

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к годовому отчету за 2006 год

I. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ.

Полное фирменное наименование:

*открытое акционерное общество
"Нижнекамский завод технического углерода";*

Место нахождения и почтовый адрес:

423570, Республика Татарстан, город Нижнекамск.

Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер:

20 апреля 1995 года зарегистрировано Министерством Финансов Республики Татарстан и внесено в реестр акционерных обществ, создаваемых на территории Республики Татарстан, за номером 1420.

Идентификационный номер налогоплательщика:

1651000041

Основной государственный регистрационный номер

1021602508047

Информация об аудиторе Общества:

ООО «ФБК Поволжье», г.Казань.

Информация о реестродержателе:

*Нижнекамский филиал ОАО «Акционерный капитал»
г. Нижнекамск, ул.30 лет. Победы, д.7.*

Акционерный капитал, структура собственности

Акционерный капитал акционерного общества по состоянию на 01.01.2007г. составляет 148 240,20 тыс. рублей.

Уставный капитал ОАО "Нижнекамсктехуглерод" разделен на 2964804 акций, номинальной стоимостью 50 рублей каждая.

Держатели акций:

ЗАО ИФК «Солид» является номинальным держателем акций дочерних предприятий ОАО «Татнефть»;

ООО ИФК «Каминцентр»;

ИФК "Черное золото-траст";

ЗАО «Татарский капитал».

работники, пенсионеры ОАО "НКТУ";

прочие акционеры.

II. ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

В настоящее время основной вид деятельности ОАО "НКТУ" - производство и реализация технического углерода различных марок.

Производство основных видов продукции в натуральном выражении

№ п/п	Наименование марки технического углерода	Ед. изм.	2004 г.	2005 г.	2006г.	2005г.-2006г. %
1	П-514	тн.	36 848,0	34 429,70	39 789,30	115,57
2	Н-550	тн.	-	7 015,30	-	-
3	Н-650	тн.	-	230,90	-	-
4	П-245	тн.	45 086,0	41 101,80	46 368,044	112,81
5	П-234	тн.	2 055,0	1 280,70	847,012	66,14
6	Н-324	тн.	343,0	1 040,20	2 742,365	263,64
7	Н-330	тн.	7 788,0	6 919,40	6 564,355	94,87
8	Н-220	тн.	-	2 828,50	-	-
9	Н-339	тн.	2 573,0	4377,60	5 135,354	117,31
10	Н-375	тн.	973,0	367,50	1 409,123	383,43
11	П-234	тн.	10,0	-	-	-
12	Н-660	тн.	-	476,80	2 481,44	520,44
13	Н-326	тн.	-	-	38,02	-
Итого			95 676	100 068,416	105 375,04	5

В 2006г. в целом наблюдается рост объемов выпуска технического углерода, в частности таких марок, как Н-660 – рост на 520,44 % по сравнению с 2005г., Н-375 – рост на 383,43 %. После внедрения в 2005г. пробных марок технического углерода марки Н-660 в 2006г. данная марка продукции была выбрана к производству в больших объемах.

Интенсивность использования производственных мощностей

Производство по потокам	Мощность, тыс. тн.			% к прошлому году
	2004 г.	2005 г.	2006 г.	
Техуглерод П245, П234, Н330, Н375 (1-2 потоки)	31,522	26,887	30,252	112,52
Техуглерод П514, Н650 (3-4 потоки)	36,845	42,152	42,271	100,28
Техуглерод П245, П234, (5 поток)	27,308	31,029	32,852	105,88
Всего	95,675	100,068	105,375	105,30

Значения показателей, характеризующих финансовую устойчивость предприятия остаются в пределах нормы.

Реализация инвестиционных объектов.

На ОАО «Нижекамсктехуглерод» инвестиционная программа 2006 года утверждена в объеме 78,3 млн. руб. В течение отчетного периода в инвестиционную программу были внесены отдельные изменения в соответствии с «действующим регламентом».

Фактически освоено 86% на сумму – 67 029 тыс. руб., в т.ч. за счет износа – 33 448 тыс. руб., за счет лизинга – 33 581 тыс. руб.

По объектный обзор.

1. Реконструкция.

- Увеличение мощности существующих потоков. Выполнено работ на сумму 29039 тыс.руб., при плане 32800 тыс.руб. Работы выполнены в полном объеме. Недовыполнение связано с тем, что рекуператор не был изготовлен и поставлен на завод к назначенному времени и вместо второго потока был установлен на первом технологическом потоке, где объем строительно-монтажных работ меньше. Освоенная, но недофинансированная сумма в размере 183 тыс.руб. переносится на 2007 год. Реконструкция произведена в декабре месяце, и экономического эффекта от проекта в 2006 году не получено.
- «Восстановление бомбоубежища». Выполнение работ задерживалось ввиду отсутствия специализированного подрядчика и проект был исключен из программы 2006 года.

2. Модернизация.

- Автоматизация технологических потоков. В связи с переносом сроков капитального ремонта технологических потоков вносились изменения в инвестиционную программу – сумма освоения I квартала – 4 299 тыс. руб. перенесена на III-IV квартал, сумма освоения II квартала – 3147 тыс.руб. перенесена на IV квартал. Высвобожденная сумма по исключенной программе «восстановление бомбоубежища» отнесена на данный проект, и для покрытия повышения цен на материалы и оборудование. Выполнено работ на сумму 16106 тыс. руб. при плане 16070 тыс. руб. Работы выполнены в полном объеме. Отклонение связано с увеличением стоимости материалов. Введены в основные средства работы, выполненные по III технологическому потоку в 2005 году на сумму 6587 тыс. руб. Освоенная, но недофинансированная сумма в размере 3206 тыс. руб. переносится на 2007 год.
- Внедрение проекта теплоэнергетической установки на 21, 31 реакторах. Выполнено работ на сумму 1390 тыс. руб. по проектно-изыскательским работам, при плане 1390 тыс. руб. Объемы в части комплектации оборудования, строительно-монтажных работ и пусконаладочных работ исключены из программы 2006 года (будет выполняться в рамках обширной программы «Модернизация производства технического углерода»).
- Расширение локальной вычислительной сети ОАО «НКТУ» и установка антивирусного программного обеспечения. Работы выполнены на сумму 153 тыс. руб. при плане 200 тыс. руб. Недовыполнение связано с недоставкой оборудования и экономией по смете строительно-монтажных работ.
- Разработка и внедрение камер обогрева сушильного барабана с использованием отходящего газа в качестве основного технологического топлива на III технологическом потоке – вновь введенный проект (разработка проектно-сметной документации). Выполнено работ на сумму 1630 тыс. руб. при плане 1750 тыс. руб. Недовыполнен проектировщиком п.п. 6.4. 7 этапа, которые переходят на 2007 год.

Внедрение проекта в рамках программы «Модернизация производства технического углерода».

- Приведение к нормам требования правил газового хозяйства (котел утилизатор № 1). Разработка технорабочего проекта и пусконаладочные работы по частотно-регулируемым приводам питательных насосов РЭ-64/40. – вновь введенный проект. Выполнено работ на сумму 9849 тыс.руб. при плане 11180 тыс.руб.. Недовыполнение связано с тем, что стоимость проектно-изыскательские работы составило на 602 тыс.руб. меньше запланированных 940 тыс.руб. и стоимость строительно-монтажных работ меньше запланированных, часть работ выполнялась хозяйственным способом. Освоенная, но недофинансированная сумма в размере 1496 тыс. руб. переносится на 2007 год.

3. Приобретение оборудования, не входящего в сметы строек.

- Приобретение оборудования по целевой программе в связи с внедрением новой техники и технологии (модернизации). Выполнение составило 262 тыс. руб. при плане 1381 тыс. руб. Поставщик ООО «Татнефть-Нефтехимснаб». Договора по всем позициям заключены, невыполнение связано с длительным периодом поиска, заключения и исполнения договоров. Оборудование на сумму 874 тыс. руб. (лизинг – 548 тыс. руб., износ – 326 тыс. руб.) переходит на 2007 год, оставшееся невыполнение связано с разницей в цене.
- Адресная замена изношенного оборудования. Основной поставщик «Татнефтехимснаб». Выполнено на сумму 8 839 тыс. руб. при плане 13 415 тыс. руб. Основной причиной невыполнения является то, что проработка перечня оборудования со стороны ООО «Татнефть-Нефтехимснаб» осуществлялась только на следующий квартал после предоставления дополнительной заявки, а не всего перечня на последующий квартал согласно утвержденного списка, в связи с чем, часть позиций с длительным сроком изготовления или зарубежных производителей не успели поставить в предусмотренной программой срок. Оборудование на сумму 3671 тыс.руб. (лизинг – 1684 тыс.руб., износ – 1987 тыс.руб.) переходит на 2007 год. Недофинансированная сумма по поставленному в отчетном году оборудованию в размере 221 тыс. руб. переносится на 2007 год (задвижка – 145 тыс.руб., электродвигатель. – 76 тыс.руб.).

Элементы учетной политики.

Для бухгалтерского учета:

Амортизация основных средств начисляется линейным методом.

Определение срока полезного использования объекта основных средств производится исходя из:

- ожидаемого срока полезного использования этого объекта в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;
- ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта .

Основные средства стоимостью до 20 000 рублей учитываются в составе материально-производственных запасов.

Признанные расходы по НИОКР списываются на расходы по обычным видам деятельности равномерно в течение 3-х лет.

При определении размера материальных расходов при списании материалов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг), применяется метод оценки по стоимости единицы запасов.

Стоимость сырья, используемого при производстве продукции, оценивается по средней стоимости.

При реализации покупных товаров стоимость приобретения данных товаров определяется методом оценки по стоимости единицы товара.

Незавершенное производство отражается в бухгалтерском учете по фактической стоимости.

При выбытии ценных бумаг применяется метод списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг по стоимости единицы.

Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности по кредитам и займам в краткосрочную.

Обществом в 2006 году создавались следующие резервы:

- на ремонт основных средств;
- на выплату вознаграждения по итогам года;
- резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

Для налогового учета:

Дата получения дохода (осуществление расхода) в целях исчисления налога на прибыль определяется по методу начисления.

Доходы от сдачи имущества в аренду определяются в порядке, установленном статьей 249 НК РФ.

Основные средства стоимостью до 10 000 рублей списываются на затраты в момент ввода в эксплуатацию.

При вводе основных средств в эксплуатацию в расходы по налогу на прибыль списывается 10 процентов от первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со ст.257 НК РФ.

По амортизационному имуществу применяется линейный метод амортизации в порядке установленным в соответствии со ст. 259 НК РФ.

По основным средствам, используемых для работы в условиях агрессивной среды и повышенной сменности при начислении амортизации для целей налогового учета согласно п.7 ст.259 НК РФ применяется повышающий коэффициент 2.

В 2006 году создавался резерв на ремонт основных средств, в размере, определяемом в соответствии со ст.324 НК РФ. Другие резервы не создавались.

Нормы амортизации ниже установленных ст. 259 НК РФ не используются.

Признанные расходы по НИОКР списываются на расходы по обычным видам деятельности равномерно в течение 3-х лет.

Бухгалтерский баланс (укрупненный)

тыс. руб.

АКТИВЫ	Строка баланса	01.01.2006г.	31.12.2006г.
Основные средства	120	350174	343674
Незавершенное строительство	130	28404	34666
Отложенные налоговые активы	145	136	1971
Прочие внеоборотные активы	150	826	1461
Товарно-материальные запасы	210	128977	146659
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	30196	25311

Дебиторская задолженность	230,240	65 785	77 069
Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	250,260	14 518	4 641
ИТОГО АКТИВОВ		619 016	635 452
ПАССИВЫ			
Уставный капитал	410	11 345	148 240
Добавочный капитал	420	191419	175037
Резервный капитал	430	567	7412
Нераспределенная прибыль	470	187962	218183
Долгосрочные займы и кредиты	510	36399	0
Отложенные налоговые обязательства	515	2393	12962
Краткосрочные займы и кредиты	610	107189	2560
Кредиторская задолженность	620	65775	55483
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	46	28
Доходы будущих периодов	640	7181	5940
Резервы предстоящих расходов	650	8740	9607
ИТОГО ПАССИВОВ		619 016	635 452

Строка 130 Актива Баланса : по состоянию на 31.12.2006 г. основную долю затрат незавершенного строительства занимает реконструкция основных средств, в т.ч. реконструкция (автоматизация) отделения улавливания 1-4 потока 1 цеха на сумму 14 461 тыс.руб.

Строка 145: в состав отложенных налоговых активов входит актив, начисленный на временные разницы, образуемые в 2006 году за счет различия в учете расходов по страхованию на сумму 25 тыс.руб., доходов по безвозмездно полученным основным средствам на сумму 2 тыс.руб., убытков от реализации основных средств на сумму 11 тыс.руб.; отражение результатов инвентаризации отложенных активов за период с 2003 по 2005 год на сумму 1 823 тыс.руб. (с отнесением временных разниц на постоянные).

Строка 150: по данной строке отражаются признанные затраты на НИОКР.

Строка 210: по данной строке отражаются товарно-материальные запасы на сумму 122 051 тыс руб. за минусом начисленного по итогам года резерва под снижение стоимости материалов в размере 6 502 тыс.руб.

Строка 230,240:

Строка 230 Баланса по состоянию на 31.12.06г. составляет 6 852 тыс.руб., в которая состоит из долгосрочной задолженности по займам и кредитам работников предприятия.

Строка 240 на сумму 70 217 тыс.руб. состоит из:

- краткосрочной задолженности покупателей за отгруженную продукцию на сумму 46 111 тыс.руб., где основными должниками являются «Amtel Investment Holdings PTE» на сумму 21 334 тыс.руб., «AVT» LTD на сумму 7 477 тыс.руб., ООО «Спецресурс» на сумму 4 314 тыс.руб.
- задолженность по авансам выданным за предстоящие поставки, услуги на сумму 9 721 тыс.руб., где основными должниками являются ООО «Татнефть-Нефтехимснаб» г.Нижнекамск на сумму 1 636 тыс.руб. по поставке оборудования,

ОАО РЖД Самарский на сумму 4 107 тыс.руб. по железнодорожным услугам , ОАО «Энергосбыт» на сумму 2 653 тыс.руб. по услугам поставки электроэнергии ;

- задолженность прочих дебиторов на сумму 14 385 тыс. руб., где основная задолженность на сумму 11 365 тыс.руб. образовалась по излишне уплаченному налогу на прибыль за счет авансовых платежей.

Строка 410 Пассива Баланса: уставный капитал по состоянию на 31.12.06г. увеличился на сумму 136 895 тыс.руб. в связи с дополнительным выпуском акций.

Строка 420: Размер добавочного капитала по состоянию на 31.12.06г. уменьшен в связи с проведенной инвентаризацией добавочного капитала (начиная с 1998 года по причине отсутствия его учета в разрезе каждого инвентарного объекта). По выбывшим объектам О.С. с 1998 года сумма дооценки отнесена на увеличение нераспределенной прибыли в размере 16 382 тыс.руб.

Строка 430: Резервный капитал приведен в соответствии с уставом Общества до 5% от уставного капитала, т.е. за счет увеличения уставного капитала произошло увеличение резервного капитала.

Строка 470: Нераспределенная прибыль по состоянию на 31.12.06г. *увеличилась* на сумму чистой прибыли текущего 2006 года в размере 21 631 тыс.руб., списанной суммы дооценки по выбывшим ОС (по результатам инвентаризации добавочного капитала) на сумму 16 381 тыс.руб.; *уменьшилась* на сумму начисленных за 2005 год дивидендов на сумму 227 тыс.руб., вознаграждения членам совета директоров на сумму 720 тыс. руб., за счет доначисленного резервного капитала в связи с увеличением уставного капитала на сумму 6 845 тыс.руб.

Строка 510: по состоянию на 01.01.06г. по данной строке числилась задолженность по кредиту Банка АБ ОАО Девон-Кредит на сумму 30 000 тыс.руб. и Бюджетному кредиту Министерства финансов РТ на сумму 6 399 тыс.руб. в качестве долгосрочной задолженности. В течение отчетного периода по кредиту Банка произведен перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную, по Бюджетному кредиту в течение года произошло погашение на сумму 4 160 тыс.руб. и перевод из долгосрочной в краткосрочную, т.к. срок погашения по состоянию на 31.12.06г. составлял менее 365 дней.

Строка 515: в состав отложенных налоговых обязательств входят обязательства, начисленные на временные разницы, образуемые в 2006 году за счет различия в учете начисления амортизации, относящейся к косвенным расходам на сумму 1 111 тыс.руб., расходов по страхованию на сумму 76 тыс.руб., расходов на программные обеспечения на сумму 686 тыс.руб., расходов по начислению амортизационной премии в налоговом учете (10% от стоимости основных средств) на сумму 289 тыс.руб., прямых расходов относящихся к реализованной продукции на сумму 6 389 тыс.руб.; отражение результатов инвентаризации отложенных обязательств за период с 2003 по 2005 год на сумму 2 170 тыс.руб. (с отнесением временных разниц на постоянные).

Строка 610: по состоянию на 01.01.06г. в составе краткосрочных кредитов и займов числилась задолженность перед предприятиями Татнефти на сумму 107 189 тыс. руб, которая в течение 2006 года была погашена за счет средств, полученных от покупки дополнительно выпущенных акций. По состоянию на 31.12.06г. имеется задолженность перед Минфином РТ в размере 2 560 тыс.руб. сроком погашения 2 квартал 2007 года., переведенная из долгосрочной в краткосрочную.

Строка 620 по состоянию на 31.12.06г. состоит из:

- кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам на сумму 42 870 тыс.руб., где основной долг перед ООО «Татнефть-Нефтехимснаб» на сумму 9 525 тыс.руб. за поставленное сырье, перед ООО «Татнефть-Нефтехим» на сумму 2 503 тыс.руб. за оказанные услуги по управлению, ООО СУ «Высотные Специальные технологии» на сумму 2 364 тыс.руб. за выполненные работы по капитальному ремонту;
- задолженности перед персоналом предприятия за начисленную за декабрь месяц заработную плату, т.к. срок выдачи 15 число следующего месяца ;
- задолженности перед госуд.внебюджетными фондами , по налогам и сборам на сумму 5 416 тыс.руб. по начисленным за 4 квартал налогам и сборам, срок уплаты которых переходит на следующий год;
- задолженности по авансам полученным под поставку технического углерода на сумму 935 тыс.руб.;
- задолженности перед прочими кредиторами на сумму 2063 тыс.руб. где основная задолженность в размере 1 624 тыс.руб. перед страховой компанией «Чулпан» по взносам добровольного медицинского страхования и долгосрочного страхования жизни работников.

Строка 630: по данной строке отражается задолженность по выплате дивидендов акционерам, которым по некоторым причинам невозможно произвести выплату на сумму 28 тыс.руб.

Строка 640: по состоянию на 31.12.06г. в составе доходов будущих периодов числятся объекты основных средств полученных безвозмездно и за счет средств целевого финансирования, доходы по которым принимаются по мере начисления амортизации.

Строка 650: по состоянию на 31.12.06г. в составе данной строки числится резерв на выплату вознаграждения по итогам года, которое выплачено по итогам 2006 года в феврале 2007 года.

Отчет о доходах и расходах

тыс.руб.

Наименование статей	2005 год		2006 год		Прирост, снижение(-) абсолютное
	абсолютное	%	абсолютное	%	
Выручка от реализации товаров, продукции, работ и услуг	1 190 993	100	1 725 977	100	534 984
Себестоимость реализованной продукции	1 135 931	95,4	1 642 709	95,2	506 778
Валовая прибыль	55 062	4,6	83 268	4,8	28 206
Коммерческие расходы	16 175	1,4	18 595	1,08	2 420
Прибыль (убыток) от продаж	38 887	3,3	64 673	3,7	25 786
Проценты к получению	100	0,01	278	0,02	178

Проценты к уплате	2833	0,24	1576	0,09	-1 257
Прочие доходы	444 133	37,29	235 800	13,66	-208 333
Прочие расходы	463 134	38,89	269 542	15,62	-193 592
Прибыль (убыток) до налогообложения	17 153	1,4	29 633	1,7	12 480
Текущий налог на прибыль	6 940	0,6	2 698	0,2	- 4 242
Отложенные обязательства и иные обязательные платежи	- 24 510	-	5 304	0,31	29 814
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)	34 723	2,92	21 631	1,3	- 13 092

Основные показатели деятельности.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2004 г.	2005 г.	2006 г.
1	Выпуск товарной продукции	тыс.руб.	1 058 264	1 170 981	1 662 544
2	Реализация продукции, всего	тыс.руб.	1 059 264	1 190 993	1 725 977
	в том числе реализация товарной продукции	тыс.руб.	854 421	1 189 451	1 723 386
	в том числе экспорт	тыс.руб.	204 843	235 100	251 088
3	Затраты на 1 рубль товарной продукции	коп.	94,54	96,93	96,04
4	Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	30 757	17 153	29 633
5	Численность ППП	чел.	640	595	525
6	Среднемесячная зарплата ППП	руб.	8 121	10 082	16 613

В 2006 году выпущено товарной продукции на сумму 1 662 544 тыс. руб., что выше уровня прошлого года на 491 563 тыс. руб.

Объем реализованной продукции превышает выпуск товарной продукции на 63 433 тыс. руб. Данный фактор обусловлен наличием остатков готовой продукции, выпущенной в 2005г., реализованного в течение 2006г., а также реализацией в течение отчетного периода некондиционного технического углерода.

1. Динамика показателей ликвидности

Наименование	2004 г.	2005 г.	2006 г.	Норматив
Коэффициент общей ликвидности	1,07	1,31	4,42	до 2
Коэффициент быстрой ликвидности	0,25	0,42	1,35	от 0,7 до 1
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,02	0,08	0,08	от 0,2 и выше

В отчетном году наблюдается заметный рост показателей ликвидности.

2. Динамика коэффициентов обеспеченности собственными средствами

Наименование показателя	Сумма, тыс.руб.		Отклонение (+,-)
	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода	
Строка 490 (итого по разделу III «Капитал и резервы»)	391 293	548 872	157 579
Строка 190 (итого по разделу I «Внеоборотные активы»)	379 540	381 772	2 232
Строка 290 (итого по разделу II «Оборотные активы»)	239 476	253 680	14 204
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	0,049	0,659	0,61

По сравнению с данными на начало отчетного периода коэффициент обеспеченности собственными средствами увеличился на 61 пункт. Данный рост обусловлен прежде всего увеличением уставного капитала за счет дополнительной эмиссии акций общества.

3. Динамика рентабельности продаж

Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.		Отклонение, (+,-)
	2005г.	2006г.	
Строка 050 формы №2 (прибыль от продаж)	38 887	64 673	25 786
Строка 010 (выручка от продаж)	1 190 993	1 725 977	534 984
Рентабельность продаж	3,27	3,75	0,48

В 2006г. рентабельность продаж по сравнению с 2005г. возросла на 48 пунктов. Данный фактор связан с ростом прибыли от продаж на 25 786 тыс. руб., что на 66,31 % больше чем в 2005г., а также с ростом выручки от продаж на 534 984 руб., что больше, чем в 2005г. на 44,92%.

4. Динамика коэффициентов общей капиталоотдачи

Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.		Отклонение, (+,-)
	2005г.	2006г.	
Строка 010 (выручка от продаж)	1 190 993	1 725 977	534 984

Валюта баланса (на конец отчетного периода)	619 016	635 452	16436
Коэффициент общей капиталоотдачи	1,92	2,72	0,8

Показатели коэффициентов общей капиталоотдачи имеют тенденцию к росту. По сравнению с 2005г. данный показатель увеличился в 2006г. на 80 пунктов. Это объясняется увеличением объемов выручки от продаж на 534 984 тыс. руб., а также валюты баланса на 16436 тыс. руб., что на 2,66 % больше чем в 2005г.

5. Динамика коэффициентов износа основных средств

Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.		Отклонение, (+,-)
	2005г.	2006г.	
Остаточная стоимость основных средств	350 174	343 674	- 6500
Первоначальная стоимость основных средств	700 527	767 792	67 265
Коэффициент износа основных средств	0,5	0,45	- 0,05

Учитывая спад показателей коэффициента износа основных средств можно сделать выводы о том, что предприятие в течение 2006г. обновляло основные средства; первоначальная стоимость основных средств по сравнению с 2005г. увеличилась в 2006г. на 67 265 тыс. руб., что на 9,6% больше, чем в 2005г.

Кадровый состав предприятия

Показатели	2004 г		2005 г.		2006 г.	
	Кол-во, чел	%	Кол-во, чел	%	Кол-во, чел	%
Среднесписочная численность работающих	643	100	595	100	525	100
В том числе: руководителей	80	12,44	73	12,27	65	12,38
специалистов	84	13,06	85,5	14,37	80,5	15,33
служащих	8	1,24	8	1,34	5	0,95
рабочих	471	73,25	428,5	72,02	374,5	71,33

В 2006 году в сравнении с 2005 годом общая численность работников предприятия уменьшилась за счет оптимизации, согласно «Плана мероприятий по реализации бизнес-

плана «Вывод из состава предприятий нефтехимического комплекса ОАО «Татнефть» непрофильных и сервисных видов деятельности».

Возрастной состав работников ОАО «Нижнекамсктехуглерод»

Показатели	31.12.2005 г.		31.12.2005 г.		31.12.2006 г.	
	Кол-во, чел	%	Кол-во, чел	%	Кол-во, чел	%
До 30 лет	175	26,36	157	28,49	178	33,33
30-40 лет	173	26,05	152	27,59	147	27,52
40-50 лет	236	35,54	181	32,85	162	30,34
старше 50 лет	80	12,05	61	11,07	47	8,80
Итого	664		551		534	

Платежи в бюджеты

тыс.руб.

Наименование	Остаток на 01.01.2006г.	Начислено	Перечислено	Остаток на 01.01.2007г.
Бюджет Российской Федерации	-4 656	320 122	319 900	-4 434
В том числе единый социальный налог	72	6 256	5 714	614
Бюджет Республики Татарстан, включая целевые бюджетные фонды	5 860	35 486	45 944	-4 598
Местный бюджет	1 518	8 201	8 422	1 297
Всего	2 722	363 809	374 266	-7 735

Предприятие своевременно перечисляет платежи по налогам и сборам в бюджеты различных уровней в установленные законодательством сроки. На 01.01.2007г. задолженность бюджета перед предприятием составляет 7735 тыс. руб. Данный фактор объясняется наличием переплаты предприятия по налогу на прибыль за 2006г. за счет уплаченных авансовых платежей по итогам предыдущих отчетных периодов.

Сумма НДС, начисленная к уплате за 2006 год составила 28 488 780 руб., из которой:

- 27 687 780 руб., что составляет 97 % от общей суммы НДС, было погашено путем зачета суммой НДС по вычетам, приходящимся на экспортную реализацию;

- 801 000 руб., что составляет 3 % от общей суммы НДС, перечислено с расчетного счета.

III.КОРПОРАТИВНЫЕ ДЕЙСТВИЯ

Уставный капитал ОАО "НКТУ" по сравнению с 2005г. увеличился в связи с дополнительным выпуском акций предприятия на 136 895,15 тыс. руб., составляет на 01.01.2007г. 148 240,20 тыс. руб. и разделен на 2 964 804 акцию номинальной стоимостью 50 руб. каждая, в том числе 2 946 662 шт. обыкновенную (голосующую) именную акцию и 18 182 шт. привилегированную именную акцию. Все акции размещены; не полностью оплаченные размещенные акции отсутствуют. Уставный капитал оплачен полностью.

Распределение акций ОАО «Нижекамсктехуглерод» на 01.01.2007г.

№ п/п	Наименование акционера	Кол-во акций, всего (шт.)	% к УК	% голос. акций к УК
1.	Юридические лица Всего:	2 843 469	95,91	95,90
	<i>в т. ч.:</i>			
	ООО "Татнефть-Бурение"	699 424	23,59	23,59
	ООО "Татнефть-Нефтехим"	699 424	23,59	23,59
	ООО "Татнефть-Актив"	699424	23,59	23,59
	ООО "Татнефть-УРС"	699 424	23,59	23,59
	ООО ИФК «Каминцентр»	27 278	0,92	0,92
	ОАО «Черное золото»	18 160	0,61	0,61
	ЗАО «Татарский капитал»	335	0,01	0,01
2.	Физические лица	121 335	4,09	3,48
3.	Всего акций	2 964 804	100,0	99,4
	В том числе голосующих акций	2 946 622	99,4	99,4

Динамика дивидендных выплат по акциям ОАО «Нижекамсктехуглерод».

№	Вид ценной бумаги	2003 г.	2004 г.	2005 г.
---	-------------------	---------	---------	---------

п/п		руб.	% к номиналу	руб.	% к номиналу	руб.	% к номиналу
1.	Обыкновенные именные акции	5,0	10,0	5,0	10,0	-	-
2.	Привилегированные именные акции	25,0	50,0	25,0	50,0	12,5	25,0

Общая сумма объявленных дивидендов по итогам 2005 года составляет 227,30 тыс. руб.; из них фактически выплачено 220,70 тыс. руб., дивиденды умерших акционеров 5,01 тыс. руб., 1,59 тыс. руб. - источник получения дохода не найден.

Внеочередные общие собрания акционеров ОАО «Нижнекамсктехуглерод» в 2006г. не проводились.

Органами управления и контроля общества являются:

- Общее собрание акционеров
- Совет директоров Общества
- Ревизионная комиссия

Состав Совета директоров

Избран годовым общим собранием акционеров 26 мая 2006 г.

(Протокол № 15 годового общего собрания акционеров от 26 мая 2006 года.)

1. **Шарафеев Загит Фоатович** - зам. генерального директора ОАО «Татнефть» по нефтехимическому производству, директор ООО «Татнефть-Нефтехим» - председатель Совета директоров. Дата рождения – 01.01.1956г. Акциями ОАО «НКТУ» не владеет.
2. **Шаяхметов Ринат Файзрахманович** - исполнительный директор ОАО «Нижнекамсктехуглерод». Дата рождения – 17.09.1963 г. Доля в уставном капитале Общества – 0,34%
3. **Сабиров Ринат Касимович** – советник Премьер-министра Республики Татарстан, представитель государства. Назначен Постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан. Акциями ОАО «НКТУ» не владеет.
4. **Хафизов Ирек Амирзянович** -заместитель генерального директора ОАО «Нижнекамскшина». Дата рождения -01.01.1957 г. Акциями ОАО «НКТУ» не владеет.

5. **Нурутдинов Ринат Дамирович** - зам. начальника управления финансов ОАО «Татнефть». Дата рождения - 23.08.1969 г. Акциями ОАО «НКТУ» не владеет.
6. **Хисамов Рустам Минигаиевич** – начальник отдела ценных бумаг Управления собственности ОАО «Татнефть». Дата рождения – 18.02.1959 г. Акциями ОАО «НКТУ» не владеет.
7. **Закиров Ахат Мухаметович** – начальник отдела развития ООО «Татнефть-Нефтехимснаб». Дата рождения – 20.07.1952 г. Акциями ОАО «НКТУ» не владеет.

Состав ревизионной комиссии

Избран годовым общим собранием акционеров 26 мая 2006 г.

(Протокол № 15 годового общего собрания акционеров от 26 мая 2006 года.)

1.Годовиков Александр Дмитриевич –советник генерального директора ЗАО «ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ» - председатель РК. Дата рождения -12.06.1970 г. Акциями ОАО «НКТУ» не владеет.

2.Воронина Юлия Владимировна – главный специалист Министерства экономики и промышленности Республики Татарстан. Дата рождения – 09.06.1967 г. Акциями ОАО «НКТУ» не владеет.

3.Хисамутдинов Айрат Мансурович – ведущий экономист финансового отдела ОАО "Нижнекамсктехуглерод". Дата рождения – 04.10.1978 г. Акциями ОАО «НКТУ» не владеет.

Исполнительный директор ОАО «НКТУ»

Р.Ф.Шаяхметов

Директор по экономике и финансам

Р.Г.Киямов

Главный бухгалтер

Е.В.Дудина