

# ИНФОРМАЦИОННО - АНАЛИТИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ ПО ОРГАНИЗАЦИИ



**Организация:** ОАО Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп"

**Сфера деятельности:** Нефтегазовые холдинги

**Номер клиента:** 0017441275

**Валюта:** руб.

**Масштаб:** тысячи

**Дата:** 31.03.2009

## Титульные данные организации

Полное фирменное наименование организации на русском языке	Открытое акционерное общество "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп"
Сокращенное наименование организации на русском языке	ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп"
Полное наименование организации на английском языке	Open Joint Stock Company "Oil corporation "AB-oilcorp"
Сокращенное наименование организации на английском языке	OJSC "AB-oilcorp"
Место нахождения	119046, г.Москва, ул.Плющиха, д.12
Регистрационный номер	510.020
Дата регистрации	22.01.2000
Орган, осуществивший государственную регистрацию	Московская регистрационная палата (МРП)

## Коды организации

ИНН	7714003075
КПП	771401001
ОГРН	1025000012517
ОКПО	74414
ОКВЭД	11.10.11; 23.20; 50.50; 51.51; 51.51.2; 51.51.3; 73.10; 74.13.1; 74.15.2; 74.20.2; 74.40
ОКОПФ	47
ОКФС	41
ОКАТО	45286590000

# ИНФОРМАЦИОННО - АНАЛИТИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ ПО ОРГАНИЗАЦИИ



## Головной офис

Место нахождения	119046, г.Москва, ул.Плющиха, д.12
Телефон	(495) 258-3754
Факс	(495) 258-3755
Адрес электронной почты	office@neftecorp.ru
Адрес web-сайта	www.neftecorp.ru

## Адреса электронной связи

Телефон	(495) 258-3754
Телефакс	(495) 258-3755
Телетайп	118579 NEFTECORP RU
Телекс	424172 NEFTECORP RU
Код Reuters	NEFTECORP
Адрес электронной почты	office@neftecorp.ru
Адрес web-сайта	www.neftecorp.ru

## Контакты для акционеров

Место нахождения	119046, г.Москва, ул.Плющиха, д.12
Телефон	(495) 258-3757
Факс	(495) 258-3758
Адрес электронной почты	investor@neftecorp.ru
Адрес web-сайта	www.neftecorp.ru

**ОГЛАВЛЕНИЕ**

**РАЗДЕЛ I. ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ**

- 1.1. Уставный капитал**
- 1.2. Органы управления**
- 1.3. Структура организации**
- 1.4. Аффилированные лица**
- 1.5. Аудитор, оценщик, регистратор**
- 1.6. Банковские счета**
- 1.7. Лицензии**
- 1.8. Информационный обзор**
- 1.9. Основная деятельность**

**РАЗДЕЛ II. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО - ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

- 2.1. Активы**
- 2.2. Пассивы**
- 2.3. Чистые активы**
- 2.4. Вероятность банкротства**
- 2.5. Прибыли и убытки**
- 2.6. Показатели ликвидности**
- 2.7. Показатели финансовой устойчивости**
- 2.8. Показатели оборачиваемости**
- 2.9. Показатели рентабельности капитала**
- 2.10. Показатели рентабельности деятельности**

## РАЗДЕЛ I. ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ

### 1.1. Уставный капитал

#### Сумма уставного капитала

Уставный капитал: 26 264

#### Структура уставного капитала

Категория акций	обыкновенные
Форма акций	именные бездокументарные
Количество, шт.	20 000 000
Номинал, руб.	1.00
Сумма	20 000
Доля в УК, %	0.7615

Категория акций	привилегированные
Форма акций	именные бездокументарные
Тип акций	тип А
Количество, шт.	6 264 000
Номинал, руб.	1.00
Сумма	6 264
Доля в УК, %	0.2385

**1.2. Органы управления**

**Совет директоров**

Должность в совете директоров	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Доля в уставном капитале, %	Доля обыкновенных акций, %	Биографическая справка
Председатель совета директоров	Андронов Виталий Владимирович	1951	4.45294	5.84760	В 1975г. окончил Московский институт нефтяной и газовой промышленности им.И.М.Губкина ОАО "Ойл-ресурс-фонд" Вице-президент, Первый заместитель генерального директора 1998-12-09 по н.время
Член совета директоров	Айдаров Рустам Шамильевич	1957	0.11423	0.15000	В 1979г. окончил Казанский государственный финансово-экономический институт Директор филиала в г.Нижевартовск 2005-09-21 по н.время
Член совета директоров	Владимиров Петр Трофимович	1955	2.87428	3.77450	В 1979г. окончил Московский институт управления им.С.Орджоникидзе Финансовый директор 2000-11-08 по н.время
Член совета директоров	Каткова Нина Евгеньевна	1958			В 1981г. окончила МГУ им.М.В.Ломоносова Ассоциация юристов нефтяной и нефтеперерабатывающей промышленности Вице-президент 2001-01-17 по н.время
Член совета директоров	Рональд Колмер	1964	0.60920	0.80000	В 1989г. окончил Калифорнийский университет (UCLA) Президент филиала "Oil Resources Company" в России 2007-06-22 по н.время
Член совета директоров	Селиверстов Семен Кондратьевич	1952	4.45294	5.84760	В 1975г. окончил Московский институт нефтяной и газовой промышленности им.И.М.Губкина Директор филиала в г.Тюмени 2000-10-24 по н.время
Член совета директоров	Сорокин Игорь Васильевич	1961	0.30460	0.40000	В 1985г. окончил экономический факультет МГУ им. М.В.Ломоносова, доктор экономических наук Генеральный директор ОАО "Петрол" 2001-02-16 по н.время

# ИНФОРМАЦИОННО - АНАЛИТИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ ПО ОРГАНИЗАЦИИ



Должность в совете директоров	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Доля в уставном капитале, %	Доля обыкновенных акций, %	Биографическая справка
Член совета директоров	Ткаченко Владислав Георгиевич	1963			В 1985г. окончил Московский финансовый институт Закрытое акционерное общество Банк "ТрансЭнергоКапитал" Председатель Правления 1994-12-26 по н.время
Член совета директоров	Юматов Равиль Кабирович	1952	5.06016	6.64500	В 1975г. окончил Московский институт нефтяной и газовой промышленности им.И.М.Губкина Генеральный директор 2000-01-05 по н.время

## Коллегиальный исполнительный орган

Должность в коллегиальном исполнительном органе	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Доля в уставном капитале, %	Доля обыкновенных акций, %	Биографическая справка
Председатель правления	Юматов Равиль Кабирович	1952	5.06016	6.64500	В 1975г. окончил Московский институт нефтяной и газовой промышленности им.И.М.Губкина Генеральный директор 2000-01-05 по н.время
Член правления	Большаков Сергей Витальевич	1952	4.45294	5.84760	В 1975г. окончил Московский институт нефтяной и газовой промышленности им.И.М.Губкина Директор филиала в г.Сургуте 2000-09-20 по н.время
Член правления	Владимиров Петр Трофимович	1955	2.87428	3.77450	В 1979г. окончил Московский институт управления им.С.Орджоникидзе Финансовый директор 2000-11-08 по н.время
Член правления	Молокова Татьяна Владимировна	1963			В 1985 г. окончила Московский финансовый институт Главный бухгалтер 2001-04-25 по н.время
Член правления	Никитин Валерий Петрович	1957			В 1980г. окончил Московский институт управления им.С.Орджоникидзе Директор по сбыту 2001-01-22 по н.время
Член правления	Петраков Илья Никитович	1952			В 1975г. окончил Московский институт нефтяной и газовой промышленности им.И.М.Губкина Технический

# ИНФОРМАЦИОННО - АНАЛИТИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ ПО ОРГАНИЗАЦИИ



Должность в коллегиальном исполнительном органе	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Доля в уставном капитале, %	Доля обыкновенных акций, %	Биографическая справка
					директор 2001-11-26 по н.время
Член правления	Селиверстов Семен Кондратьевич	1952	4.45294	5.84760	В 1975г. окончил Московский институт нефтяной и газовой промышленности им.И.М.Губкина Директор филиала в г.Тюмени 2000-10-24 по н.время

## Единоличный исполнительный орган

Должность	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Доля в уставном капитале, %	Доля обыкновенных акций, %	Биографическая справка
Генеральный директор	Юматов Равиль Кабирович	1952	5.06016	6.64500	В 1975г. окончил Московский институт нефтяной и газовой промышленности им.И.М.Губкина Генеральный директор 2000-01-05 по н.время

### 1.3. Структура организации

#### Филиалы и представительства

Наименование филиала (представительства)	Фамилия, имя, отчество руководителя	Место нахождения	Телефон/факс
<b>Нижневартовский филиал</b>	Айдаров Рустам Шамильевич	628616, Тюменская область, г.Нижневартовск, ул. Северная, 53	(3466) 47-85-33
<b>Сургутский филиал</b>	Большаков Сергей Витальевич	628403, Тюменская область, Ханты - Мансийский АО, г.Сургут, ул. Маяковского, 4	(3462) 35-92-43
<b>Тюменский филиал</b>	Селиверстов Семен Кондратьевич	625000, г.Тюмень, ул.Республики, д.26	(3452) 24-93-76

#### Дочерние и зависимые организации

<b>Полное наименование</b>	<b>Закрытое акционерное общество Банк "ТрансЭнергоКапитал"</b>
Краткое наименование	ЗАО Банк "ТЭК"
Доля в уставном капитале, %	28.14
Доля обыкновенных акций, %	28.14
Место нахождения	124238, г.Москва, ул.Чаянова, д.83
Телефон/факс	(495) 481-2239
Адрес web-сайта	www.banktec.ru

<b>Полное наименование</b>	<b>Открытое акционерное общество "Ойл-ресурс-фонд"</b>
Краткое наименование	ОАО "Ойл-ресурс-фонд"
Доля в уставном капитале, %	73.50
Доля обыкновенных акций, %	73.50
Место нахождения	109147, г.Москва, ул.Воронцовская, д.2
Телефон/факс	(495) 312-6432
Адрес web-сайта	www.oilrf.ru



**1.4. Аффилированные лица**

**Участие организации в УК других организаций с долей более 5%**

<b>Полное наименование</b>	<b>Закрытое акционерное общество Банк "ТрансЭнергоКапитал"</b>
Краткое наименование	ЗАО Банк "ТЭК"
Место нахождения	124238, г.Москва, ул.Чаянова, д.83
Вид участия	номинальный держатель
Доля в уставном капитале, %	27.1442
Доля обыкновенных акций, %	27.1442

<b>Полное наименование</b>	<b>Открытое акционерное общество "Ойл-ресурс-фонд"</b>
Краткое наименование	ОАО "Ойл-ресурс-фонд"
Место нахождения	109147, г.Москва, ул.Воронцовская, д.2
Вид участия	номинальный держатель
Доля в уставном капитале, %	73.1215
Доля обыкновенных акций, %	73.1215

**Участники в УК организации с долей более 5% (физические лица)**

<b>Фамилия, имя отчество</b>	<b>Место жительства</b>	<b>Вид участия</b>	<b>Доля в уставном капитале, %</b>	<b>Доля обыкновенных акций, %</b>
Юматов Равиль Кабирович	г.Москва	собственник	5.06016	6.64500

**Участники в УК организации с долей более 5% (юридические лица)**

<b>Полное наименование</b>	<b>Закрытое акционерное общество Банк "ТрансЭнергоКапитал"</b>
Краткое наименование	ЗАО Банк "ТЭК"
Место нахождения	124238, г.Москва, ул.Чаянова, д.83
Вид участия	номинальный держатель
Доля в уставном капитале, %	19.63567
Доля обыкновенных акций, %	10.12550

<b>Полное наименование</b>	<b>Открытое акционерное общество "Ойл-ресурс-фонд"</b>
Краткое наименование	ОАО "Ойл-ресурс-фонд"
Место нахождения	109147, г.Москва, ул.Воронцовская, д.2
Вид участия	номинальный держатель
Доля в уставном капитале, %	19.63567
Доля обыкновенных акций, %	10.12550

# ИНФОРМАЦИОННО - АНАЛИТИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ ПО ОРГАНИЗАЦИИ



Полное наименование	Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом
Краткое наименование	Росимущество
Место нахождения	103685 г.Москва, Никольский пер., д.9
Вид участия	собственник
Доля в уставном капитале, %	30.52400
Доля обыкновенных акций, %	40.08420

## 1.5. Аудитор, оценщик, регистратор

### Аудитор

Полное наименование	Закрытое акционерное общество "Международный финансовый аудит"
Сокращенное наименование	ЗАО "МФА"
Место нахождения	125009, г. Москва, ул. Никитская Б., д.12
Телефон	(495) 403-2211
Факс	(495) 403-2212
Адрес электронной почты	info@mfa.ru
Адрес web-сайта	www.mfa.ru
Номер лицензии	Е 000906
Лицензирующий орган	Министерство финансов РФ
Дата выдачи лицензии	06.09.2001
Окончание действия лицензии	06.09.2011

### Оценщик

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Оценка капитала"
Сокращенное наименование	ООО "Оценка капитала"
Место нахождения	119418, г.Москва, пр.Вернадского, д.23
Телефон	(495) 226-1708
Факс	(495) 226-1709
Адрес электронной почты	info@ozcap.ru
Адрес web-сайта	www.ozcap.ru
Номер лицензии	с 1 июля 2006 года оценочная деятельность не лицензируется

### Регистратор

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Регистратор ТЭК"
Сокращенное наименование	ООО "Регистратор ТЭК"
Место нахождения	126250, г.Москва, ул.Зеленая, д.8
Телефон/факс	(495) 212-4856, 212-4857
Адрес web-сайта	www.regtec.ru
Номер лицензии	10-000-1-00323
Лицензирующий орган	Федеральная служба по финансовым рынкам
Дата выдачи лицензии	03.06.2004

**1.6. Банковские счета**

<b>Тип счета</b>	<b>расчетный рублевый</b>
Номер счета	40702810200700864014
Сокращенное наименование кредитной организации	ЗАО Банк "ТЭК"
Место нахождения	124238, г.Москва, ул.Чаянова, д.83
ИНН	7740011654
БИК	44523107
Корреспондентский счет	30101810300000000107

<b>Тип счета</b>	<b>текущий EURO</b>
Номер счета	40702978200700864078
Сокращенное наименование кредитной организации	ЗАО Банк "ТЭК"
Место нахождения	124238, г.Москва, ул.Чаянова, д.83
ИНН	7740011654
БИК	44523107
Корреспондентский счет	30101810300000000107

<b>Тип счета</b>	<b>текущий доллары США</b>
Номер счета	40702840000700864026
Сокращенное наименование кредитной организации	ЗАО Банк "ТЭК"
Место нахождения	124238, г.Москва, ул.Чаянова, д.83
ИНН	7740011654
БИК	44523107
Корреспондентский счет	30101810300000000107

**1.7. Лицензии**

Наименование вида деятельности	Номер лицензии	Лицензирующий орган	Дата выдачи	Дата окончания действия
Добыча нефти и газа	ХМН00482НЭ	Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО	27.05.2002	30.12.2020
Добыча нефти и газа	ХМН00485НЭ	Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО	22.04.2001	23.09.2013
Добыча нефти и газа	ХМН00491НЭ	Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО	22.04.2002	30.12.2026
Добыча нефти и газа	ХМН00493НЭ	Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО	22.05.2003	31.12.2038
Добыча нефти и газа	ХМН00494НЭ	Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО	14.07.2001	13.07.2023
Добыча нефти и газа	ХМН00504НЭ	Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО	06.10.2001	05.10.2020
Добыча нефти и газа	ХМН00510НЭ	Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО	07.12.2004	15.05.2014
Добыча нефти и газа	ХМН00511НЭ	Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО	22.04.2003	31.12.2038
Добыча нефти и газа	ХМН00513НЭ	Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО	14.04.2002	13.04.2023
Добыча нефти и газа	ХМН00516НЭ	Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО	06.10.2001	05.10.2020
Добыча нефти и газа	ХМН00518НЭ	Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО	25.07.2001	23.10.2013
Геологическое изучение недр,	ХМН00772НР	Территориальное	14.04.2001	20.05.2016

# ИНФОРМАЦИОННО - АНАЛИТИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ ПО ОРГАНИЗАЦИИ



Наименование вида деятельности	Номер лицензии	Лицензирующий орган	Дата выдачи	Дата окончания действия
поиск и добыча нефти и газа		агентство по недропользованию по ХМАО		
Геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа	ХМН00773НР	Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО	14.04.2001	20.05.2016
Геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа	ХМН00774НР	Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО	14.04.2001	20.05.2016
Геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа	ХМН00775НР	Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО	14.04.2001	20.05.2016
Геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа	ХМН00790НР	Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО	27.05.2001	26.05.2023
Геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа	ХМН00791НР	Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО	27.05.2001	26.05.2023
Геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа	ХМН00792НР	Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО	27.05.2001	26.05.2023
Геологическое изучение, разведка и добыча УВ сырья	ХМН02220НР	Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО	11.04.2008	01.03.2021
Разведка и добыча УВС	ХМН12211НЭ	Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО	17.04.2006	16.04.2026
Добыча нефти и газа	ХМН12296НЭ	Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО	02.07.2001	13.07.2018
Геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений УВ сырья	ХМН12299НП	Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО	12.04.2006	01.01.2011
Геологическое изучение недр на нефть и газ	ХМН12442НП	Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО	15.11.2003	15.04.2009

## 1.8. Информационный обзор

### История организации

Постановлением Совета Министров СССР № 47-Н от 20 октября 1991 года был создан государственный нефтяной концерн "АгайскВостокНефть", объединяющий малые и средние нефтедобывающие и перерабатывающие предприятия Тюменского нефтяного бассейна.

Позднее в соответствии с Указом Президента РФ № 1403 от 17 ноября 1992 года "Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения" постановлением Правительства РФ № 320 от 12 мая 1993 года на базе концерна было учреждено акционерное общество открытого типа "Нефтяная компания "АгайскВостокНефть", в уставный капитал которого были внесены контрольные пакеты акций добывающих, перерабатывающих и сбытовых предприятий. Был утвержден Сводный план приватизации и зарегистрирована первая эмиссия акций АОТ "Нефтяная компания "АгайскВостокНефть".

В 1994 году завершились первые приватизационные торги по акциям АОТ "Нефтяная компания "АгайскВостокНефть". В 1997 году АОТ "Нефтяная компания "АгайскВостокНефть" было преобразовано в ОАО "Нефтяная компания "АгайскВостокНефть". В январе 2000 года ОАО "Нефтяная компания "АгайскВостокНефть" было преобразовано в ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп".

На территории Российской Федерации функционирует 3 филиала ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп": Тюменский филиал, Сургутский филиал, Нижневартовский филиал (третий, Нижневартовский филиал ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп", был открыт в сентябре 2005 года).

Деятельность ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" охватывает все основные сферы и направления современного нефтяного бизнеса, включая разведку и добычу нефти и газа, транспортировку, переработку и реализацию нефти и нефтепродуктов, сопряженные виды деятельности. ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" осуществляют производственную, торговую и финансово-инвестиционную деятельность в основном на территории Российской Федерации. В 2007 году проекты ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" в области охраны окружающей среды отмечены дипломами Минприроды РФ. Основные виды деятельности ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" определены в Уставе общества. Согласно Уставу ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" основной целью общества является получение прибыли.

В 2008 году разработана Программа стратегического развития ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" на 2009-2018 годы. Миссия общества: "Мы работаем во благо человека, способствуем долгосрочному экономическому росту в регионах деятельности общества, обеспечиваем сохранение благоприятной окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов".

### Общие сведения о деятельности организации

В соответствии с Уставом ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" основными видами деятельности общества являются:

- 1) разведка нефтяных, газовых, иных месторождений, геологическое изучение недр, бурение скважин, добыча, транспортировка и переработка нефти, газа, производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции (включая товары народного потребления и оказываемые услуги), реализация нефти, нефтепродуктов, иных продуктов переработки углеводородного и иного сырья (включая продажу населению и поставки на экспорт);
- 2) осуществление финансовой и инвестиционной деятельности в Российской Федерации и за ее пределами;
- 3) осуществление координации деятельности дочерних организаций общества;
- 4) осуществление в соответствии с применимым законодательством процедуры эмиссии ценных бумаг общества;
- 5) организация производств и осуществление мероприятий, служащих задачам общества и интересам ее акционеров, в том числе ведение рекламной, издательской, полиграфической деятельности, организация выставок, выставок-продаж, аукционов;
- 6) осуществление операций по экспорту, импорту товаров и услуг, развитие новых форм взаимовыгодных внешнеэкономических связей, торгово-экономического и научно-технического сотрудничества с зарубежными компаниями;

- 7) осуществление методического руководства, координации работ и контроля по мобилизационной подготовке, гражданской обороне, учету и бронированию военнообязанных и проведению защиты сведений, составляющих государственную и коммерческую тайну, руководствуясь нормативными правовыми актами Российской Федерации;
- 8) организация и ведение научно-технической, проектно-исследовательской и внедренческой деятельности;
- 9) осуществление строительства, реконструкции и эксплуатации объектов добычи, транспортировки, переработки нефти и газа, производства и реализации нефти, газа, продуктов нефтепереработки и нефтехимии, а также объектов жилищно-гражданского и социально-культурного назначения;
- 10) посредническая, консалтинговая, учебная, маркетинговая деятельность, а также любые другие виды деятельности, не противоречащие целям Общества и не запрещенные применимым законодательством;
- 11) осуществление деятельности в области защиты окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности в соответствии с российскими и международными стандартами.

Деятельность ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" не носит сезонный характер.

Имеющими приоритетное значение видами деятельности для ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" с точки зрения их доли в общей выручке являются реализация нефти и нефтепродуктов.

Согласно данным, аудированным компанией Oilkod (США), доказанные запасы углеводородов ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" на 1 января 2009 года составили 5,83 млрд. баррелей нефтяного эквивалента, в том числе 4,62 млрд. баррелей нефти и 7,26 трлн. куб. футов газа.

Тюменский филиал ОАО "Нефтяная корпорация АБ-нефтекорп".

Нефтеперерабатывающий комплекс топливно-масляного профиля, построенный в 20 километрах от г.Тюмени, был введен в эксплуатацию в 1978 году. Предприятие перешло под контроль ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" в процессе приватизации и было преобразовано в филиал общества. В 1997 году завершился первый этап реконструкции нефтеперерабатывающего комплекса, в результате которой глубина переработки нефти возросла с 64,7 до 83,2%, увеличился отбор светлых нефтепродуктов. Налажено производство моторных топлив, отвечающих повышенным экологическим требованиям. Производство переведено на выпуск только неэтилированных бензинов, начат выпуск дизельного топлива с содержанием серы 0,035%. Увеличен выпуск дизельного арктического топлива, улучшена экологическая обстановка в зоне НПЗ и безопасность производства.

Второй этап реконструкции производства ознаменован вводом в строй комплекса глубокой переработки нефти в мае 2004 года. Это самый крупный проект ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп". Основным объектом комплекса является установка гидрокрекинга T-Star, построенная по технологии компании Техасо (США). Технология основана на процессах гидроочистки и гидрокрекинга сырья в трехфазном кипящем слое катализатора с системой его непрерывной регенерации, позволяющей поддерживать активность катализатора на высоком уровне. Это обеспечивает выработку экологически чистых дизельных топлив, соответствующих перспективным европейским стандартам (Euro-4) по содержанию ароматики (менее 10% об.) и серы (не более 10 ppm вес.).

В 2007 году завершено строительство установки изомеризации бензиновых фракций, закончен очередной этап реконструкции установки замедленного коксования с увеличением мощности. Отлажен режим работы установки изомеризации углеводородов C5-C6 с блоком предгидроочистки, достигнуты гарантийные показатели ее работы. Данное мероприятие позволило увеличить производство высокооктановых бензинов, соответствующих требованиям по качеству стандарта Euro-3, без вовлечения дорогостоящих высокооктановых добавок.

В 2008 году был успешно проведен капитальный ремонт основных установок НПЗ. В ноябре 2008 года завершена реконструкция установки гидроочистки дизельных топлив ХО-3 с целью обеспечения производства дизельного топлива ЕВРО-5. В рамках программы подготовки к переходу с 2009 года на выпуск топлив по ЕВРО-5 проведены работы по замене ряда установок.

В настоящее время по видам деятельности, осуществляемым Департаментом поставок и продаж ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп", федеральным законодательством не устанавливается разрешений и квот на реализацию основных видов полезных ископаемых и продуктов их переработки, в том числе на экспорт. Доступ к системе транспортировки нефтепродуктов АК "Транснефтепродукт" устанавливается АК "Транснефтепродукт" для заводов, подключенных к системе на основании принципа равнодоступности.



# ИНФОРМАЦИОННО - АНАЛИТИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ ПО ОРГАНИЗАЦИИ



## Участие в ФПГ, холдингах, концернах и ассоциациях

<b>Наименование ФПГ, холдинга, концерна, ассоциации и т.п.</b>	<b>Ассоциация "Московский Международный Нефтяной Клуб"</b>
Место нахождения	117994, г. Москва, Мароновский пер., д.26.
Телефон	(495) 230-7244
Факс	(495) 238-8520
Адрес электронной почты	info@mmnc.ru
Адрес web-сайта	www.mmnc.ru
Условия участия организации	ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" является членом ассоциации, имеет все права и исполняет обязанности члена ассоциации согласно действующему законодательству. Участие ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" с 01.01.2002г.

<b>Наименование ФПГ, холдинга, концерна, ассоциации и т.п.</b>	<b>Ассоциация "Совет по информации и сотрудничеству топливно-энергетического комплекса"</b>
Место нахождения	103790, г. Москва, ул. Пушкинская, д.26
Телефон	(495) 207-6107
Факс	(495) 207-3391
Адрес электронной почты	office@infotec.ru
Адрес web-сайта	www.infotec.ru
Условия участия организации	ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" является членом ассоциации, имеет все права и исполняет обязанности члена ассоциации согласно действующему законодательству. Участие ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" с 01.01.2002г.

<b>Наименование ФПГ, холдинга, концерна, ассоциации и т.п.</b>	<b>Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков</b>
Место нахождения	113813, г. Москва, ул. Якиманка, д.33/13.
Телефон	(495) 238-0498
Факс	(495) 238-7766
Адрес электронной почты	info@ann.ru
Адрес web-сайта	www.ann.ru
Условия участия организации	ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" является членом ассоциации, имеет все права и исполняет обязанности члена ассоциации согласно действующему законодательству. Участие ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" с 01.01.2002г.

# ИНФОРМАЦИОННО - АНАЛИТИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ ПО ОРГАНИЗАЦИИ



Наименование ФПГ, холдинга, концерна, ассоциации и т.п.	Некоммерческая организация "Российская Ассоциация Маркетинга"
Место нахождения	109028, Москва, Большой Трехсвятительский пер., д.2
Телефон	(495) 231-7080, 231-7077
Факс	(495) 231-7066
Адрес электронной почты	info@ram.ru
Адрес web-сайта	www.ram.ru
Условия участия организации	ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" является членом ассоциации, имеет все права и исполняет обязанности члена ассоциации согласно действующему законодательству. Участие ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" с 20.03.2007г.

## Планы будущей деятельности

Основные задачи деятельности ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" на 2009 год - это достижение утвержденных показателей экономической эффективности, контроль над издержками, оптимизация объемов работ и услуг, реализация программ энергосбережения и экологической безопасности.

Будет продолжена работа по увеличению стоимости запасов углеводородов и поддержанию темпов роста объема их добычи.

Деятельность ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" в 2009 г. будет также нацелена на реализацию приоритетных проектов по модернизации нефтеперерабатывающих заводов, повышение надежности оборудования и строгое соблюдение норм экологической и промышленной безопасности, а также дальнейшее повышение эффективности поставок нефти и нефтепродуктов.

Продолжится реализация проектов по выводу на рынок топлив европейского качества.

В 2009 году сохранится тенденция наращивания объемов продаж продуктов нефте- и газопереработки и расширения присутствия ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" на ключевых розничных рынках.

## 1.9. Основная деятельность

### Рынки сбыта продукции (работ, услуг)

ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" - один из крупнейших участников рынка на территории Российской Федерации. География поставок продукции ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" обширна: продукция общества продается в более чем в 43 субъектах РФ, а также в странах СНГ и Европы (Германия, Болгария, Румыния, Польша, Венгрия). Основной объем нефти, добываемой ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп", поставляется на экспорт, а также на собственное нефтеперерабатывающее предприятие Тюменский филиал ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп" и на НПЗ других компаний по процессинговым соглашениям.

Возможными факторами, которые могут негативно повлиять на сбытовую деятельность ОАО "Нефтяная корпорация "АБ-нефтекорп", являются, прежде всего, проблемы, связанные с транспортировкой продукции. При экспорте нефти при поставках через морские порты это задержки, связанные с погодными условиями, логистические риски.

### Основные виды продукции (работ, услуг)

Наименование вида продукции (работ, услуг)	Доля в общем объеме выручки, %
Нефтепродукты	21.98
Сырая нефть	75.14

### Структура затрат себестоимости

- Сырье и материалы (в %): 4.21
- Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты (в %): 1.61
- Работы и услуги, выполненные сторонними организациями (в %): 11.94
- Топливо (в %): 1.38
- Энергия (в %): 4.39
- Затраты на оплату труда (в %): 5.16
- Проценты по кредитам (в %): 0.31
- Арендная плата (в %): 0.46
- Отчисления на социальные нужды (в %): 1.30
- Амортизация основных средств (в %): 5.81
- Налог, включаемые в себестоимость продукции (в %): 49.60
- Прочие затраты (в %): 13.69
- Итого себестоимость продукции (работ, услуг) (в %): 100.00
- Выручка от продажи продукции в % к себестоимости: 132.12

### Сырье (материалы) и поставщики

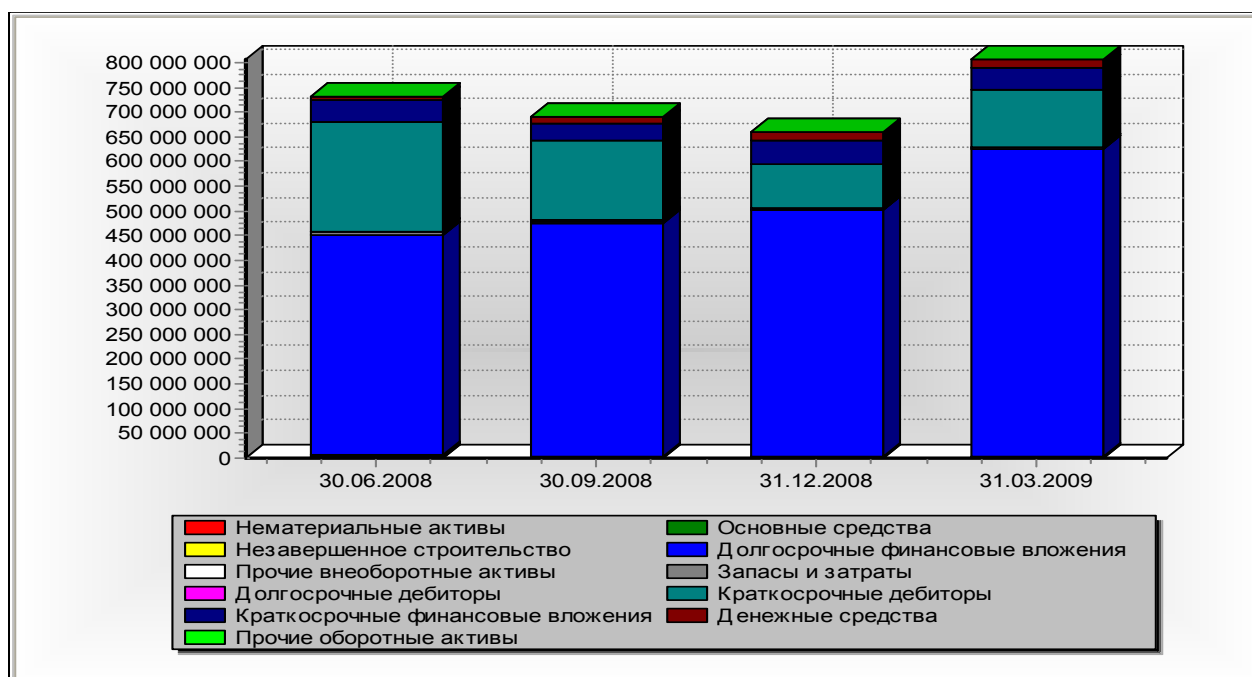
Вид сырья (материалов)	Наименование организации поставщика	Место нахождения	Доля в общем объеме поставок, %
Трубы стальные	ОАО "Трубопрокатный завод"	620215, г.Екатеринбург, ул. Сталеваров, д. 8	10.57
Опоры, кабели нефтепогружные, электродвигатели	ЗАО "Торговый дом "БКР"	г. Екатеринбург, ул. Малышева д.18	11.01

## РАЗДЕЛ II. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО - ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

### 2.1. Активы

Наименование показателя	31.12.2008	31.03.2009	
	сумма	сумма	изменение
Нематериальные активы	110 365	120 604	109%
Основные средства	3 267 360	3 147 199	96%
Незавершенное строительство	725 889	1 296 402	179%
Долгосрочные финансовые вложения	497 153 425	621 257 256	125%
Прочие внеоборотные активы	751 531	842 639	112%
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>502 008 570</b>	<b>626 664 100</b>	<b>125%</b>
Запасы и затраты	1 017 928	2 969 553	292%
Долгосрочные дебиторы	1 093 719	678 245	62%
Краткосрочные дебиторы	89 543 524	113 783 679	127%
Краткосрочные финансовые вложения	47 463 165	44 370 490	93%
Денежные средства	17 435 540	17 947 476	103%
Прочие оборотные активы	0	0	
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>156 553 876</b>	<b>179 749 443</b>	<b>115%</b>
<b>Баланс (всего активов)</b>	<b>658 562 446</b>	<b>806 413 543</b>	<b>122%</b>

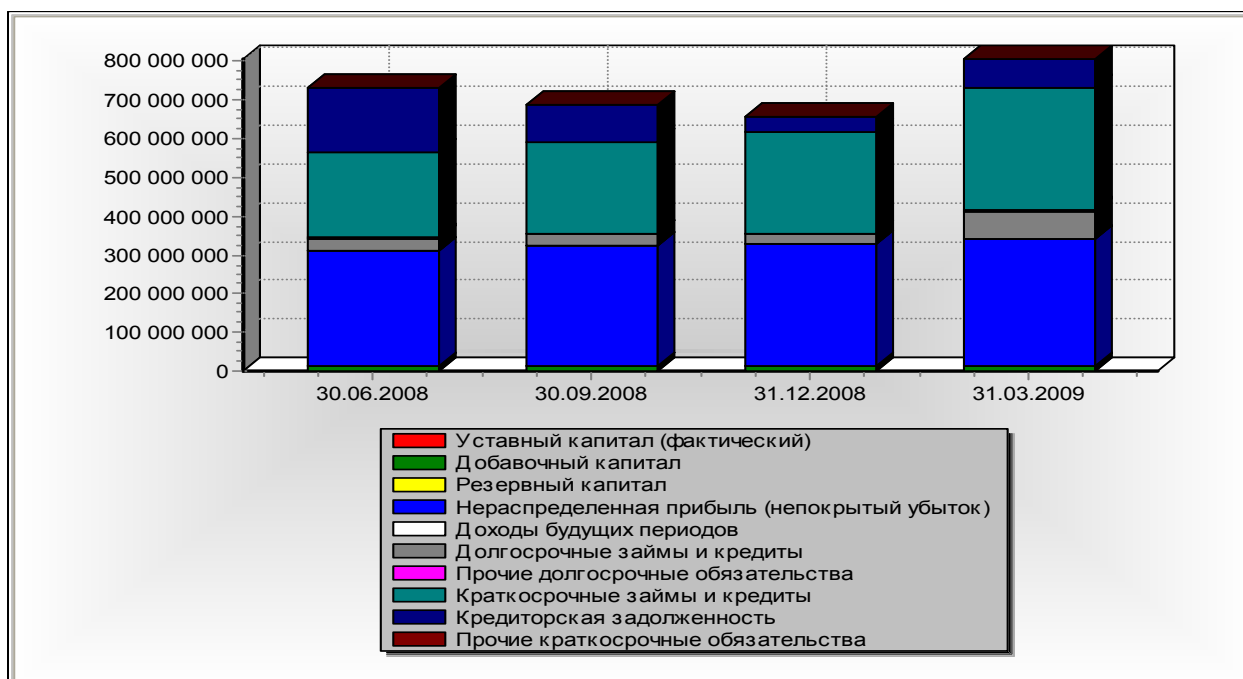
График динамики изменений структуры активов



## 2.2. Пассивы

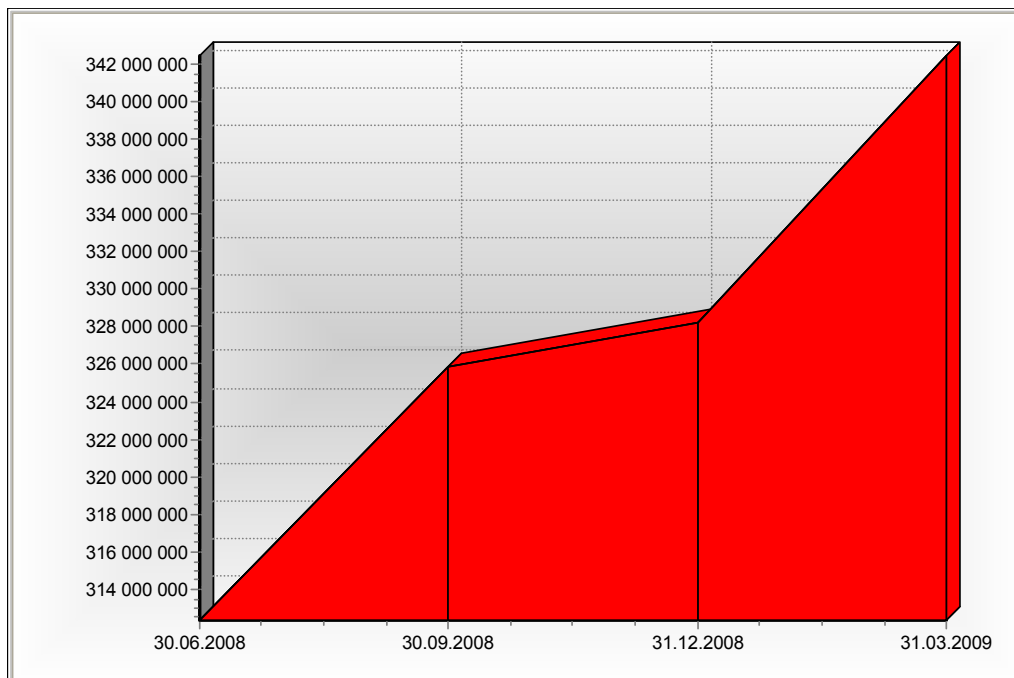
Наименование показателя	31.12.2008	31.03.2009	
	сумма	сумма	изменение
Уставный капитал (фактический)	26 264	26 264	100%
Добавочный капитал	12 625 131	12 625 131	100%
Резервный капитал	3 191	3 191	100%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	315 531 835	329 753 454	105%
Доходы будущих периодов	0	0	
<b>Итого собственный капитал</b>	<b>328 186 421</b>	<b>342 408 040</b>	<b>104%</b>
Долгосрочные займы и кредиты	25 262 487	71 555 203	283%
Прочие долгосрочные обязательства	1 178 757	767 551	65%
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>26 441 244</b>	<b>72 322 754</b>	<b>274%</b>
Краткосрочные займы и кредиты	262 166 766	319 081 310	122%
Кредиторская задолженность	41 768 015	72 601 439	174%
Прочие краткосрочные обязательства	0	0	
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>303 934 781</b>	<b>391 682 749</b>	<b>129%</b>
<b>Баланс (всего пассивов)</b>	<b>658 562 446</b>	<b>806 413 543</b>	<b>122%</b>

График динамики изменений структуры пассивов



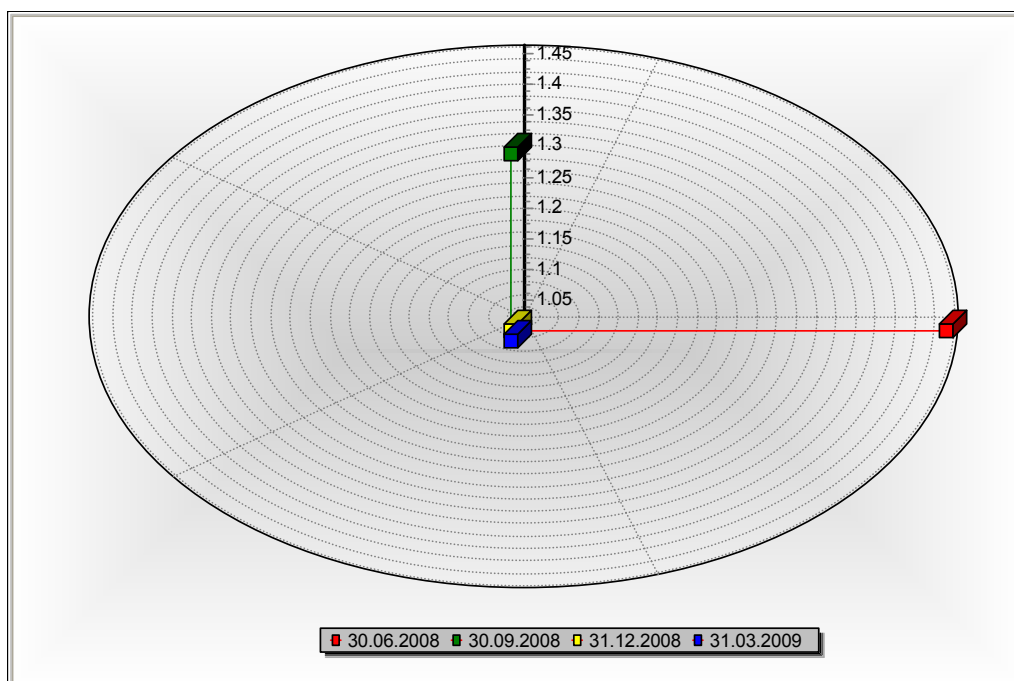
### 2.3. Чистые активы

График динамики изменений стоимости чистых активов



### 2.4. Вероятность банкротства

График динамики изменений показателя вероятности банкротства



**2.5. Прибыли и убытки**

Наименование показателя	31.12.2008	31.03.2009	
	сумма	сумма	изменение
Чистая выручка	56 285 416	120 296 415	214%
Себестоимость	43 566 894	91 053 839	209%
Валовая прибыль	12 718 522	29 242 576	230%
Коммерческие расходы	12 455 232	13 902 341	112%
Управленческие расходы	3 875 235	2 747 157	71%
<b>Результат от основной деятельности</b>	<b>-3 611 945</b>	<b>12 593 078</b>	<b>-349%</b>
Операционные доходы	5 907 122	128 829 019	2 181%
Операционные расходы	3 737 177	129 755 788	3 472%
<b>Результат от операционной деятельности</b>	<b>2 169 945</b>	<b>-926 769</b>	<b>-43%</b>
Инвестиционные доходы	7 714 026	8 780 521	114%
Инвестиционные расходы	1 121 058	2 075 393	185%
<b>Результат от инвестиционной деятельности</b>	<b>6 592 968</b>	<b>6 705 128</b>	<b>102%</b>
Прибыль (убыток) до налогообложения	5 150 968	18 371 437	357%
Налог на прибыль	3 245 436	4 678 198	144%
Всего доходов	70 207 888	258 434 298	368%
Всего расходов	67 883 937	244 212 716	360%
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2 323 951</b>	<b>14 221 582</b>	<b>612%</b>

График динамики изменений чистой прибыли и налога на прибыль

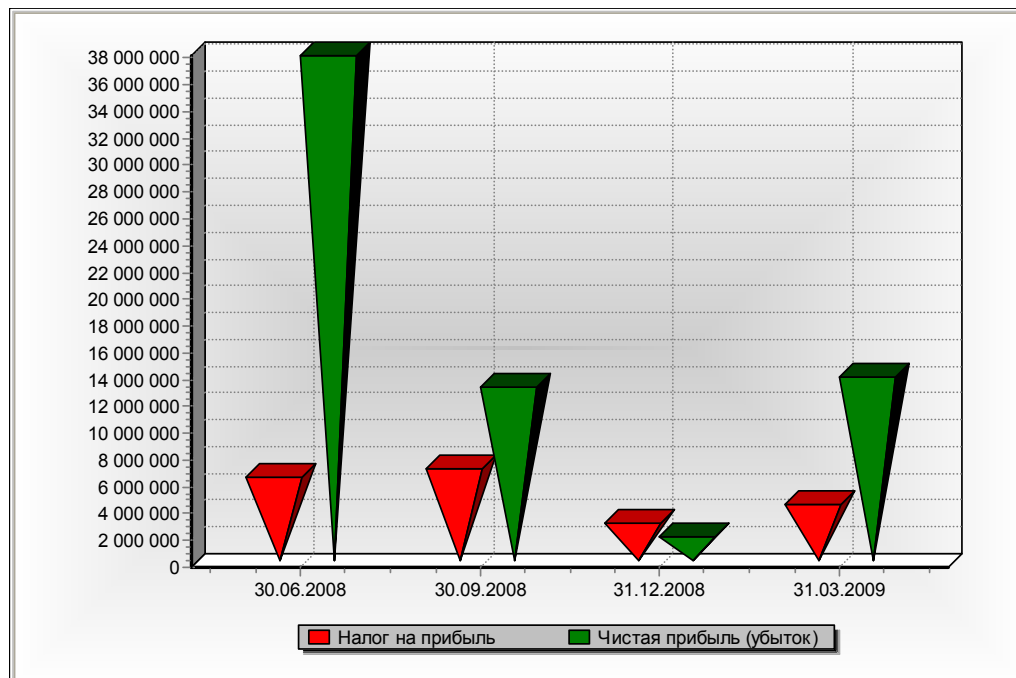


График динамики изменений структуры доходов

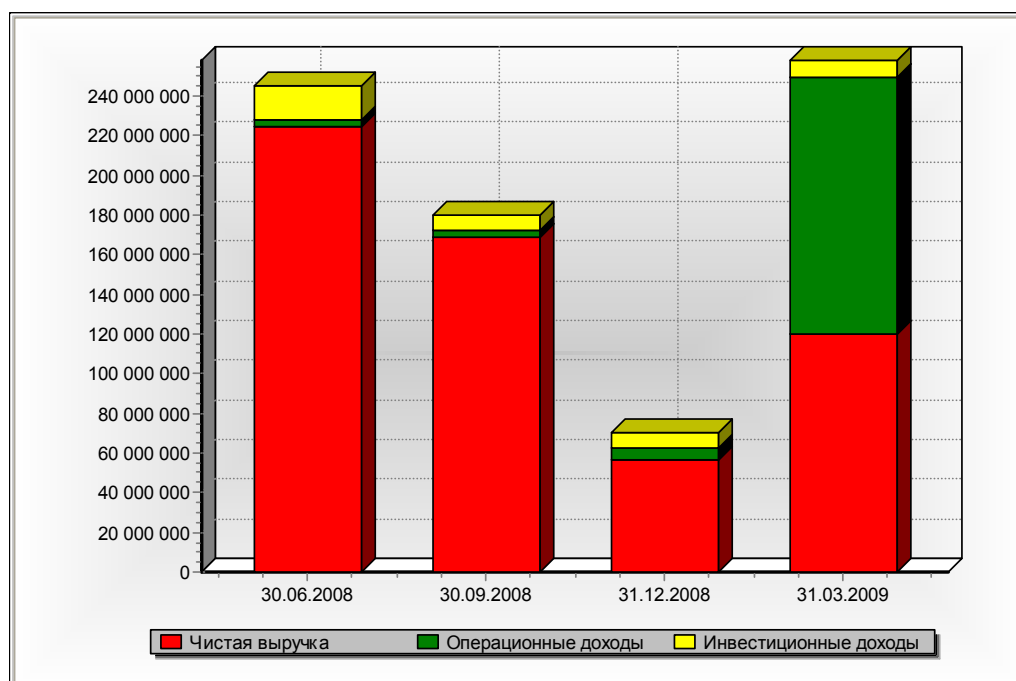
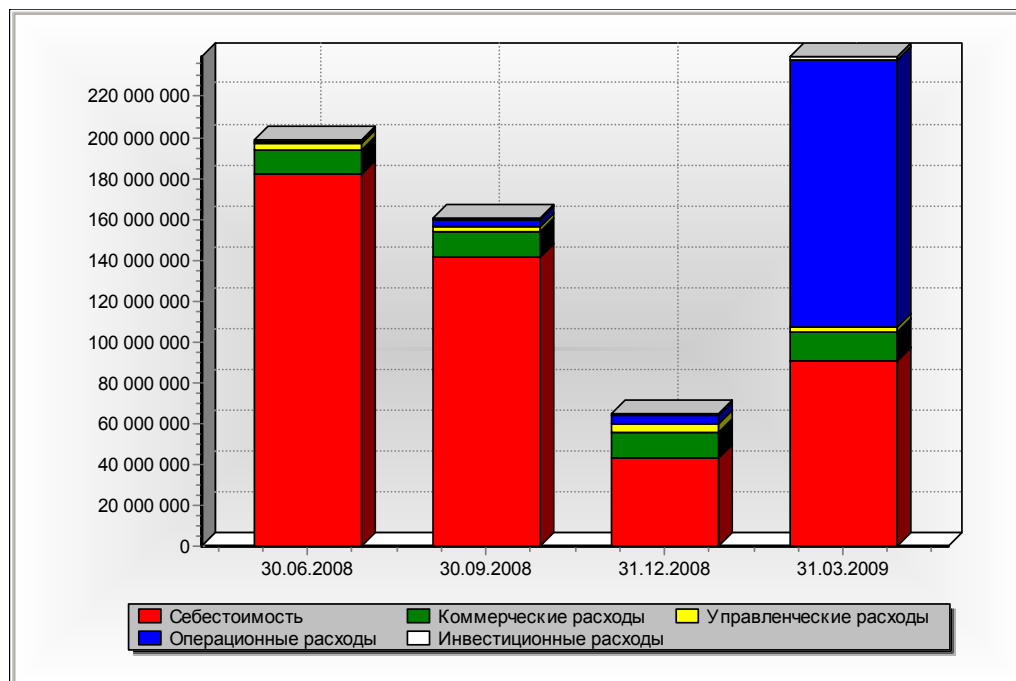




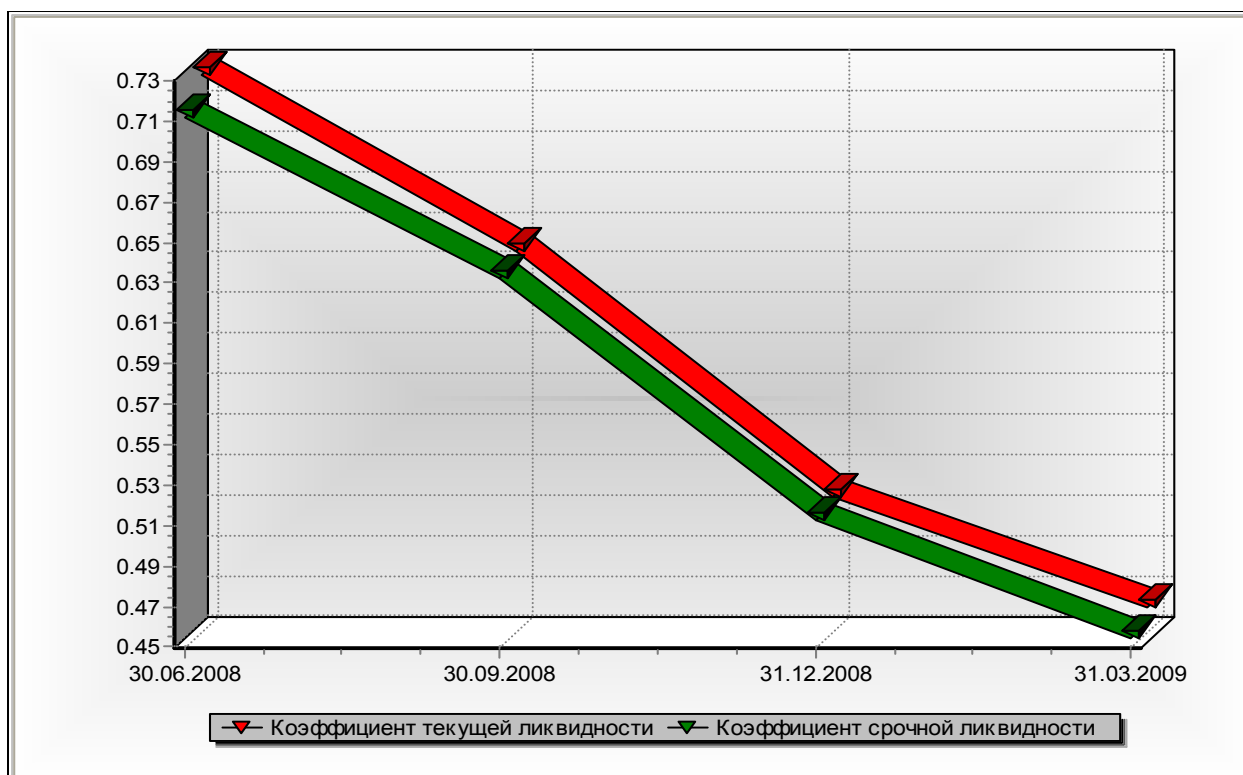
График динамики изменений структуры расходов



## 2.6. Показатели ликвидности

Наименование показателя	31.12.2008	31.03.2009	
	значение	значение	изменение
Коэффициент текущей ликвидности	0.51	0.46	89.38%
Коэффициент срочной ликвидности	0.51	0.45	88.48%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0.06	0.05	79.88%

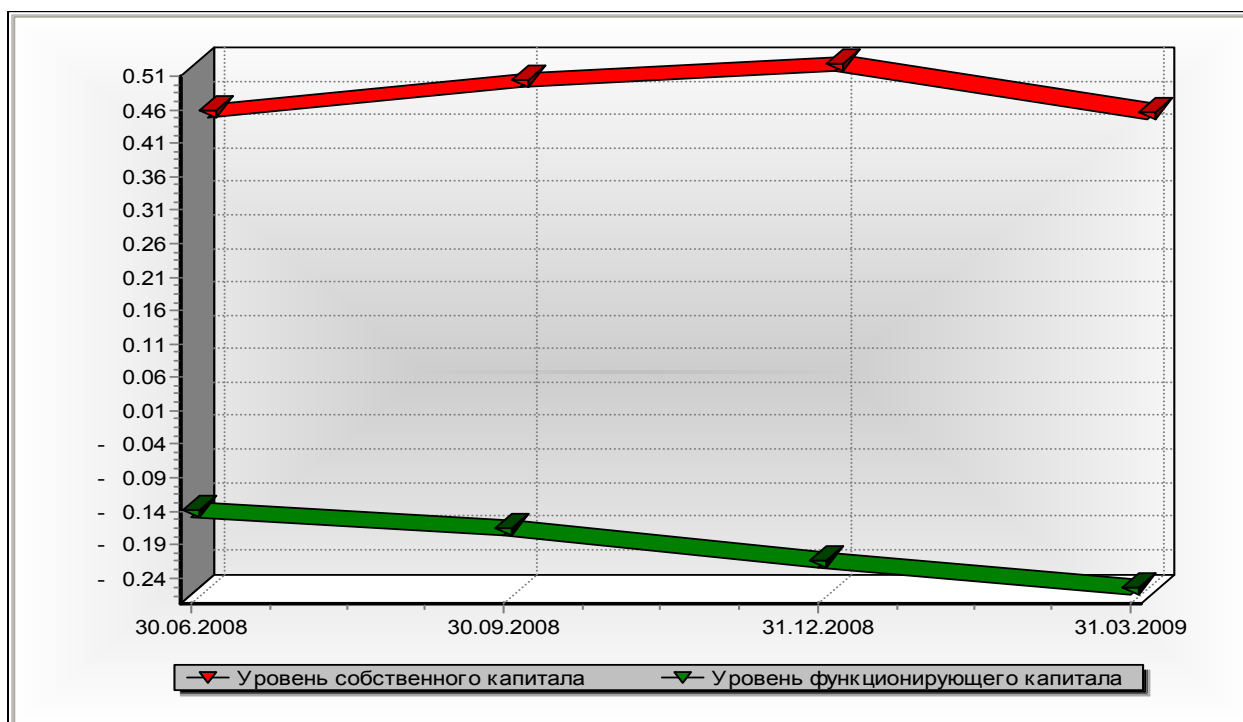
График динамики изменений показателей ликвидности



## 2.7. Показатели финансовой устойчивости

Наименование показателя	31.12.2008	31.03.2009	
	значение	значение	изменение
Уровень собственного капитала	0.50	0.42	85.20%
Уровень заемного капитала	0.50	0.58	114.70%
Соотношение заемного и собственного капитала	1.01	1.36	134.61%
Уровень обеспечения внеоборот. активов собственным капиталом	1.53	1.83	119.65%
Уровень собственного оборотного капитала	-0.26	-0.35	133.55%
Соотношение оборотного и внеоборотного капитала	0.31	0.29	91.98%
Уровень функционирующего капитала	-0.22	-0.26	117.43%
Уровень инвестированного капитала	0.83	0.83	99.81%

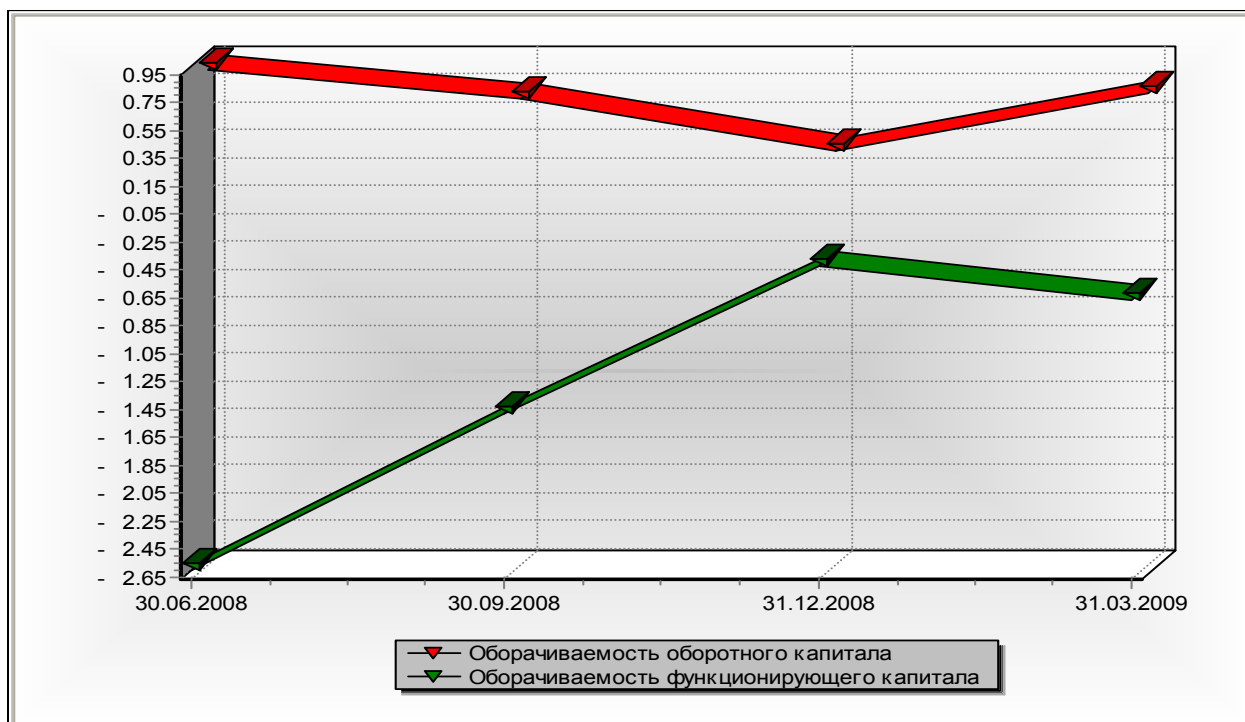
График динамики изменений показателей финансовой устойчивости



## 2.8. Показатели оборачиваемости

Наименование показателя	31.12.2008	31.03.2009	
	значение	значение	изменение
Общая оборачиваемость активов	0.10	0.35	338.60%
Оборачиваемость собственного капитала	0.17	0.36	208.45%
Оборачиваемость оборотного капитала	0.31	0.72	234.06%
Оборачиваемость функционирующего капитала	-0.42	-0.67	159.54%
Оборачиваемость средств в расчетах (в оборотах)	0.45	1.18	265.74%
Оборачиваемость средств в расчетах (в днях)	206.61	76.06	36.81%

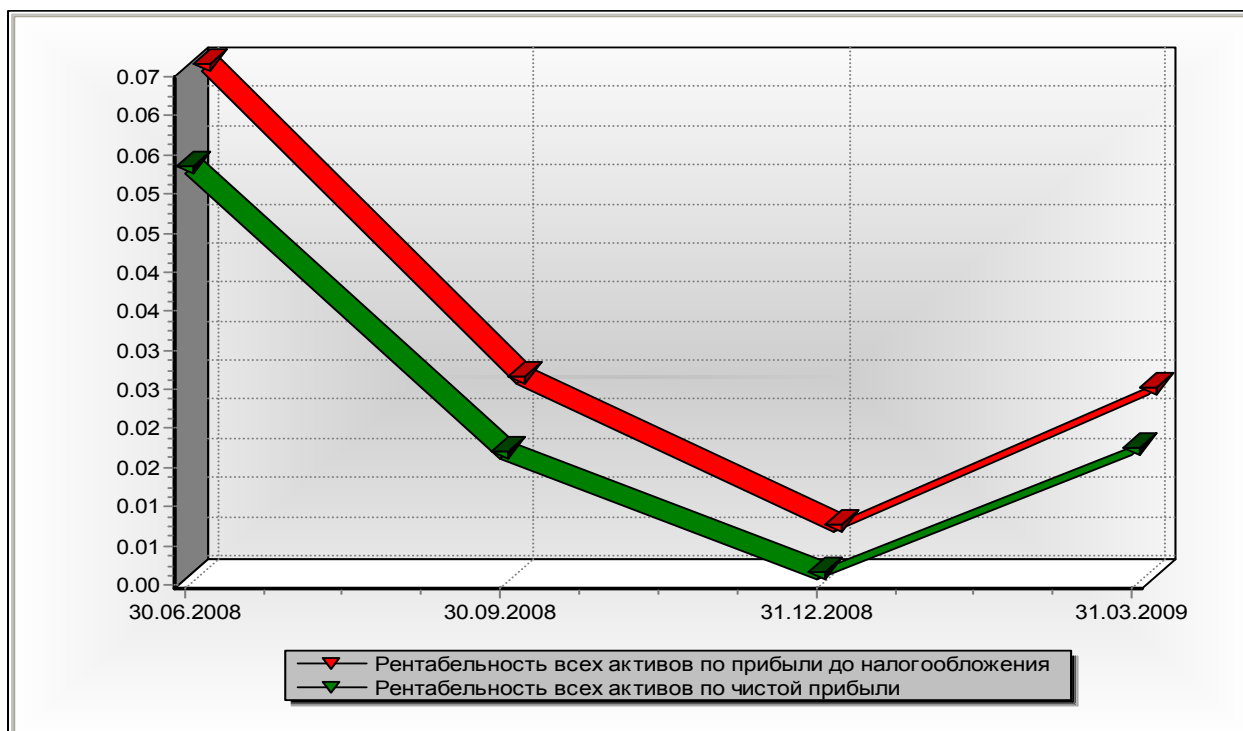
График динамики изменений показателей оборачиваемости



## 2.9. Показатели рентабельности капитала

Наименование показателя	31.12.2008	31.03.2009	
	значение	значение	изменение
Рентабельность всех активов по прибыли до налогообложения	0.01	0.03	328.07%
Рентабельность всех активов по чистой прибыли	0.00	0.02	562.91%
Рентабельность собственного капитала	0.01	0.04	596.86%
Рентабельность оборотного капитала	0.01	0.08	670.17%
Рентабельность функционирующего капитала	-0.02	-0.08	456.79%

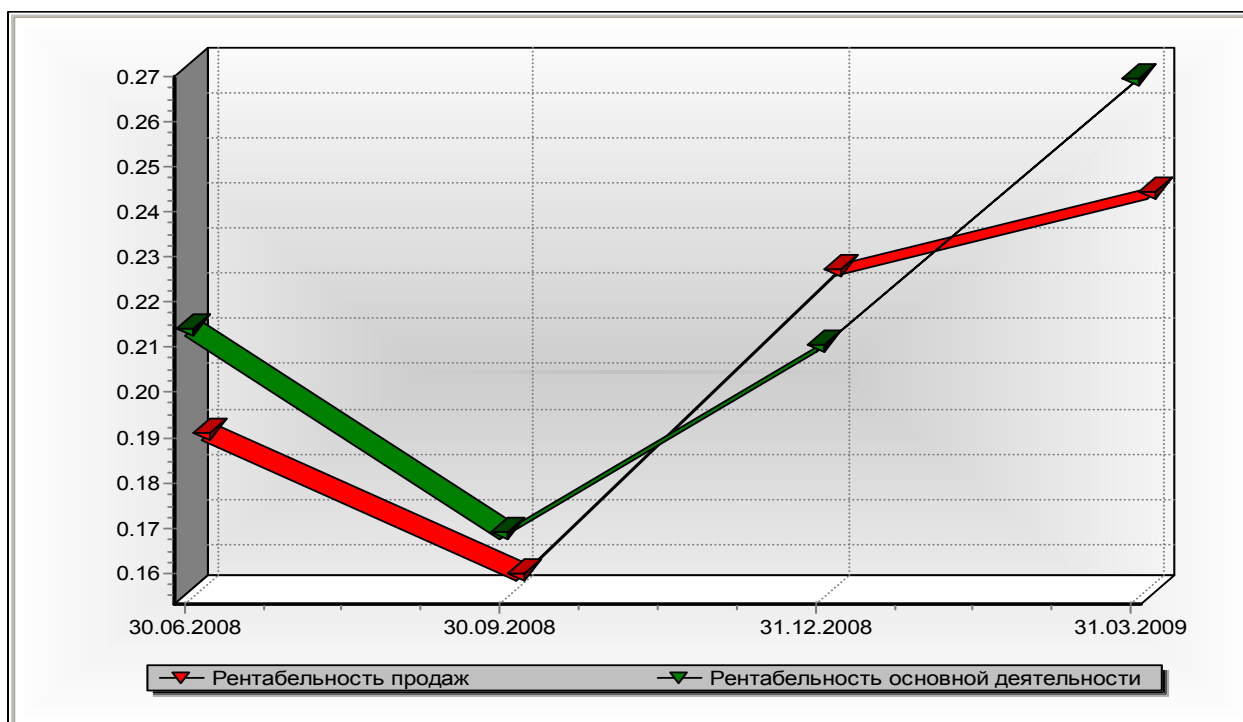
График динамики изменений показателей рентабельности капитала



## 2.10. Показатели рентабельности деятельности

Наименование показателя	31.12.2008	31.03.2009	
	значение	значение	изменение
Доля прибыли в доходах (рентабельность всех операций)	0.03	0.06	166.25%
Рентабельность деятельности по прибыли до налогообложения	0.07	0.07	96.67%
Рентабельность продаж	0.23	0.24	107.58%
Рентабельность основной деятельности	0.21	0.27	127.87%

График динамики изменений показателей рентабельности деятельности



Начальник аналитического управления:

Ф.И.О

Начальник информационного отдела:

Ф.И.О

Ведущий аналитик:

Ф.И.О