форма N 1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710001**2007 / 03 / 26****05753520****7022000310****11.10.11****47/16****384**Адрес: **Томская область, город Стрежевой, улица Буровиков 23**

НАЛОГОВАЯ СЛУЖБА

Дата утверждения

Дата отправки(принятия)

02 АПР 2007**УЧЕНО**

ПОДПИСЬ

АКТИВ	Код показ.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110		
Основные средства	120	27 199 410	30 580 040
в том числе:			
земельные участки и объекты природопользования	121	6 311	6 454
здания, сооружения, машины и оборудование	122	27 017 674	30 408 332
прочие ОС	123	175 425	165 254
Незавершенное строительство	130	3 328 056	5 825 341
Доходные вложения в материальные ценности	135	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	140	4 019 628	3 733 312
в том числе:			
инвестиции в дочерние общества	141	3 717 595	3 717 595
инвестиции в зависимые общества	142	982	982
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	143	286 316	0
прочие долгосрочные финансовые вложения	144	14 735	14 735
Отложенные налоговые активы	145	160 626	3 284 976
Прочие внеоборотные активы	150	508 464	631 807
в том числе:			
НИОКР	151	3 032	13 508
прочие внеоборотные активы	152	505 432	618 299
Итого по разделу I	190	35 216 184	44 055 476

№ 666407

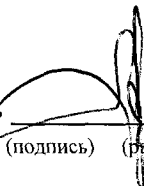
Актив	Код стр.	На начало года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
II. Оборотные активы			
Запасы	210	3 488 456	3 627 390
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 476 705	1 806 504
затраты в незавершенном производстве	213	0	0
готовая продукция и товары для перепродажи	214	907 922	1 151 943
товары отгруженные	215	68 052	108 868
расходы будущих периодов	216	210 525	289 296
прочие запасы и затраты	217	825 252	270 779
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	1 622 346	578 834
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	30 675	0
в том числе :			
покупатели и заказчики	231	30 675	0
авансы выданные	233	0	0
прочие дебиторы	234	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	23 680 441	10 673 748
в том числе :			
покупатели и заказчики	241	4 907 977	4 745 167
авансы выданные	243	1 199 572	1 522 655
прочие дебиторы	244	17 572 892	4 405 926
Краткосрочные финансовые вложения	250	9 052 674	291 090
Денежные средства	260	1 179 676	5 678 850
Прочие оборотные активы	270	137 749	150 072
Итого по разделу II	290	39 192 017	20 999 984
Баланс (сумма строк 190+290)	300	74 408 201	65 055 460

Пассив	Код стр.	На начало года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	5 154	5 154
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	12 866 931	12 787 279
Резервный капитал	430	0	0
резервы образованные в соответствии с законодательством	431	0	
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	6 612 588	3 251 139
Итого по разделу III	490	19 484 673	16 043 572
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	4 350 443	443
в том числе :			
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	0	0
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	4 350 443	443
Отложенные налоговые обязательства	515	2 135 456	2 775 677
Прочие долгосрочные обязательства	520	0	0
Итого по разделу IV	590	6 485 899	2 776 120
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	562 370	5 303 870
в том числе :			
кредиты банков, подлежащие погашению в теч. 12 месяцев после отчетной даты	611	0	0
займы, подлежащие погашению в течении 12 месяцев после отчетной даты	612	562 370	5 303 870
Кредиторская задолженность	620	47 749 399	40 812 893
в том числе :			
поставщики и подрядчики	621	1 275 774	2 263 504
задолженность перед персоналом организации	622	92 696	97 860
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	23 045	25 327
задолженность по налогам и сборам	624	2 776 248	1 041 295
прочие кредиторы, в том числе	625	43 581 636	37 384 907
задолженность по векселям	626	38 650 018	33 538 087
авансы полученные	627	89 197	69 505
Задолженность участник(уредит.)по выплате доход	630		
Доходы будущих периодов	640	125 860	119 005
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
Итого по разделу V	690	48 437 629	46 235 768
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	700	74 408 201	65 055 460

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

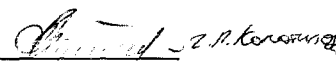
Наименование показателей	Код стр.	На начало года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные	910	8 527 032	9 528 839
в том числе по лизингу	911	4 021 897	4 778 776
Товаро - материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	12 964	0
Товары принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	1 420 093	700 944
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950		
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	138 743 500	138 743 500
Износ жилищного фонда	970		
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		
Материалы принятые в переработку	991		
Инвентарь и хоз.принадлежности в эксплуатации	992	22 427	22 801
Спецодежда в эксплуатации	993	8 939	9 693
Основные средства стоимостью в пределах лимита	994	11 694	11 721
Бланки строгой отчетности	995	1 424	1 584

Руководитель _____



V. I. Anisimov
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____



(подпись) (расшифровка подписи)

" 30 " марта 2007 г.



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 2006 год.

Организация **ОАО "Томскнефть" ВНК**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности **Промышленность**
Организационно-правовая форма собственности
Открытое акционерное общество
Единица измерения: тыс. руб.

форма 2	КОДЫ
по ОКУД	0710002
Дата (год,месяц,число)	2007 / 03 / 26
по ОКПО	05753520
ИНН	7022000310
по ОКВЭД	11.10.11
по ОКОНП/ОКФС	47/16
по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период прош.года
Наименование показателя	код строки		
1	2	3	4
I. 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	67 983 982	71 666 783
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(45 172 883)	(40 440 119)
Валовая прибыль	029	22 811 099	31 226 664
Коммерческие расходы	030	(3 681 328)	(7 042 249)
Управленческие расходы	040	(2 679 198)	(2 138 847)
Прибыль (убыток) от продаж (10-20-30-40)	050	16 450 573	22 045 568
II. Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1 292 245	214 028
Проценты к уплате	070	(2 020 958)	(4 809 880)
Доходы от участия в других организациях	080	443 568	0
Прочие доходы	090	21 663 073	22 499 657
Прочие расходы	100	(38 817 276)	(26 848 673)
Прибыль (убыток) до налогообложения (50+60-70+80+90)	140	(988 775)	13 100 700
Отложенные налоговые активы	141	3 124 350	(1 596 448)
Отложенные налоговые обязательства	142	(640 221)	(524 397)
Текущий налог на прибыль	150	(2 599 614)	(3 482 851)
Единый налог на вмененный доход	151		
Налог на прибыль прошлых лет, доначисленный в текущем году	152	(822 926)	(1 580 123)
Штрафы и пени, подлежащие уплате в бюджет	153	(1 513 915)	(190 345)
Списание отложенных налоговых обязательств на счет прибылей и убытков	154		
Списание отложенных налоговых активов на счет прибылей и убытков	155		
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (140+141-142+150-151-152-153)	190	(3 441 101)	5 726 536
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	352 791	2 824 552
Базовая прибыль (убыток) на акцию(руб.коп.)	210	(107,25)	178,48
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	220		
Списание добавочного капитала на счет нераспределенной прибыли	221	79 652	94 775

2007 № 666408

ТОДУ
10 03 2007

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование показателя	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	230	5 195	6 985	517	4 341
Прибыль (убыток) прошлых лет	231	109 310	1 699 717	259 526	2 709 952
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	232	987	1	2 180	7 138
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	233	174 646	318 835	397 258	293 101
Отчисления в оценочные резервы, восстановление оценочных резервов	234	x	13 074 344	x	26 056
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности	235	6 294	9 475	11 993	34 260
Прибыль (убыток) от реализации основных средств	236	9 159		6 496	
Прибыль (убыток) от реализации прочего имущества	237	174 762		33 698	
Расходы социального характера	238	x	199 959	x	143 214

Руководитель

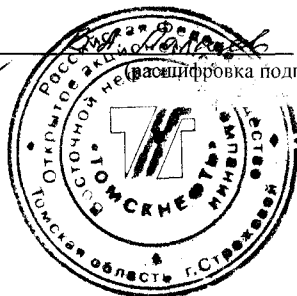
(подпись)

Главный бухгалтер

(подпись)

(расшифровка подп)

"30" марта 2007 год



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 200 6 г.

Организация ОАО "Томскнефть" ВНК Форма № 3 по ОКУД
Идентификационный номер налогоплательщика _____ Дата (год, месяц, число) _____ по ОКПО
Вид деятельности Промышленность ИНН _____ по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс.руб. по ОКЕИ

КОДЫ		
0710003		
2007	03	26
05753520		
7022000310		
11.10.11		
47	16	
384		

I. Изменения капитала

МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ИФНС РОССИИ ПО
СПЛАТЕН

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему <u>200 5 г.</u> (предыдущий год)	010	5 154	12 961 706		791 277	13 758 137
Изменения в учетной политике	011	X	X	X		-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X		X		-
Эмиссионный доход	013	X				-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	5 154	12 961 706		791 277	13 758 137
Результат от пересчета иностранных валют	021	X		X	X	-
Чистая прибыль	022	X	X	X	5 726 536	5 726 536
Дивиденды	023	X	X	X	()	-
Отчисления в резервный фонд	024	X	X		()	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	025		X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	026		X	X	X	-
реорганизации юридического лица	027		X	X		-
прочих						-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	028	()	X	X	X	()
уменьшения количества акций	029	()	X	X	X	()
реорганизации юридического лица	030	()	X	X	()	()
Изменения добавочного капитала в результате выбытия основных средств	031		(94 775)		94 775	-
прочее	032					-
Эмиссионный доход	033					-
Остаток на 31 декабря предыдущего года <u>200 6 г.</u> (отчетный год)	040	5 154	12 866 931		6 612 588	19 484 673
Изменения в учетной политике	041	X	X	X		-
Результат от переоценки объектов основных средств	042	X		X		-
Эмиссионный доход	043	X				-
Остаток на 1 января отчетного года	100	5 154	12 866 931	-	6 612 588	19 484 673
Результат от пересчета иностранных валют	101	X		X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	(3 441 101)	(3 441 101)
Дивиденды	103	X	X	X	()	-

1	2	3	4	5	6	7
Отчисления в резервный фонд	110	X	X		()	
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	121		X	X	X	
увеличения номинальной стоимости акций	122		X	X	X	
реорганизации юридического лица	123		X	X		
прочих	124	X		X	X	-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	131	()	X	X	X	()
уменьшения количества акций	132	()	X	X	X	()
реорганизации юридического лица	133	()	X	X	()	()
Изменение добавочного капитала в результате выбытия основных средств	134	X	(79 652)	X	79 652	-
эмиссионный доход	135	X	-	X	X	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	5 154	12 787 279	-	3 251 139	16 043 572

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	150	0	0	(0)	0
данные отчетного года	151	0	0	(0)	0
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	152	0	0	(0)	0
данные отчетного года	153			()	
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	154	0	0	(0)	0
данные отчетного года	155	0	0	(0)	0
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	156	0	0	(0)	0
данные отчетного года	157	0	0	(0)	0
Оценочные резервы:					
Резерв под обеспечение ценных бумаг					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	160	0	0	(0)	0
данные отчетного года	161	0	0	(0)	0
Резерв по сомнительным долгам					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	162	5 979	2 286	(6 145)	2 120
данные отчетного года	163	2 120	13 039 618	(4 715)	13 037 023
Резерв под снижение стоимости ТМЦ					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	164	103 924	23 770	(0)	127 694
данные отчетного года	165	127 694	34 726	(0)	162 420

1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов:					
Резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	170	0	0	-)	-
данные отчетного года	171	0	0	(0)	0
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	172	0	0	(0)	0
данные отчетного года	173	0	0	(0)	0

Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	19 610 533		16 162 577	
		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	-			-
в том числе:					
Федеральное казначейство	211	-			-
	212		-		-
	213		-		-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220		-		-
в том числе:					
	221		-		-
	222		-		-
	223		-		-

Руководитель

(подпись)

(подпись)

В.А. Мельник

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Ирина - Е.П. Корюнова

(подпись)

(расшифровка подписи)

30"

март

200 7 г.



Отчет о движении денежных средств

за январь-декабрь 20 06 г.

Форма № 4 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация СВОД ОАО "Томскнефть" ВНК по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН

Вид деятельности Промышленность по ОКВЭД

Организационно-правовая форма Открытое Акционерное общество

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

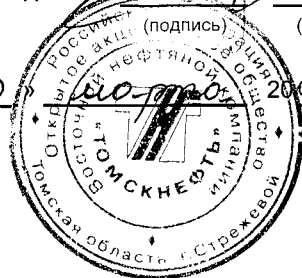
Коды		
0710004		
2007	март	24
5753520		
7022000310		
11210		
47		16
384/385		

Показатель наименование	код	За отчетный год	За аналогичный период преды- дущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	1 088 652	1 346 304
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	83 677 058	92 185 429
Средства, полученные от операций с валютой	111	13 026 854	22 871 432
Прочие доходы	120	161 277	65 993
Денежные средства, направленные:	140	(81 905 314)	(101 245 348)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(21 451 232)	(20 328 924)
на оплату труда	160	(1 586 536)	(1 554 103)
на выплату дивидендов, процентов	170		(13 549)
на расчеты по налогам и сборам	180	(45 432 458)	(55 107 568)
на покупку валюты	181	(161 040)	(1 557 259)
на продажу валюты	182	(12 412 769)	(21 692 748)
Прочие расходы	190	(861 279)	(991 197)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	14 959 875	13 877 506
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	678	586
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	12 655 080	37 422 943
Полученные дивиденды	230	370 633	
Полученные проценты	240	207 132	216 763
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	300 752	478 281
Приобретение дочерних организаций	280		
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(11 460 475)	(4 537 205)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(9 835 080)	(46 172 943)
Займы, предоставленные другим организациям	310		(200 000)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(7 761 280)	(12 791 575)

№ 666410

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	360	0	
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	370		
	380		
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390		(141 750)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(2 609 980)	(1 112 233)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	(2 609 980)	(1 253 983)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	430	4 588 615	(168 038)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	5 677 267	1 178 252
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	470	(89 600)	(33 348)

Руководитель



(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

(расшифровка подписи)

«30» ноябрь 2007 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 200 6 г.

Организация ОАО "Томскнефть" ВНК
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид деятельности Промышленность
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество
Единица измерения: тыс. руб.

Форма № 5 по ОКУД
Дата (год, месяц, число) _____ по ОКПО
ИНН _____
по ОКВЭД _____
по ОКОПФ/ОКФС _____
по ОКЕИ _____

КОДЫ		
0710005		
2007	03	26
05753520		
7022000310		
11.10.11		
47		16
384		

МЕЖРЕГИОНАЛЬНЫЙ
КРУПНЕЙШИМ НАЛОГООПЛАТЕЛЬЩИК
№ 666411

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)	10	-	-	(-)	-
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	11	-	-	(-)	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	12	-	-	(-)	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	13	-	-	(-)	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	14	-	-	(-)	-
у патентообладателя на селекционные достижения	15	-	-	(-)	-
Организационные расходы	20	-	-	(-)	-
Деловая репутация организации	30	-	-	(-)	-
		-	-	(-)	-
Прочие	40	-	-	(-)	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	50	-	-
в том числе:			
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	51	-	-

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	60	3 349 574	78 122	(2 039)	3 425 657
Сооружения и передаточные устройства	65	32 859 532	5 790 233	(94 014)	38 555 751
Машины и оборудование	70	8 966 522	1 241 489	(135 819)	10 072 192
Транспортные средства	75	496 836	35 531	(28 886)	503 481
Производственный и хозяйственный инвентарь	80	197 887	29 221	(1 592)	225 516
Рабочий скот	85			()	-
Продуктивный скот	90			()	-
Многолетние насаждения	95			()	-
Другие виды основных средств	100			()	-
Земельные участки и объекты природопользования	110	6 311	143	()	6 454
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120			()	-
Итого	130	45 876 662	7 174 739	(262 350)	52 789 051

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	18 677 252	22 209 011
в том числе:			
зданий и сооружений	141	14 329 218	16 456 891
машин, оборудования, транспортных средств	142	4 257 107	5 632 493
других	143	90 927	119 627
Передано в аренду объектов основных средств - всего	145	4 714 591	5 370 839
в том числе:			
здания	146	968 532	960 244
сооружения	147	1 454 492	1 586 565
прочие	148	2 291 567	2 824 030
Переведено объектов основных средств на консервацию	150	1 126 731	1 027 021
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	8 527 032	9 528 839
в том числе:			
Арендованные основные средства, учитываемые на забалансовых счетах	162	8 527 032	9 528 839
в том числе арендованные основные средства по лизингу, учитываемые на забалансовых счетах	163	4 021 897	4 778 776
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	982 107	1 554 882
Справочно. Результат от переоценки объектов основных средств: первоначальной (восстановительной) стоимости амортизации	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
	170		
	171		
	172		
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
	173	141 599	272 979

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	180			()	
Имущество, предоставляемое по договору проката	190			()	
Прочие	200			()	
Итого	205			()	
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	210				

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	3 032	11 126	(650)	13 508
в том числе:				()	
				()	
				()	
Справочно. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам		код	На начало отчетного года	На конец отчетного года	
		2	3	4	
		320	28 340	5 509	
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы		код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года	
		2	3	4	
		330			

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	1 336		(6)	1 330
в том числе:	411			()	
	412			()	
	413			()	
Справочно. Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами		код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода	
		2	3	4	
		420			
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные			430		

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные капиталы других организаций - всего	510	3 733 312	3 733 312		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	3 718 577	3 718 577		
Прочие	512	14 735	14 735		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515				
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-		
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521				
Предоставленные займы	525	286 316		295 973	291 090
Депозитные вклады	530			8 750 000	-
Прочие	535			6 701	
Итого	540	4 019 628	3 733 312	9 052 674	291 090
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				
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561				
Прочие	565				
Итого	570				
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580				
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	600	23 680 441	10 673 748
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	605	4 907 977	4 745 167
авансы выданные	610	1 199 572	1 522 655
прочая	615	17 572 892	4 405 926
долгосрочная - всего	620	30 675	-
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	625	30 675	-
авансы выданные	630		
прочая	635	-	
Итого	640	23 711 116	10 673 748
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	645	48 311 769	46 116 763
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	650	1 275 774	2 263 504
авансы полученные	655	89 197	69 505
расчеты по налогам и сборам	660	2 776 248	1 041 295
кредиты	665		
займы	670	562 370	5 303 870
прочая	675	43 608 180	37 438 589
долгосрочная - всего	680	4 350 443	443
в том числе:			
кредиты	685		
займы	690	4 350 443	443
Итого	700	52 662 212	46 117 206

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	2 223 456	2 065 982
Затраты на оплату труда	720	1 822 016	1 598 609
Отчисления на социальные нужды	730	330 876	307 803
Амортизация	740	3 636 712	3 304 111
Прочие затраты	750	43 854 829	42 344 710
Итого по элементам затрат	760	51 867 889	49 621 215
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):	0		
коммерческие расходы	764	50 920	(381 759)
незавершенного производства	765		
расходов будущих периодов	766	191 638	155 658
резервов предстоящих расходов	767	-	-
Готовой продукции	768	243 773	425 586
Товаров отгруженных	769	39 787	(258 923)

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	800	30 675	30 675
в том числе:			
векселя	805	30 675	30 675
Имущество, находящееся в залоге	810		
из него:			
объекты основных средств	815		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	820		
прочее	825		
Выданные - всего	830	177 393 518	172 281 587
в том числе:			
Обеспечения обязательств и платежей выданные	831	138 743 500	138 743 500
векселя	835	38 650 018	33 538 087
Имущество, переданное в залог	840		
из него:			
объекты основных средств	845		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	850		
прочее	855		

Государственная помощь

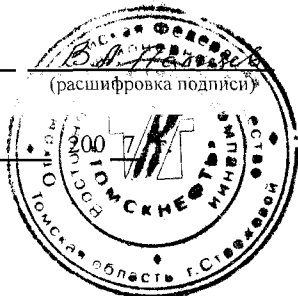
Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-		-	
в том числе:					
Федеральное казначейство	911			-	
		на начало отчетного года	получено за отчет-ный период	возвраще- но за от- четный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920				
в том числе:					

Руководитель

(подпись)
" 30 " март

(подпись)

(расшифровка подписи)



Главный бухгалтер

(подпись) - *С. П. Канарина*
(расшифровка подписи)

Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Акционеру
Открытого акционерного общества
«Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании

Аудитор

Наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»).

Место нахождения:

101990, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 44/1, стр. 2АБ.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 15 ноября 1993 г., свидетельство: серия ЮЗ 3 № 484.583 РП. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24 июля 2002 г. за основным государственным номером 1027700058286.

Лицензия:

Лицензия № Е 000001 на осуществление аудиторской деятельности, выдана Министерством финансов Российской Федерации 10 апреля 2002 года сроком на пять лет. Приказом Министерства финансов Российской Федерации №287 от 5 апреля 2007 года действие лицензии на осуществление аудиторской деятельности продлено с 10 апреля 2007 года сроком на пять лет.

Членство в аккредитованных профессиональных аудиторских объединениях:

Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных бухгалтеров России».

Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов».

Аудируемое лицо

Наименование:

Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании (далее – ОАО «Томскнефть» ВНК)

Место нахождения:

636780, Российская Федерация, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, 23.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Постановлением Главы администрации г. Стрежевого №206 от 05 июля 1993 г.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 17 сентября 2002 г. за основным государственным номером 1027001618918.

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Томскнефть» ВНК за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно.

Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Томскнефть» ВНК состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

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

Мы провели аудит в соответствии с:

1. Федеральным законом «Об аудиторской деятельности»;
2. Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности;
3. Правилами (стандартами) аудиторской деятельности, одобренными Комиссией по аудиторской деятельности при Президенте Российской Федерации в части, не противоречащей Федеральным правилам (стандартам);
4. Внутрифирменными стандартами, методиками и инструкциями по аудиту.

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 подготовке 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 и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

1.1 Вместе с тем мы не наблюдали за проведением инвентаризации материально-производственных запасов, основных средств и объектов незавершенного строительства по состоянию на 01 октября 2006 г., так как эта дата предшествовала дате привлечения нас в качестве аудиторов ОАО «Томскнефть» ВНК.

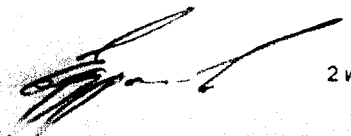
1.2 Мы не получили достаточных доказательств в отношении величины финансовых вложений в ЗАО «Васюган», отраженной по строке 141 «Инвестиции в дочерние общества» бухгалтерского баланса в размере 3 326 072 тыс. руб. по состоянию на 01 января 2006 г. и 31 декабря 2006 г., поскольку аудиторами не были предоставлены документы, подтверждающие величину финансовых вложений в ЗАО «Васюган».

1.3 Мы не получили достаточных доказательств в отношении величины добавочного капитала, отраженной по строке 420 «Добавочный капитал» бухгалтерского баланса по состоянию на 01 января 2006 г. в размере 12 866 931 тыс. руб. и по состоянию на 31 декабря 2006 г. в размере 12 787 279 тыс. руб. (и соответствующих показателей в Отчете об изменениях капитала – по графе «Добавочный капитал») в связи с тем, что аудиторами не были предоставлены документы, подтверждающие величину добавочного капитала.

1.4. Мы не получили достаточных доказательств в отношении величины кредиторской задолженности ОАО «Томскнефть» ВНК по выданным векселям, отраженной по строке 626 «Задолженность по векселям» бухгалтерского баланса в размере 38 650 018 тыс. руб. и 33 538 087 тыс. руб. по состоянию на 01 января 2006 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно, поскольку документы, подтверждающие возникновение данной задолженности, размеры, сроки ее погашения и другие условия, были изъяты правоохранительными органами.

По этой же причине мы не получили достаточных доказательств в отношении величины процентов к уплате, отраженной по строке 070 «Проценты к уплате» графы «За отчетный период» отчета о прибылях и убытках в размере 1 629 458 тыс. руб. и графы «За аналогичный период прошлого года» в размере 4 408 838 тыс. руб., представляющих собой начисленные проценты по вышеуказанным векселям;

а также в отношении величины процентов к получению, отраженной по строке 060 «Проценты к получению» графы «За отчетный период» отчета о прибылях и убытках в размере



1 067 031 тыс. руб., начисление которых, согласно данным бухгалтерского учета, связано с осуществлением операций по вышеуказанным векселям.

1.5. ОАО «Томскнефть» ВНК не отражает по строке 960 «Обеспечения обязательств и платежей выданные» справки к бухгалтерскому балансу о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах, выданные обеспечения обязательств и платежей по векселям третьих лиц. Мы не получили достаточных доказательств в отношении обоснованности неотражения выданных обеспечений обязательств и платежей, связанных с выбытием векселей третьих лиц, в вышеуказанной строке, поскольку документы, свидетельствующие о способах передачи векселей третьих лиц за период с 2002 по 2003 гг., были изъяты правоохранительными органами.

1.6 Мы также не получили достаточных доказательств в отношении величины управленческих расходов, отраженных по строке 040 «Управленческие расходы» графы «За отчетный период» отчета о прибылях и убытках в размере 372 881 тыс. руб. в связи с тем, что документы, подтверждающие возникновение и величину данных доходов и расходов, были изъяты правоохранительными органами.

1.7 Мы также не получили достаточных доказательств в отношении величины прочих доходов, отраженных по строке 090 «Прочие доходы» графы «За отчетный период» отчета о прибылях и убытках в размере 5 930 000 тыс. руб., а также в отношении прочих расходов, отраженных по строке 100 «Прочие расходы» графы «За отчетный период» отчета о прибылях и убытках в размере 6 569 103 тыс. руб., в связи с тем, что документы, подтверждающие возникновение и величину данных доходов и расходов, были изъяты правоохранительными органами.

1.8 Мы не получили достаточных доказательств в отношении обоснованности несоздания резерва в связи с наличием претензий налоговых органов по проверке исчисления налогов за 2005 год в сумме 489 690 тыс. руб., информация о которых раскрыта в пункте «Налогообложение» пояснительной записки к финансовой (бухгалтерской) отчетности, поскольку аудиторам не были предоставлены документы, подтверждающие достаточность такого раскрытия.

1.9 В связи с непредоставлением в полном объеме информации мы не можем выразить мнение о полноте раскрытия сведений о событиях после отчетной даты и условных фактах хозяйственной деятельности.

В результате проведенного аудита нами установлены нарушения действующего порядка составления финансовой (бухгалтерской) отчетности и ведения бухгалтерского учета, а именно:

2.1. По состоянию на 01 января 2006 г. по строке 244 «Прочие дебиторы» бухгалтерского баланса отражена дебиторская задолженность ОАО «НК «ЮКОС» в сумме 13 080 092 тыс. руб. Финансовое положение, результаты финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «ЮКОС» в 2004-2005 годах значительно ухудшились, платежеспособность существенно уменьшилась, в марте 2006 года в отношении ОАО «НК «ЮКОС» начата процедура банкротства. В соответствии с принятой учетной политикой по состоянию на 01 января 2006 г. ОАО «Томскнефть» ВНК не создавало оценочный резерв под снижение стоимости указанного актива в связи с возможными негативными последствиями этих событий. По состоянию на 31 декабря 2006 года оценочный резерв под снижение стоимости актива был создан.

По нашему мнению, оценочный резерв следовало учесть в оценке дебиторской задолженности по состоянию на 01 января 2006 года. Исходя из этого, дебиторская задолженность, отраженная по строке 244 «Прочие дебиторы» бухгалтерского баланса, завышена по состоянию на 01 января 2006 г. на 13 080 092 тыс. руб. В результате этого обстоятельства по состоянию на 01 января 2006 г. занижены отложенные налоговые активы, отраженные по строке 145 «Отложенные налоговые активы» бухгалтерского баланса, на 3 139 222 тыс. руб., а чистая прибыль (убыток), отраженная по строке 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса, завышена на 9 940 870 тыс. руб. Данные нарушения привели к искажениям соответствующих показателей отчета о прибылях и убытках, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

2.2. По состоянию на 31 декабря 2006 г. по строке 241 «Задолженность покупателей и заказчиков» бухгалтерского баланса отражена в том числе дебиторская задолженность в сумме 401 417 тыс. руб., по строке 244 «Прочие дебиторы» отражена в том числе дебиторская задолжен-

ность в сумме 173 087 тыс. руб. Данные суммы задолженности по состоянию на 31 декабря 2006 года являются просроченными на такой срок, что, в соответствии с положениями учетной политики ОАО «Томскнефть» ВНК на 2006 год, должны являться объектом для создания резерва. По состоянию на 31 декабря 2006 г. ОАО «Томскнефть» ВНК не создало оценочный резерв под снижение стоимости активов. По нашему мнению, оценочный резерв следовало учесть в оценке дебиторской задолженности. Исходя из этого, по состоянию на 31 декабря 2006 г. дебиторская задолженность, отраженная по строке 241 «Покупатели и заказчики» бухгалтерского баланса, завышена на сумму 401 417 тыс. руб., дебиторская задолженность, отраженная по строке 244 «Прочие дебиторы» бухгалтерского баланса, завышена на сумму 173 087 тыс. руб. В результате этого обстоятельства по состоянию на 31 декабря 2006 г. занижены отложенные налоговые активы, отраженные по строке 145 «Отложенные налоговые активы» бухгалтерского баланса, на 137 881 тыс. руб., а чистая прибыль (убыток), отраженная по строке 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса, завышена на сумму 436 623 тыс. руб. Данные нарушения привели к искажениям соответствующих показателей отчета о прибылях и убытках, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

2.3. Кроме того, не создан резерв под условные факты хозяйственной деятельности, связанные с предъявленными налоговыми органами претензиями за 2003 г. (в части штрафов) и последующими судебными разбирательствами. В результате в графе «За отчетный период» отчета о прибылях и убытках данные, отраженные по строке 100 «Прочие расходы», занижены на сумму не менее 1 229 148 тыс. руб., данные, отраженные по строке 141 «Отложенные налоговые активы», занижены на сумму не менее 294 996 тыс. руб., данные, отраженные по строке 190 «Чистая прибыль (убыток) отчетного периода», завышены на сумму не менее 934 152 тыс. руб. Данные нарушения привели к искажениям соответствующих показателей бухгалтерского баланса, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

2.4. В финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Томскнефть» ВНК не раскрыта существенная информация об аффилированных лицах.

По нашему мнению, за исключением корректировок (при наличии таковых), которые могли бы оказаться необходимыми, если бы мы смогли получить аудиторские доказательства в отношении обстоятельств, изложенных выше в пунктах 1.1 – 1.9, и за исключением влияния на финансовую (бухгалтерскую) отчетность обстоятельств, изложенных выше в пунктах 2.1 – 2.4, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Томскнефть» ВНК отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2006 г. и результаты его финансово - хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности и принятой учетной политики.

Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Томскнефть» ВНК, мы обращаем внимание на информацию, изложенную в пояснительной записке к финансовой (бухгалтерской) отчетности, а именно:

- по состоянию на 31 декабря 2006 г. краткосрочная кредиторская задолженность по векселям к уплате составляет 33 538 087 тыс. руб. (пункт «Кредиторская задолженность» пояснительной записки к финансовой (бухгалтерской) отчетности). При этом чистые активы ОАО «Томскнефть» ВНК составляют 16 162 577 тыс. руб. Вышеперечисленные факторы вызывают сомнение относительно способности ОАО «Томскнефть» ВНК погашать свои краткосрочные обязательства в установленном порядке;
- о введении конкурсного производства в отношении ОАО «НК «ЮКОС» – акционера ОАО «Томскнефть» ВНК (пункт «Аффилированные лица» пояснительной записки к финансовой (бухгалтерской) отчетности);
- об обеспечениях, выданных по обязательствам ОАО «НК «ЮКОС» (пункт «Обеспечения и гарантии выданные» пояснительной записки к финансовой (бухгалтерской) отчетности);
- о наличии претензий налоговых органов по результатам выездных налоговых проверок за 2002 - 2005 г.г. (пункт «Налогообложение» пояснительной записки к финансовой (бухгалтерской) отчетности).

терской) отчетности»). На дату подписания финансовой (бухгалтерской) отчетности выездная налоговая проверка за 2006 год не проводилась.

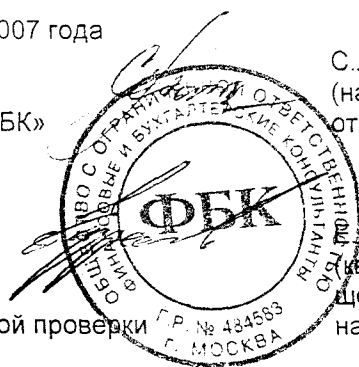
Также, не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Томскнефть» ВНК, мы обращаем внимание на следующие факты:

- государственные органы осуществляют контроль за деятельностью ОАО «Томскнефть» ВНК в сфере недропользования и охраны окружающей среды. Несоблюдение требований законодательства в сфере недропользования и охраны окружающей среды, а также нарушение условий лицензионных соглашений, могут повлечь наложение санкций в предусмотренных законодательством РФ случаях в виде штрафа, ограничения прав пользования участками недр, лишения лицензии на право пользования участками недр;
- согласно сообщению, опубликованному в «Российской газете» № 11 (4274) от 20.01.07, по ходатайству Генеральной прокуратуры РФ задержан бывший управляющий ОАО «Томскнефть» ВНК. Обвинения в его адрес сформулированы по ч. 4 ст. 160 и ч. 4 ст. 174-1 УК РФ;
- согласно сообщению Российского фонда федерального имущества (опубликованному в «Российской газете» № 67 (4330) от 31.03.07) аукцион по продаже акций ОАО «Томскнефть» ВНК назначен на 03.05.07.

«26» апреля 2007 года

Вице-президент ООО «ФБК»

С.Л. Ломизе
(на основании доверенности
от 09 января 2007 г. № 2/07)



В. Ефремов
(квалификационный аттестат в области общего аудита № К 021157, выдан 23.12.2004 на неограниченный срок)

Руководитель аудиторской проверки

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2006 год.
ОАО «ТОМСКНЕФТЬ» ВОСТОЧНОЙ НЕФТЯНОЙ КОМПАНИИ**

I. Общая информация

Общая информация об Организации

Полное фирменное наименование:

Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной нефтяной компании (далее – Общество).

Местонахождение:

Российская Федерация, Томская область, город Стрежевой.

Почтовый адрес: 636780 Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, 23.

Общество зарегистрировано Постановлением главы администрации г. Стрежевого № 250 АГ от 05.07.1993 г.

Среднесписочная численность персонала Общества за 2006 и 2005 годы составила 3 801 и 3 862 человека соответственно.

Основная деятельность Общества

Основными видами деятельности являются:

- Поиск, разведка, добыча и продажа нефти, попутного и природного газа;
- Оказание услуг по добыче и подготовке нефти;
- Прочие виды деятельности.

Общество не имеет никаких планов или намерений, которые бы препятствовали нам осуществлять свою деятельность в течение как минимум 12 месяцев, следующих за отчетным периодом. Нам также не известны какие - либо события или условия, которые выходят за рамки 12 месяцев со дня отчетной даты и которые могут обусловить значительные сомнения в нашей способности осуществлять свою деятельность непрерывно.

Совет директоров Общества

В состав совета директоров Общества входят (с 01.01.2006г по 21 .07.2006г).

№ п/п	Фамилия, Имя, Отчество	Занимаемая должность
1.	Микрюков Валерий Петрович	Старший вице-президент по обеспечению бизнеса ЗАО «ЮКОС ЭП»
2.	Грехов Виктор Васильевич	Президент ЗАО «ЮКОС ЭП»
3.	Мхитарян Рудольф Грантович	Начальник Правового управления ЗАО «ЮКОС РМ»
4.	Назаров Анатолий Владимирович	Президент ЗАО «ЮКОС РМ»
5.	Пальцев Владимир Александрович	Вице-президент – Начальник Управления нефтепромысловых услуг ЗАО «ЮКОС ЭП»
6.	Стародубцев Юрий Аркадьевич	Вице-президент по регламентному обеспечению ЗАО «ЮКОС ЭП»
7.	Шимкевич Сергей Владимирович	Вице-президент - Управляющий ОАО «Томскнефть» ВНК, аппарат региональных управляющих ЗАО «ЮКОС ЭП»

Исполнительный орган Общества

Решением № 2 ОАО «НК «ЮКОС» - Единственного акционера ОАО «Томскнефть» ВНК от 02.06.2006г., на основании Договора № РМ 06-553/116 от 20.06.2006г., полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «Томскнефть» ВНК переданы управляющей организации – ЗАО «ЮКОС РМ».

Ревизионная комиссия Общества

Решением № 4 ОАО «НК ЮКОС»- Единственного акционера ОАО «Томскнефть» ВНК от 07.08.2006г., избрана Ревизионная комиссия ОАО «Томскнефть» ВНК в составе:

№ п/п	Фамилия, Имя, Отчество	Занимаемая должность
1.	Кондратьев Андрей Викторович	Начальник Контрольно-ревизионного отдела ОАО «Томскнефть» ВНК
2.	Пронин Сергей Михайлович	Главный аудитор УВА, начальник Сектора КАУ ЗАО «ЮКОС РМ»
3.	Карташова Любовь Николаевна	Начальник Сектора финансово-экономического контроля Контрольно- ревизионного отдела ОАО «Томскнефть» ВНК

II. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

1. Основа составления

Бухгалтерский отчет сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Министерством финансов Российской Федерации, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Принятая Приказом от 30.12.05г № 1851 Учетная политика Общества на 2006 год применяется последовательно, от одного отчетного года к другому. При формировании учетной политики Общество руководствовалось следующими документами:

- «Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 21.11.96г. № 129-ФЗ;
- Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденные Министерством Финансов Российской Федерации.

2. Активы и обязательства в иностранных валютах.

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся курс соответствующей валюты, установленный Центральным банком РФ на дату совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса, составившего 26,3311 руб. и 28,7825 руб. за 1 доллар США и 34,6965 руб. и 34,1850 за один ЕВРО по состоянию на 31 декабря 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отражены в составе прочих доходов и расходов.

Пересчет валютных операций производится на дату совершения хозяйственных операций.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

4. Основные средства

В составе основных средств отражены здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты, используемые в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд в течение длительного времени, т.е. со сроком полезного использования свыше 12 месяцев, если они способны приносить Обществу экономические выгоды (доход) в будущем, и Обществом не предполагается последующая перепродажа этих объектов.

Объекты основных средств, принимаются к учету по фактическим затратам на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость. Фактические затраты определяются с учётом суммовых разниц, процентов по заёмным средствам, затрат на регистрацию прав на имущество, если они возникают до принятия объекта к бухгалтерскому учету в составе основных средств.

В отчетности основные средства показываются по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Основные средства, которые

были переоценены в предыдущие отчетные периоды, показываются по восстановительной стоимости.

Амортизация основных средств, приобретенных до 01.01.2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совмина СССР от 22.10.90 г. № 1072, а приобретенных начиная с 01.01.2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, определенных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г. №1. Принятые Обществом сроки полезного использования по основным группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования объектов, принятых на баланс (лет)	
	до 01.01.2002 г.	с 01.01.2002 г.
Здания	50	40
Скважины нефтяные	15	11
Машины и оборудование	7-10	6-9
Транспортные средства	7-10	6-8
Компьютерная техника	5	4
Прочие	3-10	2-8

Начисление амортизации по всем группам основных средств производилось линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

5. Финансовые вложения

В бухгалтерской отчетности финансовые вложения отнесены к краткосрочным, если:

- срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты (займы предоставленные и прочие краткосрочные финансовые вложения);
- срок обращения (погашения) превышает 12 месяцев после отчетной даты, но финансовые вложения приобретены с целью дальнейшей перепродажи.

Остальные финансовые вложения отнесены к долгосрочным.

Финансовые вложения приведены по фактическим затратам на приобретение.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, (векселей, долей в обществах с ограниченной ответственностью, акций в закрытых акционерных обществах) их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы.

Доходы и потери от выбытия финансовых вложений отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Ввиду отсутствия объективной информации об устойчивом снижении стоимости финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, Общество не создало резерв под обесценивание вложений в ценные бумаги на конец отчетного года.

6. Материально-производственные запасы

МПЗ принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости. Фактическая себестоимость МПЗ определяется в сумме фактически произведенных затрат на их приобретение и изготовление с включением транспортно-заготовительных расходов.

Общество создает резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов, который относится на увеличение прочих расходов, по методу процента от стоимости остатков по каждой категории материальных ценностей. В бухгалтерском балансе Общества материально-производственные запасы показаны за вычетом этого резерва.

Оценка материалов при их отпуске в производство (переработку) или другом выбытии производится по методу средней (средневзвешенной) себестоимости единицы МПЗ.

Спецодежда, специальная обувь и спецприспособления, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, при выдаче работникам полностью списывается на затраты производства. При этом организуется их учет за балансом в течение всего срока их эксплуатации. Спецодежда, специальная обувь и спецприспособления со сроком службы более 12 месяцев учитывается в составе оборотных средств и списывается на затраты производства линейным способом в течение срока полезного использования.

7. Незавершенное производство и готовая продукция

Стоимость готовой продукции отражается в бухгалтерском балансе по сокращенной фактической производственной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием в процессе производства основных средств, сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов и другие затраты на производство продукции без учета управленческих расходов. Управленческие расходы ежемесячно списывались в полной сумме на себестоимость продаж отчетного периода.

При продаже и ином выбытии оценка готовой продукции производится по средней (средневзвешенной) себестоимости каждого вида готовой продукции.

Отраслевые особенности добычи нефти и газа (основное производство) характеризуются отсутствием незавершенного производства.

8. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в отчетные периоды, к которым они относятся, и определяются по каждому виду в момент их признания в бухгалтерском учете.

Расходы будущих периодов, имеющие срок списания более одного года, отражаются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы в разделе «Прочие внеоборотные активы» (строка 150). Остальные расходы будущих периодов отражаются в отчетности в разделе «Оборотные активы» по статье «Расходы будущих периодов» (строка 216).

9. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками), с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Дебиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности, либо дебиторская задолженность, нереальная к взысканию, по которой не создавался резерв по сомнительным долгам, списывается непосредственно на прочие расходы.

Дебиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности, либо дебиторская задолженность, нереальная к взысканию, по которой ранее создавался резерв по сомнительным долгам, списывается за счет указанного резерва.

Дебиторская задолженность за реализованные Обществом товары (работы, услуги) и иные активы, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом начисленного резерва по сомнительным долгам. Резерв создается ежеквартально. Величину резерва по сомнительным долгам определяет сумма, необходимая для покрытия ожидаемых убытков

по сомнительным долгам, в последствии признаваемых безнадежными долгами. Сумма начисления резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов.

10. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

По строке 010 «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» формы № 2 «Отчет о прибылях и убытках» формируется выручка (нетто) Общества от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) в соответствии с условиями, определенными для признания доходов в ПБУ 9/99 «Доходы организации».

В соответствии с ПБУ 9/99 п.3 не признаются доходами организации, и в частности доходами по обычным видам деятельности, поступления от других юридических и физических лиц:

- сумм налога на добавленную стоимость;
- акцизов;
- налога с продаж;
- экспортных пошлин;
- иных аналогичных обязательных платежей.

Таким образом, строка 010 формы № 2 «Отчет о прибылях и убытках» в годовом отчете за 2006 год сформирована верно.

В форме № 2 «Отчет о прибылях и убытках» по строке 030 «**Коммерческие расходы**» отражается сумма расходов по счету 90-03 «Коммерческие расходы». Согласно «Методике расчета НДС при осуществлении поставок товаров (работ, услуг) на экспорт» ежемесячно списываются расходы со счета 44 «Расходы на продажу», связанные с реализацией товаров на экспорт и внутренний рынок.

Суммы экспортных пошлин на счете 44 не учитываются, следовательно, они не попадают на счет 90-03 «Коммерческие расходы» и занижать их сумму в форме № 2 не могут. Экспортные пошлины в течение месяца учитываются на счете 47 «Расходы по экспортной пошлине», а затем закрываются на счет 90-07 «Экспортная пошлина» и в форме № 2 «Отчет о прибылях и убытках» уменьшают доходы по строке 010.

Таким образом, строка 030 не может быть занижена на сумму экспортных пошлин согласно Комментарий к Приказу Минфина РФ от 22 июля 2003г. N 67н "О формах бухгалтерской отчетности организаций" по заполнению строки 010 и ПБУ 9/99 .

Затраты на производство продукции.

Согласно Основных положений Учетной политики по бухгалтерскому учету ОАО «Томскнефть» ВНК на 2006г.:

- Затраты отчетного периода, обусловленные процессами организации, обслуживания и управления, собираются на счете «Общехозяйственные расходы» и признаются в себестоимости проданных продукции, товаров, работ, услуг полностью в отчетном году их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности.
- Коммерческие расходы полностью признаются в себестоимости реализованных продукции, работ, услуг в отчетном году в качестве расходов по обычным видам деятельности, кроме расходов на транспортировку товаров, подлежащих распределению между проданным товаром и остатком товара на конец каждого месяца.

11. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенную при переоценке, проведенной в предыдущие годы.

При выбытии объекта основных средств сумма его дооценки переносится с добавочного капитала в нераспределенную прибыль.

Резервный капитал в Обществе не создавался.

12. Кредиты и займы полученные

Задолженность по полученным заемным средствам (займы, кредиты и заемные обязательства, по векселям) в учете подразделяется на краткосрочную и долгосрочную.

Затраты, связанные с получением и использованием займов и кредитов (проценты по полученным займам и кредитам, проценты по векселям) относятся к прочим расходам того отчетного периода, в котором они произведены.

13. Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражены развернуто в составе внеоборотных активов (строка 145 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые активы») и долгосрочных обязательств (строка 515 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые обязательства»).

14. Признание доходов

Выручка от продажи товаров (продукции) и оказания услуг (выполнения работ) признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе доходов по обычным видам деятельности учтены доходы от сдачи имущества в аренду.

Для целей расчетов с бюджетом по налогу на прибыль выручка от реализации определяется исходя из всех поступлений, связанных с расчетами за реализованные товары (работы, услуги) или имущественные права, выраженные в денежной или натуральной форме. Доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

15. Изменения в учетной политике

В учетную политику Общества на 2007 год существенные изменения не внесены, которые могут повлиять на показатели отчетности.

III. Раскрытие существенных показателей

1. Незавершенное строительство и лизинг основных средств

По статье «Незавершенное строительство» бухгалтерского баланса отражены:

тыс.руб.

Наименование	На 01.01.2006 г.	На 31.12.2006 г.
Промышленное строительство	1 643 087	2 805 794
Бурение	1 007 976	2 100 776
Прочие объекты незавершенного строительства	290 240	503 078
Затраты на создание и приобретение НИОКР	28 340	5 509
Оборудование к установке	358 413	410 184
Итого:	3 328 056	5 825 341

Сумма налога на добавленную стоимость, уплаченного поставщикам при приобретении товаров (работ, услуг), использованных для выполнения строительно-монтажных работ по объектам незавершенным строительством и (или) не введенным в эксплуатацию по состоянию на 31.12.2006 г. и на 31.12.2005 г. объектам, отражена по статье «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» (строка 220) бухгалтерского баланса в сумме 289 280 тыс. руб. и 685 206 тыс. руб. соответственно.

Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

Строка 910 «Арендованные основные средства»

По состоянию на 31.12.2006г. по строке 910 «Арендованные основные средства» «Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах» бухгалтерского баланса ОАО «Томскнефть» ВНК числятся основные средства, взятые в аренду, лизинг и сублизинг на сумму 9 528 839 тыс. руб.(на 31.12.2005г. 8 527 032 тыс.руб. соответственно) по следующим контрагентам:

тыс. руб.

Наименование организации	Номер договора	Дата договора	Вид основных средств	Стоимость основных средств
ЗАО «Васюган»	б/н	01.01.2006	Здания, сооружения, скважины, машины и оборудование, транспорт, прочие ОС	3 303 544
ООО «ЭПУ-Сервис»	72	20.05.2003	Машины и оборудование	1 175 116
ООО «Сибирская лизинговая компания»	01_01_2Л1_7006 3/198 к 2Л1	25.04.2003	Сооружение	182 786
ООО «Сибирская лизинговая компания»	2Л2_70075/116	01.10.2005	Машины и оборудование	2 688 330
ООО «Сибирская лизинговая компания»	2Л1_70063/580	01.10.2005	Машины и оборудование	658 798

ООО «Сибирская лизинговая компания»	2Л1_70063/657	20.01.2006	Машины и оборудование	173 141
ООО «Сибирская лизинговая компания»	СЛК/ЛТ-10	01.10.2005	Машины и оборудование	18 014
ООО «Сибирская лизинговая компания»	СЛК/ЛТ-5	10.04.2000	Транспорт	162 648
ООО «Сибирская лизинговая компания»	СЛК/ЛТ-6	10.04.2000	Машины и оборудование	614 067
ООО «Сибирская лизинговая компания»	СЛК/ЛТ-60	05.03.2001	Здание	280 854
Прочие				271 541
ВСЕГО:				9 528 839

По состоянию на 31.12.2005 год в отчетности отражены арендованные средства в следующих суммах:

				тыс.руб.
Наименование организации	Номер договора	Дата договора	Вид основных средств	Стоимость основных средств
ЗАО «Васюган»	б/н	01.01.2002	Здания, сооружения, скважины, машины и оборудование, транспорт, прочие ОС	3 303 825
ООО «ЭПУ-Сервис»	117	01.03.2003	Машины и оборудование	15 941
ООО «ЭПУ-Сервис»	72	20.05.2003	Машины и оборудование	964 881
ООО «Сибирская лизинговая компания»	01_01_2Л1_70 063/198 к 2Л1	25.04.2003	Сооружение	182 786
ООО «Сибирская лизинговая компания»	2Л2_70075/1 16	01.10.2005	Машины и оборудование	2 688 330
ООО «Сибирская лизинговая компания»	СЛК/ЛТ-5	10.04.2000	Транспорт	203 961
ООО «Сибирская лизинговая компания»	СЛК/ЛТ-6	10.04.2000	Машины и оборудование	649 164
ООО «Сибирская лизинговая компания»	СЛК/ЛТ-60	05.03.2001	Здание	280 854

Прочие	237 290
ВСЕГО:	8 527 032

В 2006 году ОАО «Томскнефть» ВНК приняло в аренду и лизинг основных средств на сумму 1 244 342 тыс. руб. (в 2005г. на сумму 5 473 422 тыс. руб.). В 2006г. выбыло арендованных основных средств на сумму 242 535 тыс. руб. (в 2005г. на сумму 5 021 738 тыс. руб.).

ОАО «Томскнефть» ВНК арендует земельные участки. В Обществе по состоянию на 31.12.2005г. находилось в пользовании арендованных земельных участков 107 486 999,0 кв.м., на 31.12.2006г. 129 797 462,0 кв.м. (из них 119 231 348,00 кв.м., арендуемые земельные участки). В 2006 году Общество приняло в аренду участков на 23 954 851,42 кв.м., в 2005г. Общество земельных участков в аренду не принимало. Выбыло из аренды в 2006г. 12 210 529,00 кв.м. (в 2005г. 27 729 943,81 кв.м.).

Имущество, полученное по договорам с ООО «Сибирская лизинговая компания», учитывается на балансе лизингодателя.

В отчетном периоде Обществом используется следующее имущество, полученное в лизинг:

Вид имущества	Указанное имущество учитывается на балансе	Лизинговые платежи в 2006 году с НДС	В том числе НДС в 2006г.	Лизинговые платежи, подлежащие оплате (в том числе НДС)	
				До конца действия договора лизинга с НДС	В том числе в 2007 году с НДС
Транспорт, машины и оборудование, сооружения	ООО «Сибирская лизинговая компания»	1 473 297	224 729	939 552	665 419

2. Запасы

По состоянию на 31.12.2006 г. в составе статьи «Запасы» (строка 210) бухгалтерского баланса отражены запасы в сумме 3 627 390 тыс. руб. (на 31.12.2005г. 3 488 456 тыс. руб. соответственно), в том числе:

	Количество на 01.01.2006г	Сумма на 01.01.2006 г.	Количество на 31.12.2006г.	Сумма на 31.12.2006г.
Нефть	235 969 тонн	907 284	295 749 тонн	1 151 177
Газ попутный	140,494 т. м3	101	140,494 т. м 3	103
Газ сухой	1 007 т. м3	537	1007 т. м 3	415
Итого		907 922		1 151 695

В период 2006г. Общество реализует нефть на экспорт в Дальнее зарубежье (Китай).

По состоянию на 31.12.06г. по строке 215 «Товары отгруженные» бухгалтерского баланса отражены остатки в сумме 108 868 тыс.руб. из них:

- нефть отгруженная на экспорт 47 985 тыс. руб. в объеме 12 228 тонн;
- нефть на ответственном хранении 60 883 тыс.руб. в объеме 15 515 тонн.

На 31.12.05г сумма строки 215 составляет 68 052 тыс. руб. в объеме 18 364 тонн, из них:

- нефть отгруженная на экспорт 27 409 тыс. руб. в объеме 801 тонн;
- нефть на ответственном хранении 40 643 тыс. руб. в объеме 17 563 тонн, соответственно.

По состоянию на 31.12.06г по строке 217 «Прочие запасы и затраты» бухгалтерского баланса отражены остатки в сумме 270 779 тыс. руб. из них:

- по уплаченной экспортной пошлине в сумме 186 772 тыс. руб.;
- остатки коммерческих расходов, относящихся к товарам отгруженным, в сумме 84 007 тыс. руб.

На 31.12.05г строки 217 составляет 825 252 тыс. руб., из них:

- остатки по уплаченной экспортной пошлине в сумме 792 164 тыс. руб.;
- остатки коммерческих расходов в сумме 33 088 тыс. руб., соответственно.

3. Расходы будущих периодов

В составе статьи «Прочие внеоборотные активы» (строка 150) отражены следующие расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным:

Наименование	тыс. руб.	
	На 01.01.2006 г.	На 31.12.2006 г.
Затраты на приобретение программных средств	14 751	294
Лицензии на месторождения	65	59
Прочие программные средства	38 151	32 612
Прочие лицензии	1 622	23 203
Доначисление амортизации до балансовой стоимости по ликвидированным скважинам	1 230	1 003
Прочие расходы, связанные с подготовительными работами (затраты по ремонту оборудования)	0	198
НИОКР	3 032	13 508
Затраты на подготовку технологической проектной документации	364 311	375 793
Прочие	85 302	185 137
Итого:	508 464	631 807

В составе статьи «Расходы будущих периодов» (строка 216) отражены следующие расходы будущих периодов:

Наименование	тыс. руб.	
	На 01.01.2006 г.	На 31.12.2006 г.
Лицензии на месторождения	1271	1 271
Прочие расходы связанные с подготовительными к производству работами (затраты по ремонту оборудования)	210	974
Страхование опасных производств	550	724

Добровольное страхование имущества	2 360	1 443
Неисключительные и прочие лицензии	34	45
Расходы на периодические издания	26	782
Взнос на обязательное страхование от несчастных случаев	73	83
Затраты на приобретение баз данных и прочих программных средств	123 721	127 716
Затраты на сооружение ледовой переправы, автозимников	18 155	0
Зарплата будущих периодов	16 774	18 613
Затраты по подготовке технологической проектной документации	31 332	51 180
Расходы по природному газу	0	2 160
Прочие	16 019	84 305
Итого:	210 525	289 296

4. Дебиторская задолженность

По состоянию на 31.12.2006 г. краткосрочная дебиторская задолженность, отраженная по статье «Покупатели и заказчики» (строка 241) бухгалтерского баланса, составляет: 4 745 167 тыс.руб. (на 31.12.2005 г. 4 907 977 тыс. руб. соответственно).

В составе дебиторской задолженности на 31.12.2006 г отражена задолженность:

- ООО «Торговый Дом Юкос-М» (продажа нефти на внутреннем рынке) в сумме 3 467 952 тыс. руб., (на 31.12.2005 г. 2 757 457 тыс. руб. соответственно);
- Компания CINA INTERNATI (продажа нефти на экспорт) в сумме 454 775 тыс. руб. (на 31.12.2005 г. 630 094 тыс. руб. соответственно).

По состоянию на 31.12.2006г. краткосрочная дебиторская задолженность «Авансы выданные» (строка 243) составляет 1 522 655 тыс. руб. (на 31.12.2005г. 1 199 572 тыс. руб. соответственно).

В составе дебиторской задолженности отражена задолженность по авансам выданным ООО «Томскнефть-Сервис» в сумме 1 105 934 тыс. руб. (на 31.12.2005 г. 838 128 тыс.руб. соответственно).

По состоянию на 31.12.2006 г. по статье «Прочие дебиторы» (строка 244) бухгалтерского баланса отражена задолженность в сумме 4 405 926 тыс. руб. (на 31.12.2005г. 17 572 892 тыс. руб. соответственно).

В составе прочей дебиторской задолженности на 31.12.2006 г отражена задолженность ОАО «НК «ЮКОС» в сумме 13 102 451 тыс. руб., в том числе расчеты с комиссионером по экспорту нефти составили 13 100 628 тыс. руб. (на 31.12.2005 г.- 13 080 074 тыс. руб. соответственно).

На 31.12.2006 г. создан резерв по сомнительным долгам на просроченную дебиторскую задолженность ОАО «НК «ЮКОС» в сумме 13 036 939 тыс. руб. Факт создания настоящего резерва не соответствует Учетной политике Общества, но при этом является существенным фактом хозяйственной деятельности.

Денежные средства

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте отражены в «Отчете о движении денежных средств» по курсу Центрального Банка Российской Федерации на дату составления бухгалтерской отчетности.

По строке 110 «Средства, полученные от покупателей и заказчиков» на 31.12.06г. отражена сумма 83 677 058 тыс.руб. (2005г. 92 185 429 тыс.руб.), в том числе оплата в 2006г. 60 739 041 тыс.руб., (2005г. 55 315 022 тыс.руб.), авансы полученные в 2006г. 22 938 017 тыс.руб., (2005г. 36 870 407 тыс.руб.).

По строке 150 «Денежные средства, направленные на оплату приобретенных товаров, работ, услуг» формы № 4 «Отчет о движении денежных средств» на 31.12.06 года отражена сумма 21 451 232 тыс. руб., (2005г. 20 328 924 тыс.руб. соответственно), в том числе оплата приобретенных товаров, работ и услуг в 2006г. составляет 16 924 049 тыс.руб.(в 2005 году 18 414 166 тыс.руб.), авансы выплаченные в 2006г. 4 527 183 тыс.руб. (в 2005г 1 914 758 тыс.руб. соответственно).

По строке 180 «Денежные средства, направленные на расчеты с бюджетом» в 2006г. оплачено налогов и сборов 45 432 458 тыс.руб., в том числе уплата экспортных пошлин 6 451 495 тыс.руб. (2005 году 55 107 568 тыс.руб., из них уплата экспортных пошлин 10 692 773 тыс.руб. соответственно).

По строке 220 «Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений» формы № 4 в 2006 году поступило на расчетный счет депозиты на сумму 12 655 080 тыс.руб. (2005г. 37 422 943 тыс.руб. соответственно) на дату операции.

В составе показателей строки 300 "Приобретение ценных бумаг и финансовых вложений" отражены расходы на открытие депозитных счетов по договором срочного вклада за 2006г. в сумме 3 905 080 тыс.руб., приобретение векселей 5 930 000 тыс.руб. (в 2005г. 46 172 943 тыс.руб., векселя не приобретались).

Денежные средства, отраженные по строке 260 «Денежные средства» бухгалтерского баланса на 31 декабря 2006 года, представляют собой:

Статьи	тыс.руб.		
	На 01.01.05г.	На 01.01.06г.	На 31.12.06г.
Расчетные счета	29 154	125 808	5 676 807
Валютные счета в долларах США	895 107	1 052 010	5
Прочие денежные средства	390 043	1 858	2 038
Итого:	1 314 304	1 179 676	5 678 850

5. Капитал и резервы

Уставный капитал Общества составляет 5 154 тыс. руб., он разделен на:

- 13 привилегированных акций номинальной стоимостью 87 953,375 руб. каждая;
- 32 085 376 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,125 руб. каждая.

ОАО «НК «ЮКОС» владеет 100% акций общества.

В течение отчетного периода изменений уставного капитала не было.

По выбывшим в течение 2006 года основным средствам сумма их дооценки в размере 79652 руб. (94 775 тыс.руб. в 2005г.) была перенесена из добавочного капитала в нераспределенную прибыль Общества.

6. Кредиторская задолженность

По состоянию на 31.12.2006 г. краткосрочная кредиторская задолженность по строке баланса 621 «Поставщики и подрядчики» составляет 2 263 504 тыс. руб. (на 31.12.2005 г. – 1 275 744 тыс. руб. соответственно). В состав кредиторской задолженности входит задолженность:

- ЗАО Сибирская Сервисная Компания (бурение, ремонт основных средств) в сумме 288 123 тыс. руб. (на 31.12.2005г. 73 506 тыс.руб. соответственно);
- ООО Катобьнефть (ремонт основных средств, приобретение прочих услуг) в сумме 187 288 тыс. руб. (на 31.12.2005г. 52 630 тыс. руб. соответственно);
- ООО ЭПУ-Сервис (приобретение, ремонт основных средств, сервисные услуги) 175 944 тыс. руб. (на 31.12.2005г. 143 363 тыс. руб.).

По строке баланса 625 «Прочие кредиторы» краткосрочная кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2006 г. составляет 37 384 907 тыс. руб. (на 31.12.2005 г. 43 581 636 тыс. руб. соответственно). Основное уменьшение произошло за счет сокращения задолженности по векселям к уплате, отраженным по строке 626. Кредиторская задолженность по векселям на 31.12.2006 г. составляет 33 538 087 тыс. руб. (на 31.12.2005г. 38 650 018 тыс. руб. соответственно).

В состав прочей кредиторской задолженности по строке 625 на 31.12.2006 г. входит задолженность:

- ЗАО Васюган в сумме 901 096 тыс. руб. (на 31.12.2005 г. 646 371 тыс.руб. соответственно), в том числе арендные обязательства 901 046 тыс. руб. (на 31.12.2005 г. 646 318 тыс. руб. соответственно);
- ООО «Сибирская лизинговая компания» в сумме 306 742 тыс. руб. (на 31.12.2005г. 1 433 142 тыс. руб. соответственно), в том числе лизинговые платежи на 31.12.2006г. 304 242 тыс.руб. (на 31.12.2005г. 1 430 642 тыс.руб.);
- ОАО НК ЮКОС на 31.12.2006 г. в сумме 1 560 350 тыс. руб. (на 31.12.2005 г. 1 701 548 тыс. руб. соответственно), из них 1 388 308 тыс. руб. по расчетам с комиссионерами по экспорту нефти (на 31.12.2005г. 1 546 194 тыс. руб. соответственно).

7. Кредиты и займы

По статье «Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты» (строка 512) бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2006 г. отражен займ в сумме 443 тыс. руб. под закуп продуктов Отделу образования МО Пудинское г.Кедровый, на 31.12.2005г. 4 350 443 тыс.руб. соответственно (займ номинирован в российских рублях):

Наименование кредитора (займодавца)	Задолженность Общества по кредитам и займам по состоянию	
	На 01.01.2006 г.	На 31.12.2006 г.
Компания ЮКОС КЭПИТАЛ С.А.Р.Л. (процентная ставка 9%)	4 350 000	0
Отдел образования МО Пудинское г.Кедровый	443	443
Итого строка 512:	4 350 443	443

За 2006 год уменьшена величина показателя по строке 512 на сумму 4 350 000 тыс.руб. по причине перевода суммы займа Компании ЮКОС КАПИТАЛ из долгосрочной задолженности в краткосрочную.

На 31.12.2006г. по статье «Займы, подлежащие погашению в течении 12 месяцев после отчетной даты» (строка 612) бухгалтерского баланса отражена сумма 5 303 870 тыс.руб., в том числе займ Компании ЮКОС КАПИТАЛ в сумме 4 350 000 тыс.рублей и проценты по займу в сумме 953 870 тыс.рублей, на 31.12.2005г. 562 370 тыс.руб. соответственно (все займы номинированы в российских рублях):

Наименование кредитора (займодавца)	Задолженность Общества по кредитам и займам по состоянию	
	На 01.01.2006г.	На 31.12.2006г.
Компания ЮКОС КЭПИТАЛ С.А.Р.Л. (процентная ставка 9%)	562 370	953 870
Компания ЮКОС КЭПИТАЛ С.А.Р.Л. (основная сумма займа)	0	4 350 000
Итого (строка 612):	562 370	5 303 870

Обеспечения и гарантии выданные

Выданные обеспечения обязательств и платежей, отраженные по строке 960 «Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах» бухгалтерского баланса и строке 831 «Обеспечения обязательств и платежей выданные» Приложения к бухгалтерскому балансу (форма № 5 по ОКУД) на 31.12.2006г. и на 31.12.2005г. в сумме 138 743 500 тыс.рублей, представляют собой выданные ОАО «Томскнефть» ВНК поручительства банку Societe Generale S.A. на общую сумму 5 миллиардов долларов США по займам «НК» ЮКОС».

В бухгалтерской отчетности указанные поручительства отражены по курсу 27,7487 рубля за один доллар США, установленному ЦБ РФ по состоянию на 31.12.2004года.

Общество не получало требований банка по немедленной оплате обязательств по поручительствам и не создавало в бухгалтерском учете резервы по условным фактам хозяйственной деятельности по данным поручительствам.

Поскольку Общество не владеет документами, позволяющими определить точную сумму гарантии и оценить вероятность возникновения условного обязательства, а также есть основание полагать, что по данным договорам есть другие гаранты и долю Общества по данным договорам выделить невозможно, Общество не может дать достоверную оценку последствий данного события и их влияния на финансовое состояние Общества по состоянию на отчетную дату и в последующие отчетные периоды.

На 31.12.2006г. по строке 835 «Обеспечения выданные- векселя» Приложения к бухгалтерскому балансу отражена задолженность ОАО «Томскнефть» ВНК по эмитированным векселям, учтенным в бухгалтерском балансе по строке 626

«Кредиторская задолженность по векселям» в сумме 33 538 087 тыс.руб. (на 31.12.2005г. 38 650 018 тыс.руб.).

8. Налогообложение

Суммы недоимки и переплаты по налогам и сборам на 31.12.2006 г., отраженные соответственно в составе строк 624 «Задолженность по налогам и сборам» и 244 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 3 месяцев после отчетной даты)» бухгалтерского баланса, приведены в таблице ниже:

(тыс.руб.)

Показатели	Задолженность на 01.01.2006г.	Начислено	Внесено в бюджет с расчетного счета	Внесено в бюджет по взаимозачетам	Задолженность на 31.12.2006г.
1	2	3	4	5	6
НДС	-3 011 557	7 167 622	5 655 214	-163 992	-1 335 157
в т.ч. - основная сумма долга	-2 048 796	6 002 551	5 410 392	-239 256	-1 217 381
в т.ч. - штрафы и пени	-962 761	1 165 071	244 822	75 264	-117 776
Налог на прибыль	221 027	3 719 951	5 882 345	179 643	-2 121 010
в т.ч. - основная сумма долга	538 504	3 422 541	5 741 132	179 643	-1 959 730
в т.ч. - штрафы и пени	-317 477	297 410	141 213	0	-161 280
Налог на доходы физических лиц	13 091	238 579	232 006	-117	19 781
в т.ч. - основная сумма долга	13 246	238 564	231 992	0	19 818
в т.ч. - штрафы и пени	-155	15	14	-117	-37
Налог на имущество	115 601	640 291	593 342	0	162 550
в т.ч. - основная сумма долга	121 768	633 504	592 663	-13	162 622
в т.ч. - штрафы и пени	-6 167	6 787	679	13	-72
Земельный налог	-6 108	2 561	-4 503	2 783	-1 827
в т.ч. - основная сумма долга	-6 396	3 160	-4 118	1 456	-574
в т.ч. - штрафы и пени	288	-599	-385	1 327	-1 253
Налог на добычу полезных ископаемых	2 046 609	25 328 588	26 532 640	4	842 553
в т.ч. - основная сумма долга	2 046 956	25 306 266	26 510 651	4	842 567
в т.ч. - штрафы и пени	-347	22 322	21 989	0	-14
Регулярные платежи на право пользования недрами	-1 175	11 335	11 641	0	-1 481
в т.ч. - основная сумма долга	-1 167	11 335	11 641	6	-1 479
в т.ч. - штрафы и пени	-8	0	0	-6	-2
Транспортный налог (по мощности)	-259	3 868	3 113	0	496
в т.ч. - основная сумма	-258	3 844	3 090	0	496
в т.ч. - штрафы и пени	-1	24	23	0	0
Прочие	-45 756	46 102	18 211	-15 538	-2 327
в т.ч. - основная сумма	-19 925	25 202	18 209	-11 021	-1 911

долга					
в т.ч. - штрафы и пени	-25 831	20 900	2	-4 517	-416
ИТОГО по сч.68, всего:	-668 527	37 158 897	38 924 009	2 783	-2 436 422
в т.ч. - основная сумма долга	643 932	35 646 967	38 515 652	-69 181	-2 155 572
в т.ч. - штрафы и пени	-1 312 459	1 511 930	408 357	71 964	-280 850

В составе дебиторской задолженности по строке 244 учитываются суммы НДС, заявленные Обществом к возмещению при подаче деклараций по ставке 0% в течение 2005-2006 гг. в сумме 1 195 313 тыс.руб., по которым по состоянию на 31.12.06г. получены отказы в возмещении в полной сумме по результатам проведения камеральных проверок. Данные суммы в настоящее время являются предметом судебных разбирательств с налоговыми органами.

Сумма причитающихся платежей в бюджет за 2006 года составила 35 646 967 тыс. руб., в том числе по выездным налоговым проверкам:
 2002г. 290 681 тыс. руб., 2003г. 18 991 тыс. руб., 2004г. 1 790 327 тыс. руб.
 Сумма с учетом финансовых санкций и доначисленных налоговых платежей составляет 37 158 897 тыс. руб. (основная сумма долга 35 646 967 тыс.руб., штрафы и пени 1 511 930 тыс.руб.)

Согласно налоговым декларациям за декабрь 2006г., сумма задолженности обязательств, срок погашения которых наступает в **январе** 2007 г., составляет **2 120 839** тыс. руб., в т.ч. налог на добавленную стоимость 239 082 тыс. руб., налог на доходы физических лиц 35 798 тыс. руб., водный налог 737 тыс. руб., налог на добычу полезных ископаемых 1 842 571 тыс. руб., регулярные платежи за пользование недрами 2 651 тыс. руб., срок погашения которых наступает в **феврале** 2007 г. **94** тыс. руб., в т.ч. земельный налог 94 тыс. руб., срок погашения которых наступает в **марте** 2007 г. **64 838** тыс. руб., в т.ч. налог на имущество 63 918 тыс. руб., транспортный налог 920 тыс. руб.

Во исполнение решений МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 по актам выездной налоговой проверки № 52/764 от 12.10.04г. за 2002 год, № 52/979 от 03.12.03г. за 2003 год, № 52/104 от 07.02.06г. за 2004 год отражены суммы основной суммы долга и финансовых санкций:

(тыс. руб.)

Показатели	Основная сумма долга	Штрафы	Пени
1	2	3	4
По акту выездной налоговой проверки № 52/764 от 12.10.04г. за 2002г.			
НДС	193 998	0	429 640
Налог на прибыль	22 558	0	53 525
Налог на имущество	23 753	0	6 092
Налог на пользователей автомобильных дорог	47 585	0	19 235

Плата за пользование водными объектами	2 787	0	1 078
Итого за 2002г.	290 681	0	509 569
По акту выездной налоговой проверки № 52/979 от 03.12.03г. за 2003г.			
НДС	18 991	244 708	235 460
Налог на прибыль	0	105 292	77 986
Итого за 2003г.	18 991	350 000	313 446
По акту выездной налоговой проверки № 52/104 от 07.02.06г. за 2004г.			
Налог на прибыль	800 368	0	52 926
НДС	982 359	0	255 264
Налог на имущество	212	0	6
Налог на добычу полезных ископаемых	7 283	0	2 523
Транспортный налог	105	0	23
Итого за 2004г.	1 790 327	0	310 743
По акту сверки за 2004г.			
Налог на добычу полезных ископаемых	0	0	19 799
Водный налог	0	0	1
Итого за 2004г.	0	0	19 800

В январе 2007 года в учете отражены суммы предъявленных налоговых и финансовых санкций в исполнение решения МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 по акту выездной налоговой проверки 52/1512 от 04.10.06г. за 2005 год:

(тыс.руб.)

Показатели	Основная сумма долга	Штрафы	Пени
1	2	3	4
По акту выездной налоговой проверки № 52/1512 от 04.10.06г. за 2005г.			
НДС	187 495	0	2 753
Налог на прибыль	183 942	0	11 135
Водный налог	110	22	24
Транспортный налог	98	20	11
Налог на добычу полезных ископаемых	22 275	0	2 884
НДФЛ	0	13	0
Прочие	0	5	0
Итого за 2005г.	393 919	59	16 806

В учете не отражены суммы предъявленных налоговых и финансовых санкций в исполнение решения МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 по акту выездной налоговой проверки № 52/764 от 12.10.04г. за 2002г., по акту выездной налоговой проверки 52/104 от 07.02.06г. за 2004 год, по акту выездной налоговой проверки 52/1512 от 04.10.06г. за 2005 год:

Показатели	Штрафы	Пени
1	2	3
По акту выездной налоговой проверки № 52/764 от 12.10.04г. за 2002г.		
НДС	432 415	63 409
Налог на прибыль	160 030	73 279
Налог на имущество	4 827	0
Земельный налог	6	3
Плата за пользование водными объектами	590	0
Акциз на природный газ	103	222
Налог на пользователей автомобильных дорог	0	2 422
Прочие	1	1
Итого за 2002г.	597 972	139 336
По акту выездной налоговой проверки № 52/104 от 07.02.06г. за 2004г.		
НДС	196 472	0
Налог на прибыль	160 074	0
Налог на имущество	42	0
Транспортный налог	21	0
Налог на добычу полезных ископаемых	1 457	0
НДФЛ	9	0
Итого за 2004г.	358 075	0
По акту выездной налоговой проверки № 52/1512 от 04.10.06г. за 2005г.		
НДС	37 499	0
Налог на прибыль	36 788	0
Налог на добычу полезных ископаемых	4 455	0
Итого за 2004г.	78 742	0

Налог на прибыль

Сумма условного дохода по налогу на прибыль, определенная исходя из бухгалтерского убытка по ОАО «Томскнефть» ВНК за 2006г. составила 237 306 тыс. руб. ($988\,775 * 24\% = 237\,306$ тыс.руб.)

Сумма условного расхода по налогу на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли по ОАО «Томскнефть» ВНК за 2005г. составила 3 144 168 тыс. руб. ($13\,100\,700 * 24\% = 3\,144\,168$ тыс.руб.)

Условный расход по налогу на прибыль за налоговый период 2005 года, который отражен в бухгалтерской отчетности, составил 3 089 631 тыс. руб. Сумма отклонений между условным расходом по налогу на прибыль, определенным согласно правилу Положения по бухгалтерскому учету ПБУ 18/02 и условным расходом, который был отражен в бухгалтерской отчетности, составила 54 537 тыс. руб. Данное расхождение произошло по нижеследующим основаниям:

В 2005 году были составлены и представлены в налоговые органы уточненные налоговые декларации по налогу на прибыль за период 2004 года. В соответствии с Законом Томской области от 08.01.2004г. № 2 - ОЗ ОАО «Томскнефть» ВНК были предоставлены дополнительные льготы по налогу на прибыль в 2004 году. Налоговая ставка по налогу на прибыль, подлежащая уплате в областной бюджет, установлена в размере 13 процентов по обособленным подразделениям на территории Томской области. В 2005 году вышеуказанная льгота по налогу на прибыль не применялась. В результате чего, в бухгалтерской отчетности отражена переоценка условного расхода в размере 54 537 тыс. руб.

В соответствии с Законом Томской области от 08.01.2004г. № 2 - ОЗ ОАО «Томскнефть» ВНК были предоставлены дополнительные налоговые льготы по налогу на прибыль за 2006г. по структурным подразделениям, осуществляющим работы по геологическому изучению участков недр на территории Томской области. В бухгалтерском учете сумма льготы в размере 454 097 тыс.руб. отражена как постоянный налоговый актив.

Сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила:

- за налоговый период 2006 года 3 362 036 тыс. руб.

Сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила:

- за налоговый период 2005 года 11 768 965 тыс. руб.

При этом сумма постоянных положительных разниц, которые приводят к образованию постоянного налогового обязательства, уменьшающие бухгалтерский убыток отчетного периода для целей налогообложения составляет:

- за налоговый период 2006 года 3 374 775 тыс.руб.(3 374 775*24%=809 946 тыс.руб.)

При этом сумма постоянных положительных разниц, которые приводят к образованию постоянного налогового обязательства, увеличивающие бухгалтерскую прибыль отчетного периода для целей налогообложения составляет:

- за налоговый период 2005 года 11 775 817 тыс. руб.(11 775 817 * 24%= 2 826 196 тыс. руб.).

Указанные постоянные разницы за период 2006 года связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и в целях налогообложения следующих расходов:

Расходы социального характера в размере	544 285 тыс. руб.
Убытки/расходы непромышленной сферы в размере	71 568 тыс. руб.
Расходы на благотворительность в размере	110 845 тыс. руб.
Убытки прошлых лет в размере	1 660 776 тыс. руб.
Расходы производственного характера сверх установленных норм	92 230 тыс.руб.
Расходы по безвозмездной передаче имущества в размере	6 611 тыс. руб.
Расходы на страхование в размере	902 тыс. руб.
Доходы от долевого участия в других организациях	(403 637) тыс. руб.
Прочие постоянные разницы в размере	1 291 195 тыс. руб.
Сумма постоянных отрицательных разниц, которые увеличивают бухгалтерский убыток отчетного периода для целей налогообложения составляет:	

- за налоговый период 2006 года 12 739 тыс.руб. ($12\,739 * 24\% = 3\,058$ тыс. руб.).

Сумма постоянных отрицательных разниц, которые уменьшают бухгалтерскую прибыль отчетного периода для целей налогообложения составляет:

- за налоговый период 2005 года 6 852 тыс.руб. ($6\,852 * 24\% = 1\,644$ тыс. руб.).

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета составила:

- за налоговый период 2006 года 13 018 125 тыс. руб.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета составила:

- за налоговый период 2005 года (6 651 868) тыс. руб.

При этом сумма возникших вычитаемых временных разниц составила:

- за налоговый период 2006 года 13 202 219 тыс.руб. ($13\,202\,219 * 24\% = 3\,168\,533$ тыс.руб.)

- за налоговый период 2005 года 164 626 тыс.руб. ($164\,626 * 24\% = 39\,510$ тыс.руб.),

а сумма уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц, повлекшая за собой уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых активов, составила:

- за налоговый период 2006 года 184 094 тыс.руб. ($184\,094 * 24\% = 44\,183$ тыс.руб.)
- за налоговый период 2005г. 6 816 494 тыс.руб. ($6\,816\,494 * 24\% = 1\,635\,958$ тыс.руб.).

Вычитаемые временные разницы, которые приводят к образованию отложенного налога на прибыль, уменьшающего бухгалтерский убыток отчетного периода для целей налогообложения связаны с различиями в признании в бухгалтерском и налоговом учетах расходов на освоение природных ресурсов в сумме 116 883 тыс.руб. и расходов по созданию резерва по сомнительным долгам в сумме 13 040 790 тыс.руб. Уменьшение вычитаемых временных разниц связаны с расходами на строительство и ликвидацию непродуктивных скважин в размере 133 143 тыс.руб.

В 2005г. Общество списало относящейся к убыткам, полученным в 2002-2003 годах, отложенный налоговый актив в сумме 1 582 986 тыс.руб. ($6\,595\,778 * 24\% = 1\,582\,986$ тыс.руб.), который был учтен при формировании строки 141 «Отложенные налоговые активы» формы № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2005год.

Данная ситуация возникла по обстоятельствам, описанным ниже.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета составила:

- за налоговый период 2006 года 2 667 588 тыс.руб.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета составила:

- за налоговый период 2005 года 2 184 988 тыс.руб.

При этом сумма возникших налогооблагаемых временных разниц составила:

- за налоговый период 2006г. 3 757 843 тыс.руб. ($3\,757\,843 * 24\% = 901\,882$ тыс.руб.)

- за налоговый период 2005г. 3 168 875 тыс.руб. ($3\,168\,875 * 24\% = 760\,530$ тыс.руб.).

Сумма уменьшения (погашения) налогооблагаемых временных разниц, повлекшая за собой уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств, составила:

- за налоговый период 2006г. 1 090 255 тыс. руб. ($1\,090\,255 * 24\% = 261\,661$ тыс. руб.)
- за налоговый период 2005г. 983 887 тыс. руб. ($983\,887 * 24\% = 236\,133$ тыс. руб.).

Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении амортизации по основным средствам в размере 2 248 659 тыс. руб. ($2\,248\,659 * 24\% = 539\,678$ тыс. руб.), различиями в методике определения остатков готовой продукции и остатков отгруженной, но не реализованной продукции в сумме 235 064 тыс. руб. ($235\,064 * 24\% = 56\,415$ тыс. руб.).

По данным налогового учета сумма налога на прибыль составила:

- за налоговый период 2006 года 3 422 541 тыс. руб., в том числе:
текущий налог на прибыль 2 599 615 тыс. руб.,

сумма доначисленного налога на прибыль по Решениям МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 в размере 822 926 тыс.руб. (за 2002г. 22 558 тыс.руб.; за 2004г. 800 368 тыс.руб.)

- за налоговый период 2005 года 5 062 974 тыс. руб., в том числе:
текущий налог на прибыль 3 482 851 тыс. руб.;

сумма доначисленного налога на прибыль по Решениям МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 в размере 1 269 637 тыс.руб. (за 2001 год 307 710 тыс. руб.; за 2002 год 376 630 тыс. руб.; 2003 год 585 297 тыс. руб.);

сумма доначисленного налога на прибыль согласно уточненной декларации за 2004 год в размере 310 486 тыс.руб.

В 2006г. сумма доначисленного налога на прибыль по Решениям МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 в размере 822 926 тыс.руб. отражена по строке 152 «Налог на прибыль прошлых лет, доначисленный в текущем году» Формы 2 «Отчет о прибылях и убытках».

Сумма налога на прибыль в размере 1 269 637 тыс. руб., подлежащая доначислению на основании решений налоговых органов, в 2005г. отражена по строке 130 «Прочие внереализационные расходы» Формы 2 «Отчет о прибылях и убытках», что повлияло на занижение строки 140 «Прибыль / убыток до налогообложения» и на увеличение стр.200 «Постоянные налоговые обязательства / активы» Формы 2 в размере 304 713 тыс.руб. ($1\,269\,637 * 24\% = 304\,713$ тыс.руб.).

Кроме того, в 2005г. в бухгалтерском учете отражена к доначислению сумма налога на прибыль согласно уточненной декларации по налогу на прибыль за 2004г. в размере 310 486 тыс. руб. по строке 150 «Текущий налог на прибыль» Формы 2.

В декларациях по налогу на прибыль за 2002-2003 годы Общество отразило убытки в соответствии с данными налогового учета и начислило отложенный налоговый актив, так как планировало перенести указанные убытки с целью уменьшения налоговой базы будущих периодов.

В ходе проведенных выездных проверок налоговые органы пересчитали выручку Общества исходя из цен, определенных налоговыми органами в качестве рыночных, в результате чего была исчислена прибыль в целях налогообложения за указанные выше налоговые периоды.

Уточненная декларация по налогу на прибыль за 2004 год, согласно которой налоговая база 2004 года была увеличена на сумму убытка 2002 года, признанного ранее в первоначальной декларации в размере 30% налоговой базы за 2004 год. Сумма убытка, названного выше, составила по данным первоначальной декларации за 2004 год 1 288 190 тыс. руб. Сумма налога на прибыль, подлежащего доплате в связи с отказом Общества от признания убытков, составила 262 973 тыс.руб. Величина налога на прибыль по ставке 24% от суммы вышеназванного убытка составляет 309 166 тыс. руб., что повлияло на завышение строки 141 «Отложенный налоговый актив» на данную сумму.

Кроме того, Общество увеличило налоговую базу 2004 года на сумму 232 739 тыс. руб. в связи с исправлениями, внесенными в бухгалтерский учет в течение 2005 года, но относящимся к налоговому периоду 2004 года. Величина налога на прибыль, доначисленного по этой причине составила 47 512 тыс. руб. Величина налога на прибыль по ставке 24% от суммы увеличения налоговой базы, упомянутого выше, составляет 55 857 тыс. руб., что повлияло на завышение строки 141 «Отложенный налоговый актив» в размере 12 971 тыс.руб. и на занижение строки 142 «Отложенное налоговое обязательство» в размере 42 886 тыс.руб.

Корректировка строк формы № 2 «Отчет о прибылях и убытках»

В 2006 году для соблюдения сопоставимости показателей по строкам формы 2 «Отчет о прибылях и убытках» отражена корректировка следующих статей согласно приказам Минфина РФ 115н и 116н от 18.09.2006г. по графе 4 «За аналогичный период прошлого года», т.е. за 2005год

тыс.руб.

Наименование показателя	Отчет о прибылях и убытках за 2005 год Графа «За отчетный период»	Отчет о прибылях и убытках за 2006г Графа «За аналогичный период прошлого года»	Расхождения
Прочие операционные доходы	21 819 730	0	-21 819 730
Прочие доходы	0	22 499 657	+22 499 657
Прочие расходы	0	(26 848 673)	-26 848 673
Прочие операционные расходы	(22 910 176)	0	+22 910 176
Прочие внереализационные доходы	679 927	0	- 679 927
Прочие внереализационные расходы	(5 208 134)	0	-5 208 134
Отложенные налоговые активы	(1 596 448)	(1 596 448)	0
Отложенные налоговые обязательства	(524 397)	(524 397)	0
Текущий налог на прибыль	(3 793 337)	(3 482 851)	-310 486
Налог на прибыль прошлых лет, доначисленный в текущем году	0	(1 580 123)	-1 580 123
Постоянные налоговые обязательства (активы)	3 129 265	2 824 552	-304 713

9. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг за 2006год составила 67 983 982 тыс. руб. (за 2005 год – 71 666 783 тыс. руб.), в том числе:

- от продажи нефти на внутренний рынок в сумме 53 882 505 тыс. руб. (за 2005 года- 47 106 370 тыс. руб.);
- от продажи нефти в страны дальнего зарубежья в сумме 11 186 679 тыс. руб. (за 2005 года – в сумме 22 146 137тыс.руб.);
- от продажи газа в сумме 1 119 597 тыс.руб. (за 2005 года – 1 114 911 тыс. руб.);
- от прочей реализации в сумме 1 795 201 тыс.руб. (за 2005 год – 1 299 365 тыс. руб.)

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг за 2006 года составила 45 172 883 тыс. руб. (за 2005 года – 40 440 119 тыс. руб.), в том числе:

- нефти на внутренний рынок в сумме 38 042 380 тыс. руб. (за 2005 года 29 966 207 тыс. руб.);
- нефти в страны дальнего зарубежья в сумме 5 206 502 тыс.руб. (за 2005г 8 821 749тыс. руб.);
- газа в сумме 811 903 тыс. руб. (за 2005 год 750 028 тыс. руб.);
- прочей реализации в сумме 1 112 098 тыс. руб. (за 2005 года 902 135 тыс. руб.).

В 2006 году общая сумма выручки от реализации ТМЦ составила 2 855 589 тыс. руб. (в том числе НДС 436 131 тыс. руб.), что подтверждено данными расшифровки строки 90 «Прочие доходы» формы 2 «Отчет о прибылях и убытках» по строке 3 «Реализация ТМЦ» в сумме 2 419 458 тыс.руб. (без учета НДС). В данную сумму входят товары на

сумму 2 129 850 тыс. руб. без учета НДС, приобретенные с целью перепродажи подрядным организациям для дальнейшего их использования при строительстве объектов основных средств.

В период 2006г. Общество реализует нефть на экспорт в соответствии с контрактами:
 -№ 643/05753520/TN/Uniprec-06/1 от 24.03.2006 г. с использованием услуг комиссионера в лице ОАО «НК ЮКОС» (направление-Китай);
 -№ 643/05753520/TN/ Uniprec-04/2 от 22.09.2004г. компании «China International United Petroleum & Chemicals Co. Ltd» (направление - Китай);

Реализация нефти на экспорт составила 11 186 679 тыс. руб. в объеме 1 353 тыс. тонн.

Общая сумма коммерческих расходов при реализации нефти на экспорт в страны Дальнего зарубежья и на внутренний рынок за 2006г. составила 3 681 328 тыс. руб. (за 2005г. 7 042 249 тыс. руб. соответственно). Основная часть коммерческих расходов приходится на транспортные расходы, связанные с реализацией нефти на экспорт железнодорожным транспортом и составляет 3 341 101 тыс. руб.

Суммы уплаченных экспортных пошлин, относящихся к реализованной нефти (6 914 427 тыс. руб. за 2006год и 11 107 886 тыс. руб. за 2005г.) и являющихся в соответствии с условиями экспортных контрактов расходами ОАО «Томскнефть» ВНК, не включены и в коммерческие расходы.

Затраты по уплате экспортных пошлин, учитываемые на бухгалтерском счете 47 «Расходы по экспортной пошлине» и относящиеся к отгруженной, но не реализованной нефти, отражены в бухгалтерском балансе по строке 217 «Прочие запасы и затраты» в сумме 186 772 тыс.руб. и 792 164 тыс.руб. по состоянию на 31.12.06г. и 31.12.2005г. соответственно.

При формировании показателей формы № 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу» раздела «Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)» и данные строки 750 «Прочие затраты» за 2006 г. отражаются расходы, сгруппированные по соответствующим элементам в целом по организации по данным счетов 20, 23, 25, 26, 29, 44 без учета внутрихозяйственного оборота, в т.ч. расходы в части работ и услуг производственного характера.

Основные показатели строки 750 «Прочие затраты» формы 5 за 2006г

тыс. руб.

№ п / п	Наименование услуг	сумма
1	Услуги производственного характера	8 850 910
	в т.ч.	
	Капитальный ремонт	3 388 846
	Текущий ремонт	2 003 833
	Прочие производственные услуги	916 459
	Услуги по обслуживанию оборудования	2 541 772
2	Арендные платежи	2 106 389
3	Транспортные услуги	1 407 332
4	Налог на добычу полезных ископаемых	25 296 444

Основные показатели строки 750 «Прочие затраты» формы 5 за 2005г

тыс. руб.

№ п / п	Наименование услуг	Сумма
1	Услуги производственного характера	5 550 599
	в т.ч	
	Капитальный ремонт	1 083 872
	Текущий ремонт	1 656 624
	Прочие производственные услуги	695 454
	Услуги по обслуживанию оборудования	2 114 649
2	Арендные платежи	2 676 328
3	Транспортные услуги	1 136 294
4	Налог на добычу полезных ископаемых	24 264 052

Согласно требованиям п.18 Указаний о порядке составления и представления бухгалтерской отчетности, утвержденной приказом Минфина России от 22 июля 2003 года № 67н, расходы организации (строка 760) группируется по статьям в соответствии с требованиями п. 8 ПБУ 10/99.

10. Проценты к уплате

По статье «Проценты к уплате» (строка 070) отчета о прибылях и убытках Общества отражены следующие суммы:

тыс. руб.

Наименование	За 2006 год	За 2005 год
Проценты, уплаченные по долговым ценным бумагам и займам, размещенным среди предприятий группы	1 629 458	131 257
Проценты по краткосрочным долговым ценным бумагам	0	4 132 047
Проценты по долгосрочным долговым ценным бумагам	0	145 534
Проценты по кредитам и займам	391 500	401 042
Итого	2 020 958	4 809 880

11. Прочие доходы и расходы

Структура прочих доходов и расходов представлена в таблице ниже:

тыс.руб.

Наименование	За 2006 год		За 2005 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа основных средств	13 037	3 878	77 762	71 266
Продажа ТМЦ	2 419 458	2 243 077	221 790	187 846
Доходы и расходы от реализации и покупки иностранной валюты	12 868 866	12 903 049	21 401 635	21 436 715

Налог на имущество	X	609 539	X	594 898
Геологическое изучение недр	X	258 810	X	66 475
Ликвидация поисково-оценочных скважин	-	0	-	227 094
Выбытие прочих активов	32 944	41 738	99 593	164 102
Добровольное страхование имущества	X	2 767	X	9 366
Резерв по сомнительным долгам	-	13 039 618	-	2 286
Резерв под снижение стоимости материалов, товаров	-	34 726	-	23 770
Прочие доходы и расходы	5 936 825	6 255 705	18 950	126 358
Итого операционный оборот	21 271 130	35 392 907	21 819 730	22 910 176

тыс.руб.

Наименование	За 2006 год		За 2005 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Прибыль и убытки прошлых лет	109 310	1 699 717	259 526	2 709 952
Курсовые разницы	174 646	318 835	397 258	293 101
Списание дебиторской и кредиторской задолженности	6 294	9 475	11 993	34 260
Доходы по безвозмездно полученным активам	6 076		5 059	
Расходы социального характера	X	199 959	X	143 214
Расходы на благотворительность	X	110 845	X	676 765
Прочие доходы и расходы	95 617	1 085 538	6 091	81 205
Итого внереализационн. оборот:	391 943	3 424 369	679 927	3 938 497
Итого:	21 663 073	38 817 269	22 499 657	26 848 673

12. Прибыль (убыток) на акцию

Базовая прибыль (убыток) рассчитывается как отношение базовой прибыли (убытка) за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного квартала. Базовая прибыль (убыток) равен чистой прибыли отчетного квартала (строка 190 отчета о прибылях и убытках).

тыс.руб.

Показатели	За 2006г	За 2005г
Базовый прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	(3 441 101)	5 726 536
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, штук	32 085 376	32 085 376
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	(107,25)	178,48

В связи с тем, что Общество не имеет потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом, разводненный прибыль (убыток) на акцию равняется базовой прибыли (убытку) на акцию.

13. Дочерние и зависимые общества

Данные по дочерним обществам ОАО «Томскнефть» ВНК приведены в таблице:

№ п.п	Наименование	Местонахождение	Доля Общества в УК в %		Вид деятельности
			на 01.01.2006 г.	на 31.12.2006 г.	
1	ООО «Печатник»	РФ, Томская обл., г. Стрежевой, 4 мкр., д.406/1	100	100	Издательская деятельность
2	ООО «Гостиничный комплекс «Кедр»	РФ, Томская обл., г. Стрежевой, ул. Мира, 12 гостиница «Кедр»	100	0	Предоставление гостиничных и ресторанных услуг
3	ОАО «Томский научно-исследовательский институт и проектный институт нефти и газа Восточной Нефтяной Компании» ОАО «ТомскНИПИнефть» ВНК	РФ, г. Томск, ул. Набережная реки Ушайки, 24	66,2	66,2	Проведение научных исследований и проектных работ
4	ЗАО «Томск-Петролеум унд Газ»	РФ, г. Томск, ул. Гагарина, 3	100	100	Добыча нефти и газа
5	ЗАО «Васюган»	РФ, Томская обл., г. Стрежевой, ул. Коммунальная, 23	100	100	Сдача имущества в аренду
6	ООО ЧОП «Крон»	РФ г. Томск, ул. Набережная р. Ушайки, 24	99	99	Охранная деятельность
7	ООО ЦПБ-С	РФ, Томская обл., г. Стрежевой	0	99	Пожарная безопасность
8	ООО «Центр информационных технологий»	РФ, Томская обл., г. Стрежевой, ул. Мира, 4	0	100	Использование вычислительной техники и информационных технологий

Данные по зависимым обществам ОАО «Томскнефть» ВНК приведены в таблице:

№ п.п	Наименование	Местонахождение	Доля Общества в УК в %		Вид деятельности
			на 01.01.2006 г.	на 31.12.2006 г.	
1	ЗАО «Теннис-бизнес клуб «Русь»	РФ, Краснодарский край, г. Сочи, ул. Политехническая д.22	45	45	Осуществление деятельности по развитию детского тенниса
2	Закрытое акционерное общество «Томск-Депозит Ъ-Резерв»	РФ, Томская обл., г. Стрежевой, ул. Строителей, д.32	35	35	Осуществление проф. деятельности на рынке ценных бумаг
3	Закрытое акционерное общество «Томскнефть-страхование»	РФ, Томская обл., г. Стрежевой	21,9	21,9	Страховая деятельность
4	ООО «Томскнефть-Сервис»	РФ, Томская обл. г.Стрежевой, ул.Промысловая,22	50	50	Производствен-ные услуги по доставке и хранению МТР

Общество не составляет сводную бухгалтерскую отчетность, поскольку головная организация ОАО «ЮКОС», которой на 31.12.2006г. принадлежит 100% уставного капитала Общества, не требует ее составления.

За период с 01.01.2006 года по 31.12.2006 года ООО «Гостиничный комплекс «Кедр» был переименован в ООО «Центр информационных технологий» (доля в уставном капитале в размере 13 тыс. рублей) на основании решения заседания Совета директоров ОАО ТН ВНК (Решение № 2 от 29 мая 2006г).

Сумма финансовых вложений в дочерние общества на 31.12.2006 г. составляет 3 717 595 тыс. руб. (на 31.12.2005г.-3 717 595 тыс.руб.)

Вложения в зависимые общества на 31.12.2006г. составляют 982 тыс.руб. (на 31.12.2005г.-982 тыс.руб.)

14. Аффилированные лица

Единоличным собственником 100% акций ОАО «Томскнефть» ВНК является ОАО «НК «ЮКОС», в отношении которого в марте 2006г. введена одна из процедур банкротства – внешнее наблюдение. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 01 августа 2006г. по делу № А 40-11836/06-88-35 «Б» компания ОАО «НК «ЮКОС» была признана банкротом и в ее отношении введено конкурсное производство сроком на год.

Общество является частью вертикально интегрированной группы «ЮКОС», занятой разведкой, добычей, переработкой и продажей нефти, газа и нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках. Поэтому большая часть финансово-хозяйственных операций Общества приходится на другие организации данной группы, а решения Общества по финансово-

хозяйственным вопросам и все операции контролируются головной организацией группы ОАО «НК «ЮКОС».

Общество не раскрывает в настоящей отчетности информацию о характере отношений и операциях с головной и другими организациями группы, поскольку она включена в публикуемую сводную бухгалтерскую отчетность ОАО «НК «ЮКОС».

Вознаграждение членам совета директоров

Общество выплатило членам совета директоров вознаграждения (заработная плата) на общую сумму 1 425 тыс.руб. и 2 276 тыс.руб. за 2006г и 2005гг. соответственно. Список членов совета директоров Общества приведен в разделе «Общая информация» пояснительной записки.

15. Информация по сегментам

Выручка представлена в разрезе географических сегментов по местам расположения рынков сбыта. Поскольку производственные мощности Общества расположены на территории Российской Федерации, активы и капитальные вложения отнесены к одному географическому сегменту, выделенному по месту расположения активов - Российской Федерации.

Выручка (доходы) сегментов формируются в результате операций с внешними покупателями. Операции с другими сегментами не осуществляются.

Активы сегментов включают данные, отраженные по следующим строкам баланса:

- 215 «Товары отгруженные»;
- 217 «Прочие запасы и затраты»;
- 240 «Дебиторская задолженность»

Обязательства сегментов включают данные, отраженные по строке 625 «Прочие кредиторы», уменьшенной на сумму строки 626 «Кредиторская задолженность по векселям».

Прибыль (убыток) сегмента получен вычитанием из выручки сегмента себестоимости продукции, товаров (работ и услуг) и коммерческих расходов, относящихся к данному сегменту.

Не распределенные по сегментам расходы представляют собой управленческие расходы, относящиеся к деятельности Общества в целом. Расходы по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам, а также прочие доходы и расходы не включаются в состав доходов (расходов) сегмента.

Капитальные вложения в основные средства, а также амортизационные отчисления по основным средствам по географическим сегментам не выделяются.

Основным видом хозяйственной деятельности Общества является добыча нефти и газа, продажа которых составляет 97 % выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг) Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют ни вместе, ни по отдельности отдельных отчетных сегментов, поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

За 2006 год было реализовано 11 090 тыс.тонн нефти, из них на территории Российской Федерации 9 736 тыс.тонн и в странах Дальнего Зарубежья 1 353 тыс.тонн.

Общество ведет деятельность на территории Российской Федерации и в странах Дальнего Зарубежья, при этом выделяются следующие географические сегменты:

- **Российская Федерация**

Общество зарегистрировано как юридическое лицо по законодательству Российской Федерации. На территории Российской Федерации, преимущественно в Европейской части и Сибири, осуществляются все основные виды деятельности Общества.

- **Страны Дальнего Зарубежья**

В этих странах также находятся рынки сбыта нефти, произведенной на территории Российской Федерации.

Данные о распределении между географическими сегментами размера выручки, активов и капитальных вложений:

	тыс. руб.		
За 2006г.	Российская Федерация	Дальнее зарубежье	Итого по Обществу
Выручка сегмента	56 797 303	11 186 679	67 983 982
Прибыль (убыток) сегмента	16 830 921	2 298 850	19 129 771
Расходы, не распределенные по сегментам			(2 679 198)
Прибыль (убыток) от продаж			16 450 573
На 31.12. 2006 г.			
Активы сегмента	10 041 091	1 012 304	11 053 395
Активы, не распределенные по сегментам			54 002 065
Активы – всего			65 055 460
Обязательства сегмента	2 457 045	1 389 775	3 846 820
Обязательства, не распределенные по сегментам			45 165 068
Обязательства – всего			49 011 888

16. Условные факты хозяйственной деятельности

Российское налоговое (*валютное, таможенное*) законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Общества данного законодательства применительно к операциям и деятельности Общества может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествующих году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Законодательство в области применения цен по сделкам между взаимозависимыми лицами (трансфертного ценообразования), вступившее в силу с 1 января 1999 года, предусматривает право налоговых органов на внесение поправки в отношении налогооблагаемого дохода при трансфертном ценообразовании и начисление дополнительных налоговых обязательств по некоторым контролируемым операциям, если налоговые органы смогут доказать, что разница между ценой сделки и рыночной ценой превышала 20%.

17. События после отчетной даты.

Право освещения данного пункта принадлежит обществу.

Управляющий
ОАО «Томскнефть» ВНК




В.А.Пальцев

Генеральный директор
ООО «Аутсорсинг»


Г.П.Коптилова