

Утвержден Решением
Единственного Акционера
ОАО «Томскнефть» ВНК-ООО «Нефть-Актив»

Решение № б/н от « 15 » июня 2007 г.

Предварительно утвержден
Единоличным исполнительным органом -
Генеральным директором
ОАО «Томскнефть» ВНК

" 15 " мая 2007г.

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

*Открытого акционерного общества
«Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании
за 2006 год*

Место нахождения Общества: Российская Федерация, Томская область,
г.Стрежевой, ул.Буровиков, 23

Генеральный директор ОАО «Томскнефть» ВНК _____ В.А.Пальцев

Генеральный директор ООО «Аутсорсинг» - Главный бухгалтер ОАО «Томскнефть» ВНК
на основании Договора № 08-АС от 19.02.2007г. «Об оказании услуг по ведению
бухгалтерского и налогового учета»



_____ Г.П.Копотилова

Дата подписания: 15 мая 2007г.

г.Стрежевой

Оглавление

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	5
1.2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ ОБЩЕСТВА	25
1.3. ИНФОРМАЦИЯ О РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЕ ОБЩЕСТВА	25
1.4. ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ОБЩЕСТВА	25
1.5. ПЕРЕЧЕНЬ СРЕДСТВ МАССОВОЙ ИНФОРМАЦИИ, В КОТОРЫХ ПУБЛИКУЕТСЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ	25
1.6. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	25
СВЕДЕНИЯ О СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ (НАБЛЮДАТЕЛЬНОМ СОВЕТЕ)	25
1.7. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА (УПРАВЛЯЮЩЕМ, УПРАВЛЯЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ), И ЧЛЕНАХ КОЛЛЕГИАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА	29
1.8. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ (КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ) ЛИЦА, ЗАНИМАЮЩЕГО ДОЛЖНОСТЬ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА (УПРАВЛЯЮЩЕГО, УПРАВЛЯЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ), КАЖДОГО ЧЛЕНА КОЛЛЕГИАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА И КАЖДОГО ЧЛЕНА СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ (НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА) ОБЩЕСТВА	30
1.9. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО- ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	30
1.10. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ ПО СОСТОЯНИЮ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА	31
1.10.1. Сведения об уставном капитале	31
1.10.2. Сведения об изменении уставного капитала общества за отчетный год	32
1.10.3. Информация о крупных акционерах (участниках), владеющих более 5 % голосующих акций (долей в уставном капитале Общества на конец отчетного периода)	32
1.10.4. Существенная информация о владельце акций (долей) Общества	32
1.10.5. Сведения о резервном фонде общества	32
1.10.6. Сведения о выпуске обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде	33
1.11. СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ ПО ЦЕННЫМ БУМАГАМ ОБЩЕСТВА	33
1.11.1. Дивидендная политика Общества	33
1.11.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию	33
1.11.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов (доходов от долевого участия) по акциям (долям в уставном капитале) Общества	34
1.12. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	34
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	35
2.1. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	35
2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества	35
2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг	35
2.2. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	37
2.2.1. Отраслевая принадлежность Общества	37
2.2.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) общества	37
2.2.3. Основные конкуренты	38
2.2.4. Поставщики Общества, на долю которых приходится 10 и более процентов всех поставок товарно-материальных ценностей	39
2.3. СОВМЕСТНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА	39
3. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	40
3.1. СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ	40
3.1.1. Страновые риски	40
3.1.2. Региональные риски	40

	3
3.2. ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ	41
3.2.1. <i>Общепромышленные риски</i>	41
3.2.2. <i>Отраслевые риски по направлениям деятельности общества</i>	41
3.3. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ	42
3.3.1. <i>Риски, связанные с инфляцией</i>	42
3.3.2. <i>Риски, связанные с привлечением заемного капитала</i>	43
3.3.3. <i>Риски, связанные с изменением валютных курсов</i>	44
3.4. ПРАВОВЫЕ РИСКИ	44
3.4.1. <i>Риски, связанные с судебными разбирательствами и ограничения на деятельность Общества</i>	44
3.4.2. <i>Риски, связанные с применением и возможным изменением налогового законодательства</i>	52
3.4.3. <i>Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением валютного законодательства</i>	53
3.4.4. <i>Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением таможенного законодательства</i>	53
3.5. ПРОЧИЕ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....	53
4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	53
4.1. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОГРАММАХ (ПРОЕКТАХ) РЕАЛИЗАЦИЯ КОТОРЫХ ПЛАНИРУЕТСЯ В 2007 ГОДУ.	54
4.2. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ (НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА, ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА) ОБЩЕСТВА О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ИНФОРМАЦИЯ О РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНА ИНВЕСТИЦИЙ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ	55
5. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2006 ГОД.....	59
5.1. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННО – ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	59
5.2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И КРАТКИЕ ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2006 ГОД	59
5.2.1. <i>Основные положения учетной политики общества</i>	59
5.2.2. <i>Анализ изменения структуры активов и пассивов общества за отчетный период</i>	64
5.2.3. <i>Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках общества за отчетный период</i>	72
5.2.4. <i>Анализ коэффициентов</i>	76
5.3. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД	85
5.3.1. <i>Сведения о размере чистых активов общества</i>	85
5.3.2. <i>Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общими собраниями акционеров (участников) решениями о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет</i>	86
5.3.3. <i>Сумма уплаченных обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год. Сведения о задолженности общества по уплате налогов и иных платежей и сборов (тыс. руб.)</i>	86
5.3.4. <i>Сведения об административных и экономических налоговых санкциях, налагавшихся органами государственного управления, судебными органами в течение года, признанных и уплаченных Обществом. (Общество представляет сведения о санкциях в разрезе налогов)</i>	87

	4
5.3.5. Сведения о кредиторской задолженности общества, тыс. руб. (по данным годового бухгалтерского баланса).....	87
5.3.6. Сведения о дебиторской задолженности общества (тыс. руб.)	87
5.3.7. Социальные показатели.....	88
6. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ.....	88
6.1. Перечень совершенных обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах" крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок	88
6.2. Перечень совершенных обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имеется заинтересованность	88
6.3. Информация о проведении внеочередных общих собраний акционеров за отчетный год.....	89
6.4. Сведения о дочерних и зависимых обществах общества	91

1. Общая информация

Настоящий годовой отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Общества касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой Общество осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности Общества, в том числе планов Общества, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Пользователи отчета не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Общества, так как фактические результаты деятельности Общества в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам.

1.1. Сведения об Обществе

1.1.1. Полное фирменное наименование:

Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании.

1.1.2. Сокращенное фирменное наименование:

ОАО «Томскнефть» ВНК

1.1.3. Место нахождения:

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

1.1.4. Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер:

Дата и номер постановления о регистрации Общества:

Постановление Главы администрации г.Стрежевого Томской области №206 от 5 июля 1993г. (Регистрационный №250)

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН):

1027001618918

Дата присвоения ОГРН:

17.09.2002г.

Наименование регистрирующего органа:

Межрайонная инспекция МНС России №7 по Томской области

1.1.5. Количество акционеров, зарегистрированных в реестре по состоянию на 01.01.2007 года: 1.

1.1.6. Информация о размере уставного капитала:

Уставный капитал Общества по состоянию на 01.01.2007г. составляет 5 154 065,875 рублей

1.1.7. Сведения о наличии у общества лицензий (включая лицензии на разведку и добычу)

1. Номер: ТОМ 00075 НЭ

Дата выдачи: 29.10.1998

Срок действия: до 13.12.2013

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Томской области

Виды деятельности: На право добычи нефти и газа

2. Номер: ТОМ 00076 НЭ

Дата выдачи: 29.10.1998

Срок действия: до 13.12.2013

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Томской области

Виды деятельности: На право добычи нефти и газа

3. *Номер:* ТОМ 00077 НЭ
Дата выдачи: 29.10.1998
Срок действия: до 13.12.2013
Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и
Администрация Томской области
Виды деятельности: На право добычи нефти и газа

4. *Номер:* ТОМ 00078 НЭ
Дата выдачи: 29.10.1998
Срок действия: до 25.03.2014
Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и
Администрация Томской области
Виды деятельности: На право добычи нефти и газа

5. *Номер:* ТОМ 00079 НЭ
Дата выдачи: 29.10.1998
Срок действия: до 31.07.2014
Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и
Администрация Томской области
Виды деятельности: На право добычи нефти и газа

6. *Номер:* ТОМ 00080 НЭ
Дата выдачи: 29.10.1998
Срок действия: до 31.07.2014
Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и
Администрация Томской области
Виды деятельности: На право добычи нефти и газа

7. *Номер:* ТОМ 00081 НЭ
Дата выдачи: 29.10.1998
Срок действия: до 25.03.2014
Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и
Администрация Томской области
Виды деятельности: На право добычи нефти и газа

8. *Номер:* ТОМ 00082 НЭ
Дата выдачи: 29.10.1998
Срок действия: до 25.03.2014
Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и
Администрация Томской области
Виды деятельности: На право добычи нефти и газа

9. *Номер:* ТОМ 00083 НЭ
Дата выдачи: 29.10.1998
Срок действия: до 25.03.2014
Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и
Администрация Томской области
Виды деятельности: На право добычи нефти и газа

10. *Номер:* ТОМ 00084 НЭ
Дата выдачи: 08.04.1999
Срок действия: до 13.12.2013
Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и
Администрация Томской области

Виды деятельности: На право добычи нефти и газа

11. Номер: ТОМ 00085 НЭ

Дата выдачи: 08.04.1999

Срок действия: до 24.01.2014

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Томской области

Виды деятельности: На право добычи нефти и газа

12. Номер: ТОМ 00086 НЭ

Дата выдачи: 08.04.1999

Срок действия: до 24.01.2014

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Томской области

Виды деятельности: На право добычи нефти и газа

13. Номер: ТОМ 00087 НЭ

Дата выдачи: 09.04.1999

Срок действия: до 25.03.2014

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Томской области

Виды деятельности: На право добычи нефти и газа

14. Номер: ТОМ 00088 НЭ

Дата выдачи: 09.04.1999

Срок действия: до 31.07.2014

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Томской области

Виды деятельности: На право добычи нефти и газа

15. Номер: ТОМ 00089 НЭ

Дата выдачи: 09.04.1999

Срок действия: до 28.12.2014

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Томской области

Виды деятельности: На право добычи нефти и газа

16. Номер: ТОМ 00090 НЭ

Дата выдачи: 09.04.1999

Срок действия: до 09.08.2019

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Томской области

Виды деятельности: На право добычи нефти и газа

17. Номер: ТОМ 00091 НЭ

Дата выдачи: 09.04.1999

Срок действия: до 09.08.2019

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Томской области

Виды деятельности: На право добычи нефти и газа

18. Номер: ХМН 00316 НЭ

Дата выдачи: 18.03.1996

Срок действия: до 17.03.2016

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов Ханты-Мансийского АО и Администрация Ханты-Мансийского АО

Виды деятельности: На право добычи нефти и газа

19. *Номер:* ХМН 00342 НЭ

Дата выдачи: 06.06.1996

Срок действия: до 08.09.2013

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов Ханты-Мансийского АО и Администрация Ханты-Мансийского АО

Виды деятельности: На право добычи нефти и газа

20. *Номер:* ХМН 00343 НЭ

Дата выдачи: 06.06.1996

Срок действия: до 08.09.2013

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов Ханты-Мансийского АО и Администрация Ханты-Мансийского АО

Виды деятельности: На право добычи нефти и газа

21. *Номер:* ХМН 00344 НЭ

Дата выдачи: 06.06.1996

Срок действия: до 08.09.2013

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов Ханты-Мансийского АО и Администрация Ханты-Мансийского АО

Виды деятельности: На право добычи нефти и газа

22. *Номер:* ХМН 00345 НЭ

Дата выдачи: 10.06.1996

Срок действия: до 14.12.2013

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов Ханты-Мансийского АО и Администрация Ханты-Мансийского АО

Виды деятельности: На право добычи нефти и газа

23. *Номер:* ХМН 00346 НЭ

Дата выдачи: 10.06.1996

Срок действия: до 14.12.2013

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов Ханты-Мансийского АО и Администрация Ханты-Мансийского АО

Виды деятельности: На право добычи нефти и газа

24. *Номер:* ХМН 00347 НЭ

Дата выдачи: 10.06.1996

Срок действия: до 14.12.2013

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов Ханты-Мансийского АО и Администрация Ханты-Мансийского АО

Виды деятельности: На право добычи нефти и газа

25. *Номер:* ТОМ № 00040 НЭ

Дата выдачи: 17.09.1998

Срок действия: до 16.09.2021

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Томской области

Виды деятельности: На участки недр с целью геологического изучения и последующую разведку и разработку залежей углеводородов

26. *Номер:* ТОМ № 00043 НЭ

Дата выдачи: 17.09.1998

Срок действия: до 16.09.2021

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Томской области

Виды деятельности: На участки недр с целью геологического изучения и последующую разведку и разработку залежей углеводородов

27. *Номер:* ТОМ № 00044 НЭ

Дата выдачи: 17.09.1998

Срок действия: до 16.09.2021

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Томской области

Виды деятельности: На участки недр с целью геологического изучения и последующую разведку и разработку залежей углеводородов

28. *Номер:* ТОМ № 00046 НЭ

Дата выдачи: 17.09.1998

Срок действия: до 16.09.2021

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Томской области

Виды деятельности: На участки недр с целью геологического изучения и последующую разведку и разработку залежей углеводородов

29. *Номер:* ТОМ № 00048 НЭ

Дата выдачи: 18.09.1998

Срок действия: до 17.09.2021

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Томской области

Виды деятельности: На участки недр с целью геологического изучения и последующую разведку и разработку залежей углеводородов

30. *Номер:* ТОМ № 00049 НЭ

Дата выдачи: 18.09.1998

Срок действия: до 17.09.2021

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Томской области

Виды деятельности: На участки недр с целью геологического изучения и последующую разведку и разработку залежей углеводородов

31. *Номер:* ТОМ № 00051 НЭ

Дата выдачи: 18.09.1998

Срок действия: до 17.09.2021

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Томской области

Виды деятельности: На участки недр с целью геологического изучения и последующую разведку и разработку залежей углеводородов

32. *Номер:* ТОМ № 00052 НЭ

Дата выдачи: 18.09.1998

Срок действия: до 17.09.2021

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Томской области

Виды деятельности: На участки недр с целью геологического изучения и последующую разведку и разработку залежей углеводородов

33.Номер: ТОМ №01005 НР

Дата выдачи: 09.08.2006

Срок действия: до 15.07.2031

Орган, выдавший лицензию: Администрация Александровского района Томской области

Виды деятельности: На участки недр с целью геологического изучения, разработки и добычи углеводородного сырья

34. Номер: ТОМ № 00697 ТЭ

Дата выдачи: 24.10.2002

Срок действия: до 24.10.2007

Орган, выдавший лицензию: МПРРФ, ГУПР Томской области, администрация Каргасокского района

Виды деятельности: На право добычи общераспространенных полезных ископаемых

35. Номер: ТОМ № 00716 ТЭ

Дата выдачи: 22.04.2003

Срок действия: до 31.12.2007

Орган, выдавший лицензию: МПРРФ, ГУПР Томской области, администрация Каргасокского района

Виды деятельности: На право добычи общераспространенных полезных ископаемых

36. Номер: ТОМ № 00717 ТЭ

Дата выдачи: 22.04.2003

Срок действия: до 31.12.2007

Орган, выдавший лицензию: МПРРФ, ГУПР Томской области, администрация Каргасокского района

Виды деятельности: На право добычи общераспространенных полезных ископаемых

37. Номер: ТОМ № 00718 ТЭ

Дата выдачи: 22.04.2003

Срок действия: до 31.12.2007

Орган, выдавший лицензию: МПРРФ, ГУПР Томской области, администрация Каргасокского района

Виды деятельности: На право добычи общераспространенных полезных ископаемых

38. Номер: ТОМ № 00719 ТЭ

Дата выдачи: 22.04.2003

Срок действия: до 31.12.2007

Орган, выдавший лицензию: МПРРФ, ГУПР Томской области, администрация Каргасокского района

Виды деятельности: На право добычи общераспространенных полезных ископаемых

39. Номер: ТОМ № 00721 ТЭ

Дата выдачи: 25.04.2003

Срок действия: до 31.12.2007

Орган, выдавший лицензию: МПРРФ, ГУПР Томской области, администрация Каргасокского района

Виды деятельности: На право добычи общераспространенных полезных ископаемых

40. Номер: ТОМ № 00827 ТЭ

Дата выдачи: 21.10.2004

Срок действия: до 01.01.2009

Орган, выдавший лицензию: Администрация ТО Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды

Виды деятельности: На право добычи общераспространенных полезных ископаемых

41. Номер: ТОМ № 00828 ТЭ

Дата выдачи: 21.10.2004

Срок действия: до 01.01.2009

Орган, выдавший лицензию: Администрация ТО Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды

Виды деятельности: На право добычи общераспространенных полезных ископаемых

42. Номер: ТОМ № 00830 ТЭ

Дата выдачи: 21.10.2004

Срок действия: до 23.03.2009

Орган, выдавший лицензию: Администрация ТО Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды

Виды деятельности: На право добычи общераспространенных полезных ископаемых

43. Номер: ТОМ № 00868 ТЭ

Дата выдачи: 19.05.2005

Срок действия: до 21.04.2009

Орган, выдавший лицензию: Администрация ТО Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды

Виды деятельности: На право добычи общераспространенных полезных ископаемых

44. Номер: ТОМ № 00869 ТЭ

Дата выдачи: 20.05.2005

Срок действия: до 01.01.2010

Орган, выдавший лицензию: Администрация ТО Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды

Виды деятельности: На право добычи общераспространенных полезных ископаемых

45. Номер: ТОМ № 00870 ТЭ

Дата выдачи: 20.05.2005

Срок действия: до 01.01.2010

Орган, выдавший лицензию: Администрация ТО Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды

Виды деятельности: На право добычи общераспространенных полезных ископаемых

46. Номер: ТОМ № 00871 ТЭ

Дата выдачи: 20.05.2005

Срок действия: до 21.09.2009

Орган, выдавший лицензию: Администрация ТО Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды

Виды деятельности: На право добычи общераспространенных полезных ископаемых

47. Номер: ТОМ № 00872 ТЭ

Дата выдачи: 20.05.2005

Срок действия: до 01.01.2009

Орган, выдавший лицензию: Администрация ТО Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды

Виды деятельности: На право добычи общераспространенных полезных ископаемых

48. *Номер:* ТОМ № 00873 ТЭ

Дата выдачи: 20.05.2005

Срок действия: до 01.01.2009

Орган, выдавший лицензию: Администрация ТО Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды

Виды деятельности: На право добычи общераспространенных полезных ископаемых

49. *Номер:* ТОМ № 00874 ТЭ

Дата выдачи: 20.05.2005

Срок действия: до 08.07.2007

Орган, выдавший лицензию: Администрация ТО Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды

Виды деятельности: На право добычи общераспространенных полезных ископаемых

50. *Номер:* ТОМ № 00903 ТЭ

Дата выдачи: 29.07.2005

Срок действия: до 01.07.2010

Орган, выдавший лицензию: Администрация ТО Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды

Виды деятельности: На право добычи общераспространенных полезных ископаемых

51. *Номер:* ТОМ № 00933 ТЭ

Дата выдачи: 27.12.2005

Срок действия: до 31.12.2010

Орган, выдавший лицензию: Администрация ТО Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды

Виды деятельности: На право добычи общераспространенных полезных ископаемых

52. *Номер:* ТОМ № 00934 ТЭ

Дата выдачи: 27.12.2005

Срок действия: до 31.12.2010

Орган, выдавший лицензию: Администрация ТО Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды

Виды деятельности: На право добычи общераспространенных полезных ископаемых

53. *Номер:* ТОМ № 00935 ТЭ

Дата выдачи: 28.12.2005

Срок действия: до 31.12.2010

Орган, выдавший лицензию: Администрация ТО Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды

Виды деятельности: На право добычи общераспространенных полезных ископаемых

54. *Номер:* ТОМ № 00936 ТЭ

Дата выдачи: 28.12.2005

Срок действия: до 31.12.2010

Орган, выдавший лицензию: Администрация ТО Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды

Виды деятельности: На право добычи общераспространенных полезных ископаемых

55. *Номер:* ТОМ № 00969 ТЭ

Дата выдачи: 02.05.2006

Срок действия: 01.04.2011

Орган, выдавший лицензию: Территориальное управление Федерального агентства по управлению федеральным имуществом по Томской области

Виды деятельности: На право добычи общераспространенных полезных ископаемых

56.Номер: ТОМ 01056 ТЭ

Дата выдачи: 28.11.2006

Срок действия: 01.12.2011

Орган, выдавший лицензию: Глава Администрации Каргасокского района

Виды деятельности: На право добычи общераспространенных полезных ископаемых

57. Номер: ТОМ № 00215 ВЭ

Дата выдачи: 27.11.1995

Срок действия: до 26.11.2015

Орган, выдавший лицензию: Томский геологический комитет и Администрация Томской области

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

58. Номер: ТОМ № 00216 ВЭ

Дата выдачи: 27.11.1995

Срок действия: до 26.11.2015

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Александровского района

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

59. Номер: ТОМ № 00217 ВЭ

Дата выдачи: 17.11.1995

Срок действия: до 17.11.2015

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Александровского района

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

60. Номер: ТОМ № 00218 ВЭ

Дата выдачи: 27.11.1995

Срок действия: до 26.11.2015

Орган, выдавший лицензию: Томский геологический комитет и Администрация Томской области

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

61. Номер: ТОМ № 00236 ВЭ

Дата выдачи: 23.10.1995

Срок действия: до 22.10.2015

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Каргасокского района

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

62. Номер: ТОМ № 00237 ВЭ

Дата выдачи: 30.10.1995

Срок действия: до 29.10.2015

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Каргасокского района

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

63. Номер: ТОМ № 00238 ВЭ

Дата выдачи: 30.10.1995

Срок действия: до 29.10.2015

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Каргасокского района

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

64. *Номер:* ТОМ № 00239 ВЭ

Дата выдачи: 30.10.1995

Срок действия: до 29.10.2015

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Каргасокского района

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

65. *Номер:* ТОМ № 00240 ВЭ

Дата выдачи: 31.10.1995

Срок действия: до 30.10.2015

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Каргасокского района

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

66. *Номер:* ТОМ № 00242 ВЭ

Дата выдачи: 20.11.1995

Срок действия: до 19.11.2015

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Парабельского района

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

67. *Номер:* ТОМ № 00243 ВЭ

Дата выдачи: 27.11.1995

Срок действия: до 26.11.2015

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Парабельского района

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

68. *Номер:* ТОМ № 00244 ВЭ

Дата выдачи: 28.11.1995

Срок действия: до 27.11.2015

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Парабельского района

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

69. *Номер:* ТОМ № 00245 ВЭ

Дата выдачи: 23.11.1995

Срок действия: до 22.11.2015

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Каргасокского района

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

70. *Номер:* ТОМ № 00268 ВЭ

Дата выдачи: 29.11.1995

Срок действия: до 28.11.2015

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Каргасокского района

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

71. *Номер:* ТОМ № 00373 ВЭ

Дата выдачи: 12.05.1997

Срок действия: до 26.11.2015

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Александровского района

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

72. Номер: ТОМ № 00382 ВЭ

Дата выдачи: 25.08.1997

Срок действия: до 25.08.2019

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Каргасокского района

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

73. Номер: ТОМ № 00383 ВЭ

Дата выдачи: 25.08.1997

Срок действия: до 25.12.2019

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Каргасокского района

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

74. Номер: ТОМ № 00798 ВЭ

Дата выдачи: 25.06.2004

Срок действия: до 15.09.2021

Орган, выдавший лицензию: ГУПР и ООС МПР России по ТО и Администрация ТС

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

75. Номер: ХМН № 00338 ВЭ

Дата выдачи: 23.05.1996

Срок действия: до 22.05.2016

Орган, выдавший лицензию: Ханты-Мансийский геологический комитет и Администрация Ханты-Мансийского АО

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

76. Номер: ХМН № 00339 ВЭ

Дата выдачи: 23.05.1996

Срок действия: до 22.05.2016

Орган, выдавший лицензию: Ханты-Мансийский геологический комитет и Администрация Ханты-Мансийского АО

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

77. Номер: ХМН № 00340 ВЭ

Дата выдачи: 23.05.1996

Срок действия: до 22.05.2016

Орган, выдавший лицензию: Ханты-Мансийский геологический комитет и Администрация Ханты-Мансийского АО

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

78. Номер: ХМН № 00341 ВЭ

Дата выдачи: 23.05.1996

Срок действия: до 22.05.2016

Орган, выдавший лицензию: Ханты-Мансийский геологический комитет и Администрация Ханты-Мансийского АО

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

79. Номер: ХМН № 00348 ВЭ

Дата выдачи: 08.08.1996

Срок действия: до 07.07.2016

Орган, выдавший лицензию: Ханты-Мансийский геологический комитет и Администрация Ханты-Мансийского АО

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

80. Номер: ХМН № 00349 ВЭ

Дата выдачи: 08.08.1996

Срок действия: до 07.07.2016

Орган, выдавший лицензию: Ханты-Мансийский геологический комитет и Администрация Ханты-Мансийского АО

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

81. Номер: ХМН № 01201 ВЭ

Дата выдачи: 06.04.2000

Срок действия: до 05.04.2010

Орган, выдавший лицензию: Ханты-Мансийский геологический комитет и Администрация Ханты-Мансийского АО

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

82. Номер: ТОМ № 00233 ВЭ

Дата выдачи: 17.11.1995

Срок действия: до 16.11.2015

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

83. Номер: ТОМ № 00400 ВЭ

Дата выдачи: 29.12.1997

Срок действия: до 28.12.2017

Орган, выдавший лицензию: Томский геологический комитет и Администрация г. Стрежевого

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

84. Номер: ТОМ № 00413 ВЭ

Дата выдачи: 03.02.1998

Срок действия: до 02.02.2018

Орган, выдавший лицензию: Комитет природных ресурсов по Томской области и Администрация Александровского района

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

85. Номер: ТОМ №00797 ВЭ

Дата выдачи: 23.06.2004

Срок действия: 25.12.2019

Орган, выдавший лицензию: Администрация Томской области и Администрация Каргасокского района

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

86. Номер: ТОМ №1046 ВЭ

Дата выдачи: 26.10.2006

Срок действия: 16.09.2021

Орган, выдавший лицензию: Администрация Каргасокского района Томской области

Виды деятельности: Водозабор (хоз. питьевое и техническое водоснабжение)

87. *Номер:* ТОМ № 00216 ТРИБК

Дата выдачи: 15.12.2002

Срок действия: до 14.12.2012

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области

Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

88. *Номер:* ТОМ № 00217 ТРИБК

Дата выдачи: 15.12.2002

Срок действия: до 14.12.2012

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области

Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

89. *Номер:* ТОМ № 00218 ТРИБК

Дата выдачи: 15.12.2002

Срок действия: до 14.12.2012

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области

Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

90. *Номер:* ТОМ № 00219 ТРИБК

Дата выдачи: 15.12.2002

Срок действия: до 14.12.2012

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области

Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

91. *Номер:* ТОМ № 00220 ТРИБК

Дата выдачи: 15.12.2002

Срок действия: до 14.12.2012

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области

Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

92. *Номер:* ТОМ № 00221 ТРИБК

Дата выдачи: 15.12.2002

Срок действия: до 14.12.2012

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области

Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

93. *Номер:* ТОМ № 00222 ТРИБК

Дата выдачи: 15.12.2002

Срок действия: до 14.12.2012

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

94. *Номер:* ТОМ № 00223 ТРИБК

Дата выдачи: 15.12.2002

Срок действия: до 14.12.2012

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

95. *Номер:* ТОМ № 00224 ТРИБК

Дата выдачи: 15.12.2002

Срок действия: до 14.12.2012

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

96. *Номер:* ТОМ № 00225 ТРИБК

Дата выдачи: 15.12.2002

Срок действия: до 14.12.2012

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

97. *Номер:* ТОМ № 00226 ТРИБК

Дата выдачи: 15.12.2002

Срок действия: до 14.12.2012

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

98. *Номер:* ТОМ № 00227 ТРИБК

Дата выдачи: 15.12.2002

Срок действия: до 14.12.2012

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

99. *Номер:* ТОМ № 00228 ТРИБК

Дата выдачи: 15.12.2002

Срок действия: до 14.12.2012

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

100. *Номер:* ТОМ № 00229 ТРИБК

Дата выдачи: 15.12.2002

Срок действия: до 14.12.2012

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

101. Номер: ТОМ № 00230 ТРИБК

Дата выдачи: 15.12.2002

Срок действия: до 14.12.2012

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

102. Номер: ТОМ № 00231 ТРИБК

Дата выдачи: 15.12.2002

Срок действия: до 14.12.2012

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

103. Номер: ТОМ № 00232 ТРИБК

Дата выдачи: 15.12.2002

Срок действия: до 14.12.2012

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

104. Номер: ТОМ № 00233 ТРИБК

Дата выдачи: 15.12.2002

Срок действия: до 14.12.2012 Министерства природных ресурсов России по Томской области

Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

105. Номер: ТОМ № 00234 ТРИБК

Дата выдачи: 15.12.2002

Срок действия: до 14.12.2012

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

106. Номер: ТОМ № 00235 ТРИБК

Дата выдачи: 15.12.2002

Срок действия: до 14.12.2012

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

107. *Номер:* ТОМ № 00276 ТРИБК

Дата выдачи: 06.01.2003

Срок действия: до 06.01.2013

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области

Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

108. *Номер:* ТОМ № 00277 ТРИБК

Дата выдачи: 06.01.2003

Срок действия: до 06.01.2013

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области

Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

109. *Номер:* ТОМ № 00278 ТРИБК

Дата выдачи: 06.01.2003

Срок действия: до 06.01.2013

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области

Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

110. *Номер:* ТОМ № 00279 ТРИБК

Дата выдачи: 06.01.2003

Срок действия: до 06.01.2013

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области

Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

111. *Номер:* ТОМ № 00280 ТРИБК

Дата выдачи: 06.01.2003

Срок действия: до 06.01.2013

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области

Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

112. *Номер:* ТОМ № 00281 ТРИБК

Дата выдачи: 06.01.2003

Срок действия: до 06.01.2013

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области

Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

113. *Номер:* ТОМ № 00313 ТРИБК

Дата выдачи: 10.07.2003

Срок действия: до 09.07.2013

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области

Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

114. Номер: ТОМ № 00314 ТРИБК

Дата выдачи: 10.07.2003

Срок действия: до 09.07.2013

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области

Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

115. Номер: ТОМ № 00315 ТРИБК

Дата выдачи: 10.07.2003

Срок действия: до 09.07.2013

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области

Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

116. Номер: ТОМ № 00316 ТРИБК

Дата выдачи: 10.07.2003

Срок действия: до 09.07.2013

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области

Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

117. Номер: ТОМ № 00317 ТРИБК

Дата выдачи: 10.07.2003

Срок действия: до 09.07.2013

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области

Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

118. Номер: ТОМ № 00318 ТРИБК

Дата выдачи: 10.07.2003

Срок действия: до 09.07.2013

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области

Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

119. Номер: ТОМ № 00319 ТРИБК

Дата выдачи: 10.07.2003

Срок действия: до 09.07.2013

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области

Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

120. Номер: ТОМ № 00320 ТРИБК

Дата выдачи: 10.07.2003

Срок действия: до 09.07.2013

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

121. Номер: ТОМ № 00321 ТРИБК

Дата выдачи: 10.07.2003

Срок действия: до 09.07.2013

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

122. Номер: ТОМ № 00322 ТРИБК

Дата выдачи: 10.07.2003

Срок действия: до 09.07.2013

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

123. Номер: ТОМ № 00323 ТРИБК

Дата выдачи: 10.07.2003

Срок действия: до 09.07.2013

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

124. Номер: ТОМ № 00324 ТРИБК

Дата выдачи: 10.07.2003

Срок действия: до 09.07.2013

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

125. Номер: ТОМ № 00325 ТРИБК

Дата выдачи: 10.07.2003

Срок действия: до 09.07.2013

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

126. Номер: ТОМ № 00326 ТРИБК

Дата выдачи: 10.07.2003

Срок действия: до 09.07.2013

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

127. Номер: 00-ЭН-000217

Дата выдачи: 05.06.2002

Срок действия: до 05.06.2007

Орган, выдавший лицензию: Госгортехнадзор России

Виды деятельности: Эксплуатация нефтегазодобывающих производств

128. Номер: Д 063142 Рег. № 30000692

Дата выдачи: 29.11.2002

Срок действия: до 28.11.2007

Орган, выдавший лицензию: Минэнерго России

Виды деятельности: Деятельность по хранению нефти, газа и продуктов их переработки

129. Номер: Д 063182 Рег. № 40000691

Дата выдачи: 29.11.2002

Срок действия: до 28.11.2007

Орган, выдавший лицензию: Минэнерго России

Виды деятельности: Деятельность по реализации нефти, газа и продуктов их переработки

130. Номер: 00-ЭМ-001117 (Т)

Дата выдачи: 07.05.2003

Срок действия: до 07.05.2008

Орган, выдавший лицензию: Госгортехнадзор России

Виды деятельности: Эксплуатация магистрального трубопроводного транспорта

131. Номер: 35-ПМ-000459 (НО)

Дата выдачи: 13.11.2003

Срок действия: до 13.11.2008

Орган, выдавший лицензию: Управление Западно-Сибирского округа Госгортехнадзора РФ

Виды деятельности: Производство маркшейдерских работ

132. Номер: ДГ-62-000092 (С)

Дата выдачи: 11.07.2005

Срок действия: 11.07.2010

Орган, выдавший лицензию: Ростехнадзор

Виды деятельности: Деятельность по эксплуатации газовых сетей

133. Номер: ЭВ-62-000093 (К)

Дата выдачи: 11.07.2005

Срок действия: 11.07.2010

Орган, выдавший лицензию: Ростехнадзор

Виды деятельности: Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов

134. Номер: ГС-6-70-02-27-0-7022000310-002472-5

Дата выдачи: 19.06.2006

Срок действия: до 19.06.2011

Орган, выдавший лицензию: Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству

Виды деятельности: Строительство зданий и сооружений

135. Номер: ЗСГ-00113Г

Дата выдачи: 02.06.2003

Срок действия: 02.06.2008

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба геодезии и картографии России

Виды деятельности: Геодезическая деятельность

136. Номер: ЗСГ-00113К
Дата выдачи: 02.06.2003
Срок действия: 02.06.2008
Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба геодезии и картографии России
Виды деятельности: Картографическая деятельность

137. Номер: М 03/0036/Л
Дата выдачи: 03.03.2004
Срок действия: 03.03.2009
Орган, выдавший лицензию: Министерство природных ресурсов Российской Федерации
Виды деятельности: Деятельность по обращению с опасными отходами

138. Номер: ТОМ 00 585 БРИБК
Дата выдачи: 22.12.2006
Срок действия: 21.12.2009
Орган, выдавший лицензию: ГУПР и ООС МПР России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

139. Номер: ТОМ 00 586 БРИБК
Дата выдачи: 22.12.2006
Срок действия: 21.12.2009
Орган, выдавший лицензию: ГУПР и ООС МПР России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

140. Номер: ТОМ 00 587 БРИБК
Дата выдачи: 22.12.2006
Срок действия: 21.12.2009
Орган, выдавший лицензию: ГУПР и ООС МПР России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

141. Номер: ТОМ 00 588 БРИБК
Дата выдачи: 22.12.2006
Срок действия: 21.12.2009
Орган, выдавший лицензию: ГУПР и ООС МПР России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

142. Номер: ТОМ 00 589 БРИБК
Дата выдачи: 22.12.2006
Срок действия: 21.12.2009
Орган, выдавший лицензию: ГУПР и ООС МПР России по Томской области
Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

143. Номер: ТОМ 00 590 БРИБК
Дата выдачи: 22.12.2006
Срок действия: 21.12.2009
Орган, выдавший лицензию: ГУПР и ООС МПР России по Томской области

Виды деятельности: Водопользование с целью эксплуатации подводных переходов напорных нефтепроводов и водоводов

1.2. Информация об аудиторе Общества

Полное фирменное наименование: ООО «Финансовые и бухгалтерские консультанты»

Место нахождения: 101990, г. Москва, ул. Мясницкая, 44/1 стр.2 АБ

Сведения о лицензии на осуществление аудиторской деятельности:

Номер: Е 000001

Дата выдачи: 10.04.2002г.

Срок действия до: 10.04.2007г.

Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов Российской Федерации

1.3. Информация о реестродержателе Общества

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Центральный объединенный регистратор»

Место нахождения: 125040, г. Москва, ул. Правды, д. 23

Номер лицензии, срок действия и дата ее получения: 10-000-1-00331 от 04 марта 2005 года, срок действия 3 года

1.4. Филиалы и представительства Общества.

Общество не имеет филиалов и представительств.

1.5. Перечень средств массовой информации, в которых публикуется информация об Обществе

Областная газета «Томский вестник» (Томская область);

Областная газета «Томская нефть» (г. Стрежевой);

Городская газета «Северная звезда» (г. Стрежевой);

Районная газета «Северянка» (с. Александровское),

Городская газета «В краю кедровом» (г. Кедровый).

Информация об Обществе, подлежащая раскрытию в соответствии с действующим законодательством РФ, публиковалась в лентах новостей информационных агентств АК&М и Interfax, а также на странице головной компании в сети Интернет.

Адрес страницы головной компании в сети Интернет: www.yukos.ru

1.6. Состав совета директоров

Сведения о совете директоров.

Персональный состав Совета директоров, утвержденный Решением ОАО «НК «ЮКОС» - единственным акционером ОАО «Томскнефть» ВНК (Решение №2 от 21 июня 2005 года), действовавший до 21 июля 2006 года:

Микрюков Валерий Петрович- Председатель Совета директоров

Год рождения: 1952

Образование: высшее

Занимаемая должность и место работы на момент избрания: Старший вице-президент по обеспечению бизнеса, Аппарат Президента ЗАО «ЮКОС ЭП»

Должности, занимаемые за последние пять лет:

Период: 26.03.2002-11.12.2003

Наименование организации: ООО «ЮКОС-Москва»

Сфера деятельности: Оказание консалтинговых услуг

Должность: Менеджер, Дирекция по энергетике

Период: 14.01.2004-05.05.2004

Наименование организации: ЗАО «АИКМ-Индустриальные программы»

Сфера деятельности: Оказание консалтинговых услуг

Должность: Директор по развитию и маркетингу

Период: 06.05.2004-21.01.2005

Наименование организации: ЗАО «ЮКОС ЭП»

Сфера деятельности: Управление предприятиями нефтедобычи

Должность: Советник, Аппарат президента

Период: 22.01.2005-31.08.2005

Наименование организации: ЗАО «ЮКОС ЭП»

Сфера деятельности: Управление предприятиями нефтедобычи

Должность: Старший Вице-президент по обеспечению бизнеса.

Период: 31.08.2005-по наст. время

Наименование организации: нет сведений

Сфера деятельности: нет сведений

Должность: нет сведений.

Доля данного лица в уставном капитале Общества: акциями Общества не владеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: нет

Грехов Виктор Васильевич- член Совета директоров

Год рождения: 1951

Образование: высшее

Занимаемая должность и место работы на момент избрания: Президент ЗАО «ЮКОС

ЭП»

Должности, занимаемые за последние пять лет:

Период: 01.09.2000-04.01.2004

Наименование организации: ЗАО «ЮКОС ЭП»

Сфера деятельности: Управление предприятиями нефтедобычи

Должность: Начальник Главного управления добычи-Исполнительный вице-президент.

Период: 05.01.2004-30.06.2005

Наименование организации: ЗАО «ЮКОС ЭП»

Сфера деятельности: Управление предприятиями нефтедобычи

Должность: Исполнительный вице-президент – Начальник Главного управления добычи.

Период: 01.07.2005-по наст. время

Наименование организации: нет сведений

Сфера деятельности: нет сведений

Должность: нет сведений

Доля данного лица в уставном капитале Общества: акциями Общества не владеет

Мхитарян Рудольф Грантович- член Совета директоров

Год рождения: 1967

Образование: высшее
Занимаемая должность и место работы на момент избрания: Начальник Правового управления ЗАО «ЮКОС РМ»

Должности, занимаемые за последние пять лет:

Период: 01.09.1998-04.01.2004

Наименование организации: ООО «ЮКОС-Москва»

Сфера деятельности: Юриспруденция, правовое сопровождение деятельности Компании

Должность: Ведущий специалист, Правовое управление, Судебно-арбитражный отдел

Период: 05.01.2004-31.12.2004

Наименование организации: ООО «ЮКОС-Москва»

Сфера деятельности: Юриспруденция, правовое сопровождение деятельности Компании

Должность: Ведущий специалист, Правовое управление, Судебно-арбитражный департамент.

Период: 26.01.2005-29.04.2005

Наименование организации: ООО «ЮКОС-Москва»

Сфера деятельности: Юриспруденция, правовое сопровождение деятельности Компании

Должность: Директор Департамента, Правовое управление, Судебно-арбитражный департамент.

Период: 03.05.2005-31.03.2006

Наименование организации: ЗАО «ЮКОС РМ»

Сфера деятельности: Юриспруденция, правовое сопровождение деятельности Компании

Должность: Директор Департамента, Правовое управление, Судебно-арбитражный департамент.

Период: 01.04.2006-по наст. время

Наименование организации: нет сведений

Сфера деятельности: нет сведений

Должность: нет сведений.

Доля данного лица в уставном капитале Общества: акциями Общества не владеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: нет

Шимкевич Сергей Владимирович- член Совета директоров

Год рождения: 1958

Образование: высшее

Занимаемая должность и место работы на момент избрания: Вице-президент -
 Управляющий ОАО «Томскнефть» ВНК, Аппарат региональных управляющих ЗАО
 «ЮКОС ЭП»

Должности, занимаемые за последние пять лет:

Период: 03.07.2000-14.07.2006г.

Наименование организации: ЗАО «ЮКОС ЭП», Аппарат региональных управляющих

Сфера деятельности: Осуществление полномочий исполнительного органа акционерного Общества

Должность: Вице-президент ЗАО «ЮКОС ЭП» -Управляющий ОАО «Томскнефть» ВНК

Доля данного лица в уставном капитале Общества: акциями Общества не владеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: нет

Назаров Анатолий Владимирович- член Совета директоров

Год рождения: 1948

Образование: высшее

Занимаемая должность и место работы на момент избрания: Президент ЗАО «ЮКОС РМ»

Должности, занимаемые за последние пять лет:

Период: 01.08.2000-26.09.2002

Наименование организации: ООО «ЮКОС-Москва»

Сфера деятельности: Стратегическое планирование, управление финансами

Должность: Вице-президент по МТО

Период: 27.09.2002-05.04.2005

Наименование организации: ООО «ЮКОС-Москва»

Сфера деятельности: Стратегическое планирование, управление финансами

Должность: Вице-президент по энергетике и МТО

Период: 06.04.2005-27.05.2005

Наименование организации: ЗАО «ЮКОС РМ»

Сфера деятельности: Управление предприятиями нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения

Должность: Вице-президент по энергетике и МТО

Период: 28.05.2005г. по наст. время

Наименование организации: нет сведений

Сфера деятельности: нет сведений

Должность: нет сведений

Доля данного лица в уставном капитале Общества: акциями Общества не владеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: нет

Стародубцев Юрий Аркадьевич- член Совета директоров

Год рождения: 1947

Образование: высшее

Занимаемая должность и место работы на момент избрания: Вице-президент по обеспечению бизнеса ЗАО «ЮКОС ЭП»

Должности, занимаемые за последние пять лет:

Период: 28.01.1975-31.11.2002

Наименование организации: Управление КГБ СССР по г.Москве и Московской области

Сфера деятельности: Обеспечение государственной безопасности

Должность: Оперативный работник

Период: 02.12.2002-02.06.2003

Наименование организации: ЗАО «Авиакомпания «Аэрофрахт»

Сфера деятельности: Оказание услуг по пассажирским и грузовым перевозкам

Должность: Советник Генерального директора по безопасности

Период: 02.06.2003-21.02.2005

Наименование организации: ЗАО «Национальный проект 334»

Сфера деятельности: Авиастроение

Должность: Директор по связям с госструктурами

Период: 21.02.2005-31.08.2005

Наименование организации: ЗАО «ЮКОС ЭП»

Сфера деятельности: Управление нефтедобывающими предприятиями

Должность: Вице-президент по регламентному обеспечению

Период: 01.09.2005-по наст. время

Наименование организации: нет сведений

Сфера деятельности: нет сведений

Должность: нет сведений

Доля данного лица в уставном капитале Общества: акциями Общества не владеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: нет

Пальцев Владимир Александрович- член Совета директоров

Год рождения: 1956

Образование: высшее

Занимаемая должность и место работы на момент избрания: Вице-президент, Начальник

Управления нефтепромысловых услуг ЗАО «ЮКОС ЭП»

Должности, занимаемые за последние пять лет:

Период: 1999-2002

Наименование организации: ОАО «Юганскнефтегаз»

Сфера деятельности: Добыча нефти и газа, разработка нефтяных месторождений

Должность: Главный инженер

Период: 2002-2005

Наименование организации: ЗАО «ЮКОС ЭП»

Сфера деятельности: Управление предприятиями добычи нефти и газа

Должность: Вице-президент, Начальник Управления нефтепромысловых услуг

Период: 2005-наст. время

Наименование организации: ЗАО «ЮКОС ЭП»

Сфера деятельности: Управление предприятиями добычи нефти и газа

Должность: Вице-президент, Управляющий ОАО «Томскнефть» ВНК

Доля данного лица в уставном капитале Общества: акциями Общества не владеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: нет

В связи с утверждением новой редакции Устава ОАО «Томскнефть» ВНК (Решение №3 ОАО «НК «ЮКОС» - единственного акционера ОАО «Томскнефть» ВНК от 21 июля 2006 года) функции Совета директоров в соответствии с Уставом в настоящее время осуществляет общее собрание акционеров.

1.7. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа (управляющем, управляющей организации), и членах коллегиального исполнительного органа

Функции единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации.

Управляющая организация:

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "ЮКОС Рефининг энд Маркетинг"

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО "ЮКОС РМ"

Основание передачи полномочий: Договор «О передаче полномочий единоличного исполнительного органа №РМ06-553/116 от 20.06.2006г.

Место нахождения: Российская Федерация, 113054 г. Москва, ул. Дубининская, д.17а

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации учредительными документами не предусмотрен.

1.8. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) управляющей организации каждого члена совета директоров Общества.

2006 год	Заработная плата, руб.	Премии, руб.	Льготы и/или компенсации расходов, руб.	Иные вознаграждения, руб.	Вознаграждения по договору о передаче функций исполнительного органа	Вознаграждения, всего
Управляющая организация ЗАО «ЮКОС ЭП»					672 355,5 тыс. руб.	672 355,5 тыс. руб.
Управляющая организация ЗАО «ЮКОС РМ»					467 230, 8 тыс. руб.	467 230, 8 тыс. руб.
Члены Совета директоров:						
Шимкевич С.В.	745 459,37	461 001,13				1 206 460,5 Руб.
Пальцев В.А.	169 206,43	49 198,61				218 405,04 Руб.

Осуществление выплат единоличному исполнительному органу ЗАО «ЮКОС ЭП» и ЗАО «ЮКОС РМ» в отчетном году производилось на основании Договора «О передаче полномочий исполнительных органов» № ЭП-240-1/5 от 29.09.1998г., Соглашения №ЭП-240-1/5-13а о расторжении договора №ЭП-240-1/5 от 29.09.1998г. и Договора о передаче единоличного исполнительного органа №РМ06-553/116 от 20.06.2006г.

1.9. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества.

Персональный состав ревизионной комиссии:

1. Кондратьев Андрей Викторович

Год рождения: 21 июля 1964 г.

Образование: высшее

Занимаемая должность и место работы в настоящее время: Начальник Контрольно-ревизионного отдела ОАО «Томскнефть» ВНК

Период: 2001- 2005

Наименование организации: ООО «ЮКОС-Москва»

Сфера деятельности: Стратегическое планирование, управление финансами

Должность: Ведущий специалист отдела ревизий Томского региона Контрольно-ревизионного управления

Период: 2005 - наст. время

Наименование организации: ОАО «Томскнефть» ВНК

Сфера деятельности: Добыча нефти и газа, разработка нефтяных месторождений

Должность: Начальник контрольно-ревизионного отдела.

2. Пронин Сергей Михайлович

Дата рождения: 18 августа 1961г.

Образование: высшее
Занимаемая должность и место работы в настоящее время: Главный специалист КРУ
 ЗАО «ЮКОС РМ»

Период: 2003-2005

Наименование организации: ООО «ЮКОС-Москва»

Сфера деятельности: Стратегическое планирование и управление финансами

Должность: Главный аудитор УВА, начальник сектора КАУ

Период: 2005-по настоящее время

Наименование организации: ЗАО «ЮКОС РМ»

Сфера деятельности: Услуги управления

Должность: Главный специалист КРУ

3.Карташова Любовь Николаевна

Дата рождения: 15 июня 1957г.

Образование: Средне-специальное

Занимаемая должность и место работы в настоящее время: Начальник финансово-экономического сектора контрольно-ревизионного отдела ОАО «Томскнефть» ВНК

Период: 2000- 11 января 2006

Наименование организации: ООО «ЮКОС-Москва»

Сфера деятельности: контрольно-ревизионная

Должность: ведущий специалист

Период: 12 января 2006 по настоящее время

Наименование организации: ОАО «Томскнефть» ВНК

Сфера деятельности: контрольно-ревизионная

Должность: Начальник финансово-экономического сектора контрольно-ревизионного отдела ОАО «Томскнефть» ВНК

1.10. Уставный капитал по состоянию на конец отчетного периода

1.10.1. Сведения об уставном капитале.

Уставный капитал Общества по состоянию на 01.01.2007г. составляет 5 154 065,875 рублей.

Уставный капитал Общества состоит из номинальной стоимости следующих размещенных акций Общества:

1.Обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 32085376 штук номинальной стоимостью 0,125 рубля каждая. Все обыкновенные акции Общества предоставляют акционерам - их владельцам одинаковый объем прав и имеют одинаковую номинальную стоимость.

2.Привилегированные именные бездокументарные акции в количестве 13 штук номинальной стоимостью 87 953,375 рублей каждая. Все размещенные привилегированные акции Общества предоставляют акционерам - их владельцам одинаковый объем прав, имеют одинаковую номинальную стоимость, являются привилегированными акциями одного типа и могут быть конвертированы в обыкновенные именные бездокументарные акции Общества на следующих условиях:

- каждая привилегированная акция конвертируется в 703 627 обыкновенных акций;
- срок, по наступлении которого осуществляется конвертация привилегированных акций в обыкновенные акции: на десятый рабочий день с даты государственной регистрации выпуска обыкновенных акций Общества, размещаемых путем конвертации в них привилегированных акций;

- бъем прав, предоставляемых владельцу обыкновенными акциями Общества, в которые конвертируются привилегированные акции, соответствует объему прав, предоставляемых владельцу размещенными обыкновенными акциями Общества;
- дополнительные взносы и иные платежи за обыкновенные акции, размещаемые путем конвертации в них привилегированных акций, а также связанные с такой конвертацией, не допускаются.

Все акции Общества принадлежат единственному акционеру ОАО «Нефтяная Компания «ЮКОС».

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размещенные акции:		В том числе:	
		Акции (шт.)	Сумма по номиналу	Полностью оплаченные (шт.)	Частично оплаченные по номиналу (руб.)
1.	Уставный капитал общества составляет:				
2.	Обыкновенные акции,	32 085 376	4 010 672	32 085 376	0
2.1.	в т.ч. зачисленные на баланс.	-	-	-	-
3.	Привилегированные акции,	13	1143393,875	13	0
3.1.	в т.ч. зачисленные на баланс.	-	-	-	-

Не полностью оплаченных размещенных акций у Общества нет. Уставный капитал Общества оплачен полностью.

1.10.2. Сведения об изменении уставного капитала общества за отчетный год.

В отчетном году изменение размера уставного не производилось.

1.10.3. Информация о крупных акционерах (участниках), владеющих более 5 % голосующих акций (долей в уставном капитале Общества на конец отчетного периода).

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «ЮКОС»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «НК «ЮКОС»

Идентификационный номер налогоплательщика: 8604010486

Место нахождения: Российская Федерация, 115054, город Москва, улица Дубининская, дом 31 А,

Доля в уставном капитале общества: 100%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 100%

1.10.4. Существенная информация о владельце акций (долей) Общества.

Единоличным собственником 100 % акций Общества является ОАО «НК ЮКОС», в отношении которого в марте 2006 года была введена одна из процедур банкротства – внешнее наблюдение. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 01 августа 2006 г. по делу № А40-11836/06-88-35«Б» компания ОАО «НК «ЮКОС» была признана банкротом и в ее отношении введена процедура конкурсного производства сроком на один год. В связи с этим, Общество не исключает, что владелец данного пакета акций в обозримом будущем может смениться.

1.10.5. Сведения о резервном фонде общества.

Резервный фонд не создавался.

1.10.6. Сведения о выпуске обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде.

Выпуск эмиссионных ценных бумаг не производился.

1.11. Сведения о доходах по ценным бумагам общества.

1.11.1. Дивидендная политика Общества.

1.Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям, если иное не установлено Федеральным законом «Об акционерных обществах». Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода.

Общество обязано выплатить объявленные по акциям каждой категории (типа) дивиденды. Дивиденды могут выплачиваться деньгами и иным имуществом.

2.Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества). Чистая прибыль Общества определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества. Дивиденды по привилегированным акциям определенных типов также могут выплачиваться за счет ранее сформированных для этих целей специальных фондов Общества.

3.Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются общим собранием акционеров. Общее собрание акционеров вправе принять решение и невыплате дивидендов по акциям определенных категорий (типов), а также о выплате дивидендов в неполном размере по привилегированным акциям.

4.Срок и порядок выплаты дивидендов Обществом определяются решением общего собрания акционеров Общества.

5.Владельцы привилегированных акций Общества имеют право на получение ежегодного фиксированного дивиденда в следующем размере: общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции, устанавливается в размере 10 процентов чистой прибыли Общества, разделенной на число привилегированных акций. При этом, если размер годового дивиденда по обыкновенным акциям Общества превышает размер годового дивиденда по привилегированным акциям, размер годового дивиденда, выплачиваемого по последним, увеличивается до размера годового дивиденда по обыкновенным акциям.

1.11.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию.

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде	
		Сумма (руб.)	% к номиналу
1.	Обыкновенная акция.	-	-
2.	Привилегированная акция	-	-

1.11.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

Единственным акционером ОАО «Томскнефть» ВНК-Открытым акционерным обществом «Нефтяная компания «ЮКОС», по вопросу «Утверждение распределения прибыли, в том числе выплата дивидендов по акциям ОАО «Томскнефть» ВНК за 2005 год, и убытков ОАО «Томскнефть» ВНК за 2005 год» принято решение «В целях гарантированного финансирования развития производства и социальных программ дивиденды по привилегированным и обыкновенным акциям ОАО «Томскнефть» ВНК за 2005 год не выплачивать» (Решение №4 от 07 августа 2006 года).

1.12. Сведения о соблюдении обществом Кодекса корпоративного поведения

В Обществе не утвержден Кодекс корпоративного поведения.

2. Характеристика деятельности Общества

2.1. Приоритетные направления деятельности Общества

2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества

Основными видами производственной, коммерческой и инвестиционной деятельности Общества являются:

- добыча нефти и газа;
- реализация нефти, газа и продуктов их переработки;
- разведка и разработка нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений;
- бурение поисковых, разведочных, структурных, и эксплуатационных скважин;
- транспортировка, переработка и реализация углеводородного сырья и продуктов его переработки;

Основной преобладающий и имеющий приоритетное значение вид хозяйственной деятельности, обеспечивающий более 95% выручки Общества – добыча нефти.

Доля доходов от добычи нефти за 2006 год составила 95,7% в общих доходах Общества.

Доходы от основного вида деятельности Общества в отчетном году уменьшились на 0,9% по сравнению с доходами от реализации нефти за предыдущий отчетный период.

Доля доходов от каждого вида деятельности представлена в таблице

	2005 год		2006 год		Изменения	
	млн. руб.	уд. вес, %	млн. руб.	уд. вес, %	млн. руб.	%
Доходы всего	71 666,80	100,0	67 984,0	100,0	-3 682,8	
Нефть	69 252,51	96,6	65 069,2	95,7	-4 183,3	-0,9
Газ	1 114,91	1,6	1 119,6	1,6	4,7	0,1
Прочая	1 299,38	1,8	1 795,2	2,6	495,8	0,8

Сведения о производственных мощностях:

В ОАО «Томскнефть» ВНК в разработке находятся 22 месторождения:

Показатели	Ед.изм.	2006	2005	Изменение (ед.)	Изменение (%)
Количество скважин	Ед.	7941	7801	140.0	1.8
Пробуренный фонд	Ед.	7941	7801	140.0	1.8
Фонд нефтяных скважин	Ед.	5527	5445	82.0	1.5
Фонд газовых скважин	Ед.	8	8	0.0	0.0
Фонд нагнетательных скважин	Ед.	2121	2072	49.0	2.4
Специальные скважины	Ед.	285	276	9.0	3.3

Ресурсная база

Регион	Состояние на 1.01.2007г.		
	накопл. Добыча	<u>геол.</u> извл.	
НЕФТЬ* , тыс. тонн			
<i>ОАО "Томскнефть" ВНК</i>	406219	171868	
		368151	

2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг

Основными видами продукции Общества на рынке его основной деятельности являются нефть и газ. Информация об объеме реализации основного вида продукции Общества за 2005-2006 гг. представлена в таблице:

Наименование показателя	2005 год	2006 год	Изменение, %
Объем производства продукции (нефти добытой), тонн	13 150 000,0	11 230 700,0	-14,6
Объем реализации нефти, тонн	13 200 740,6	11 089 608,7	-16,0
Среднегодовая цена 1 т нефти, руб.	5 246,1	5 867,6	11,8
Объем выручки от продажи нефти, руб.	69 252 507 580,7	65 069 184 074,2	-6,0
Доля от общего объема выручки, %	96,6	95,7	-1,0
Соответствующий индекс цен, %	177,2	111,8	-36,9

Среднегодовая цена 1 тонны нефти за 2006 год составила 5 867,6 руб. что на 11,8% выше средней цены за 2005 год. Повышение средней цены 1 тонны нефти в отчетном году по сравнению с прошлым периодом объясняется высоким уровнем цен на рынках сбыта нашей продукции.

Динамика изменения цены 1 тонны нефти, в том числе в сравнении с индексом цен производителей промышленной продукции, представлена в таблице 3.

2006 год	Цена 1 т нефти, руб.	Индекс цены 1 т нефти, %	Индекс цен производителей, %
Январь	4 958,9	107,3	106,2
Февраль	6 132,0	123,7	100,7
Март	6 751,2	110,1	94,1
Апрель	6 186,5	91,6	105,9
Май	6 731,6	108,8	101,2
Июнь	6 621,3	98,4	108,2
Июль	6 459,3	97,6	128,2
Август	6 586,8	102,0	96,0
Сентябрь	6 672,4	101,3	102,9
Октябрь	4 762,6	71,4	102,0
Ноябрь	4 007,9	84,2	106,2
Декабрь	4 684,7	116,9	99,8

Индексы цен производителей представлены по материалам с сайта www.stat.tj/russian_database/real_sector/wpi.xls.

2.2. Положение Общества в отрасли

2.2.1. Отраслевая принадлежность Общества

Коды ОКВЭД:

- 11.10.11 – Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного газа);
- 11.10.2 – Добыча природного газа и газового конденсата;
- 11.20.4 – Предоставление прочих услуг, связанных с добычей нефти и газа;
- 70.12.1 – Покупка и продажа собственного жилого недвижимого имущества;
- 70.12.2 – Покупка и продажа собственных нежилых зданий и помещений;
- 70.20.1 – Сдача внаем собственного жилого недвижимого имущества;
- 70.20.2 – Сдача внаем собственного нежилого недвижимого имущества;
- 71.21.1 – Аренда прочего автомобильного транспорта и оборудования;
- 80.22.22 – Обучение в образовательных учреждениях дополнительного профессионального образования (повышения квалификации) для специалистов, имеющих среднее профессиональное образование;
- 85.12 – Врачебная практика;
- 85.13 – Стоматологическая практика;
- 93.02 – Предоставление услуг парикмахерскими и салонами красоты;
- 93.04 – Физкультурно-оздоровительная деятельность;
- 93.01 – Стирка, химическая чистка и окрашивание текстильных и меховых изделий.

2.2.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) общества

Основными видами продукции Общества являются попутный газ и нефть.

Основные рынки сбыта по видам продукции основного производства Общества располагаются в следующих регионах:

Попутный газ.

- Ханты-Мансийский Автономный Округ (ОАО «Нижевартовский газоперерабатывающий комплекс»),
 - Томская область (отопление производственных и коммунальных объектов).
- Нефть.*
- Красноярский край (Ачинский нефтеперерабатывающий завод),
 - Иркутская область (Ангарская нефтехимическая компания),
 - Китай (Компания «China International United Petroleum and Chemicals Co., Ltd.»)
 - г. Москва (Общество с ограниченной ответственностью «Торговый Дом «ЮКОС-М»).

Потребители, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции от основной деятельности Общества, и их доли в общем объеме реализации представлены в таблицах.

Внутренний рынок.

Наименование продукта	Полное наименование потребителей.	% в общем объеме выручки от реализации
Нефть товарная	ООО «Торговый Дом «ЮКОС-М»	77,78 %

1.2. Внешний рынок.

Наименование продукта	Полное наименование потребителей.	% в общем объеме выручки от реализации
Нефть	«China International United Petroleum and Chemicals Co., Ltd.»	20 %

Далее приводится информация в разрезе регионов нахождения покупателей.

Нефть товарная	% в общем объеме выручки от реализации
г.Москва	77,78%
Китайская народная республика	20%

2.2.3. Основные конкуренты

Основными конкурентами ОАО "Томскнефть" ВНК являются:

- ОАО "НК «Роснефть»,
- ОАО "ТНК- ВР";
- ОАО "НК Славнефть";
- ОАО "Сургутнефтегаз";
- ОАО "НК «Лукойл».

Рынок сбыта продукции Общества зависит от существующей системы нефте-газопроводов по которым продукция Общества транспортируется потребителям. Развитие системы нефтепроводов в восточном направлении (Дальний Восток и Китай) позволит расширить рынок сбыта продукции и увеличить объемы производства продукции, привлечь новых клиентов.

Конкурентом ОАО «Томскнефть» ВНК при реализации нефти в Китай является ОАО «НК «Роснефть» - основной поставщик российской нефти в Китай. В 2006г. ОАО «НК «Роснефть» реализовало около 13 млн. тн. нефти и нефтепродуктов китайским покупателям.

Краткая информация по ОАО «НК «Роснефть»:

- объем добычи нефти и газового конденсата 2006г. (предварительные данные) –	85,7 млн. тн.
- доказанные запасы нефти на 31.12.2005г. –	2 050 млн. тн.
- эксплуатационный фонд нефтяных скважин на 31.12.2006г. –	21 239 ед.
- выручка от реализации 9 месяцев 2006г. –	25 521 млн. долл. США
- выручка от реализации за 2005г. -	23 951 млн. долл. США

Сведения об объемах добычи нефти, доле, занимаемой на рынке конкурентами Общества за последние два года, приведены в таблице.

№ п/п	Наименование	Объем добычи в 2004 г., тыс. тонн	Объем добычи в 2005 г., тыс. тонн	Объем добычи в 2006 г., тыс. тонн	Доля на рынке %		
					2004г.	2005г.	2006г.
1	ОАО «НК «Лукойл»	84 068	88 293	91 144	18.32%	18.79%	18.97%
2	ОАО «НК «Роснефть»	21 602	74 418	85 687	4.71%	15.83%	17.83%
3	ОАО «НК «ЮКОС»	85 679	23 861	21 533	18.67%	5.08%	4.48%
4	в т.ч. ОАО "ТН" ВНК	17 539	13 150	11 231	3.82%	2.80%	2.34%
5	ОАО «Газпром нефть»	-	-	32 669	-	-	6.80%
6	ОАО «Сургутнефтегаз»	59 620	63 859	65 552	12.99%	13.59%	13.64%
7	ОАО «ТНК-ВР»	70 260	75 307	68 453	15.31%	16.02%	14.25%
8	ОАО «Татнефть»	25 100	25 332	25 405	5.47%	5.39%	5.29%
9	ОАО «Славнефть»	22 009	24 163	23 301	4.80%	5.14%	4.85%
10	ОАО «РуссНефть»	6 598	13 873	14 756	1.44%	2.95%	3.07%
11	Прочие компании	66 330	67 730	40 798	14.46%	14.41%	8.49%
Общая добыча по России		458805.3	469 986	480 529			

В данной таблице представлены основные нефтяные компании, составляющие конкуренцию ОАО «Томскнефть» ВНК. Сведения в таблице представлены на основе данных, опубликованных в журнале «Нефтяное хозяйство» за 2004-2006 годы.

2.2.4. Поставщики Общества, на долю которых приходится 10 и более процентов всех поставок товарно-материальных ценностей

Наименование продукции	Наименование поставщика	Объем закупки в стоимостном выражении с учетом НДС, тыс. руб.	% от общей суммы поставки
Материалы	ООО «Томскнефть-Сервис»	3 158 283 969,13	97.34%

2.3. Совместная деятельность общества

Договоры о совместной деятельности Общества с другими организациями, в том числе учредительные договоры о создании дочерних обществ с привлечением инвестиций третьих лиц для достижения определенных целей, в отчетном периоде не заключались.

3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

3.1. Страновые и региональные риски

3.1.1. Страновые риски

Общество имеет местонахождение и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации.

В последнее время в Российской Федерации были проведены значительные преобразования, как в плане устройства государственной системы управления, так и стабилизации экономической обстановки. Постоянно происходит процесс совершенствования законодательной базы, формируется устойчивая судебная практика по самому широкому кругу экономических споров, осуществляется совершенствование практики налогового администрирования с целью установления более четких и понятных рамок ведения хозяйственной деятельности в Российской Федерации.

Результатами проведенных преобразований в экономической сфере явился рост ВВП, улучшение инвестиционного климата, и, как следствие, повышение международного инвестиционного рейтинга Российской Федерации со стороны крупнейших рейтинговых агентств.

По предварительным данным Росстата РФ рост ВВП за январь – сентябрь 2006 года по сравнению с аналогичным периодом 2005 года, составил 6,5%, индекс промышленного производства (рассчитывается на основе динамики производства 730 важнейших товаров-представителей в натуральном и стоимостном выражении по отраслям «Добыча полезных ископаемых», «Обрабатывающие производства» и «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды») в 2006 году по сравнению с 2005 годом составил 103,9%. Инвестиции в основной капитал (по предварительной оценке Росстата РФ) составили 4482,7 млрд.руб., что на 13,5% превышает показатель 2005 года. В свою очередь, в 2006 году поступление иностранных инвестиций увеличилось на 2,7% по сравнению с 2005 годом и составило 55,1 млрд.долл. США. При этом, наибольший объем иностранных инвестиций был направлен в следующие отрасли: обрабатывающая промышленность (15,1 млрд.долл.), оптовая и розничная торговля, ремонт автотранспорта и прочих изделий (13,1 млрд.долл.), добыча полезных ископаемых (9,2 млрд.долл.), операции с недвижимым имуществом (6 млрд.долл.), транспорт и связь (5,3 млрд.долл.), финансовая деятельность (4,7 млрд.долл.), производство нефтепродуктов и кокса (4 млрд.долл.), металлургическое производство и производство готовых металлических конструкций (3,7 млрд. долл.). За год среднемесячное количество безработных сократилось на 4,9% (272 тыс.чел.), реально располагаемые денежные доходы населения (доходы за вычетом обязательных платежей, скорректированные на индекс инфляции) увеличились за 2006 год на 10%, реальная среднемесячная заработная плата, также по оценке Росстата РФ, увеличилась на 13,5% по сравнению с 2005 годом.

В июле 2006 года международное рейтинговое агентство «Fitch Ratings» повысило суверенный рейтинг РФ дефолта эмитента России по долговым обязательствам в иностранной и национальной валюте с «BBB» до «BBB+» (прогноз – «стабильный»). В сентябре 2006 года международное рейтинговое агентство «Standard & Poor's» также повысило суверенные кредитные рейтинги РФ с «BBB» до «BBB+» (прогноз – «стабильный») в иностранной валюте и с «BBB+» до «A-» (прогноз – «стабильный») в национальной валюте. В то же время «Standard & Poor's» подтвердило краткосрочный рейтинг по обязательствам в иностранной и национальной валюте на уровне «A-2», а также рейтинг по национальной шкале на уровне «ruAAA».

Все эти данные свидетельствуют о росте экономики и стабилизации экономической ситуации и, соответственно, снижении инвестиционных страновых рисков Российской Федерации. Риски народных волнений, военных конфликтов, забастовок, введения чрезвычайного положения на территории РФ в настоящий момент можно оценить как незначительные.

3.1.2. Региональные риски

Общество осуществляет свою деятельность на территории Томской и Тюменской областей на площади около 34 тысяч кв. км. Площадь лицензионных участков – свыше 26 тысяч кв. км. Эксплуатационный фонд предприятия составляет около 5400 скважин. В настоящее время ОАО «Томскнефть» ВНК владеет лицензиями на разработку более 20 месторождений с извлекаемыми запасами около 300 млн тонн. Главная отличительная черта географии – разбросанность месторождений, они находятся в труднодоступных Васюганских болотах и на неосвоенных землях. Всего за время существования предприятия было добыто более 400 миллионов тонн нефти. Оно занимает ведущее место в экономике Томской области, обеспечивая более 30% всех поступлений доходной части бюджета.

Место регистрации Общества город Стрежевой Томской области. Стрежевой располагается в 970 километрах от областного центра, в 80 километрах восточнее города Нижневартовска, где расположена ближайшая железнодорожная станция. Транспортная схема до г. Нижневартовска ограничена водной переправой реки Вах, которая находится на территории Ханты-Мансийского автономного округа. Ближайший речной порт Колтогорск находится в 12 километрах от города на реке Обь. Транспортная схема города Стрежевого характеризуется отсутствием автодорог общего назначения, моста через реку Вах, железных дорог и железнодорожных тупиков. Основная схема движения: авиалинии и водный транспорт в летнее время, зимой - временные «зимники». Этот фактор значительно влияет на производственную деятельность Общества.

3.2. Отраслевые риски

3.2.1.Общепромышленные риски

Общество является дочерним обществом российской нефтяной компании.

В целом ситуация нефтяной отрасли сохраняется стабильной. Так, по данным Росстата РФ, объем добычи нефти на территории РФ составил 480 млн.тн., что на 2,1% превышает показатель 2005 года. При этом повышение спроса нефтепродуктов на внутреннем рынке привело к изменению структуры реализации продукции нефтяными компаниями. Так, реализация (переработка) нефти на внутреннем рынке в 2006 году составила 219,6 млн.тн., что на 5,7% превышает аналогичный показатель 2005 года. При этом, поставки нефти на экспорт (включая газовый конденсат) снизились по сравнению с прошлым годом на 2% и составили 248,4 млн.тн.

Основными рисками, которые могут дестабилизировать ситуацию в нефтяной отрасли, являются риски существенного снижения мировых цен на нефть, риски не соответствия выпускаемой продукции установленным государственным стандартам, и, как следствие, риски снижения конкурентоспособности производимых нефтепродуктов.

Общепромышленные риски, связанные с динамикой мировых цен на нефть, в большей степени несет нефтяная компания ОАО «НК ЮКОС» в целом. Вместе с тем, снижение мировых цен на нефть может неблагоприятно сказаться на деятельности Общества, в первую очередь, за счет снижения выручки от продаж, снижения эффективности деятельности, и, как следствие, сокращение инвестиций в развитие Общества. Общество затрудняется прогнозировать возможность существенного снижения цены на нефть, однако по прогнозам Правительства РФ цены на нефть в среднесрочной перспективе могут понизиться до 50 долл. за баррель. Следует отметить, что подобное снижение цен может привести к снижению доходов Общества, так как доходы ОАО «Томскнефть» ВНК зависят от объема экспортируемой нефти. В общем объеме выручки ОАО «Томскнефть» ВНК в 2006 году доля выручки от реализации нефти на экспорт составляла 20%.

Некоторыми причинами, которые могут привести к снижению мировых цен на нефть являются: снижение спроса на нефть и продукты ее переработки (данный риск в настоящее время риск оценивается как маловероятным, поскольку в существует устойчивая положительная динамика мирового спроса на энергоносители), стабилизация политической ситуации и прекращение военных конфликтов в странах Персидского залива, договоренности с иностранными компаниями в Венесуэле, возможные решения со стороны ОПЭК по вопросам сдерживания объемов добычи нефти и значительное увеличение объемов добычи нефти со

стороны нефтедобывающих стран (данные риски Общество затрудняется прогнозировать). Следует также отметить, что риски снижения мировых цен на нефть, находятся в непосредственной взаимосвязи с возможностью разработки принципиально новых видов топлива. Вместе с тем, поскольку существующие разработки не имеют массового применения, масштабного и промышленного производства, Общество расценивает данный риск в среднесрочной перспективе, как незначительный.

Динамика спроса на нефтепродукты на внутреннем рынке также свидетельствует как о существующем, так и потенциальном росте цен на данную продукцию на территории РФ, что может, в зависимости от складывающейся конъюнктуры рынка, положительно отразиться на доходах Общества. Следует, однако, отметить, что в последние месяцы 2006 года, вероятно вследствие увеличения предложения нефти на внутреннем рынке, наблюдалось незначительное снижение розничных цен и чуть более значительное снижение оптовых цен на нефтепродукты.

С точки зрения конкурентоспособности основной продукции нефтяных компаний, главной проблемой в настоящий момент является переход на выпуск автомобильного топлива в соответствии с европейскими стандартами качества. Принятая в РФ программа перехода на производство автомобильной техники, использование и выпуск топлива по Евростандартам предполагает следующие сроки перехода: Евро 2 – с 2005-2006 года, Евро 3 - с 1 января 2008 г., Евро 4 - с 1 января 2010 г., Евро 5 - с 1 января 2014 г. Дочерние предприятия ОАО «НК ЮКОС», осуществляющие производство нефтепродуктов, активно участвуют в реализации программы перехода на Евростандарты и планируют выполнить все требования Правительства РФ в установленные сроки. Более того, все дочерние предприятия ОАО «НК ЮКОС» постоянно совершенствуют качество выпускаемой продукции, выполняемых работ и оказываемых услуг, с тем, чтобы максимально соответствовать не только государственным стандартам, но и международным стандартам качества и требованиям потребителей.

3.2.2. Отраслевые риски по направлениям деятельности общества

Риск, связанный с несвоевременным восполнением запасов углеводородного сырья, отсутствует, так как в 2006г. произведен прирост запасов нефти в объеме 13 млн.т.

Риски, связанные со снижением дебита скважин, увеличением количества бездействующих скважин, увеличением обводненности месторождений **минимизированы** своевременным выполнением новых проектных документов на разработку месторождений в 2006г.

3.3. Финансовые риски

3.3.1. Риски, связанные с инфляцией

Показатель инфляции по итогам 2006 года составил около 9%. Наблюдения показывают, что величина инфляции относительно стабильна и Минфин РФ прогнозирует, что инфляция в 2007 году удержится на уровне прогнозных значений, которые составляют 8%. На основании указанных данных можно сделать вывод, что инфляция не окажет существенного влияния на финансово-экономические показатели деятельности Общества в обозримом будущем, однако изменение цен на отдельные виды товаров (работ, услуг) может как положительно, так и отрицательно отразиться на отдельных видах доходов (расходов) Общества.

Например, в 2006 году, рост стоимости услуг подрядчиков произошел, в основном, за счет:

- удорожания ГСМ в среднем на 17 % к уровню 2005 года;
- удорожания электроэнергии на 19 % (с учетом передачи по сетям);
- удорожания теплоэнергии в среднем на 30 %;
- удорожания водообеспечения в среднем на 37 %;
- удорожания кабельной продукции для ремонта ЭПО;
- повышения уровня средней заработной платы на 15%.

В соответствии с этим, рост цен на основные услуги в 2006 году по сравнению с 2005 годом в среднем составил:

- транспортные услуги -16.4%;
- ПРС, КРС - 15%;
- капитальный ремонт нефтепромыслового оборудования (ЦНС 180*1900 , ШГН) - 17,2%;
- ремонт НКТ - 17%.

3.3.2. Риски, связанные с привлечением заемного капитала

По состоянию на 01.01.2006 года долгосрочные займы и кредиты составили 4 350 443 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2006 года – 443 тыс. руб.

Сумма долгосрочных займов и кредитов за 2006 год уменьшилась на 4 350 000 тыс.руб., что обусловлено переводом суммы займа Компании ЮКОС КАПИТАЛ из долгосрочной задолженности в краткосрочную.

По состоянию на 01.01.2006 года краткосрочные займы и кредиты составили 562 370 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2006 года – 5 303 870 тыс. руб.

Сумма краткосрочных займов и кредитов за 2006 год увеличилась на 4 741 500 тыс. руб., в том числе увеличение на сумму 4 350 000 тыс.руб. обусловлено переводом суммы займа Компании ЮКОС КАПИТАЛ из долгосрочной задолженности в краткосрочную, увеличение на сумму 391 500 руб. обусловлено начислением процентов за 2006 г. по займу Компании ЮКОС КАПИТАЛ.

Структура задолженности Общества по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам, тыс. руб.

Наименование	на 01.01.2006 г.	на 31.12.2006 г.	Изменение
Долгосрочные займы и кредиты	4 350 443	443	-4 350 000
Краткосрочные займы и кредиты	562 370	5 303 870	4 741 500
Доля долгосрочных займов и кредитов в общей задолженности	0,05847	0,00001	-0,05846
Доля краткосрочных займов и кредитов в общей задолженности	0,00756	0,08153	0,07397
Доля займов и кредитов в общей задолженности	0,06603	0,08154	0,01551

Задолженность Общества по долгосрочным кредитам и займам, тыс. руб.

Наименование кредитора (займодавца)	Задолженность Общества по долгосрочным кредитам и займам по состоянию		Изменение за 2006 г.
	На 01.01.2006 г.	На 31.12.2006 г.	
Компания ЮКОС КЭПИТАЛ С.А.Р.Л. (основная сумма займа)	4 350 000	0	-4 350 000
в том числе просроченная задолженность	0	0	0
прочие	443	443	0
в том числе просроченная задолженность	0	74	74
Итого (строка 512)	4 350 443	443	-4 350 000
в том числе просроченная задолженность	0	74	74

Задолженность Общества по краткосрочным кредитам и займам, тыс. руб.

Наименование кредитора (займодавца)	Задолженность Общества по краткосрочным кредитам и займам по состоянию		Изменение за 2006 г.
	На 01.01.2006г.	На 31.12.2006г.	
Компания ЮКОС КЭПИТАЛ С.А.Р.Л. (процентная ставка 9%)	562 370	953 870	391 500
в том числе просроченная задолженность	463 690	855 190	391 500
Компания ЮКОС КЭПИТАЛ С.А.Р.Л. (основная сумма займа)	0	4 350 000	4 350 000
в том числе просроченная задолженность	0	0	0
Итого (строка 612):	562 370	5 303 870	4 741 500
в том числе просроченная	463 690	855 190	391 500

3.3.3. Риски, связанные с изменением валютных курсов

В 2006 году ОАО «Томскнефть» ВНК оплачивало в иностранной валюте услуги компании «Шлюмберже», оказывающей услуги по проведению ГРП. Доля данных затрат в услугах невелика (3,6%), поэтому это не окажет большого влияния на затраты Общества при изменении валютных курсов.

Доходы Общества связаны с долларowymi ценами на нефть. Так как основной доход Общество получает от реализации добытой нефти, то укрепление российского рубля по отношению к доллару США положительно влияет на результат деятельности Общества.

3.4. Правовые риски

3.4.1. Риски, связанные с судебными разбирательствами и ограничения на деятельность Общества

Изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, а также по текущим судебным процессам, участником которых является Общество, может как положительно, так и отрицательно повлиять на финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Далее представляется информация о наиболее существенных текущих судебных процессах эмитента.

Истец	Ответчик	Краткая характеристика	Сумма иска (руб)	Инстанция	Принятое решение по делу	Дата предполагаемого рассмотрения следующей инстанцией
1	2	3	4	5	6	7
ОАО «ТН» ВНК	ООО «Энерго трейд»	О взыскании 173 086 707 руб.	173 086 707	1	Иск удовлетворен в полном объеме	июнь
ОАО «ТН» ВНК	ООО «Рекма В.Г.»	о взыскании 402 245 302,32 руб.	402245302,32	1	Решением АС ТО от 11.01.2007г. требования ОАО «Томскнефть» ВНК удовлетворены	
Ист Петролеум Хандель	ОАО «ТН» ВНК	О расторжении договора и взыскании 310 672 504.67 руб.	310672 04,67	апелляция	Апелляционная жалоба Ист Петролеум Хандельсгез м.б.х.	

сгез м.б.х.					оставлена без удовлетворения	
ОАО "ТН» ВНК	ОАО "Нефтяная компания "ЮКОС"	О включении заявленных сумм задолженности в реестр требований кредиторов должника		1	Заявленные требования удовлетворены	
ОАО "ТН» ВНК	ОАО "Сибпроект НИИ авиапром"	о взыскании 792 793, 79 руб.	792 793, 79 руб.	1	Судебное заседание назначено на 04.05.2007 г.	Май
Сендхайс Лтд	ОАО «ТН» ВНК	О взыскании	620 4691 000	1	Определением АС ТО от 28.03.2005 г. дело приостановлено	
Сендхайс Лтд"	ОАО «ТН» ВНК	О признании и приведении в исполнение в части иностранного арбитражного решения		кассац ия	Определением ФАС ЗСО от 26.12.2006 г. отложено на 21.06.2007 г.	июнь
ООО "Евролига"	ОАО «ТН» ВНК	О взыскании задолженности в сумме 72526156,66 руб.	72 526 156,66 руб	кассац ия	Постановлением ФАС ЗСО от 15.06.06г оставлено в силе определение апелляционной инстанции, в удовлетворении кассационной жалобы ООО "Евролига" отказано	
ОАО «ТН» ВНК	ФГУП «ПО СЕВМАШ»	О взыскании неосновательного обогащения	36 978 707.61	апелля ция	Решение 1 инстанции оставлено в силе, в удовлетворении апелляционной жалобы отказано. (готовится кассационная жалоба)	
ОАО «ТН» ВНК	МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1	О признании недействительным Решения по камеральной проверке налоговой декларации НДС (экспорт) февраль 2005г.	671 649 078 в т.ч. штраф 99 616 738	апелля ция	Решением АС г.Москвы от 14.02.07 г по делу №А40-50592/ 05-108-236 требования удовлетворены.	Май-июнь
ОАО «ТН» ВНК	МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1	О признании недействительным Решения по камеральной проверке налоговой декларации НДС (экспорт) март 2005г.	830 094 686 в т.ч. штраф 124 150 808	кассац ия	Решением АС г.Москвы от 29.01.2007г. по делу №А40-58179/05-76-531 требования удовлетворены. Постановлением 9ААС от 20.03.07 апелляционная жалоба МИ ФНС оставлена без удовлетворения.	Июнь-июль
ОАО «ТН» ВНК	МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1	О признании недействительным Решения по камеральной проверке налоговой декларации НДС (экспорт) май	548 628 717 в т.ч. штраф 88 350 376	кассац ия	Решением АС г.Москвы от 18.01.2007г. по делу №А40-66931/05-140-450 требования удовлетворены.	Июнь-июль

		2005г.			9ААС от 26.03.07 (резолют. часть постан-я) апеллян. жалоба МИ ФНС оставлена без удовлетворения.	
ОАО «ТН» ВНК	МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1	О признании недействительным Решения по камеральной проверке налоговой декларации НДС (экспорт) июнь 2005г.	612 614 736 в т.ч. штраф 122 522 946	апелляционная	Решением АС г.Москвы от 08.02.2007г. по делу №А40-1520/06 -129-19 требования удовлетворены.	Апелляция ИФНС назначена на 23.04.07
ОАО «ТН» ВНК	МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1	О признании недействительным Решения по камеральной проверке налоговой декларации НДС (экспорт) июль 2005г.	521 692 147 в т.ч. штраф 104 338 428	кассация	Решением АС г.Москвы от 28.12.2006г. по делу №А40-1522/05 -142-19 требования удовлетворены. Постановлением 9ААС от 22.03.07г. апелляционная жалоба МИ ФНС оставлена без удовлетворения	Июнь-июль
ОАО «ТН» ВНК	МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1	О признании недействительным Решения по камеральной проверке налоговой декларации НДС (экспорт) август 2005г.	543 106 799 в т.ч. штраф 108 621 359	кассация	Решением АС г.Москвы от 22.01.2007г. по делу №А40-1521/06 -140-19 требования удовлетворены. 9ААС от 06.04.07 (резолют. часть пост.) апелляционная жалоба МИ ФНС оставлена без удовлетворения	Июль-август
ОАО «ТН» ВНК	МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1	О признании недействительным Решения по камеральной проверке налоговой декларации НДС (экспорт) сентябрь 2005г.	615 949 951 (70 637 706) т.ч. штраф 94 796 127	кассация	Решением АС г.Москвы от 28.12.2006г. по делу №А40-6555/06-35-67 требования удовлетворены. Постановлением 9ААС от 22.03.07г. апелляционная жалоба МИ ФНС оставлена без удовлетворения	Июнь-июль
ОАО «ТН» ВНК	МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1	О признании недействительным Решения по камеральной проверке налоговой декларации НДС (экспорт) октябрь 2005г.	484 916 184 в т.ч. штраф 74 874 468	апелляционная	Решением АС г.Москвы от 14.02.2007г. требования удовлетворены.	Апелляция ИФНС назначена на 19.04.07
ОАО «ТН» ВНК	МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1	О признании недействительным Решения по камеральной проверке налоговой декларации НДС (экспорт) ноябрь 2005г.			Решением АС г.Москвы от 02.08.06г. по делу №А40-34702/06-99-149, требования удовлетворены, суд обязал МИ ФНС	

		которым отказано в применении ставки 0% по 2 493 228 483 и в возмещении НДС в размере 53 312 514 руб.			принять решение о возмещении НДС в размере 51 343 036,69 руб. Постановлением ФАС МО от 12.02.07г. кассация МИ ФНС оставлена без удовлетворения, в дополнение к решению 1 инст. суд обязал МИ ФНС принять решение о возмещении НДС в сумме 1 969 477, 31 руб.	
ОАО «ТН» ВНК	МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1	О признании недействительным Решения по камеральной проверке налоговой декларации НДС (экспорт) декабрь 2005г. , которым отказано в применении ставки 0% по 2 867 612 891 руб. и в возмещении НДС в размере 56 075 042 руб.		кассац ия	Решением АС г.Москвы от 02.11.06г. по делу №А40-49070/06-109-153 исковые требования удовлетворены за исключением отказа в возмещении 66 133,33 руб. Постановлением 9 ААС от 24.01.2007 апелляционная жалоба МИ ФНС оставлена без удовлетворения, требования «ТН» удовлетворены полностью	Май-июнь
ОАО «ТН» ВНК	МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1	О признании недействительным Решения по камеральной проверке налоговой декларации НДС (экспорт) январь 2006г. , которым отказано в применении ставки 0% по 3 145 392 329 руб. и в возмещении НДС 129 927 594 руб.		кассац ия	Решением АС г.Москва от 19.10.06г. по делу №А40-54691/06-20-257 исковые требования удовлетворены, суд обязал МИ ФНС возместить НДС в сумме 129 927 594 руб. Постановлением 9 ААС от 12.02.2007г. решение оставлено в силе	Май-июнь
ОАО «ТН» ВНК	МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1	О признании недействительным Решения по камеральной проверке налоговой декларации НДС (экспорт) февраль 2006г. , которым отказано в применении ставки 0% по 2 416 547 107руб. и в возмещении НДС 60 982 350 руб		апелля ция	Решением АС г.Москва от 13.03.2007г. №А40-58058/06-128-361 исковые требования удовлетворены, суд обязал МИ ФНС принять решение о возмещении НДС в сумме 60 982 350 руб.	Май-июнь
ОАО «ТН»	МРИ ФНС России по	О признании недействительным		кассац ия	Решением АС г.Москва от	Июнь-июль

ВНК	крупнейшим налогоплательщикам №1	Решения по камеральной проверке налоговой декларации НДС (экспорт) март 2006г. , которым отказано в применении ставки 0% по 2 702 793 009 руб. и в возмещении НДС 141 292 141руб			23.01.07г. по делу №А40-60863/06-90-328 требования удовлетворены, суд обязал МИ ИФНС принять решение о возмещении из бюджета НДС в размере 141 292 141 руб. 9ААС от 04.04.07 (резол. часть постанов-я.) апелляция МИ ФНС оставлена без удовлетворения	
ОАО «ТН» ВНК	МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1	О признании недействительным Решения по камеральной проверке налоговой декларации НДС (экспорт) апрель 2006г. , которым отказано в применении ставки 0% по 1 790 864 503 руб. и в возмещении НДС 62 675 116 руб		апелляция	Решением АС г.Москва от 07.03.07г. по делу №А40-71264/06-142-473 требования удовлетворены, суд обязал МИ ИФНС возместить НДС в размере 62 675 116 руб.	Май-июнь
ОАО «ТН» ВНК	МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1	О признании недействительным Решения по камеральной проверке налоговой декларации НДС (экспорт) май 2006г. , которым отказано в применении ставки 0% по 1 853 824 966 руб. и в возмещении НДС 60 795 838 руб		апелляция	Решением АС г.Москва от 21.03.07г. по делу №А40-74665/06-109-291 требования удовлетворены	Май-июнь
ОАО «ТН» ВНК	МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1	О признании недействительным Решения по камеральной проверке налоговой декларации НДС (экспорт) июнь 2006г. , которым отказано в применении ставки 0% по 2 492 869 170 и в возмещении НДС 87 999 831 руб		апелляция	Решением АС г.Москва от 28.03.2007г. (резол.часть) по делу №А40-5541/07-127-41заявление удовлетворено	Май-июнь
ОАО «ТН» ВНК	МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1	О признании недействительным Решения по камеральной проверке налоговой декларации НДС (экспорт) июль 2006г. , которым отказано в применении ставки 0% по 1 476 083 486 руб. и в возмещении НДС 43 936 702 руб		1	Суд. заседание по делу № А40-5546/07-128/28 назначено на 24.04.2007г. в	Июнь-июль

ОАО «ТН» ВНК	МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1	О признании недействительным Решения по камеральной проверке налоговой декларации НДС (экспорт) август 2006г. , которым отказано в применении ставки 0% по 3 379 430 627 руб. и в возмещении НДС 96 460 766 руб.	1	Суд. заседание по делу № А40-9308/07-117-70 назначено на 14.05.2007г.	Июнь-июль
ОАО «ТН» ВНК	МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1	О признании недействительным Решения по результатам выездной налоговой проверки за 2002г.	1	Решением АС г. Москвы от 07.04.05г по делу № А40-64943/04-108-387 решение признано недействительным и в части. Постановлением 9-го Арбитражного суда от 02.08.05г отказано в удовлетворении апелляционной жалобы ТН. Постановлением ФАС МО от 28.10.05г кассационная жалоба ТН частично удовлетворена (215 281 684 руб.), частично дело направлено на новое рассмотрение (1 061 632 209 руб.), в остальной части в удовлетворении отказано (1 328 140 299 руб. + пени и штрафы). ВАС РФ в части эпизодов, по которым отказано, в рассмотрении дела в порядке надзора отказано. Решением АС г.Москвы от 11.07.06г. решение признано частично недействительным доначисление пени по налогу на прибыль в размере 650 510,23 руб., 17 531 707,10 руб. НДС, 225 145,46 налога на имущества (по СОК), 8079 руб. платежей за сброс	Апрель-май

					<p>сточных вод, а также соответствующих пени и санкций. Постановлением 9 ААС от 27.10.06г. решение оставлено в силе.</p> <p>Постановлением ФАС МО от 20.02.07г. в отношении взыскания пени 650 510,23 руб., 17 531 707,10 руб. НДС, 225 145,46 налога на имущество (по СОК), 8079 руб. платежей за сброс сточных вод, а также соответствующих пени и санкций суд. акты оставлены в силе. В отношении взыскания НДС 175 199 159 руб. и налога на имущество 23 653 260 дело направлено на новое рассмотрение в суд 1 инстанции. Предварит.суд. заседание назначено на 25.04.2007г.</p>	
ОАО «ТН» ВНК	МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1	О признании недействительным Решения по результатам выездной налоговой проверки за 2003г.			<p>Решением АС г. Москвы от 15.11.05г по делу № А40-29736/05-90-225 решение МИ ФНС России по КН № 1 признано недействительным в части взыскания 88 640 544 руб. в остальной части иска отказано 3 958 861 269,91 руб., включая штрафы и пени. Постановлением 9-го АС апелляционные жалобы оставлены без удовлетворения. Постановлением ФАС МО от 26.04.2006г. судебные акты оставлены без изменения, кассационные</p>	

					жалобы без удовлетворения. ВАС РФ в рассмотрении дела в порядке надзора отказано.	
ОАО «ТН» ВНК	МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1	О признании недействительным Решения по результатам выездной налоговой проверки <u>за 2004г.</u>	1 477 372 517	апелляция	Решением АС г.Москва от 12.03.2007г. по делу №А40-62476/06-99-277 требования удовлетворены (1 272 151 985 руб.), за исключением взыскания НДС в размере 143 918 317,7 и штрафа за непредставление документов в размере 50 руб.	Май-июнь
ОАО «ТН» ВНК	МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1	О признании недействительным Решения по результатам выездной налоговой проверки <u>за 2004г. в части экспорта нефти</u>	991 226 тыс.	апелляция	Решением АС г.Москвы от 19.02.2007г. требования удовлетворены.	Рассмотрение апелляции ИФНС назн. на 23.04.07
ОАО «ТН» ВНК	МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1	О признании недействительным Решения по результатам выездной налоговой проверки <u>за 2005г.</u>		1	Предварительное суд. заседание по делу № А40-11917/07-118-92 назначено на 18.04.2007г.	
ОАО «ТН» ВНК	МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1	О признании недействительным Решения по результатам выездной налоговой проверки <u>за 2005г. в части экспорта нефти</u>		1	Предварительное суд. заседание по делу № А40-11918/07-126-91 назначено на 16.05.2007г	
ФНС России	ОАО «ТН» ВНК	Взыскание налоговых санкций по результатам повторной выездной налоговой проверки <u>за 2001г.</u>	212 618 969,7	кассация	Решением АС Томской области от 15.11.06г. по делу №А67-7511/05 с ОАО "Томскнефть" ВНК взыскано 70 204 535,65. Постановлением Апелляционной инстанции от 29.01.2007г. решение оставлено в силе	Май-июнь
МРИ ФНС России по к/н №1	ОАО «ТН» ВНК	Взыскание налоговых санкций по результатам выездной налоговой проверки <u>за 2002г.</u>	636 352 365,5	1	Определением АС ТО от 07.12.05г производство по делу №А67-5140/05 приостановлено до вступления в законную силу решения по делу А40-64943/04-108-	

					387.	
МРИ ФНС России по к/н №1	ОАО «ТН» ВНК	Взыскание налоговых санкций по результатам выездной налоговой проверки <u>за 2003г.</u>	1 579 148 278	1	Решением Арбитражного суда Томской области от 06.06.06г. по делу №А67-7510/05 взысканы налоговые санкции в размере 350 млн. руб. Постановлением апел. инстанции от 09.08.2006г. решение оставлено в силе. Постановлением ФАС ЗСО от 13.02.2007г. дело направлено на новое рассмотрение в суд 1 инстанции. Предварительное суд. заседание назначено на 26.04.2007г.	

3.4.2. Риски, связанные с применением и возможным изменением налогового законодательства

В настоящее время не завершена реформа налогового законодательства РФ, в связи с чем возможны изменения отдельных положений Налогового кодекса РФ, что в будущем может привести как к увеличению, так и к снижению налоговой нагрузки по сравнению с отчетным годом.

Изменения налогового законодательства РФ, ухудшающие положения налогоплательщика, как правило, не применяются ретроспективно (в отличие от различных интерпретаций отдельных положений налогового законодательства).

Поскольку интерпретации отдельных норм налогового законодательства со стороны налоговых органов (Минфина РФ, судебных органов) могут не совпадать с интерпретациями руководства общества, размер налоговых обязательств по результатам налоговых проверок общества как за отчетный год, так и за прошедшие периоды может измениться (в частности, обществу могут быть начислены дополнительные налоги, а также пени и штрафы).

Согласно российским правилам бухгалтерского учета изменение налоговых обязательств за прошедшие периоды отражается в бухгалтерской отчетности того периода, когда соответствующие изменения были фактически осуществлены.

Сведения о проведенных налоговых проверках по видам налогов.

№ п/п	Вид налоговой проверки	Вид налога	Период	Итог
1	Выездная налоговая проверка (решение Межрегиональной инспекции ФНС РФ по крупнейшим налогоплательщикам №1 о проведении выездной налоговой проверки № 52/510 от 10.05.06г.)	НДС	2005г.	Решение МИ ФНС РФ по КН №1 о привлечении налогоплательщика к налоговой ответственности за совершение налогового
Налог на прибыль				
НДПИ				
Налог на имущество				
Водный налог				
Земельный налог				
НДФЛ				
	ЕСН			

		Транспортный налог		правонарушения № 52-2297 от 27.12.06г.
		ЕНВД		
2	Камеральные проверки налоговых деклараций (проводятся без специального решения руководителя налогового органа в текущем порядке)	НДС по ставке 0 %	сентябрь 2005г. - август 2006г.	Решения о привлечении к налоговой ответственности. Решения об отказе в возмещении НДС.
3	Камеральные проверки налоговых деклараций (проводятся без специального решения руководителя налогового органа в текущем порядке)	НДС	по отчетным и налоговым периодам 2005-2006гг.	

3.4.3. Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением валютного законодательства

Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» с рядом подзаконных актов сделали затруднительным надлежащее исполнение обязательств по договорам (контрактам), ранее заключенным с контрагентами (российскими и иностранными), предусматривающими необходимость совершения платежей по ним в иностранной валюте ввиду того, что новая редакция закона (в отличие от действующей редакции) предусматривает необходимость резервирования резидентами значительных сумм денежных средств в рублях до совершения определенных валютных операций (совершения платежей в иностранной валюте).

3.4.4. Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением таможенного законодательства

С изменением правил таможенного контроля, а также возможным изменением ставок пошлин, вероятно возникновение следующих «таможенные» рисков.

- Риск неблагоприятных таможенных решений, осложняющих таможенное декларирование товаров, в том числе принятие обеспечительных мер;
- Риск привлечения эмитента к административной ответственности за ненадлежащее, произошедшее вследствие изменения правил, таможенное декларирование.
- Риск возбуждения уголовного преследования ответственных за декларирование лиц, за неуплату таможенных платежей, возникшую в связи с изменением размеров пошлин.

3.5. Прочие риски, связанные с деятельностью общества

Основным видом деятельности Общества является добыча нефти и газа, а также предоставление прочих лицензируемых видов услуг.

Лицензии ОАО «Томскнефть» ВНК могут быть продлены во всех случаях при выполнении лицензионных обязательств и необходимости завершения разработки месторождений полезных ископаемых.

4. Перспективы развития общества

4.1. Перспективные направления развития общества. Информация о программах (проектах) реализация которых планируется в 2007 году.

Основными видами производственной деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК на будущий период являются: добыча нефти и газа; реализация нефти, газа и продуктов их переработки; разведка и разработка нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений; бурение поисковых, разведочных, структурных и эксплуатационных скважин; транспортировка переработка и реализация углеводородного сырья и продуктов его переработки; выполнение изыскательских, проектных, строительно-монтажных, исследовательских, опытно-конструкторских и других работ.

Перечень основных направлений инвестиционной деятельности общества и перечень наиболее важных долгосрочных проектов и программ приводится в таблице.

Перспективные направления	Срок реализации	Цель реализации
1. Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства Планируемый объем инвестиций на 2007г. – 500,38 млн. долл.		
<i>В том числе:</i>		
Геолого - разведочное бурение	2007	Приращение запасов нефти
Эксплуатационное бурение	2007	Обеспечение добычи нефти
Производственное строительство и обустройство месторождений	2007	Обеспечение добычи нефти
Приобретение оборудования не входящего в смету строек для новых скважин	2007	Обеспечение добычи нефти
Разработка проектно сметной, проектно-технической документации, лицензии, программное обеспечение	2007	Обеспечение добычи нефти
2. Мероприятия, направленные на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы Планируемый объем инвестиций на 2007г. – 132,93 млн. долл.		
<i>В том числе:</i>		
Приобретение оборудования не входящего в смету строек на замену изношенного	2007	Обеспечение безаварийной и стабильной работы
Реконструкция объектов действующей	2007	Обеспечение безаварийной и стабильной работы

инфраструктуры месторождений		
3. Прочие мероприятия, обеспечивающие надежное и безопасное функционирование предприятий.		
Планируемый объем инвестиций на 2007г., - 18,924 млн. долл.		
<i>В том числе:</i>		
Реконструкция трубопроводов	2007	Обеспечение надежного и безопасного функционирования
Программа надежности электроснабжения	2007	Обеспечение надежного и безопасного функционирования
Программа экологии	2007	Экологическая безопасность
4. Комплекс социальных программ, направленных на покрытие убытков социальной феры, финансирование мероприятий, предусмотренных в коллективном договоре, тчисления профсоюзному комитету, а также корпоративные программы.		
<i>В том числе:</i>		
Социальные и корпоративные программы и мероприятия 65 716 т.р	2007г.	Социальная поддержка работников, членов их семей и неработающих пенсионеров Общества
Социально- бытовое развитие 425 685,9 т.р.		
Выплаты, льготы и компенсации за рамками Коллективного договора 110 276 т.р.		
Социальные льготы и гарантии по Коллективному договору 164 905 т.р		
Содержание профкома 17 684 т.р.		
<i>Итого</i>		

4.2. Информация о реализации плана инвестиций в отчетном году

В представленных таблицах приводится информация об инвестиционной политике Общества: основные направления, общий объем инвестиций в предыдущих периодах, исполнение плана инвестиций отчетного года, в соответствии с установленными формами Стандарта Компании №16-П06 «Порядок формирования и исполнения планов капитальных вложений в разведке и добыче нефти и газа».

**Отчет по освоению капитальных вложений за 2006 год
по ОАО "Томскнефть" ВНК
(по данным бухгалтерского годового отчета)**

в тыс.рублей без НДС

Наименование показателей	Факт 2005 года	Факт 2006 года	План 2007 года
Всего	2 242 142	9 610 390	14 033 006
<i>Бурение эксплуатационное</i>	769 462	4 908 288	6 532 250
<i>Бурение разведочное</i>	12 609	265 548	956 727
<i>Оборудование</i>	765 527	677 451	1 611 949
<i>Строительство</i>	644 053	3 526 714	4 584 622
<i>Нематериальные активы</i>	1 352	17 021	0
<i>ПИР будущих лет</i>	49 139	215 368	347 458
Корпоративные проекты	2 242 142	9 610 390	14 033 006
<i>Бурение эксплуатационное</i>	769 462	4 908 288	6 532 250
<i>Бурение разведочное</i>	12 609	265 548	956 727
<i>Оборудование</i>	765 527	677 451	1 611 949
<i>Строительство</i>	644 053	3 526 714	4 584 622
<i>Нематериальные активы</i>	1 352	17 021	0
<i>ПИР будущих лет</i>	49 139	215 368	347 458
Южный Васюган	1 140 998	6 926 848	10 020 594
<i>Бурение эксплуатационное</i>	536 529	3 977 626	6 148 842
<i>Бурение разведочное</i>			
<i>Оборудование</i>	110 221	244 391	660 639
<i>Строительство</i>	494 248	2 704 831	3 211 113
<i>Нематериальные активы</i>			0
<i>ПИР будущих лет</i>			0
Капитальные вложения не оформленные проектами	1 101 144	2 683 542	4 012 412
<i>Бурение эксплуатационное</i>	232 933	930 662	383 408
<i>Бурение разведочное</i>	12 609	265 548	956 727
<i>Оборудование</i>	655 306	433 060	951 310
<i>Строительство</i>	149 805	821 883	1 373 509
<i>Нематериальные активы</i>	1 352	17 021	0
<i>ПИР будущих лет</i>	49 139	215 368	347 458

Отчет по вводу основных фондов за 2006 год

по ОАО "Томскнефть" ВНК

(по данным бухгалтерского годового отчета)

в тыс.рублей без НДС

Наименование показателей	Факт 2005 года	Факт 2006 года	План 2007 года
Всего	3 170 453	7 326 460	12 515 418
<i>Бурение эксплуатационное</i>	978 357	4 075 763	5 524 094

Бурение разведочное	0	0	0
Оборудование	771 695	677 451	1 611 949
Строительство	1 416 563	2 533 151	5 379 375
Нематериальные активы	3 838	40 095	0
Корпоративные проекты	3 170 453	7 326 460	12 515 418
Бурение эксплуатационное	978 357	4 075 763	5 524 094
Бурение разведочное	0	0	0
Оборудование	771 695	677 451	1 611 949
Строительство	1 416 563	2 533 151	5 379 375
Нематериальные активы	3 838	40 095	0
Южный Васюган	1 821 487	5 526 960	9 360 460
Бурение эксплуатационное	721 862	3 191 180	5 098 275
Бурение разведочное			
Оборудование	110 221	244 391	660 639
Строительство	989 404	2 091 389	3 601 546
Нематериальные активы			
Капитальные вложения, не оформленные проектами	1 348 966	1 799 500	3 154 958
Бурение эксплуатационное	256 495	884 583	425 819
Бурение разведочное			0
Оборудование	661 474	433 060	951 310
Строительство	427 159	441 762	1 777 829
Нематериальные активы	3 838	40 095	0
Незавершенное строительство	3 243 775	5 527 705	7 045 293
Бурение эксплуатационное	852 266	1 684 791	2 692 947
Бурение разведочное	212 145	477 693	1 434 420
Оборудование	974	974	974
Строительство	2 148 747	3 357 678	2 910 383
Нематериальные активы	29 643	6 569	6 569

ИНФОРМАЦИЯ
о вводе объектов обустройства нефтяных месторождений
по ОАО "Томскнефть" ВНК
за 2005 - 2007 г.г.

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Факт 2005 года	Факт 2006 года	План 2007 года
1	2	3	4	5	6
	Ввод в эксплуатацию:				
-	скважины	шт	37	129	135
-	УПН	млн. тн/год	3	0	3
-	БКНС	шт/тыс. мЗ/сут	0	6,368	
-	УПСВ	млн. мЗ/год	0	8,2	2,6
-	напорный нефтепровод	км	0	11,607	28,215
-	газопроводы	км	11,68	0	1,8
-	нефтеесборные сети	км	0	29,902	44,673

-	водоводы в/д	км	2,2	54,866	35,91
-	водоводы н/д	км	0	0,158	0
-	ВЛ-35 кв	км	27,37	20,853	32,64
-	ВЛ-6 кв	км	5	60,078	72,35
-	ТП 35/6	шт	4	4	1
	Реконструкция трубопроводов	км	49,328	19,269	115,426
-	газопроводы	км	0	0	28,6
-	напорный нефтепровод	км	5,6	12,674	3,6
-	нефтеесборные сети	км	33,1	3,89	47,216
-	водоводы в/д	км	10,628	2,705	6,47
-	водоводы н /д	км		0	29,54

Исполнение плана финансирования капитальных вложений

по ОАО "Томскнефть" ВНК за 2005-2007 г.г.

тыс.руб. с НДС

Наименование	Факт 2005 год	Факт 2006 год	План 2007 год
1	2	3	4
Объем финансирования ВСЕГО	4 847 589	11 613 570	14 594 726
Эксплуатационное бурение	1 690 902	5 832 988	6 672 835
Поисково-разведочное бурение	67 741	310 574	1 023 735
Капитальное строительство	1 557 089	3 928 826	4 642 233
Затраты к распределению будущих лет (в т.ч. ПИР будущих лет)	121 937	285 525	530 000
Оборудование, не входящее в сметы строек	1 080 603	1 088 669	1 719 323
Нематериальные активы			6 600
Прочее	329 317	166 988	

5. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2006 год

5.1. Основные производственно – экономические показатели

№	Показатели	Ед.изм.	2006	2005	Изменение (ед.)	Изменение (%)
1	Добыча сырья	<i>Т.тн.</i>	11230,700	13150,000	-1919,300	85,4
					
					
2	Технологические потери при добыче	<i>Т.тн или %</i>	63,278	74,089	-10,811	85,4
3	Сдача в АК «Транснефть»	<i>Т.тн</i>	11020,217	12922,390	-1902,173	85,3
	...					
	...					
4	Среднесуточный дебит скважин	<i>Тн./скв ажсины</i>	91,0	91,8	-0,8	-0,9
5	Количество скважин	<i>Ед.</i>	7941	7801	140,0	1,8
6	Выручка от реализации	<i>Тыс. руб.</i>	67 983 982	71 666 783	-3 682 801	-5
7	Выручка от реализации на тонну добытой продукции	<i>Руб./ тн.</i>	5 430	4 952	478	10
8	Затраты на производство (себестоимость, управленческие, коммерческие)	<i>Тыс. руб.</i>	51 533 409	49 621 215	1 912 194	4
9	Затраты на 1 тн. добытой продукции	<i>Руб./тн.</i>	4 116	3 429	687	20
10	Чистая прибыль от продаж	<i>Тыс. руб.</i>	16 450 573	22 045 568	-5 594 995	-25
11	Чистая прибыль к выручке	<i>%</i>	24	31	-7	-21

5.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности общества за 2006 год

5.2.1. Основные положения учетной политики общества

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).

5.2.2. Анализ изменения структуры активов и пассивов общества за отчетный период

Наименование строки формы №1	Номер строки	Изменения в натуральном выражении				Изменение удельного веса в активах/пассивах		
		На начало периода	На конец периода	Изменение	Изменение в % относительно начала периода	Удельный вес в активах/пассивах на начало периода	Удельный вес в активах/пассивах на конец периода	Изменение удельного веса
I. Внеоборотные активы								
Нематериальные активы	110	-	-	-				
Основные средства	120	27 199 410	30 580 040	3 380 630	12,43	36,55	47,01	10,45
в том числе:								

земельные участки и объекты природопользования	121	6 311	6 454	143	2,27	0,01	0,01	0,00
здания, сооружения, машины и оборудование	122	27 017 674	30 408 332	3 390 658	12,55	36,31	46,74	10,43
прочие ОС	123	175 425	165 254	- 10 171	- 5,80	0,24	0,25	0,02
Незавершенное строительство	130	3 328 056	5 825 341	2 497 285	75,04	4,47	8,95	4,48
Доходные вложения в материальные ценности	135	0	0	-				
Долгосрочные финансовые вложения	140	4 019 628	3 733 312	- 286 316	- 7,12	5,40	5,74	0,34
в том числе :								
инвестиции в дочерние общества	141	3 717 595	3 717 595	-	-	5,00	5,71	0,72
инвестиции в зависимые общества	142	982	982	-	-	0,00	0,00	0,00
инвестиции в другие организации		0	0	-				
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	143	286 316	0	- 286 316	- 100,00	0,38	-	- 0,38
прочие долгосрочные финансовые вложения	144	14 735	14 735	-	-	0,02	0,02	0,00
Отложенные налоговые активы	145	160 626	3 284 976	3 124 350	1 945,11	0,22	5,05	4,83
Прочие внеоборотные активы	150	508 464	631 807	123 343	24,26	0,68	0,97	0,29
в том числе :				-		-		
НИОКР	151	3 032	13 508	10 476	345,51	0,00	0,02	0,02
прочие внеоборотные активы	152	505 432	618 299	112 867	22,33	0,68	0,95	0,27
Итого по разделу I	190	35 216 184	44 055 476	8 839 292	25,10	47,33	67,72	20,39
II. Оборотные активы								
Запасы	210	3 488 456	3 627 390	138 934	3,98	4,69	5,58	0,89
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 476 705	1 806 504	329 799	22,33	1,98	2,78	0,79
затраты в незавершенном производстве	213	0	0	-		-		
готовая продукция и товары для перепродажи	214	907 922	1 151 943	244 021	26,88	1,22	1,77	0,55
товары отгруженные	215	68 052	108 868	40 816	59,98	0,09	0,17	0,08
расходы будущих периодов	216	210 525	289 296	78 771	37,42	0,28	0,44	0,16

прочие запасы и затраты	217	825 252	270 779	- 554 473	- 67,19	1,11	0,42	- 0,69
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	1 622 346	578 834	- 1 043 512	- 64,32	2,18	0,89	- 1,29
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	30 675	0	- 30 675	- 100,00	0,04	-	- 0,04
в том числе :								
покупатели и заказчики	231	30 675	0	- 30 675	- 100,00	0,04	-	- 0,04
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	-13 006 693	- 54,93	31,83	16,41	- 15,42
в том числе :								
покупатели и заказчики	241	4 907 977	4 745 167	- 162 810	- 3,32	6,60	7,29	0,70
авансы выданные	243	1 199 572	1 522 655	323 083	26,93	1,61	2,34	0,73
прочие дебиторы	244	17 572 892	4 405 926	-13 166 966	- 74,93	23,62	6,77	- 16,84
Краткосрочные финансовые вложения	250	9 052 674	291 090	- 8 761 584	- 96,78	12,17	0,45	- 11,72
Денежные средства	260	1 179 676	5 678 850	4 499 174	381,39	1,59	8,73	7,14
Прочие оборотные активы	270	137 749	150 072	12 323	8,95	0,19	0,23	0,05
Итого по разделу II	290	39 192 017	20 999 984	-18 192 033	- 46,42	52,67	32,28	- 20,39
Баланс (сумма строк 190+290)	300	74 408 201	65 055 460	- 9 352 741	- 12,57	100,00	100,00	-
III. Капитал и резервы				-				
Уставный капитал	410	5 154	5 154	-	-	0,01	0,01	0,00
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411							
Добавочный капитал	420	12 866 931	12 787 279	- 79 652	- 0,62	17,29	19,66	2,36
Резервный капитал	430	0	0	-				
резервы образованные в соответствии с законодательством	431	0	0	-				
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0	-				
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	6 612 588	3 251 139	- 3 361 449	- 50,83	8,89	5,00	- 3,89
Итого по разделу III	490	19 484 673	16 043 572	- 3 441 101	- 17,66	26,19	24,66	- 1,52

IV. Долгосрчные обязательства								
Займы и кредиты	510	4 350 443	443	- 4 350 000	- 99,99	5,85	0,00	- 5,85
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	- 4 350 000	- 99,99	5,85	0,00	- 5,85
Отложенные налоговые обязательства	515	2 135 456	2 775 677	640 221	29,98	2,87	4,27	1,40
Прочие долгосрочные обязательства	520	0	0	-				
Итого по разделу IV	590	6 485 899	2 776 120	- 3 709 779	- 57,20	8,72	4,27	- 4,45
V. Краткосрочные обязательства								
Займы и кредиты	610	562 370	5 303 870	4 741 500	843,13	0,76	8,15	7,40
в том числе :								
кредиты банков, подлежащие погашению	611	0	0					
в теч. 12 месяцев после отчетной даты								
займы, подлежащие погашению	612	562 370	5 303 870	4 741 500	843,13	0,76	8,15	7,40
в течении 12 месяцев после отчетной даты								
Кредиторская задолженность	620	47 749 399	40 812 893	- 6 936 506	- 14,53	64,17	62,74	- 1,44
в том числе :								
поставщики и подрядчики	621	1 275 774	2 263 504	987 730	77,42	1,71	3,48	1,76
задолженность перед персоналом организации	622	92 696	97 860	5 164	5,57	0,12	0,15	0,03
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	23 045	25 327	2 282	9,90	0,03	0,04	0,01
задолженность по налогам и сборам	624	2 776 248	1 041 295	- 1 734 953	- 62,49	3,73	1,60	- 2,13
прочие кредиторы, в том числе	625	43 581 636	37 384 907	- 6 196 729	- 14,22	58,57	57,47	- 1,10
задолженность по вексялям	626	38 650 018	33 538 087	- 5 111 931	- 13,23	51,94	51,55	- 0,39
авансы полученные	627	89 197	69 505	- 19 692	- 22,08	0,12	0,11	- 0,01
Задолженность участник(уредит.)по выплатае доход	630							
Доходы будущих периодов	640	125 860	119 005	- 6 855	- 5,45	0,17	0,18	0,01
Резервы предстоящих расходов	650							
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0					
Итого по разделу V	690	48 437 629	46 235 768	- 2 201 861	- 4,55	65,10	71,07	5,97
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	700	74 408 201	65 055 460	- 9 352 741	- 12,57	100,00	100,00	-

		Изменение удельного веса в группе активов/пассивов*			Основные причины изменения (краткое описание)
Наименование строки формы №1	Номер строки	Удельный вес в соответствующей группе активов/пассивов на начало периода	Удельный вес в соответствующей группе активов/пассивов на конец периода	Изменение удельного веса	
I. Внеоборотные активы					
Нематериальные активы	110				
Основные средства	120	100,00	100,00	-	произошло за счет ввода зданий, сооружений.
в том числе:					
земельные участки и объекты природопользования	121	0,02	0,02	- 0,00	
здания, сооружения, машины и оборудование	122	99,33	99,44	0,11	
прочие ОС	123	0,64	0,54	- 0,10	
Незавершенное строительство	130	100,00	100,00	-	за счет увеличения вложений в промышленное и строительство и бурение
Доходные вложения в материальные ценности	135				
Долгосрочные финансовые вложения	140	100,00	100,00	-	за счет погашения займов, предоставленных организациям на срок более 12 месяцев;
в том числе :					
инвестиции в дочерние общества	141	92,49	99,58	7,09	
инвестиции в зависимые общества	142	0,02	0,03	0,00	
инвестиции в другие организации					
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	143	7,12	-	- 7,12	

прочие долгосрочные финансовые вложения	144	0,37	0,39	0,03	
Отложенные налоговые активы	145	100,00	100,00	-	
Прочие внеоборотные активы	150	100,00	100,00	-	
в том числе :					
НИОКР	151	0,60	2,14	1,54	
прочие внеоборотные активы	152	99,40	97,86	- 1,54	
Итого по разделу I	190			-	
II. Оборотные активы					
Запасы	210	100,00	100,00	-	за счет увеличения запасов сырья, готовой продукции и расходов будущих периодов на 693 407 тыс. руб. и снижения прочих запасов и затрат на 554 473 тыс. руб.;
сырье, материалы и другие аналогичные цен-					
ности	211	42,33	49,80	7,47	
затраты в незавершенном производстве	213				
готовая продукция и товары для перепро-					
дажи	214	26,03	31,76	5,73	
товары отгруженные	215	1,95	3,00	1,05	
расходы будущих периодов	216	6,03	7,98	1,94	
прочие запасы и затраты	217	23,66	7,46	- 16,19	
Налог на добавленную стоимость по приобре-					за счет изменения законодательства;
тенным ценностям	220	100,00	100,00	-	
Дебиторская задолженность (платежи по ко-					
торой ожидаются более чем через 12 меся-					
цев после отчетной даты)	230	100,00	-	-100,00	
в том числе :				-	

покупатели и заказчики	231	100,00	-	-100,00	
авансы выданные	233	-			
прочие дебиторы	234	-			
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	100,00	100,00	-	за счет уменьшения дебиторской задолженности по строке 244 бухгалтерского баланса;
в том числе :					
покупатели и заказчики	241	20,73	44,46	23,73	
авансы выданные	243	5,07	14,27	9,20	
прочие дебиторы	244	74,21	41,28	- 32,93	
Краткосрочные финансовые вложения	250	100,00	100,00	-	за счет погашения задолженности по прочим кредиторам
Денежные средства	260	100,00	100,00	-	
Прочие оборотные активы	270	100,00	100,00	-	
Итого по разделу II	290			-	
				-	
Баланс (сумма строк 190+290)	300			-	
III. Капитал и резервы					
Уставный капитал	410	100,00	100,00	-	
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411				
Добавочный капитал	420	100,00	100,00	-	
Резервный капитал	430				
резервы образованные в соответствии с законодательством	431				
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432				
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	100,00	100,00	-	за счет уменьшения размера капитала
Итого по разделу III	490			-	
IV. Долгосрочные обязательства					
Займы и кредиты	510	100,00	100,00	-	срок погашения займа составляет менее 12 месяцев
в том числе :					

кредиты банков, подлежащие погашению					
более чем через 12 месяцев после отчетной					
даты	511				
займы, подлежащие погашению более					
чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	100,00	100,00	-	
Отложенные налоговые обязательства	515	100,00	100,00	-	
Прочие долгосрочные обязательства	520				
Итого по разделу IV	590			-	
V. Краткосрочные обязательства					
Займы и кредиты	610	100,00	100,00	-	за счет начисления процентов
в том числе :					
кредиты банков, подлежащие погашению	611				
в теч. 12 месяцев после отчетной даты					
займы, подлежащие погашению	612	100,00	100,00	-	
в течении 12 месяцев после отчетной даты					
Кредиторская задолженность	620	100,00	100,00	-	за счет приведения расчетов в соответствие
в том числе :					
поставщики и подрядчики	621	2,67	5,55	2,87	
задолженность перед персоналом организации	622	0,19	0,24	0,05	
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	0,05	0,06	0,01	
задолженность по налогам и сборам	624	5,81	2,55	- 3,26	
прочие кредиторы, в том числе	625	91,27	91,60	0,33	
задолженность по вексялям	626	80,94	82,18	1,23	
авансы полученные	627	0,19	0,17	- 0,02	
Задолженность участник(уредит.) по выплате доход	630				
Доходы будущих периодов	640	100,00	100,00	-	
Резервы предстоящих расходов	650				
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0	-	
Итого по разделу V	690			-	

5.2.3. Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках общества за отчетный период

Анализ изменения показателей Отчета о прибылях и убытках Общества за 2006 год представлен в таблице.

Наименование строки формы №2	Номер строки	2006 год	2005 год	Изменение относительно прошлого периода		Основные причины изменения (краткий комментарий)
				тыс. руб.	%	
1	2	3	4	5	6	7
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	-3 682 801	-5	снижение объемов добычи нефти
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	45 172 883	40 440 119	4 732 764	12	1) увеличение скважино-операций для выполнения запланированных объемов добычи нефти: +1 006 млн. руб. за счет увеличения количества, +1 225 млн. руб. - за счет увеличения стоимости услуг; 2) увеличение налоговых отчислений: +1 045 млн. руб.; 3) рост транспортных услуг: +251 млн. руб.; 4) увеличение расходов на потребление энергии: +218 млн. руб.; 5) увеличение затрат на обслуживание и ремонт ЭЦН, ШГН, энергетического оборудования: +428 млн. руб.
Валовая прибыль	029	22 811 099	31 226 664	-8 415 565	-27	
Коммерческие расходы	030	3 681 328	7 042 249	-3 360 921	-48	снижение объемов реализации нефти на экспорт

Управленческие расходы	040	2 679 198	2 138 847	540 351	25	оказаны услуги по правовому консультированию, ведению дел перед судебными органами
Прибыль(убыток) от продаж (10-20-30-40)	050	16 450 573	22 045 568	-5 594 995	-25	
II. Прочие доходы и расходы						
Проценты к получению	060	1 292 245	214 028	1 078 217	504	получен доход по операции с собственными векселями
Проценты к уплате	070	2 020 958	4 809 880	-2 788 922	-58	прекращение начисления процентов по векселям, срок погашения которых истек
Доходы от участия в других организациях	080	443 568	0	443 568		получены дивиденды от участия в других организациях
Прочие доходы	090	21 663 073	22 499 657	-836 584	-4	снижение объема выручки от продажи валюты за счет снижения поставки нефти на экспорт
Прочие расходы	100	38 817 276	26 848 673	11 968 603	45	начислен резерв по сомнительным долгам
Прибыль (убыток) до налогообложения (50+60-70+80+90-100+120-130)	140	-988 775	13 100 700	-14 089 475	-108	
Отложенные налоговые активы	141	3 124 350	-1 596 448	4 720 798	-296	1) начисление резерва по сомнительным долгам в бухгалтерском учете; 2) различие в методике признания расходов на ОПР
Отложенные налоговые обязательства	142	-640 221	-524 397	-115 824	22	1) различие в признании амортизации по ОС; 2) снижение объемов реализации нефти на экспорт; 3) начисление резерва под снижение стоимости материалов в бухгалтерском учете
Текущий налог на прибыль	150	-2 599 614	-3 482 851	883 237	-25	1) уменьшение выручки; 2) увеличение расходов; 3) применение льготы по налогу на прибыль за 2006г. - 454 097 тыс.руб.

Налог на прибыль прошлых лет, доначисленный в текущем году	152	-822 926	-1 580 123	757 197	-48	1) 22 558 тыс.руб. - доначислен в 2006г. налог на прибыль согласно ВВП за 2002г.; 2) 800 368 тыс.руб. - доначислен в 2006г. налог на прибыль согласно ВВП за 2004г. 3) в 2005г. доначисление по ВВП - 1 269 637 тыс.руб., уточн. декларация за 2004г. - 310 486 тыс.руб.
Штрафы и пени, подлежащие уплате в бюджет	153	1 513 915	190 345	1 323 570	695	финансовые санкции по результатам налоговых проверок
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (140+141-142+150-151-152-153)	190	-3 441 101	5 726 536	-9 167 637	-160	
СПРАВОЧНО						
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	352 791	2 824 552	-2 471 761	-88	
Базовая прибыль (убыток) на акцию(руб.коп.)	210	-107	178	-286	-160	
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	220					
Списание добавочного капитала на счет нераспределенной прибыли	221	79 652	94 775	-15 123	-16	выбытие основных средств

Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг за 2006 год 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 год - 47 106 370 тыс. руб.);
- от продажи нефти в страны дальнего зарубежья в сумме 11 186 679 тыс. руб. (за 2005 год – в сумме 22 146 137тыс. руб.);
- от продажи газа в сумме 1 119 597 тыс. руб. (за 2005 год – 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 год – 40 440 119 тыс. руб.), в том числе:

- нефти на внутренний рынок в сумме 38 042 380 тыс. руб. (за 2005 год 29 966 207 тыс. руб.);

- нефти в страны Дальнего Зарубежья в сумме 5 206 502 тыс. руб. (за 2005 год 8 821 749 тыс. 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 год 902 135 тыс. руб.).

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

Управленческие расходы сложились в размере 2 679 198 тыс. руб. (за 2005 год 2 138 847 тыс. руб.). Увеличение расходов объясняется тем, что в отчетном году оказаны услуги по правовому консультированию и ведению дел в судебных органах.

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

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

Наименование	2006 год	2005 год
Проценты к уплате 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

Структура прочих доходов и расходов представлена в таблице ниже (тыс. руб.):

Наименование	2006 год		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

Наименование	2006 год		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

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).

Показатели	2006 год	2005 год
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.

5.2.4. Анализ коэффициентов

№	Показатель	Краткое описание порядка расчета	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода	Изменение	Краткий комментарий

1	Показатели рентабельности					
1.1	Рентабельность собственного (акционерного) капитала	(Чистая прибыль/((Капитал и резервы н.п. + Доходы будущих периодов н.п. – Собственные акции, выкупленные у акционеров н.п.) +((Капитал и резервы к.п. + Доходы будущих периодов к.п. – Собственные акции, выкупленные у акционеров к.п.)/2) * 100	8,55	-4,81	-13,36	Ухудшение
1.2	Рентабельность перманентного (инвестированного) капитала	(Прибыль до налогообложения + Проценты уплаченные) / ((Капитал и резервы н.п. + Доходы будущих периодов н.п. – Собственные акции, выкупленные у акционеров н.п. + Долгосрочные займы и кредиты н.п.) +((Капитал и резервы к.п. + Доходы будущих периодов к.п. – Собственные акции, выкупленные у акционеров к.п. + Долгосрочные займы и кредиты к.п.)/2) * 100	21,15	1,29	-19,86	Ухудшение
1.3	Рентабельность активов	Чистая прибыль / (Балансовая стоимость активов н.п. + Балансовая стоимость активов к.п.)/2*100	8,27	-4,93	-13,21	Ухудшение
1.4	Рентабельность внеоборотных активов	Чистая прибыль / (Внеоборотные активы н.п. + Внеоборотные активы к.п.)/2*100	15,67	-8,68	-24,36	Ухудшение
1.5	Рентабельность оборотного капитала	Чистая прибыль / (Оборотные активы н.п. + Оборотные активы к.п.)/2*100	17,52	-11,43	-28,96	Ухудшение
1.6	Рентабельность продаж	Прибыль от продаж / Выручка от продаж * 100	30,76	24,20	-6,56	Ухудшение
1.7	Коэффициент чистой прибыльности	Чистая прибыль / Выручка от продаж * 100	7,99	-5,06	-13,05	Ухудшение
2	Показатели оборачиваемости					
2.1	Коэффициент оборачиваемости активов	Выручка от продаж / ((Балансовая стоимость активов на н.п. + Балансовая стоимость активов на к.п.)/2)	1,04	0,97	-0,06	Ухудшение
2.2	Коэффициент оборачиваемости перманентного (инвестированного) капитала	Выручка/ ((Капитал и резервы н.п. + Доходы будущих периодов н.п. – Собственные акции, выкупленные у акционеров н.п. + Долгосрочные займы и кредиты н.п.) +((Капитал и резервы к.п. + Доходы будущих периодов к.п. –	0,85	0,85	0,00	Без изменения

		Собственные акции, выкупленные у акционеров к.п. + Долгосрочные займы и кредиты к.п.)/2)				
2.3	Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	выручка от продаж/((Покупатели и заказчики н.п. + Покупатели и заказчики к.п.)/2)	15,24	14,04	-1,20	в соответствии
2.4	Период оборота дебиторской задолженности (в днях)	((Покупатели и заказчики н.п. + Покупатели и заказчики к.п.)/2 * 365) / Выручка от продаж	23,95	26,00	2,04	в соответствии
2.5	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	(Себестоимость продаж + Коммерчески расходы + Управленческие расходы) / ((Поставщики и подрядчики нп + Поставщики и подрядчики кп)/2)	28,85	29,12	0,27	в соответствии
2.6	Период оборота кредиторской задолженности (в днях)	((Поставщики и подрядчики нп + Поставщики и подрядчики кп)/2)* 365) / (Себестоимость продаж + Коммерчески расходы + Управленческие расходы)	12,65	12,53	-0,12	в соответствии
2.7	Коэффициент оборачиваемости запасов	Себестоимость продаж / ((Запасы на начало периода + Запасы на конец периода)/2)	11,38	12,70	1,31	Ухудшение
2.8	Период оборота запасов (в днях)	((Запасы на начало периода + Запасы на конец периода)/2 * 365) / Себестоимость продаж	32,06	28,75	-3,32	Улучшение
2.9	Длительность операционного цикла	Период оборота дебиторской задолженности в днях + Период оборота запасов в днях – Период оборота кредиторской задолженности в днях	43,36	42,21	-1,15	в соответствии
2.10	Эффективность внеоборотного капитала (фондоотдача)	Выручка от реализации / (Внеоборотные активы на н.п. + Внеоборотные активны на к.п.)/2)	1,96	1,72	-0,25	Ухудшение
2.11	Выручка на одного работника	(Выручка от реализации)/(Среднесписочная численность штатных работников за год)	19 272,00	18 195,54	-1 076,46	Ухудшение
3	Показатели ликвидности					
3.1	Коэффициент текущей ликвидности	(Оборотные активы – Долгосрочная дебиторская задолженность) / (Краткосрочные обязательства – Доходы будущих периодов)	0,81	0,46	-0,36	Ухудшение
3.2	Коэффициент быстрой ликвидности	(Оборотные активы – Запасы – НДС – Долгосрочная дебиторская задолженность)/ (Краткосрочные обязательства – Доходы будущих периодов)	0,70	0,36	-0,34	Ухудшение
3.3	Коэффициент абсолютной ликвидности	(Денежные средства + Краткосрочные финансовые вложения)/(Краткосрочные обязательства – Доходы будущих периодов)	0,21	0,13	-0,08	Ухудшение

3.4	Обеспеченность обязательств должника его активами	(Внеоборотные активы + Оборотные активы - Долгосрочная дебиторская задолженность)/(Долгосрочные кредиты и займы + Краткосрочные кредиты и займы) + Кредиторская задолженность)	1,41	1,41	0,00	без изменения
3.5	Степень платежеспособности по текущим обязательствам	(Займы и кредиты со сроком погашения менее 12 месяцев + Кредиторская задолженность + Задолженность участникам по выплате доходов) / ((Выручка от реализации / Количество месяцев периода))	8,09	8,14	0,05	Ухудшение
4	Показатели обеспеченности собственными средствами					
4.1	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами (доля собственных оборотных средств в оборотных активах)	Размер собственных оборотных средств/ Размер оборотных активов	-0,40	-1,33	-0,93	Ухудшение
4.2	Коэффициент автономии (финансовой независимости)	(Капитал и резервы – Собственные акции, выкупленные у акционеров + Доходы будущих периодов)/ Совокупный размер активов	0,26	0,25	-0,02	Ухудшение
4.3	Коэффициент заемных/собственных средств	(Долгосрочные кредиты и займы + Краткосрочные кредиты и займы) / (Капитал и резервы – Собственные акции, выкупленные у акционеров + Доходы будущих периодов)	0,25	0,33	0,08	Ухудшение
4.4	Коэффициент дебиторской задолженности к совокупным активам	(Долгосрочная + Краткосрочная дебиторская задолженность)/Совокупный размер активов	0,32	0,16	-0,15	в соответствии
4.5	Индекс постоянного актива	(Внеоборотные активы + Долгосрочная дебиторская задолженность) / (Капитал и резервы – Собственные акции, выкупленные у акционеров + Доходы будущих периодов)	1,80	2,73	0,93	в соответствии
4.6	Коэффициент маневренности собственного капитала	(Собственные оборотные средства)/(Капитал и резервы – Собственные акции, выкупленные у акционеров + Доходы будущих периодов)	-0,80	-1,73	-0,93	Ухудшение

Показатель 1.1 Рентабельность собственного (акционерного) капитала

за 2005 г. составил 8,55,

за 2006 г. составил -4,81.

Уменьшение показателя - 13,36.

Данный показатель отражает отдачу на вложенный акционерами капитал (в %), включая нераспределенную прибыль, оставленную в распоряжении предприятия, и, следовательно,

позволяет определять максимально возможный размер дивидендов, которые могут быть получены акционерами. Отражает инвестиционную привлекательность предприятия.

Уменьшение данного показателя по сравнению с 2005 г. обусловлено отрицательным значением прибыли в 2006 году.

Показатель 1.2 Рентабельность перманентного (инвестированного) капитала

за 2005 г. составил 21,15,

за 2006 г. составил 1,29.

Уменьшение показателя - 19,86.

Данный показатель отражает отдачу (в %) на вложенные в предприятия средства (капитал и резервы, а также долгосрочные обязательства). Отражает инвестиционную привлекательность предприятия и эффективность вложения средств в предприятия как со стороны акционеров, так и со стороны финансовых институтов и других организаций, финансирующих деятельность предприятия.

Уменьшение данного показателя по сравнению с 2005 г., как и предыдущего, обусловлено отрицательным значением прибыли в 2006 году.

Показатель 1.3 Рентабельность активов

за 2005 г. составил 8,27,

за 2006 г. составил -4,93.

Уменьшение показателя - 13,21.

Уменьшение данного показателя по сравнению с 2005 г., как и предыдущего, обусловлено отрицательным значением прибыли в 2006 году.

Показатель 1.4 Рентабельность внеоборотных активов

за 2005 г. составил 15,67,

за 2006 г. составил -8,68.

Уменьшение показателя - 24,36.

Является показателем, позволяющим определить общую эффективность управления внеоборотными активами. Рентабельность внеоборотных активов отражает доходность организации на 1 рубль ее внеоборотных активов. Позволяет проанализировать влияние отдельных групп активов на общую рентабельность активов предприятия.

Уменьшение данного показателя по сравнению с 2005 г., как и предыдущего, обусловлено отрицательным значением прибыли в 2006 году.

Показатель 1.5 Рентабельность оборотного капитала

за 2005 г. составил 17,52,

за 2006 г. составил -11,43.

Уменьшение показателя - 28,96.

Является показателем, позволяющим определить общую эффективность управления оборотными активами. Рентабельность оборотных активов отражает доходность организации на 1 рубль ее оборотных активов. Позволяет проанализировать влияние отдельных групп активов на общую рентабельность активов предприятия.

Уменьшение данного показателя по сравнению с 2005 г., как и предыдущего, обусловлено отрицательным значением прибыли в 2006 году.

Показатель 1.6 Рентабельность продаж

за 2005 г. составил 30,76,

за 2006 г. составил 24,20.

Уменьшение показателя - 6,56.

Показывает, какая доля (%) прибыли от продаж приходится на выручку от реализации товаров (работ, услуг). Отражает эффективность производственной и сбытовой деятельности предприятия.

Уменьшение показателя в 2006 г. по сравнению с 2005 г. на 21,3% обусловлено снижением объемов реализации, ростом затрат на производство в связи с увеличением ГТМ.

Показатель 1.7 Коэффициент чистой прибыльности

за 2005 г. составил 7,99,

за 2006 г. составил -5,06.

Уменьшение показателя - 13,05.

Показывает, какую долю (%) составляет чистая прибыль в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг). Отражает общую эффективность деятельности предприятия.

Уменьшение данного показателя по сравнению с 2005 г. обусловлено отрицательным значением прибыли в 2006 году.

Показатель 2.1 Коэффициент оборачиваемости активов

за 2005 г. составил 1,04,

за 2006 г. составил 0,97.

Уменьшение показателя - 0,06.

Показывает, сколько оборотов совершают активы организации за рассчитываемый период. Является общим показателем деловой активности организации.

Уменьшение показателя в 2006 г. по сравнению с 2005 г. на 5,8% обусловлено снижением выручки от продаж, а также снижением стоимости активов.

Показатель 2.2 Коэффициент оборачиваемости перманентного (инвестированного) капитала

за 2005 г. составил 0,85,

за 2006 г. составил 0,85.

Показатель – без изменений.

Показывает, сколько оборотов за рассчитываемый период совершает инвестированный в организацию капитал.

Показатель 2.3. Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности:

за 2005 г. составил 15,24,

за 2006 г. составил 14,04.

Уменьшение показателя - 1,20.

Данный показатель, показывает, сколько оборотов за рассчитываемый период совершает дебиторская задолженность.

Уменьшение показателя в 2006 г. по сравнению с 2005 г. на 7,86% обусловлено изменением условий расчетов по доходным договорам.

Показатель 2.4. Период оборота дебиторской задолженности (в днях):

за 2005 г. составил 23,95 дней

за 2006 г. составил 26,00 дней

Увеличение показателя на 2,04 дня.

Данный показатель показывает средний срок погашения дебиторской задолженности.

Увеличение показателя в 2006 г. по сравнению с 2005 г. составляет 8,53%.

Показатель 2.5. Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности:

за 2005 г. составил 28,85,

за 2006 г. составил 29,12.

Увеличение показателя - 0,27.

Данный показатель показывает, сколько оборотов за рассчитываемый период совершает кредиторская задолженность.

Увеличение показателя в 2006 г. по сравнению с 2005 г. на 0,95% обусловлено приведением расчетов в соответствие с условиями расходных договоров.

Показатель 2.6. Длительность оборота кредиторской задолженности (в днях):

за 2005 г. составил 12,65 дней

за 2006 г. составил 12,53 дней

Уменьшение показателя на 0,12 дня.

Данный показатель показывает средний срок погашения кредиторской задолженности Общества.

Уменьшение показателя в 2006 г. по сравнению с 2005 г. составляет 0,94%.

Показатель 2.7 Коэффициент оборачиваемости запасов

за 2005 г. составил 11,38,

за 2006 г. составил 12,70.

Увеличение показателя 1,31.

Показывает, сколько оборотов за рассчитываемый период совершают запасы.

Увеличение показателя в 2006 г. по сравнению с 2005 г. на 11,5%.

Показатель 2.8 Длительность оборота запасов (в днях)

за 2005 г. составил 32,06,

за 2006 г. составил 28,75.

Уменьшение показателя -3,32.

Показывает длительность производственного цикла организации.

Сокращение периода оборачиваемости на 3,32 дня.

Показатель 2.9 Длительность операционного цикла (в днях):

за 2005 г. составил 43,36 дней

за 2006 г. составил 42,21 дней

Уменьшение показателя на 1,15 дня.

Данный показатель показывает общую продолжительность одного операционного цикла (общего периода оборота средств организации) в днях.

Уменьшение показателя в 2006 г. по сравнению с 2005 г. на 2,66% обусловлено осуществлением расчетов в соответствии с условиями доходных и расходных договоров.

Показатель 2.10 Эффективность использования внеоборотного капитала (Фондоотдача)

за 2005 г. составил 1,96,

за 2006 г. составил 1,72.

Уменьшение показателя -0,25.

Показывает, сколько получено выручки на 1 руб. используемых основных средств.

Снижение выручки и значительный ввод основных фондов повлекло уменьшение показателя в 2006 г. по сравнению с 2005 г. на 12,6%.

Показатель 2.11. Выручка на одного работника

за 2005 г. составил 19 272,00,

за 2006 г. составил 18 195,54.

Уменьшение показателя -1 076,46.

Показывает, сколько выручки приходится на 1 работника организации.

Метод сравнения: другие периоды; другие предприятия.

Повышение показателя: повышение производительности труда.

Снижение показателя: снижение производительности труда.

Уменьшение показателя в 2006 г. по сравнению с 2005 г. на 5,6 обусловлено снижением выработки и ростом численности в связи с вводом новых объектов эксплуатации.

3. Показатели ликвидности

Показатель 3.1. Коэффициент текущей ликвидности:

на начало 2006 г. составил 0,81,

на конец 2006 г. составил 0,46.

Уменьшение показателя за 2006 г. - 0,36

Данный коэффициент показывает, какая доля краткосрочных обязательств может быть покрыта при условии реализации оборотных активов организации (за исключением долгосрочной дебиторской задолженности).

Уменьшение коэффициента за 2006 г. на 43,8% свидетельствует о снижении ликвидности активов Общества за счет уменьшения стоимости оборотных активов Общества.

Показатель 3.2. Коэффициент быстрой ликвидности:

на начало 2006 г. составил 0,70,

на конец 2006 г. составил 0,36.

Уменьшение показателя за 2006 г. - 0,34

Данный коэффициент показывает, какая доля краткосрочных обязательств может быть покрыта при условии реализации краткосрочной дебиторской задолженности, краткосрочных финансовых вложений и за счет денежных средств организации.

Уменьшение показателя за 2006 г. на 48,3% так же свидетельствует о снижении ликвидности активов Общества в основном за счет уменьшения дебиторской задолженности по строке 244 бухгалтерского баланса.

Показатель 3.3. Коэффициент абсолютной ликвидности:

на начало 2006 г. составил 0,21,

на конец 2006 г. составил 0,13.

Уменьшение показателя за 2006 г. - 0,08

Данный показатель показывает, какая доля краткосрочных обязательств может быть покрыта денежными средствами и краткосрочными финансовыми вложениями, быстро реализуемыми в случае необходимости.

Уменьшение показателя за 2006 г. на 38,9% так же свидетельствует о снижении ликвидности активов Общества за счет уменьшения краткосрочных финансовых вложений.

Показатель 3.4. Обеспеченность обязательств должника его активами:

на начало 2006 г. составил 1,41,

на конец 2006 г. составил 1,41.

Изменение показателя за 2006 г. отсутствует.

Показатель обеспеченности обязательств должника его активами характеризует величину активов должника, приходящихся на единицу долга.

Показатель 3.5. Степень платежеспособности по текущим обязательствам:

на начало 2006 г. составил 8,09,

на конец 2006 г. составил 8,14.

Увеличение показателя за 2006 г. - 0,05.

Степень платежеспособности по текущим обязательствам определяет текущую платежеспособность организации, объемы ее краткосрочных заемных средств и период возможного погашения организацией текущей задолженности перед кредиторами за счет выручки.

Увеличение показателя за 2006 г. на 0,62% обусловлено снижением объема выручки на единицу обязательств.

4. Показатели обеспеченности собственными средствами

Показатель 4.1. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами (доля собственных оборотных средств в оборотных активах):

на начало 2006 г. составил -0,40,

на конец 2006 г. составил -1,33.

Уменьшение показателя на 0,93.

Значение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами как на начало, так и на конец периода отрицательное.

Показатель 4.2. Коэффициент автономии (финансовой независимости):

на начало 2006 г. составил 0,26,

на конец 2006 г. составил 0,25.

Уменьшение показателя за 2006 г. - 0,02.

Коэффициент автономии (финансовой независимости) показывает долю активов предприятия, которые обеспечиваются собственными средствами, и определяется как отношение собственных средств к совокупным активам.

Уменьшение показателя за 2006 г. на 5,73% обусловлено уменьшением размера капитала.

Показатель 4.3. Коэффициент заемных/собственных средств:

на начало 2006 г. составил 0,25,

на конец 2006 г. составил 0,33.

Увеличение показателя за 2006 г. - 0,08.

Данный коэффициент отражает структуру источников финансирования предприятия. Увеличение показателя за 2006 г. на 31% обусловлено уменьшением размера капитала.

Показатель 4.4. Коэффициент дебиторской задолженности к совокупным активам:

на начало 2006 г. составил 0,32,

на конец 2006 г. составил 0,16.

Уменьшение показателя за 2006 г. – 0,15.

Данный показатель отражает долю дебиторской задолженности в совокупных активах.

Уменьшение показателя за 2006 г. на 48,5% вызвано снижением дебиторской задолженности по строке 244 бухгалтерского баланса.

Показатель 4.5. Индекс постоянного актива:

на начало 2006 г. составил 1,80,

на конец 2006 г. составил 2,73.

Увеличение показателя за 2006 г. – 0,93.

Данный показатель показывает, с одной стороны, какая доля собственного капитала затрачена на финансирование внеоборотных активов, с другой – какая доля внеоборотных активов профинансирована за счет собственного капитала.

Показатель 4.6. Коэффициент маневренности собственного капитала:

на начало 2006 г. составил -0,80,

на конец 2006 г. составил -1,73.

Уменьшение показателя за 2006 г. – 0,93

Значение коэффициент маневренности собственного капитала как на начало, так и на конец периода отрицательное.

5.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности общества за отчетный период

5.3.1. Сведения о размере чистых активов общества

№ п/п	Наименование финансового показателя	Размер показателя за отчетный период 31.12.2006г.
1.	Сумма чистых активов (тыс. руб.).	16 162 577
2.	Уставный капитал (тыс. руб.).	5 154
3.	Резервный фонд (тыс. руб.).	0
4.	Отношение чистых активов к сумме уставного капитала (стр. 1/стр.2) (%)	313 593
5.	Отношение чистых активов к сумме уставного капитала и резервного фонда (стр.1/(стр.2+стр.3) (%)	313 593

Порядок расчета чистых активов утвержден совместным Приказом Минфина РФ № 10н и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг № 03-6/ПЗ от 29.01.2003 г.

Чистые активы Общества на конец финансового года составили 16 162 577 тыс.руб.

За отчетный период они уменьшились на – 3 447 956 тыс. руб., или на 17,6 процентов.

Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет + 16 157 423 тыс. руб. Чистые активы составляют 313 593 процентов от уставного капитала Общества.

Разница между чистыми активами Общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет + 16 157 423 тыс. руб. Чистые активы составляют 313 593 процентов от уставного капитала и резервного фонда Общества.

Так как дивиденды по размещенным акциям выплачиваются из чистой прибыли Общества, полученной в результате деятельности Общества в отчетном году, в соответствии с ограничениями, содержащимися в п. 1 ст. 43 Федерального Закона «Об акционерных обществах», Общество не вправе принимать решение о выплате дивидендов за 2006 год.

5.3.2. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общими собраниями акционеров (участников) решениями о распределении чистой прибыли и покрытия убытков прошлых лет

Единственный акционер ОАО «Томскнефть» ВНК – ОАО «НК «ЮКОС» по вопросу утверждения распределения прибыли, в том числе выплате дивидендов по акциям ОАО «Томскнефть» ВНК за 2005 год принял решение (Решение №4 от 07.08.2006г.):

1. Утвердить распределение прибыли и убытков ОАО «Томскнефть» ВНК за 2005 год (приложение 1).

2. В целях гарантированного финансирования развития производства и социальных программ дивиденды по привилегированным и обыкновенным акциям ОАО «Томскнефть» ВНК за 2005 год не выплачивать.

5.3.3. Сумма уплаченных обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год. Сведения о задолженности общества по уплате налогов и иных платежей и сборов (тыс. руб.)

№ п/п	Показатель	Остаток задолженности на начало года (-) - в пользу бюджета; (+) - в пользу организации	Начислено за год (-)	Уплачено за год (+)	Задолженность по уплате (-) - в пользу бюджета; (+) - в пользу организации
1.	Налог на добавленную стоимость	3 011 557	-7 167 623	5 491 223	1 335 157
2.	Налог на имущество	-115 601	-640 291	593 342	-162 550
3.	Налог на прибыль	-221 027	-3 719 951	6 061 988	2 121 010
5.	Земельный налог	6 108	-2 561	-1 721	1 827
6.	Акцизы	222	-28	0	194
7.	Экспортные таможенные пошлины	0	-6 624 415	6 689 927	65 512
8.	Импортные таможенные пошлины	0	0	0	0
9.	Подоходный налог	-12 792	-238 578	231 590	-19 781
10.	Транспортный налог	260	-3 869	3 113	-496
	Единый социальный налог	-23 045	-322 064	320 869	-24 241
14	Налог на пользование недрами	-2 046 609	-25 328 588	26 532 644	-842 553
16.	Прочие налоги	56 663	-67 365	14 315	3 613
	Итого	655 736	-44 115 333	45 937 290	2 477 692

5.3.4. Сведения об административных и экономических налоговых санкциях, налагавшихся органами государственного управления, судебными органами в течение года, признанных и уплаченных Обществом. (Общество представляет сведения о санкциях в разрезе налогов)

№ п/п	Орган, наложивший санкции	Дата	Сумма
1.	Арбитражный суд Томской области (Решение по делу А67-7510/05 от 09.08.06г. – взыскание штрафов по решению Межрегиональной инспекции ФНС РФ по крупнейшим налогоплательщикам №1 от 07.02.05г. № 52/122 "О привлечении ОАО "Томскнефть" ВНК к налоговой ответственности за совершение налогового правонарушения" по выездной налоговой проверке за 2003г.)	уплачено 30.11.2006	350 000 000 руб. в том числе: Налог на прибыль - 105 291 595 руб., НДС - 244 708 405 руб.

5.3.5. Сведения о кредиторской задолженности общества, тыс. руб. (по данным годового бухгалтерского баланса)

№ п/п	Показатель	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	Долгосрочные кредиты и займы, в том числе	4 350 443	443
1.1.	Просроченная задолженность по долгосрочным кредитам и займам	0	74
2.	Краткосрочные кредиты и займы, в том числе	562 370	5 303 870
2.1.	Просроченная задолженность по краткосрочным кредитам и займам	463 690	855 190
3.	Кредиторская задолженность, в т. ч:	47 749 399	40 812 893
3.1.	Поставщики и подрядчики, в том числе	1 275 774	2 263 504
3.1.1.	Просроченная задолженность перед поставщиками и подрядчиками	20600	53418
3.2.	Задолженность перед персоналом, в том числе	92 696	97 860
3.2.1.	Просроченная задолженность перед персоналом	0	0
3.3.	По социальному страхованию и обеспечению;	23 045	25 327
3.4.	Задолженность перед бюджетом;	2 776 248	1 041 295
3.5.	Авансы полученные;	89 197	69 505
3.6.	Прочие кредиторы.	43 492 439	37 315 402
4.	Общая сумма кредиторской задолженности (стр.1+2+3)	52 662 212	46 117 206

5.3.6. Сведения о дебиторской задолженности общества (тыс. руб.)

№ п/п	Показатель	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1.	Краткосрочная дебиторская задолженность, в т. ч.:	23 680 441	10 673 748
1.1.	Просроченная дебиторская задолженность	13 558 000	924 887
2.	Долгосрочная дебиторская задолженность, в т. ч.	30 675	0
2.1.	Просроченная дебиторская задолженность	0	0
3.	Общая сумма дебиторской задолженности (стр. 1+2)	23 711 116	10 673 748

5.3.7. Социальные показатели

№ п/п	Показатель	За отчетный 2006 год	За предыдущий 2005 год
1.	Среднесписочная численность работников (чел.).	3 844	3846
2.	Затраты на оплату труда (тыс. руб.).	1 832 813,6	1 605 944,3
3.	Отчисления на социальные нужды, в т. ч.:	330 996	309 011
3.1.	В Фонд социального страхования;	34 500	35 931
3.2.	В Пенсионный фонд;	250 178	233 411
3.3.	На медицинское страхование;	37 385	31 661
3.4.	Страхование от несчастных случаев	8 933	8 008
4.	Средняя заработная плата работников (стр.2/стр.1, тыс. руб.)/12	39,7	34,8
5.	Сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Совета директоров (тыс. руб.)		2 275,6

6. Раскрытие информации

6.1. Перечень совершенных обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах" крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок

Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, в отчетном году не имели места.

6.2. Перечень совершенных обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имеется заинтересованность

Владельцем 100 % доли ОАО «Томскнефть» ВНК является один акционер, поэтому сведения о сделках, признаваемых в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, не имеют места, так как в соответствии с п. 2 Ст. 81 ФЗ "Об акционерных обществах" положения главы XI ФЗ "Об акционерных обществах" – "Заинтересованность в совершении обществом сделки" не применяется к сделкам, в которых заинтересованы все акционеры

6.3. Информация о решениях, принятых ОАО «НК «ЮКОС» - единственным акционером о проведении внеочередных общих собраний акционеров за отчетный год ОАО «Томскнефть» ВНК

Количество принятых решений: 5

Информация об инициаторах принятых решений:

ОАО «НК «ЮКОС» - единственный акционер ОАО «Томскнефть» ВНК.

Вопросы, включенные в повестку дня, и принятые решения:

Информация об инициаторах внеочередных общих собраний: ОАО «НК «ЮКОС»- единственный акционер ОАО «Томскнефть» ВНК.

Вопросы, включенные в повестку дня, и принятые решения:

Решение №1 ОАО «НК «ЮКОС»- единственного акционера ОАО «Томскнефть» ВНК от 11.04.2006г.

Вопрос повестки дня: «Избрание членов Ревизионной комиссии ОАО «Томскнефть» ВНК на 2005 год».

Принятое решение:

1. Досрочно прекратить полномочия члена Ревизионной комиссии, избранного Решением единственного акционера Общества №2 от 21.06.2005 года Масленниковой Любови Юрьевны.

2. Подтвердить действие полномочий членов Ревизионной комиссии Общества Коробейниковой Надежды Евгеньевны и Кондратьева Андрея Викторовича.

3. Избрать членом Ревизионной комиссии Общества Васильева Сергея Валентиновича.

Решение №2 ОАО «НК «ЮКОС»- единственного акционера ОАО «Томскнефть» ВНК от 02.06.2006г.

Первый вопрос повестки дня: «Расторжение Договора о передаче полномочий исполнительных органов ОАО «Томскнефть» ВНК».

Решение, принятое по первому вопросу повестки дня:

1.1. Расторгнуть Договор №ЭП-240-1/5 о передаче полномочий исполнительных органов ОАО «Томскнефть» ВНК, заключенный 29 сентября 1998 года между ОАО «Томскнефть» ВНК и ЗАО «ЮКОС Эксплорейшн энд Продакшн» с 20 июня 2006 года.

1.2. Компенсировать Закрытому акционерному обществу «ЮКОС Эксплорейшнл энд Продакшн» убытки, связанные с расторжением Договора №ЭП-240-1/5 о передаче полномочий исполнительных органов от 29 сентября 1998 года, в соответствии с условиями, предусмотренными пунктом 6.2. вышеназванного Договора, в сумме 410 000 000, 00 рублей (Четыреста десять миллионов рублей 00 копеек), путем перечисления их на расчетный счет Закрытого акционерного общества «ЮКОС Эксплорейшнл энд Продакшн».

Второй вопрос повестки дня: «Передача полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Томскнефть» ВНК управляющей организации Закрытому акционерному обществу «ЮКОС Рефайнинг энд Маркетинг».

Решение, принятое по второму вопросу повестки дня:

Передать полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «Томскнефть» ВНК по договору коммерческой организации (управляющей организации) – Закрытому акционерному обществу «ЮКОС Рефайнинг энд Маркетинг».

Третий вопрос повестки дня: «О направлении ходатайства в Федеральную антимонопольную службу (ее территориальный орган) с целью получения предварительного согласия на приобретение ЗАО «ЮКОС Рефайнинг энд Маркетинг» прав, позволяющих ему осуществлять функции исполнительного органа ОАО «Томскнефть» ВНК.

Решение, принятое по третьему вопросу повестки дня:

Направить в Федеральную антимонопольную службу (ее территориальный орган) ходатайство с целью получения предварительного согласия на приобретение ЗАО «ЮКОС Рефайнинг энд Маркетинг» прав, позволяющих ему осуществлять функции единоличного исполнительного органа ОАО «Томскнефть» ВНК, в соответствии с требованиями, предусмотренными: статьей 18 Закона РСФСР «О конкуренции и ограничении монополистической деятельности на товарных рынках», Положением о порядке представления антимонопольным органам ходатайств и уведомлений в соответствии с требованиями статей 17 и 18 Закона РСФСР «О конкуренции и ограничении монополистической деятельности на товарных рынках», утвержденным Приказом МАП России от 13.08.1999г. №276.

Четвертый вопрос повестки дня: «Одобрение проекта Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Томскнефть» ВНК управляющей организации ЗАО «ЮКОС Рефайнинг энд Маркетинг».

Решение, принятое по четвертому вопросу повестки дня:

4.1. Одобрить проект Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Томскнефть» ВНК управляющей организации ЗАО «ЮКОС Рефайнинг энд Маркетинг» (Проект договора прилагается. Приложение 1).

4.2. Заключить от имени ОАО «Томскнефть» ВНК Договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Томскнефть» ВНК управляющей организации ЗАО «ЮКОС Рефайнинг энд Маркетинг» после получения согласия Федеральной антимонопольной службы (ее территориального органа).

Решение №3 ОАО «НК «ЮКОС»- единственного акционера ОАО «Томскнефть» ВНК от 21.06.2006г.

Вопрос повестки дня: «Утверждение Устава ОАО «Томскнефть» ВНК в новой редакции».

Решение, принятое по вопросу повестки дня: Утвердить Устав ОАО «Томскнефть» ВНК в новой редакции (Приложение).

Решение №4 ОАО «НК «ЮКОС»- единственного акционера ОАО «Томскнефть» ВНК от 07.08.2006г. по вопросам годовой деятельности Общества.

Решение №5 ОАО «НК «ЮКОС»- единственного акционера ОАО «Томскнефть» ВНК от 10.10.2006г.

Вопрос повестки дня: «Об утверждении Закрытого акционерного общества «ЦОР» регистратором ОАО «Томскнефть» ВНК и заключении договора с ним».

Решение, принятое по вопросу повестки дня:

1. Утвердить Закрытое акционерное общество «ЦОР» регистратором ОАО «Томскнефть» ВНК регистратором ОАО «Томскнефть» ВНК.

2. Утвердить условия Договора на оказание услуг по обслуживанию реестров владельцев именных ценных бумаг ОАО «Томскнефть» ВНК с Закрытым акционерным обществом «ЦОР» (Приложение 1) и Дополнительного соглашения к нему (Приложение №2).

3. Поручить ЗАО «ЮКОС РМ» - Управляющей организации ОАО «Томскнефть» ВНК заключить Договор на оказание услуг по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг с регистратором Закрытым акционерным обществом «ЦОР» и Дополнительное соглашение к нему, подписать акты приема-передачи реестра акционеров и осуществить все действия, необходимые для исполнения настоящего решения.

4. Опубликовать уведомление в периодическом печатном издании с тиражом не менее 50 тысяч экземпляров и/или письменно уведомить зарегистрированных лиц о начале процедуры

замены регистратора.

5. При необходимости, после завершения работы по передаче реестра и подписания акта приема-передачи реестра в течение 5 дней опубликовать уведомление в периодическом печатном издании с тиражом не менее 50 тысяч экземпляров и/или письменно уведомить зарегистрированных лиц о начале работы нового регистратора Закрытого акционерного общества «ЦОР».

Решение №6 ОАО «НК «ЮКОС»- единственного акционера ОАО «Томскнефть» ВНК от 15.12.2006г.

Вопрос повестки дня: «Об участии ОАО «Томскнефть» ВНК в учреждении Общества с ограниченной ответственностью «Центр пожарной безопасности – Стрежевой».

Решение, принятое по вопросу повестки дня:

1. Учредить совместно с Обществом с ограниченной ответственностью «Частное охранное предприятие «Крон», зарегистрированным МУ Томской регистрационной палатой, №17075/10495 от 20.10.1998г.; ОГРН 1027000853296; свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 70 №0003700214 от 30.07.2002г.; место нахождения: 634050, Россия, Томская область, г.Томск, ул.Дальне-Ключевская, д.18Б, Общество с ограниченной ответственностью «Центр пожарной безопасности – Стрежевой» с уставным капиталом в размере 10 000 (Десять тысяч) рублей и долей ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале ООО «Центр пожарной безопасности – Стрежевой», равной 99% номинальной стоимостью 9 900 (девять тысяч девятьсот) рублей.

2. Одобрить проекты Учредительного договора и Устава Общества с ограниченной ответственностью «Центр пожарной безопасности – Стрежевой» (Приложение №1 и №2).

3. Внести в счет оплаты 99% уставного капитала ООО «Центр пожарной безопасности – Стрежевой» денежные средства в сумме 9 900 (Девять тысяч девятьсот) рублей.

4. Поручить Управляющему ОАО «Томскнефть» ВНК Пальцеву Владимиру Александровичу подписать от имени ОАО «Томскнефть» ВНК учредительные документы ООО «Центр пожарной безопасности – Стрежевой», уведомить ФАС России о создании ООО «Центр пожарной безопасности – Стрежевой», сообщить в налоговые органы по месту постановки на учет о своем участии в ООО «Центр пожарной безопасности – Стрежевой», а так же выполнять иные действия, необходимые при создании Общества.

6.4. Сведения о дочерних и зависимых обществах общества

1. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Васюган»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Васюган»

Место нахождения: Российская Федерация, Томская область, город Стрежевой

Данное хозяйственное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК дочерним

Основание признания общества дочерним по отношению ОАО «Томскнефть» ВНК: преобладающее участие в уставном капитале

Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале Общества: 100 %- 1акция

Доля обыкновенных акций указанного лица, принадлежащих ОАО «Томскнефть» ВНК: 100 %- 1 акция

Доля данного лица в уставном капитале ОАО «Томскнефть» ВНК: доли не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих ОАО «Томскнефть» ВНК: доли не имеет

Основной вид деятельности общества: Сдача имущества в аренду.

Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК:

Общество предоставляет в аренду ОАО «Томскнефть» ВНК собственное имущество.

2. *Полное фирменное наименование:* Закрытое акционерное общество «Томск-Петролеум-Унд-Газ»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ТПГ»

Место нахождения: 636700, Российская Федерация, Томская область, Каргасокский район, с. Каргасок, улица Пушкина, 31.

Данное хозяйственное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК дочерним

Основание признания общества дочерним по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: преобладающее участие в уставном капитале

Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале Общества: 100 %

Доля обыкновенных акций указанного лица, принадлежащих ОАО «Томскнефть» ВНК: 100 %

Доля данного лица в уставном капитале ОАО «Томскнефть» ВНК: доли не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих ОАО «Томскнефть» ВНК: доли не имеет

Основной вид деятельности Общества: Добыча нефти, газа и их переработка. Сдача имущества в аренду.

Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК:

Общество предоставляет в аренду ОАО «Томскнефть» ВНК собственное имущество.

3. *Полное фирменное наименование:* Общество с ограниченной ответственностью «Центр информационных технологий»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Центр информационных технологий»

Место нахождения: Российская Федерация, Томская область, г.Стрежевой, ул.Мира,4.

Данное хозяйственное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК дочерним

Основание признания общества дочерним по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: преобладающее участие в уставном капитале

Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале юридического лица: 100 %

Доля данного лица в уставном капитале ОАО «Томскнефть» ВНК: доли не имеет

Основной вид деятельности общества: Деятельность, связанная с использованием вычислительной техники и информационных технологий.

Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК:

Предоставление ОАО «Томскнефть» ВНК услуг по разработке программного обеспечения, созданию и использованию баз данных и информационных ресурсов, техническому обслуживанию и ремонту вычислительной техники.

4. *Полное фирменное наименование:* Общество с ограниченной ответственностью «Печатник»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Печатник»

Место нахождения: Российская Федерация, Томская область, город Стрежевой.

Данное хозяйственное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК дочерним

Основание признания общества дочерним по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: преобладающее участие в уставном капитале

Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале юридического лица: 100 %

Доля данного лица в уставном капитале ОАО «Томскнефть» ВНК: доли не имеет

Основной вид деятельности общества: Издательская деятельность.

Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК:

Предоставление ОАО «Томскнефть» ВНК полиграфических и информационных услуг.

5. *Полное фирменное наименование:* Общество с ограниченной ответственностью «Частное охранное предприятие «Крон»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «ЧОП «Крон»

Место нахождения: Российская Федерация, 634026, г.Томск, ул.Дальне-Ключевская, 18Б.

Данное хозяйственное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК дочерним

Основание признания общества дочерним по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: преобладающее участие в уставном капитале

Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале юридического лица: 99 %

Доля данного лица в уставном капитале ОАО «Томскнефть» ВНК: доли не имеет

Основной вид деятельности общества: Охранная деятельность.

Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК:

Предоставление ОАО «Томскнефть» ВНК услуг по охране имущества.

6. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Томский научно-исследовательский институт и проектный институт нефти и газа Восточной нефтяной компании»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ТомскНИПИнефть ВНК»

Место нахождения: Российская Федерация, 634027 г. Томск, пр.Мира, д.72.

Данное хозяйственное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК дочерним

Основание признания общества дочерним по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: преобладающее участие в уставном капитале

Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале юридического лица: 66,2 %

Доля обыкновенных акций указанного лица, принадлежащих ОАО «Томскнефть» ВНК: 66,2 %

Доля данного лица в уставном капитале ОАО «Томскнефть» ВНК: доли не имеет

Доля обыкновенных акций ОАО «Томскнефть» ВНК, принадлежащих данному лицу: доли не имеет

Основной вид деятельности общества: Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки.

Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК:

Оказание ОАО «Томскнефть» ВНК услуг в рамках основной деятельности ОАО «ТомскНИПИнефть ВНК».

7. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Теннис-бизнес клуб «Русь»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Теннис-бизнес клуб «Русь»

Место нахождения: Российская Федерация, Краснодарский край, г.Сочи

Данное хозяйственное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК зависимым

Основание признания общества зависимым по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: доля участия в уставном капитале более 20 %

Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале юридического лица: 45 %

Доля обыкновенных акций указанного лица, принадлежащих ОАО «Томскнефть» ВНК: 45 %

Доля данного лица в уставном капитале ОАО «Томскнефть» ВНК: доли не имеет

Доля обыкновенных акций ОАО «Томскнефть» ВНК, принадлежащих данному лицу: доли не имеет

Основной вид деятельности общества: Деятельность по развитию детского тенниса.

Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК:

В связи с тем, что общество находится в процессе ликвидации и не осуществляет производственно-хозяйственную деятельность, никакого значения для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК Общество не имеет.

8. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Томь-ДепозитЪ-Резерв»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Томь-ДепозитЪ-Резерв»

Место нахождения: Российская Федерация, Томская область, г.Стрежевой.

Данное хозяйственное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК зависимым

Основание признания общества зависимым по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: доля участия в уставном капитале более 20 %

Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале юридического лица: 35 %

Доля обыкновенных акций указанного лица, принадлежащих ОАО «Томскнефть» ВНК: 35 %

Доля данного лица в уставном капитале ОАО «Томскнефть» ВНК: доли не имеет

Доля обыкновенных акций ОАО «Томскнефть» ВНК, принадлежащих данному лицу: доли не имеет

Основной вид деятельности общества: Инвестиционная деятельность.

Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК:

В связи с тем, что общество находится в процессе ликвидации и не осуществляет производственно-хозяйственную деятельность, никакого значения для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК Общество не имеет.

9. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефть-Сервис»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Томскнефть-Сервис»

Место нахождения: 636780, Российская Федерация, Томская область, г.Стрежевой, ул.Промысловая, 20, стр.2.

Данное хозяйственное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК зависимым

Основание признания общества зависимым по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: доля участия в уставном капитале более 20 %

Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале юридического лица: 50 %

Доля данного лица в уставном капитале ОАО «Томскнефть» ВНК: доли не имеет

Доля обыкновенных акций ОАО «Томскнефть» ВНК, принадлежащих данному лицу: доли не имеет

Основной вид деятельности общества: Приобретение и реализация МТР

Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК:

Общество оказывает услуги ОАО «Томскнефть» ВНК по приобретению и централизованной доставке грузов.

10. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Компания «Томскнефть – страхование»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Компания «Томскнефть – страхование»

Место нахождения: г. Стрежевой

Данное хозяйственное общество является по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК зависимым

Основание признания общества зависимым по отношению к ОАО «Томскнефть» ВНК: доля участия в уставном капитале более 20 %

Доля ОАО «Томскнефть» ВНК в уставном капитале юридического лица: 21,875 %

Доля обыкновенных акций указанного лица, принадлежащих ОАО «Томскнефть» ВНК: 21,875%

Доля данного лица в уставном капитале ОАО «Томскнефть» ВНК: доли не имеет

Доля обыкновенных акций ОАО «Томскнефть» ВНК, принадлежащих данному лицу: доли не имеет

Основной вид деятельности общества: Проведение страховых операций.

Значение общества для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК:

В связи с тем, что общество находится в процессе ликвидации и не осуществляет производственно-хозяйственную деятельность, никакого значения для деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК Общество не имеет.