

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**

ИНФОРМАЦИОННО - АНАЛИТИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ ПО ОРГАНИЗАЦИИ



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
Нижневартовский филиал	Айдаров Рустам Шамильевич	628616, Тюменская область, г.Нижневартовск, ул. Северная, 53	(3466) 47-85-33
Сургутский филиал	Большаков Сергей Витальевич	628403, Тюменская область, Ханты - Мансийский АО, г.Сургут, ул. Маяковского, 4	(3462) 35-92-43
Тюменский филиал	Селиверстов Семен Кондратьевич	625000, г.Тюмень, ул.Республики, д.26	(3452) 24-93-76

Дочерние и зависимые организации

Полное наименование	Закрытое акционерное общество Банк "ТрансЭнергоКапитал"
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

Полное наименование	Открытое акционерное общество "Ойл-ресурс-фонд"
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%

Полное наименование	Закрытое акционерное общество Банк "ТрансЭнергоКапитал"
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

Полное наименование	Открытое акционерное общество "Ойл-ресурс-фонд"
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)

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

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

Полное наименование	Закрытое акционерное общество Банк "ТрансЭнергоКапитал"
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

Полное наименование	Открытое акционерное общество "Ойл-ресурс-фонд"
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

Тип счета	расчетный рублевый
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

Тип счета	текущий EURO
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

Тип счета	текущий доллары США
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

Наименование ФПГ, холдинга, концерна, ассоциации и т.п.	Ассоциация "Московский Международный Нефтяной Клуб"
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.

Наименование ФПГ, холдинга, концерна, ассоциации и т.п.	Ассоциация "Совет по информации и сотрудничеству топливно-энергетического комплекса"
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.

Наименование ФПГ, холдинга, концерна, ассоциации и т.п.	Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков
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

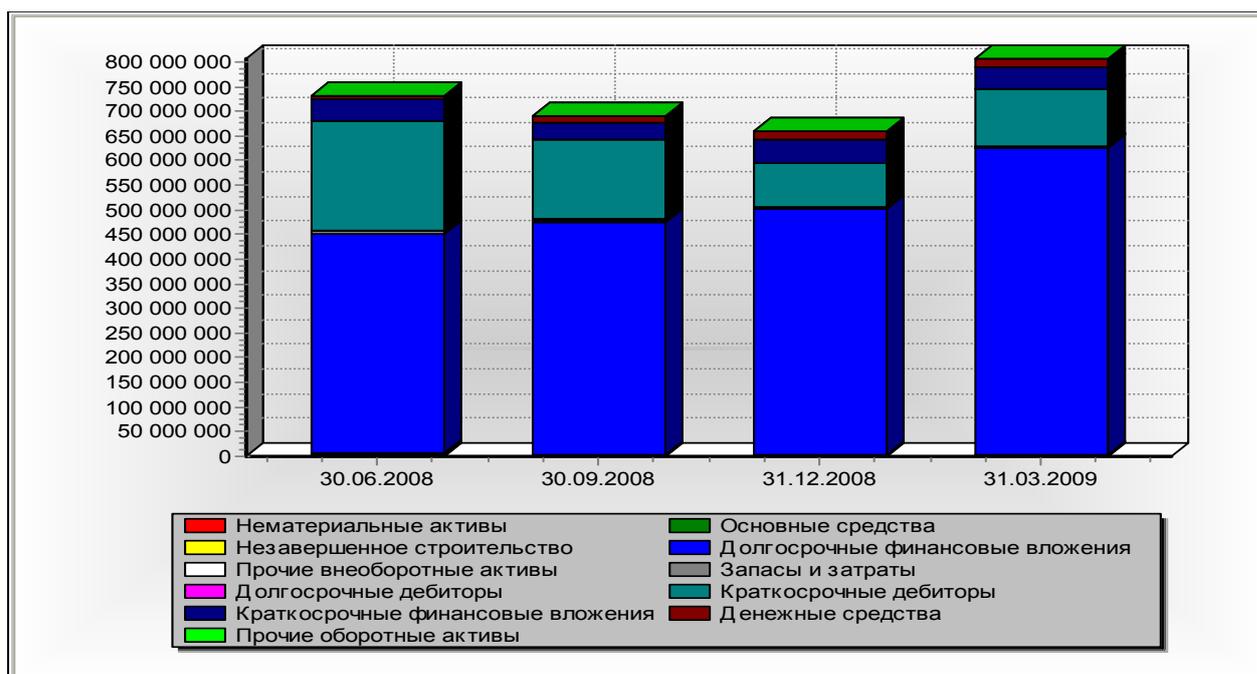
Вид сырья (материалов)	Наименование организации поставщика	Место нахождения	Доля в общем объеме поставок, %
Трубы стальные	ОАО "Трубопрокатный завод"	620215, г.Екатеринбург, ул. Сталеваров, д. 8	10.57
Опоры, кабели нефтепогружные, электродвигатели	ЗАО "Торговый дом "БКР"	г. Екатеринбург, ул. Малышева 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%
Итого внеоборотные активы	502 008 570	626 664 100	125%
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	
Итого оборотные активы	156 553 876	179 749 443	115%
Баланс (всего активов)	658 562 446	806 413 543	122%

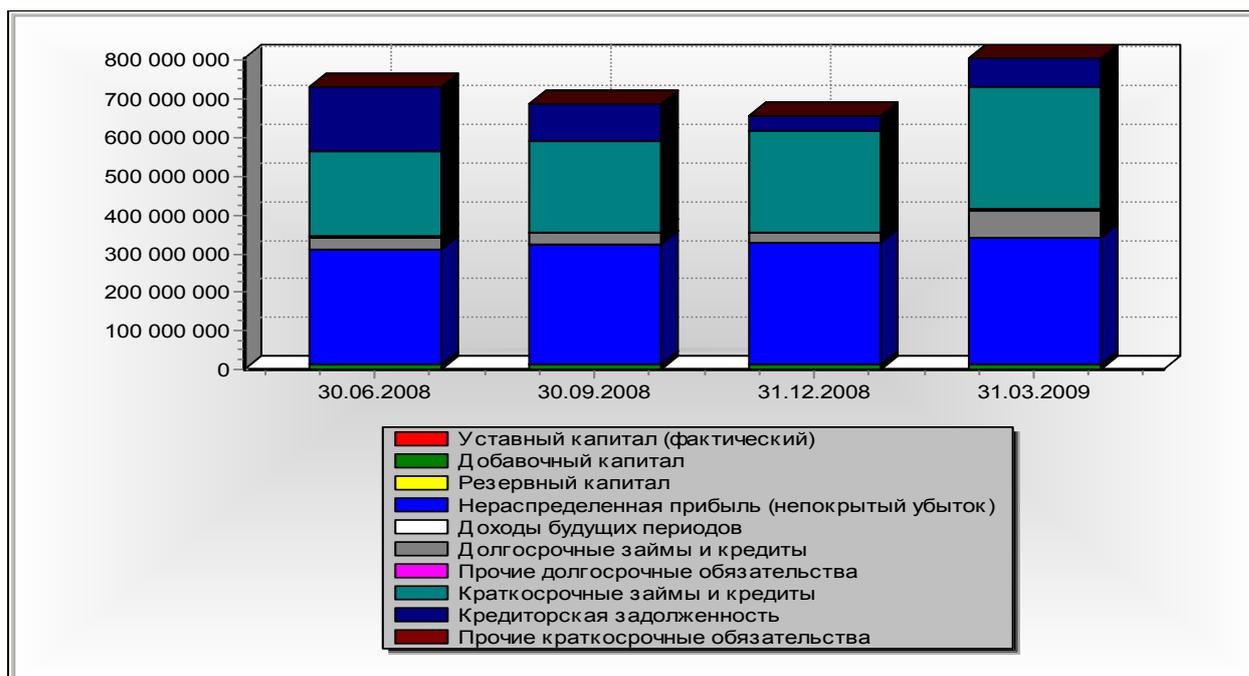
График динамики изменений структуры активов



2.2. Пассивы

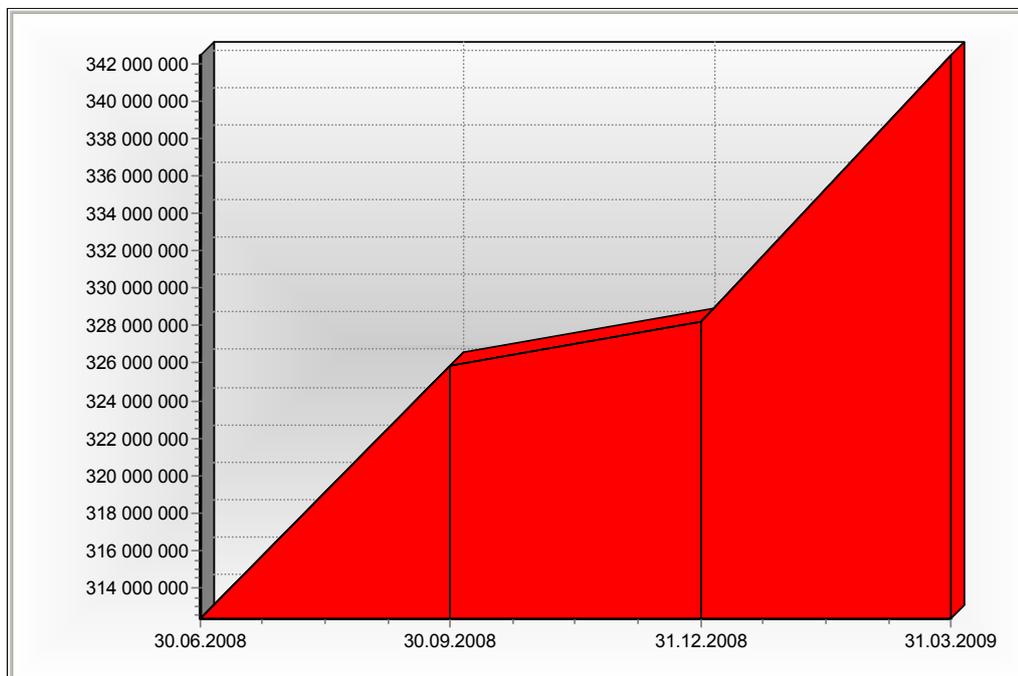
Наименование показателя	31.12.2008	31.03.2009	
	сумма	сумма	изменение
Уставный капитал (фактический)	26 264	26 264	100%
Добавочный капитал	12 625 131	12 625 131	100%
Резервный капитал	3 191	3 191	100%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	315 531 835	329 753 454	105%
Доходы будущих периодов	0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

График динамики изменений структуры пассивов



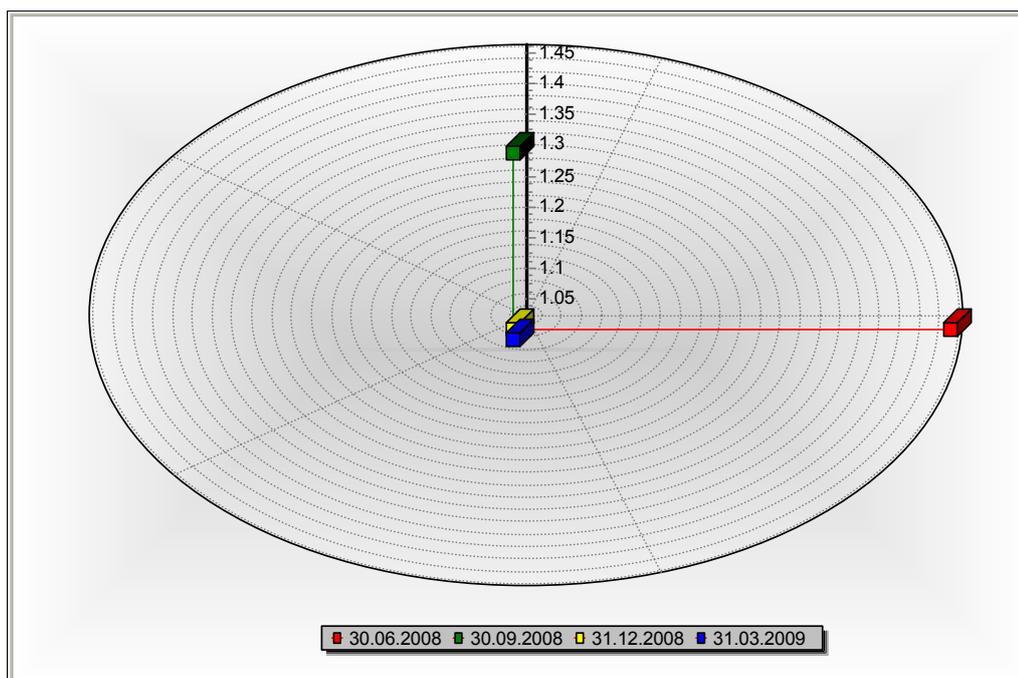
2.3. Чистые активы

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%
Результат от основной деятельности	-3 611 945	12 593 078	-349%
Операционные доходы	5 907 122	128 829 019	2 181%
Операционные расходы	3 737 177	129 755 788	3 472%
Результат от операционной деятельности	2 169 945	-926 769	-43%
Инвестиционные доходы	7 714 026	8 780 521	114%
Инвестиционные расходы	1 121 058	2 075 393	185%
Результат от инвестиционной деятельности	6 592 968	6 705 128	102%
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%
Чистая прибыль (убыток)	2 323 951	14 221 582	612%

График динамики изменений чистой прибыли и налога на прибыль

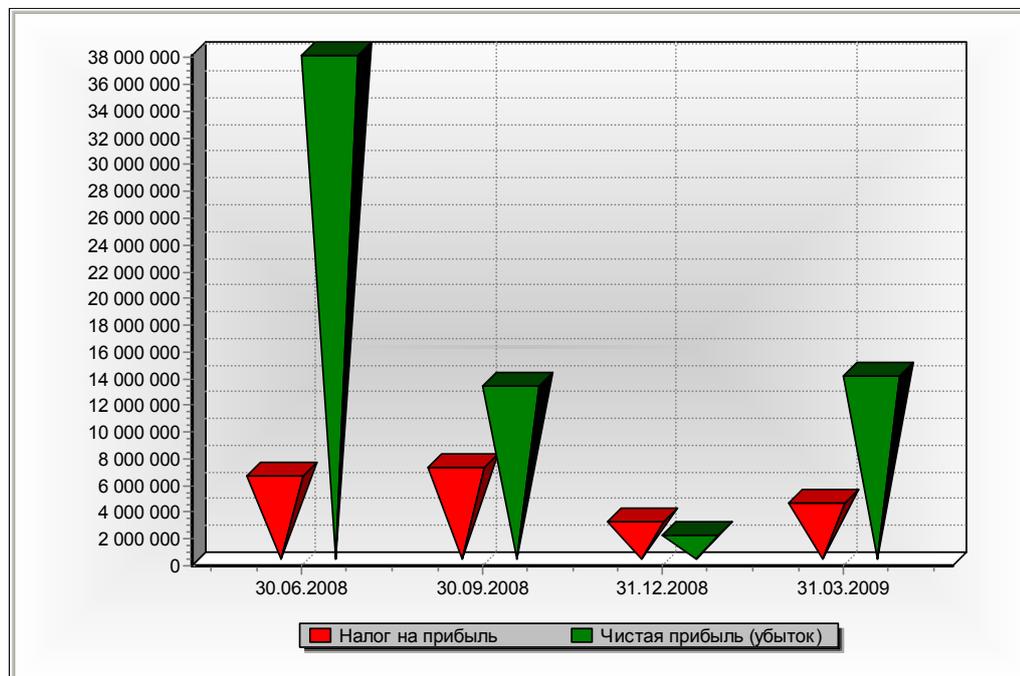


График динамики изменений структуры доходов

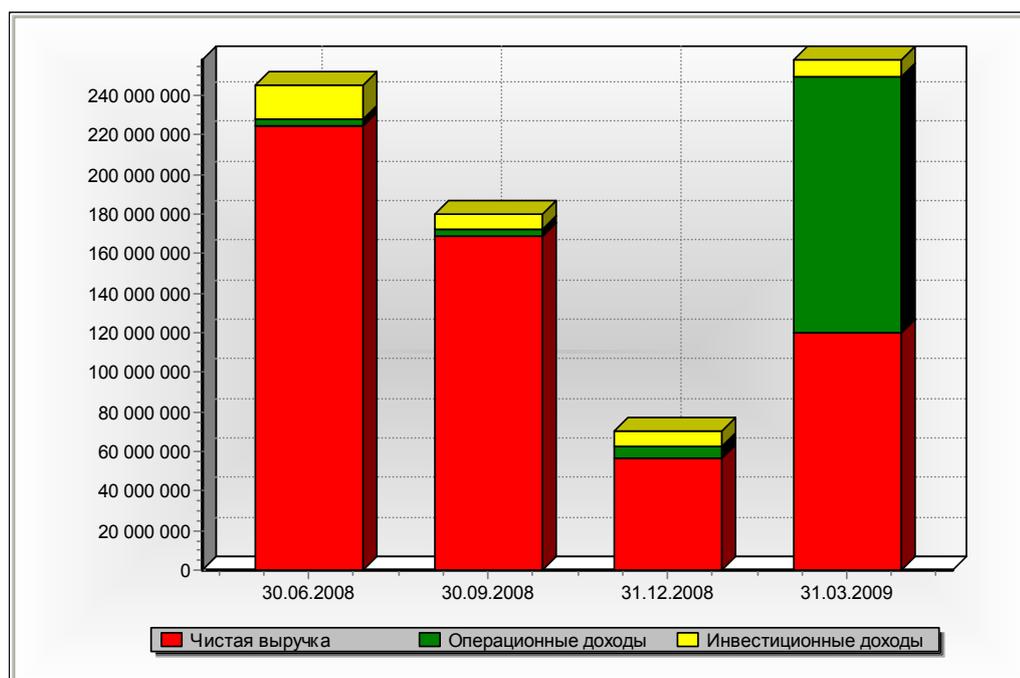
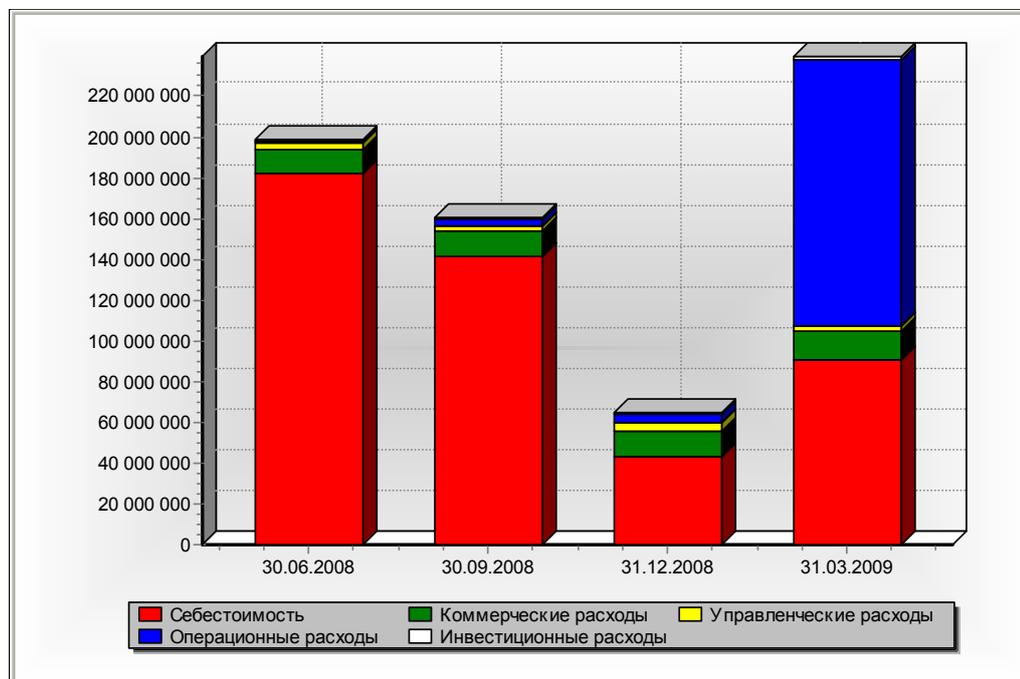


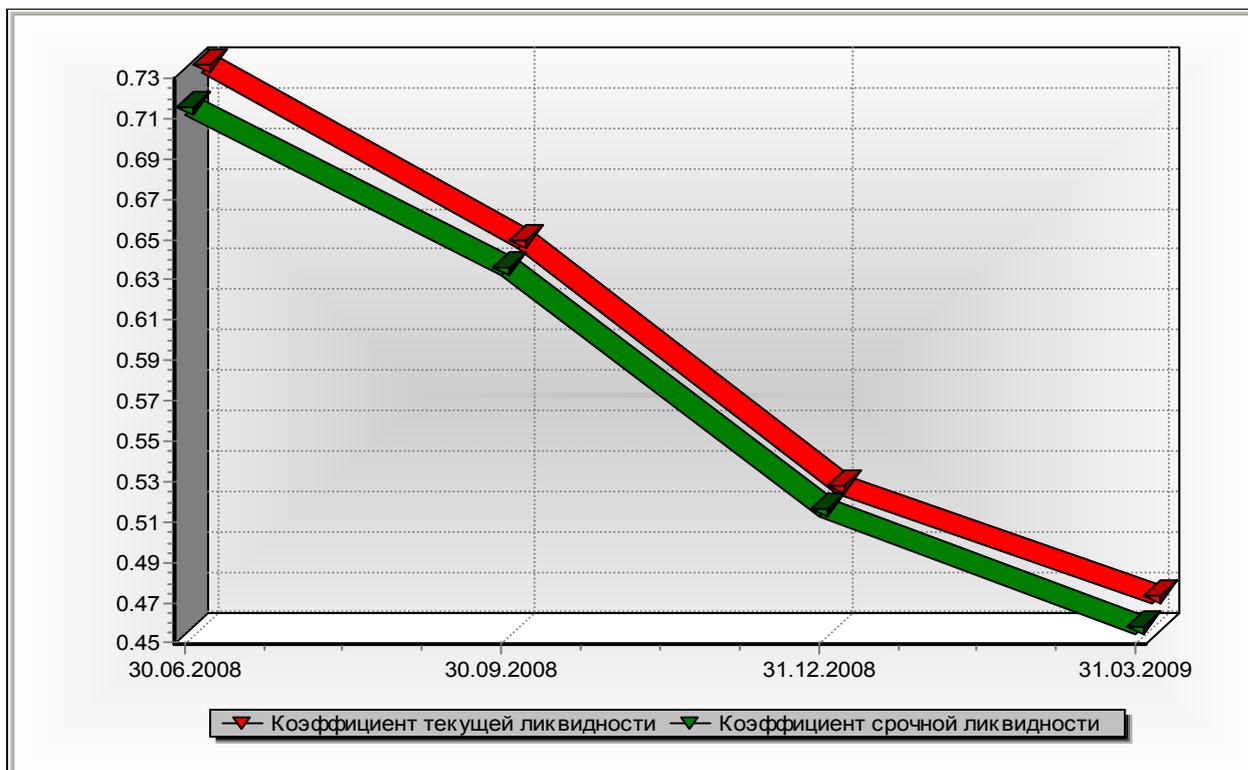
График динамики изменений структуры расходов



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%

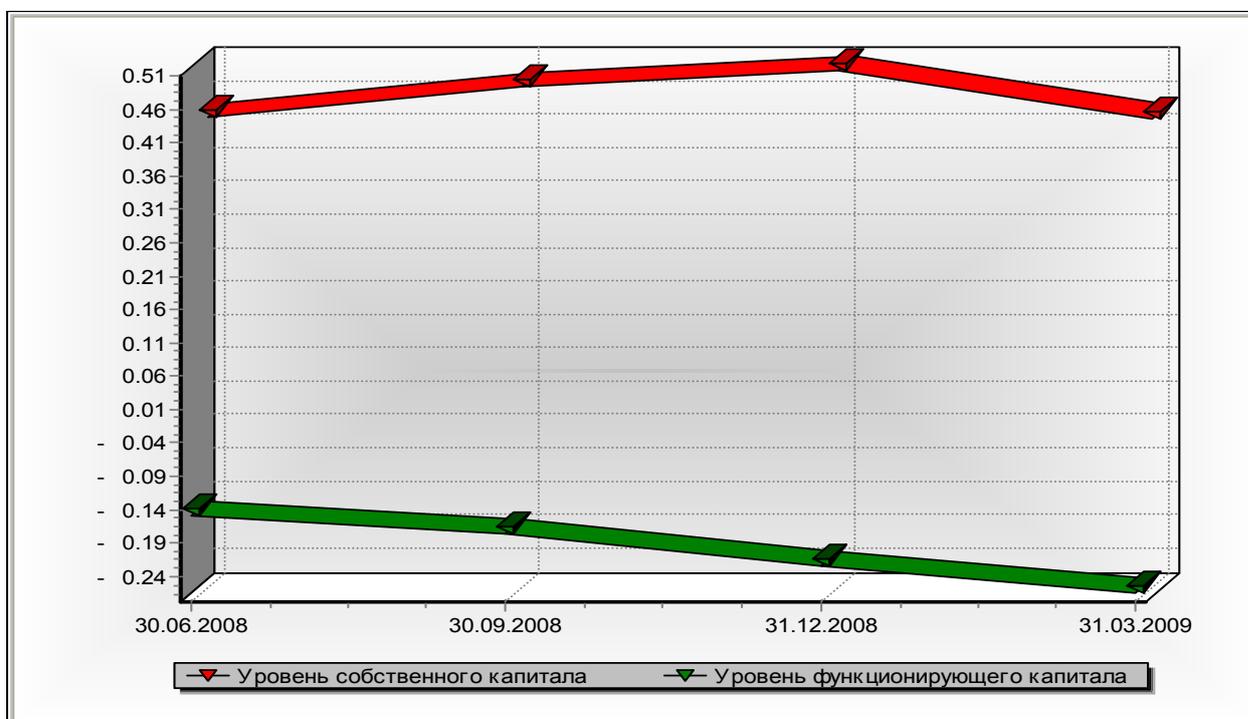
График динамики изменений показателей ликвидности



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%

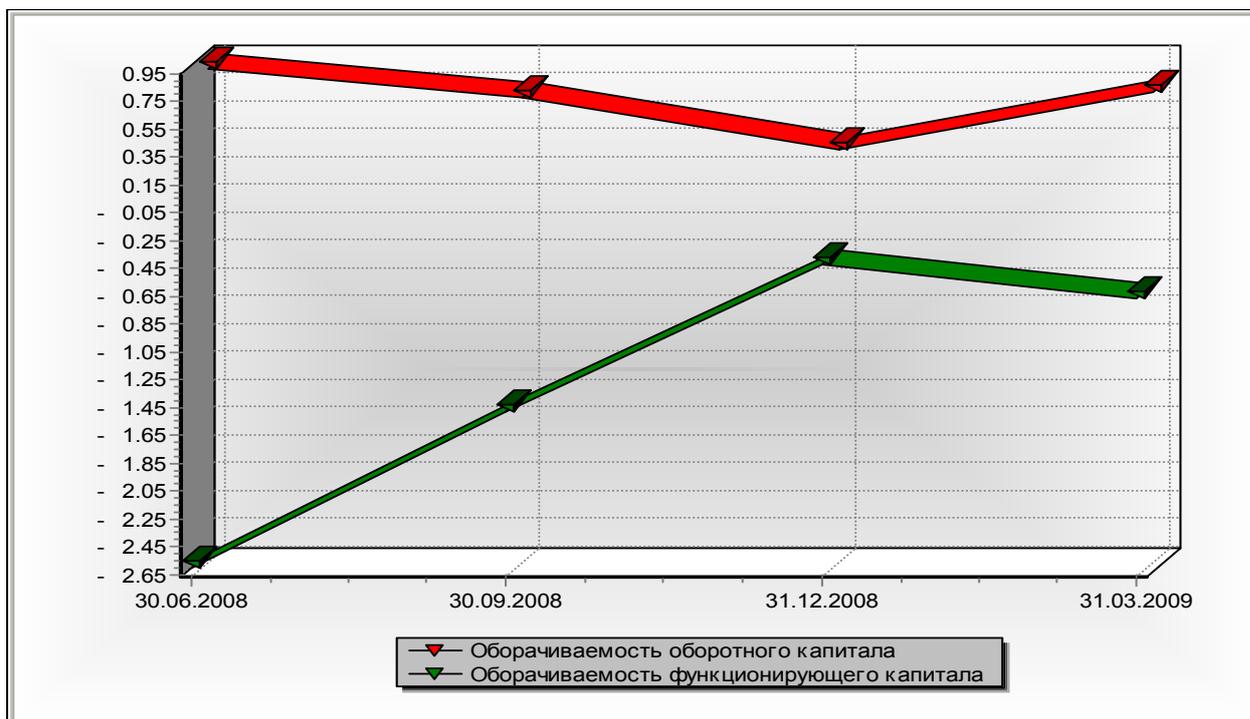
График динамики изменений показателей финансовой устойчивости



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%

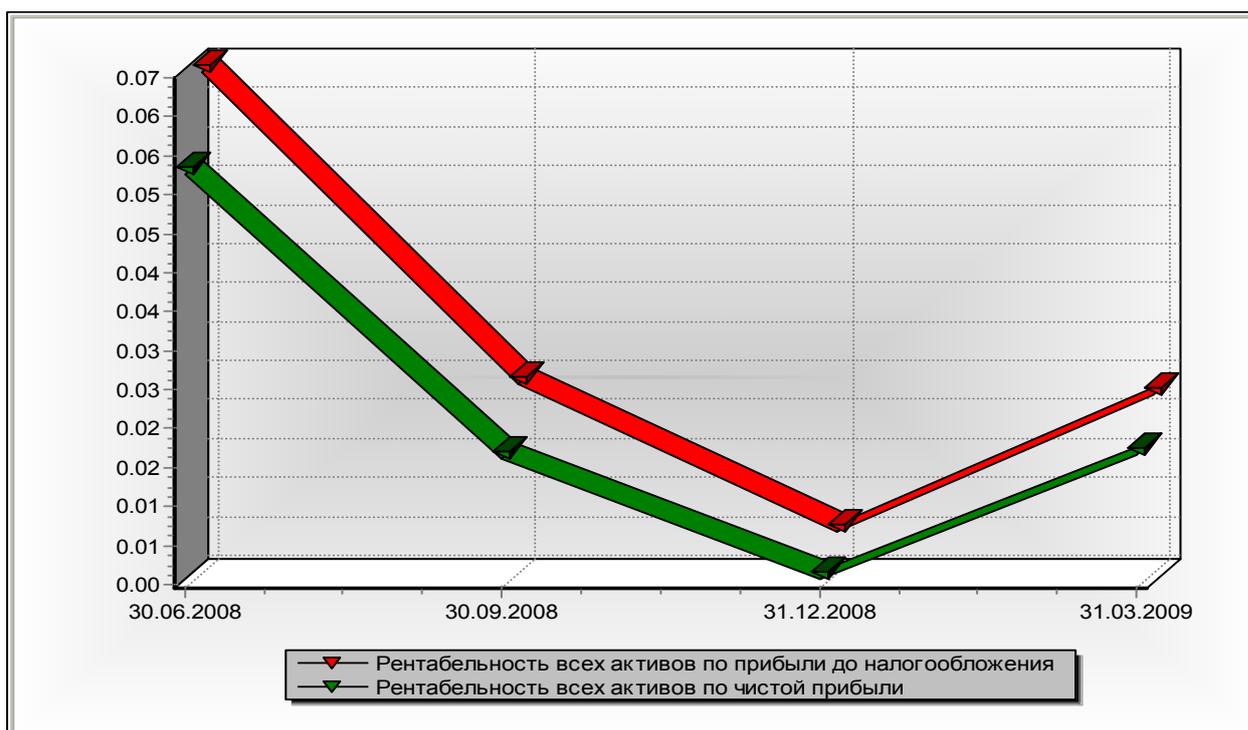
График динамики изменений показателей оборачиваемости



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%

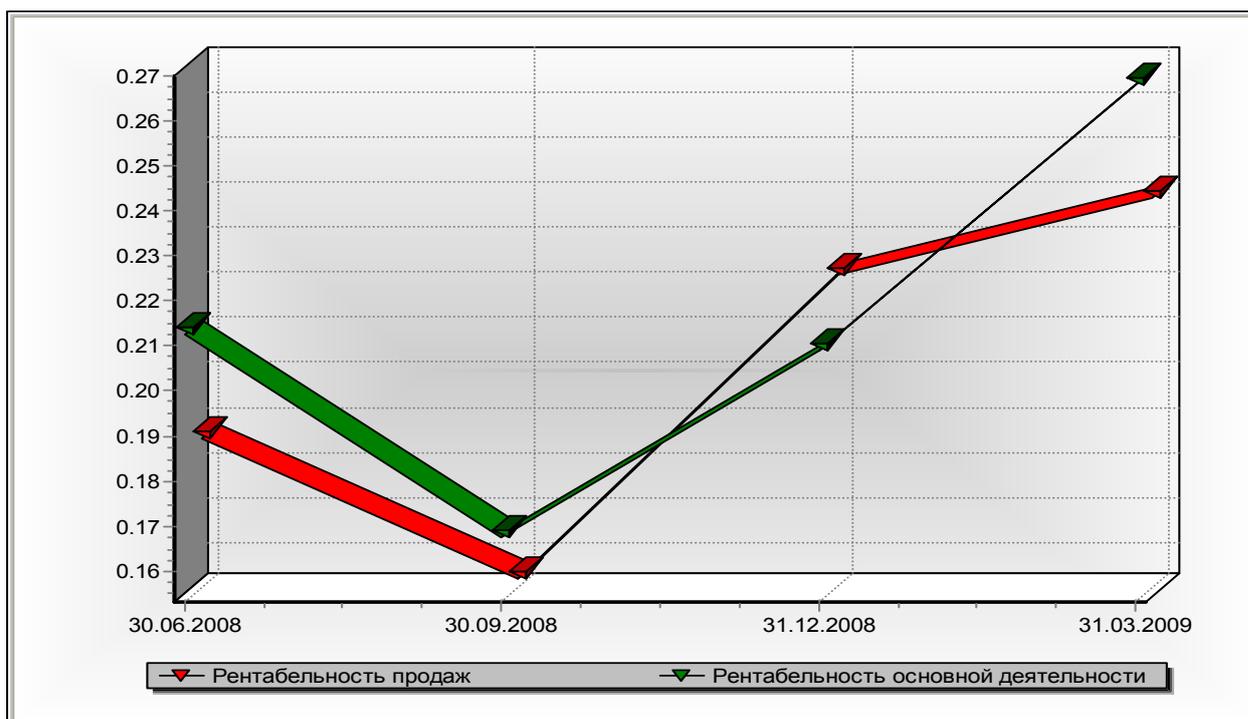
График динамики изменений показателей рентабельности капитала



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