

О г л а в л е н и е

1. Общие сведения	2
2. Характеристика деятельности органов управления и контроля ОАО «АК «Транснефть»	7
3. Положение ОАО «АК «Транснефть» в отрасли	18
4. Приоритетные направления деятельности ОАО «АК «Транснефть»	19
5. Основные финансово-экономические показатели ОАО «АК «Транснефть»	20
6. Информация о совершенных ОАО «АК «Транснефть» крупных сделках	25
7. Информация о совершенных ОАО «АК «Транснефть» сделках, в совершении которых имеется заинтересованность	26
8. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям ОАО «АК «Транснефть»	26
9. Основные факторы риска, связанные с деятельностью ОАО «АК «Транснефть»	26
10. Перспективы развития ОАО «АК «Транснефть»	32
11. Выполнение ОАО «АК «Транснефть» задач, поставленных Президентом Российской Федерации и Правительством Российской Федерации	35
Приложение № 1 «Источники инвестиций ОАО «АК «Транснефть» в 2009 году»	39
Приложение № 2 «Информация об участии ОАО «АК «Транснефть» в коммерческих и некоммерческих организациях по состоянию на 31.12.2009»	40
Приложение № 3 «Перечень крупных сделок, совершенных ОАО «АК «Транснефть» в 2009 году»	47
Приложение № 4 «Перечень сделок с заинтересованностью, совершенных ОАО «АК «Транснефть» в 2009 году»	48

1. Общие сведения

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «АК «Транснефть»

Полное фирменное наименование на английском языке: Oil Transporting Joint Stock Company «Transneft»

Сокращенное фирменное наименование на английском языке: JSC «Transneft»

Сведения об учреждении: ОАО «АК «Транснефть» учреждено в соответствии с Постановлением Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 14.08.1993 № 810

Сведения о государственной регистрации: ОАО «АК «Транснефть» (далее – Компания) зарегистрировано Московской регистрационной палатой 26.08.1993 (свидетельство о государственной регистрации № 026.800). Сведения о государственной регистрации ОАО «АК «Транснефть» внесены в Единый государственный реестр юридических лиц Управлением МНС России по г. Москве 24.07.2002 за основным государственным регистрационным номером (ОГРН) 1027700049486 (свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, серия 77 № 007893052). ОАО «АК «Транснефть» поставлено на налоговый учет Инспекцией Федеральной Налоговой Службы России № 06 по г. Москве 09.09.1993 (свидетельство серия 77 № 009820616), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 7706061801, код причины постановки на учет (КПП) 770601001

Субъект Российской Федерации: г. Москва

Юридический адрес: 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 57

Почтовый адрес: 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 57

Контактный телефон (495) 239-83-89, факс: (495) 950-89-00

Адрес электронной почты: transneft@ak.transneft.ru

Основной вид деятельности: организация и осуществление транспортировки нефти и нефтепродуктов по системе магистральных трубопроводов в Российской Федерации

Информация о включении в перечень стратегических акционерных обществ: да

Полное наименование и адрес реестродержателя: Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.», 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13

Размер уставного капитала, тыс. руб.: 7 101,722

Общее количество акций: 7 101 722 шт.

Количество обыкновенных акций: 5 546 847 шт.

Номинальная стоимость обыкновенных акций, тыс. руб.: 5 546,847

Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации: № 1-01-00206-А от 20.12.2007

Количество привилегированных акций: 1 554 875 шт.

Номинальная стоимость привилегированных акций, тыс. руб.: 1 554,875

Государственный регистрационный номер выпуска привилегированных акций и дата государственной регистрации: № 2-01-00206-А от 20.12.2007

Сумма вклада Российской Федерации, тыс. руб.: 5 546,847

Доля Российской Федерации в уставном капитале, %: 78,1057

Доля Российской Федерации по обыкновенным акциям, %: 100

Доля Российской Федерации по привилегированным акциям, %: не имеет

Основные акционеры общества по состоянию на 31.12.2009 (доля в уставном капитале более 5%):

Полное наименование: Федеральное агентство по управлению государственным имуществом

Сокращенное наименование: Росимущество

Место нахождения: 103685, г. Москва, Никольский пер., д.9

Доля в уставном капитале общества: 78,1057 %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 100

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания» (номинальный держатель)

Сокращенное наименование: ЗАО «ДКК»

Место нахождения: 115162, Россия, г. Москва, ул. Шаболовка, д.31 стр. Б

Доля в уставном капитале общества: 8,2 %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: не имеет

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Национальный депозитарный центр» (номинальный держатель)

Сокращенное наименование: ЗАО «НДЦ»

Место нахождения: г. Москва, пер. Средний Кисловский, д.1/13, корп.(стр.) 4

Доля в уставном капитале: 5,1121 %

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении открытым акционерным обществом («золотой акции»): нет

Полное наименование и адрес аудитора общества: Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»), 125047, Москва, ул. Бутырский Вал, д.10.

ОАО «АК «Транснефть» является холдинговой компанией. Структура холдинга представлена в таблице № 1.

Таблица № 1

Структура холдинга «Транснефть» по состоянию на 31.12.2009

№ п/п	Наименование общества и организационно-правовая форма	Виды деятельности	Доля участия в уставном капитале, принадлежащая головной Компании и/или дочерним обществам, %
1	2	3	4
1.	ОАО «Сибнефтепровод»	транспортировка нефти	100
2.	ОАО «МН «Дружба»	транспортировка нефти	100
3.	ОАО «Приволжскнефтепровод»	транспортировка нефти	100
4.	ОАО «СЗМН»	транспортировка нефти	64

№ п/п	Наименование общества и организационно-правовая форма	Виды деятельности	Доля участия в уставном капитале, принадлежащая головной Компании и/или дочерним обществам, %
5.	ОАО «Транссибнефть»	транспортировка нефти	100
6.	ОАО «Уралсибнефтепровод»	транспортировка нефти	75,5
7.	ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	транспортировка нефти	100
8.	ОАО «Центрсибнефтепровод»	транспортировка нефти	100
9.	ОАО «СМН»	транспортировка нефти	100
10.	ОАО «Черномортранснефть»	транспортировка нефти	100
11.	ООО «Балтнефтепровод»	транспортировка нефти	100
12.	ОАО «АК «Транснефтепродукт»	организация транспортировки нефтепродуктов	100
13.	ООО «ДСД»	осуществление функций заказчика-застройщика проекта «ВСТО II»	100
14.	ОАО «Волжский подводник»	диагностика, ремонт подводных переходов	100
15.	ОАО «Гипротрубопровод»	разработка проектно-сметной документации	100
16.	ОАО «Связьтранснефть»	обеспечение технологической связью объектов магистральных нефтепроводов	100
17.	ОАО ЦТД «Диаскан»	диагностика магистральных нефтепроводов	100
18.	ООО «Транснефть Финанс»	оказание услуг по ведению бухгалтерского, налогового и управленческого учета	100
19.	ЗАО «Центр МО»	метрологическое обеспечение транспорта нефти	100
20.	ООО «ТрансПресс»	издательская деятельность	100
21.	ООО «ЦУП ВСТО»	осуществление функций заказчика-застройщика проекта «ВСТО»	100
22.	НПФ «Транснефть»	негосударственное пенсионное обеспечение	100
23.	ООО «Востокнефтепровод»	осуществление инвестиционной деятельности, транспортировка нефти	100
24.	ООО «Дальнефтепровод»	осуществление инвестиционной деятельности, транспортировка нефти	100
25.	ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности в порту г. Приморска	100

№ п/п	Наименование общества и организационно-правовая форма	Виды деятельности	Доля участия в уставном капитале, принадлежащая головной Компании и/или дочерним обществам, %
26.	ООО «Спецморнефтепорт Козьмино»	осуществление инвестиционной деятельности, перевалка нефти и нефтепродуктов	100
27.	ОАО «ВОСТОКНЕФТЕТРАНС»	обеспечение транспортировки нефти железнодорожным транспортом	51
28.	ОАО «Энерготерминал»	организация транспортировки грузов	50,03
29.	ООО УК «ТН Инвест»	доверительное управление активами негосударственного пенсионного фонда	100
30.	ЗАО «СК «Транснефть»	оказание страховых услуг	99,9
31.	ООО «Транснефть-Сервис»	оказание услуг в порту г. Новороссийска	100
32.	ООО «Транснефтьстрой»	выполнение функций генерального подрядчика по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и капитальному ремонту магистральных трубопроводов	100
33.	ООО «НИИ ТНН»	проведение комплексных научно-технических исследований	100
34.	ОАО «Мостранснефтепродукт»	транспортировка нефтепродуктов	100
35.	ОАО «Средне-Волжский Транснефтепродукт»	транспортировка нефтепродуктов	100
36.	ОАО «Юго-Запад транснефтепродукт»	транспортировка нефтепродуктов	100
37.	ОАО «Рязаньтранснефтепродукт»	транспортировка нефтепродуктов	100
38.	ОАО «Сибтранснефтепродукт»	транспортировка нефтепродуктов	100
39.	ОАО «Петербургтранснефтепродукт»	транспортировка нефтепродуктов	100
40.	ОАО «Уралтранснефтепродукт»	транспортировка нефтепродуктов	86,2
41.	ОАО «Северо-Кавказский транснефтепродукт»	транспортировка нефтепродуктов	100
42.	ОАО «Институт Нефтепродуктпроект»	проектирование объектов нефтепродуктопроводного транспорта	100

№ п/п	Наименование общества и организационно-правовая форма	Виды деятельности	Доля участия в уставном капитале, принадлежащая головной Компании и/или дочерним обществам, %
43.	ОАО «Телекомнефтепродукт»	предоставление всех видов связи, телекоммуникационных и информационных услуг предприятиям нефтепродуктопроводного транспорта	100
44.	ОАО «Подводспецтранснефтепродукт»	выполнение всех видов подводно-технических работ на нефтепродуктопроводном транспорте	100
45.	ООО «Балттранснефтепродукт»	реализация проектов строительства и эксплуатации магистральных нефтепродуктопроводов	100
46.	ООО «СОТ-ТРАНС»	страховая деятельность	100
47.	ООО ЧОП «СТНП»	охранная деятельность	100
Зависимое общество ОАО «АК «Транснефть»			
48.	ООО «ТК-БА»	осуществление функций уполномоченного Правительством Российской Федерации акционера в международной проектной компании - «Транс-Балкан Пайплайн Б.В.», созданной для целей проектирования, строительства, эксплуатации нефтепровода «Бургас-Александруполис»	33,34
Зависимые общества ОАО «АК «Транснефтепродукт»			
49.	ООО «ЛатРосТранс»	транспортировка нефтепродуктов, обеспечение оказания услуг по транспортировке нефтепродуктов в Западном направлении на экспорт по территории Литвы и Латвии	34
50.	ОАО «Мособлнефтепродукт»	переработка, транспортировка, хранение и реализация нефти и нефтепродуктов	25

2. Характеристика деятельности органов управления и контроля ОАО «АК «Транснефть»

В соответствии с действующим законодательством органами управления ОАО «АК «Транснефть» являются Общее собрание акционеров, Совет директоров и исполнительные органы управления (Президент и Правление).

Общее собрание акционеров ОАО «АК «Транснефть»

В соответствии с пунктом 3 ст. 47 Федерального закона «Об акционерных обществах» в 2009 году проведены общие собрания акционеров ОАО «АК «Транснефть», оформленные распоряжениями Федерального агентства по управлению государственным имуществом:

от 05.03.2009 №203-р «О решениях внеочередного общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» по вопросу одобрения существенных изменений условий крупной сделки по привлечению кредита Сбербанка России ОАО;

от 20.05.2009 №494-р «О решениях внеочередного общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» по вопросу одобрения ряда взаимосвязанных сделок, в совокупности составляющих крупную сделку, содержащую, в том числе следующие условия:

1. Договор о предоставлении кредита в размере 10 000 000 000 (десять миллиардов) долларов США между Корпорацией «Китайский Банк Развития» и ОАО «АК «Транснефть», сроком на 20 лет с условием погашения кредита ежемесячно равными частями, по истечении 5 лет с момента предоставления первых денежных сумм по кредиту;

2. Договор купли-продажи нефти между Китайской национальной нефтяной корпорацией и ОАО «АК «Транснефть» по цене, рассчитываемой ежемесячно на рыночных условиях, сроком поставки на 20 лет;

3. Договор уступки прав требования между ОАО «АК «Транснефть» и Корпорацией «Китайский Банк Развития» по Договору поставки нефти между ОАО «АК «Транснефть» и Китайской национальной нефтяной корпорацией и (или) ее аффилированными лицами в размере 120% от ежемесячного платежа в погашение основного долга и уплаты процентов по договору о предоставлении кредита между Корпорацией «Китайский Банк Развития» и ОАО «АК «Транснефть» сроком до полного исполнения Договора о предоставлении кредита;

4. Договор залога счета между ОАО «Банк ВТБ», ОАО «АК «Транснефть» и Корпорацией «Китайский Банк Развития» на условиях передачи ОАО «Банк ВТБ» и ОАО «АК «Транснефть» в залог в пользу Корпорации «Китайский Банк Развития» соответствующей части денежных средств, поступающих по договору поставки нефти

между Китайской национальной нефтяной корпорацией и ОАО «АК «Транснефть» на корреспондентский счет ОАО «Банк ВТБ»;

5. Договор о строительстве и эксплуатации нефтепровода «Сковородино – граница с КНР» между Китайской национальной нефтяной корпорацией и ОАО «АК «Транснефть» без имущественной оценки, на условиях взаимных обязательств при урегулировании вопросов сотрудничества между сторонами;

6. Четырехстороннее соглашение об организации расчетов между Корпорацией «Китайский Банк Развития», ОАО «АК «Транснефть», ОАО «Банк ВТБ», Китайской национальной нефтяной корпорацией на условиях взаимных обязательств по открытию счета и организации механизмов расчетов, без имущественной оценки;

7. Агентский договор между ОАО «АК «Транснефть» и ОАО «Банк ВТБ»;

8. Договор банковского счета в иностранной валюте между ОАО «АК «Транснефть» и ОАО «Банк ВТБ», а также иные условия, указанные в приложении №1 к протоколу №3 Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 15 апреля 2009 года.

от 30.06.2009 №783-р «О решениях годового общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» по следующим вопросам:

1. Об утверждении Годового отчета ОАО «АК «Транснефть» за 2008 год;
2. Об утверждении годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) ОАО «АК «Транснефть» за 2008 год;
3. О распределении прибыли ОАО «АК «Транснефть» за 2008 год.
4. Об избрании Совет директоров ОАО «АК «Транснефть».
5. Об избрании ревизионной комиссии ОАО «АК «Транснефть».
6. Об утверждении аудитора ОАО «АК «Транснефть» на 2009 год.
7. Об утверждении размера вознаграждения членам Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» по итогам 2009 года.

от 16.07.2009 №1271-р «О решениях внеочередного общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» по вопросу одобрения сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – Договор поставки нефти между ОАО «АК «Транснефть» и ОАО «НК «Роснефть».

Все решения Общего собрания акционеров по указанным вопросам выполнены.

Совет директоров ОАО «АК «Транснефть»

По состоянию на 01.01.2010 количественный состав Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» – 7 человек (статья 31, пункт 31.1. Устава Компании).

За отчетный период работал Совет директоров ОАО «АК «Транснефть», избранный:

1) распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 16.07.2008 №1178-р «О решениях годового общего собрания акционеров ОАО «АК «Транснефть» в составе: **Вьюгин** Олег Вячеславович (независимый директор), **Некипелов** Александр Дмитриевич (независимый директор), **Симонян** Райр Райрович (независимый директор), **Сорокин** Валерий Павлович (независимый директор), **Токарев** Николай Петрович, **Шматко** Сергей Иванович, **Ящечкин** Сергей Викторович.

2) распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 30.06.2009 №783-р «О решениях годового общего собрания акционеров ОАО «АК «Транснефть» в составе: **Вьюгин** Олег Вячеславович (независимый директор), **Каланда** Лариса Вячеславовна, **Некипелов** Александр Дмитриевич (независимый директор), **Симонян** Райр Райрович (независимый директор), **Токарев** Николай Петрович, **Шматко** Сергей Иванович, **Ящечкин** Сергей Викторович.

**Сведения о членах Совета директоров ОАО «АК «Транснефть»
с 01 января 2009 года по 31 декабря 2009 года:**

Шматко Сергей Иванович

Год рождения: 1966

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

02.2002 – 01.2005 – председатель фонда ГУ «Государственный фонд конверсии»

01.2005 – 05.2005 – вице-президент ЗАО «Атомстройэкспорт», советник Председателя Правления ЗАО «АБ «Газпромбанк»

06.2005 – 05.2008 – президент ЗАО «Атомстройэкспорт»

02.2008 – 05.2008 – заместитель директора ОАО «Атомэнергопром»

05.2008 – н.в. – Министр энергетики Российской Федерации

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Вьюгин Олег Вячеславович

Год рождения: 1952

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

05.2004 – 05.2007 – руководитель Федеральной службы по финансовым рынкам

05.2007 – н.в. – председатель Совета директоров ОАО «МДМ Банк»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Каланда Лариса Вячеславовна

Год рождения: 1964

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

09.2003 – 01.2006 – вице-президент по правовому обеспечению бизнеса БФ «правовое обеспечение» ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»

06.2007 – н.в. – ВРИО генерального директора ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», вице-президент ОАО «НК «Роснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Некипелов Александр Дмитриевич

Год рождения: 1951

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

11.2001 – н.в. – вице-президент Российской Академии Наук

06.2004 – н.в. – директор (декан факультета) Московской школы экономики МГУ им.М.В.Ломоносова

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Симонян Райр Райрович

Год рождения: 1947

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

03.1999 – 07.2005 – глава Представительства фирмы «Морган Стэнли (Европа) Лимитед»

07.2005 – 05.2006 – глава Представительства фирмы «Морган Стэнли (Европа) Лимитед»

07.2005 – 04.2009 – председатель Правления ООО «Морган Стэнли Банк»

04.2009 – н.в. – председатель Совета директоров ООО «Морган Стэнли Банк»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Сорокин Валерий Павлович

Год рождения: 1944

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

04.2002 – 07.2005 – вице-президент НКО «Союзгаз»

09.2005 – 12.2006 – советник генерального директора «НИИгазэкономика»

01.2007 – 01.2008 – директор Центра исследований Московской школы управления «СКОЛКОВО»

01.2007 – н.в. – консультант Экспертного управления Президента Российской Федерации

01.2008 – н.в. – профессор кафедры стратегического управления ТЭК РГУ нефти и газа им.И.М.Губкина

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Токарев Николай Петрович

Год рождения: 1950

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2002 – 10.2007 – генеральный директор ОАО «Зарубежнефть»

10.2007 – н.в. – президент ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Яшечкин Сергей Викторович

Год рождения: 1959

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

10.2004 – 12.2005 – председатель Правления ООО «Евразийское водное партнерство»

12.2005 – 07.2007 – Президент ООО «Евразийское водное партнерство»

08.2007 – 05.2008 – генеральный директор ООО «Вода Ростова»

05.2008 – 04.2009 – председатель Совета директоров ОАО «Евразийский»

04.2009 – н.в. – генеральный директор ОАО «Евразийский»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет.

Заседания Совета директоров

Дата заседания и № протокола	Наименование вопросов
10.02.2009, протокол №1	<ol style="list-style-type: none">1. О «Комплексной программе диагностики, технического перевооружения, капитального ремонта и развития объектов магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на 2009 год».2. Утверждение «Инвестиционной программы ОАО «АК «Транснефть» на период с 2009 года по 2020 год».3. О применении предложений Минэкономразвития России при регламентации процедур закупок, в том числе установление преференций для поставщиков российских товаров.4. О соответствии «Программы энергосбережения ОАО «АК «Транснефть» на 2008 - 2010 годы» Методическим рекомендациям по разработке Программ энергосбережения хозяйствующих субъектов с долей государственной собственности, разработанным Минэнерго России.5. О совершенствовании системы корпоративного управления дочерними обществами, в том числе о представлении интересов ОАО «АК «Транснефть» в органах управления дочерних обществ.6. О совмещении членами Правления ОАО «АК «Транснефть» должностей в органах управления других организаций.7. Отчет исполнительного органа ОАО «АК «Транснефть» о текущем финансово-экономическом состоянии (за IV квартал 2008 года, в целом за 2008 год) и план деятельности ОАО «АК «Транснефть» на 2009 год в условиях кризиса.
19.03.2009, протокол №2	<ol style="list-style-type: none">1. О принятии решения о размещении ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» (облигаций серии 01).2. Об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» (облигации серии 01).3. Об утверждении Проспекта ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» (облигации серии 01).4. Об определении позиции ОАО «АК «Транснефть» по вопросу повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Сибнефтепровод».
15.04.2009, протокол №3	<ol style="list-style-type: none">1. Об определении цены имущества, приобретаемого или отчуждаемого по сделкам, являющимся взаимосвязанными и составляющим крупную сделку.2. О вынесении на Общее собрание акционеров вопроса об одобрении взаимосвязанных сделок, составляющих крупную сделку.

Дата заседания и № протокола	Наименование вопросов
15.05.2009, протокол №4	<p>1. Об определении цены имущества, приобретаемого или отчуждаемого по сделке, в совершении которой имеется заинтересованность - Договору поставки нефти между ОАО «АК «Транснефть» и ОАО «НК «Роснефть».</p> <p>2. О вынесении на Общее собрание акционеров вопроса об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность - Договора поставки нефти между ОАО «АК «Транснефть» и ОАО «НК «Роснефть».</p>
19.05.2009, протокол №5	<p>1. О «Плане доходов и расходов ОАО «АК «Транснефть» и его дочерних обществ на период 2009-2011 годы».</p> <p>2. Об итогах выполнения «Комплексной программы диагностики, технического перевооружения, капитального ремонта и развития объектов магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» за 2008 год».</p> <p>3. О реализации проекта строительства 1-ого пускового комплекса трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ВСТО).</p> <p>4. О совмещении президентом ОАО «АК «Транснефть» должностей в органах управления других организаций.</p> <p>5. Об уточнении состава Правления ОАО «АК «Транснефть».</p>
28.05.2009, протокол №6	<p>1. О заключении Ревизионной комиссии ОАО «АК «Транснефть» по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Компании за 2008 год.</p> <p>2. О заключении аудитора ОАО «АК «Транснефть» по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «АК «Транснефть» за 2008 год.</p> <p>3. О размере и форме выплаты годовых дивидендов по всем типам акций ОАО «АК «Транснефть» (рекомендации).</p> <p>4. О предварительном утверждении годового отчета ОАО «АК «Транснефть», бухгалтерского баланса, отчетов о прибылях и об убытках, а также распределении прибыли за 2008 год.</p> <p>5. Об аудиторе ОАО «АК «Транснефть» на 2009 год.</p> <p>6. О проведении годового общего собрания акционеров ОАО «АК «Транснефть».</p> <p>7. О выплате вознаграждения по итогам хозяйственной деятельности Компании за 2008 год.</p>
26.06.2009, протокол №7	<p>1. О «Программе энергосбережения ОАО «АК «Транснефть» на 2009-2011 годы».</p> <p>2. О ходе выполнения «Комплексной программы диагностики, технического перевооружения, капитального ремонта и развития объектов магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на 2009 год» за первый квартал 2009 года.</p> <p>3. О ликвидации Представительства ОАО «АК «Транснефть» на территории Литовской республики.</p> <p>4. О корректировке инвестиционных программ в части увеличения закупок продукции российского производства, в том числе путем преимущественного приобретения новой техники за счет уменьшения расходов на ремонт устаревших образцов.</p> <p>5. Об участии ОАО «АК «Транснефть» в обществе с ограниченной ответственностью «Дальневосточная строительная дирекция».</p>

Дата заседания и № протокола	Наименование вопросов
	6. О реализации проекта Балтийской трубопроводной системы-2 (БТС-2). 7. Утверждение отчета о деятельности комитетов при Совете директоров ОАО «АК «Транснефть».
27.07.2009, протокол №8	1. Об избрании председателя Совета директоров ОАО «АК «Транснефть». 2. О подтверждении полномочий секретаря Совета директоров ОАО «АК «Транснефть». 3. О совмещении президентом ОАО «АК «Транснефть» и членом Правления ОАО «АК «Транснефть» должностей в органах управления других организаций.
29.07.2009, протокол №9	1. О принятии решения о размещении ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» (облигаций серии 02). 2. Об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» (облигации серии 02). 3. Об утверждении Проспекта ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» (облигации серии 02). 4. Об определении позиции ОАО «АК «Транснефть» по вопросу повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Сибнефтепровод».
17.08.2009, протокол №10	1. Об определении цены имущества, отчуждаемого либо приобретаемого по сделке, в совершении которой имеется заинтересованность, между ЗАО АКБ «Новикомбанк» и ОАО «АК «Транснефть». 2. Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, между ЗАО АКБ «Новикомбанк» и ОАО «АК «Транснефть».
02.09.2009, протокол №11	1. О принятии решения о размещении ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» (облигаций серии 03)). 2. Об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» (облигаций серии 03). 3. Об утверждении Проспекта ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» (облигаций серии 03). 4. Об определении позиции ОАО «АК «Транснефть» по вопросу повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Сибнефтепровод».
10.09.2009, протокол №12	1. О «Плане работы Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» на II полугодие 2009 года и I полугодие 2010 года». 2. О составах специализированных комитетов при Совете директоров ОАО «АК «Транснефть» (комитета по стратегическому планированию, комитета по аудиту, комитета по кадрам и вознаграждениям). 3. Об увеличении вклада учредителя НПФ «Транснефть». 4. Об итогах выполнения «Комплексной программы диагностики, технического перевооружения, капитального ремонта и развития объектов магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» за первое полугодие 2009 года. 5. Об утверждении Положения об использовании информации о деятельности и ценных бумагах (инсайдерской информации) ОАО «АК «Транснефть». 6. Об утверждении Положения о процедурах внутреннего контроля ОАО «АК «Транснефть».
08.10.2009,	1. Отчет исполнительного органа ОАО «АК «Транснефть» о текущем

Дата заседания и № протокола	Наименование вопросов
протокол №13	финансово - экономическом состоянии за 1 полугодие 2009 года. 2. Отчет за расходованием чистой прибыли, предназначенной на выплату дивидендов по обыкновенным акциям, и оставленной по решению годового общего собрания акционеров в распоряжении Компании.
15.10.2009, протокол №14	1. Об определении цены имущества, отчуждаемого либо приобретаемого по сделкам, в совершении которых имеется заинтересованность, между ЗАО АКБ «Новикомбанк» и ОАО «АК «Транснефть». 2. Об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, между ЗАО АКБ «Новикомбанк» и ОАО «АК «Транснефть». 3. Об уточнении состава Правления ОАО «АК «Транснефть».
17.11.2009, протокол №15	1. Об определении цены имущества, отчуждаемого либо приобретаемого по сделке, в совершении которой имеется заинтересованность, между ЗАО АКБ «НОВИКОМБАНК» и ОАО «АК «Транснефть». 2. Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, между ЗАО АКБ «НОВИКОМБАНК» и ОАО «АК «Транснефть».
25.11.2009, протокол №16	1. О «Комплексной программе диагностики, технического перевооружения, капитального ремонта и развития объектов магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть». 2. О реализации и корректировке «Инвестиционной программы ОАО «АК «Транснефть» на 2009 год. 3. О проекте «Инвестиционной программы ОАО «АК «Транснефть» на 2010 год». 4. О снижении издержек и управленческих расходов ОАО «АК «Транснефть» в 2009 году.

Невыполненных решений Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» нет.

Статистика по заседаниям Совета директоров ОАО «АК «Транснефть»

Членов Совета директоров ОАО «АК «Транснефть», систематически не участвующих в заседаниях Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» – нет.

Исполнительный орган ОАО «АК «Транснефть»

Решениями Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 08.11.2007 (протокол № 10) и от 15.10.2009 (протокол № 14) в состав Правления ОАО АК «Транснефть» включены:

Токарев Николай Петрович	- президент
Арустамов Михаил Михайлович	- первый вице-президент
Лисин Юрий Викторович	- первый вице-президент
Барков Михаил Викторович	- вице-президент
Безверхов Анатолий Александрович	- вице-президент
Кушнарв Владимир Иванович	- вице-президент
Ревель-Муроз Павел Александрович	- вице-президент
Солярский Игорь Георгиевич	- вице-президент

Крицкий Юрий Леонидович
Чернов Александр Григорьевич

- начальник диспетчерского управления
- заместитель вице-президента

Сведения о лицах, входящих в состав Правления:

Токарев Николай Петрович

Год рождения: 1950

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

09.2000 - 10.2007 - генеральный директор ОАО «Зарубежнефть»

10.2007 - н.в. - президент ОАО «АК «Транснефть», Председатель Правления ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Арустамов Михаил Михайлович

Год рождения: 1960

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

01.2001 - 10.2007 - заместитель генерального директора, первый заместитель генерального директора, и.о.генерального директора ОАО «Зарубежнефть»

10.2007 - н.в. - первый вице-президент ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Лисин Юрий Викторович

Год рождения: 1955

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

1999 - 09.2008 - вице-президент ОАО «АК «Транснефть»

09.2008 - н.в. - первый вице-президент ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Барков Михаил Викторович

Год рождения: 1951

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

07.2001 - 04.2004 - торговый представитель РФ в США

04.2004 - 10.2007 - заместитель генерального директора ОАО «Зарубежнефть»

10.2007 - н.в. - вице-президент ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Безверхов Анатолий Александрович

Год рождения: 1960

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

10.2003 - 01.2006 - заместитель генерального директора, первый заместитель генерального директора ОАО «ЦУП «Стройнефть»

01.2006 - 09.2007 - генеральный директор ООО «ЦУП «ВСТО»

10.2007 - н.в. - вице-президент ОАО «АК «Транснефть»
Доля в уставном капитале эмитента: не имеет
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Кушнарев Владимир Иванович

Год рождения: 1956
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
08.2001 - 10.2007 - заместитель генерального директора, первый заместитель генерального директора ОАО «Зарубежнефть»
10.2007 - 03.2009 - первый вице-президент ОАО «АК «Транснефть»
03.2009 - н.в. - вице-президент ОАО «АК «Транснефть»
Доля в уставном капитале эмитента: не имеет
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Крицкий Юрий Леонидович

Год рождения: 1965
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
02.2000 - н.в. - начальник диспетчерского управления ОАО «АК «Транснефть»
Доля в уставном капитале эмитента: не имеет
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Солярский Игорь Георгиевич

Год рождения: 1951
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
02.2001 - н.в. - вице-президент ОАО «АК «Транснефть»
Доля в уставном капитале эмитента: не имеет
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Ревель-Муроз Павел Александрович

Год рождения: 1974
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
05.2004 – 03.2006 – главный инженер аппарата управления Ярославского районного нефтепроводного управления ООО «Балтнефтепровод»,
04.2006 – 04.2008 – главный инженер – заместитель генерального директора ОАО «Верхневолжскнефтепровод»,
04.2008 – 09.2008 – заместитель вице-президента – директор департамента технического развития и эксплуатации объектов трубопроводного транспорта ОАО «АК «Транснефть»,
09.2008 - по н.вр. - вице-президент ОАО «АК «Транснефть».
Доля в уставном капитале эмитента: не имеет.
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Чернов Александр Григорьевич

Год рождения: 1952
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
06.2004 - 10.2009 - директор по информатизации – начальник департамента информатизации ОАО «ФСК ЕЭС»

10.2009 - н.в. - заместитель вице-президента ОАО «АК «Транснефть»
Доля в уставном капитале эмитента: не имеет
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Единоличный исполнительный орган: президент Компании избранный
Федеральным агентством по управлению федеральным имуществом, распоряжение от
12.10.2007 № 3264-р

Токарев Николай Петрович

Год рождения: 1950
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
09.2000 - 10.2007 - генеральный директор ОАО «Зарубежнефть»
10.2007 - н.в. - президент ОАО «АК «Транснефть», Председатель Правления
ОАО «АК «Транснефть»
Доля в уставном капитале эмитента: не имеет
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Управляющей организации (управляющего) не имеется.

**Сведения о размере вознаграждения исполнительному органу управления
(правлению) ОАО «АК «Транснефть»**

Уставом и Положением о Правлении отдельное вознаграждение за исполнение
обязанностей членов правления не предусмотрено и не выплачивалось.

Ревизионная комиссия ОАО «АК «Транснефть»

За отчетный период работала ревизионная комиссия ОАО «АК «Транснефть»,
избранная Общим собранием акционеров (распоряжение Федерального агентства по
управлению федеральным имуществом от **30.06.2009 №783-р** «О решениях годового
общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Акционерная компания
по транспорту нефти «Транснефть») в составе: **Фисенко** Татьяна Владимировна,
Озеров Сергей Михайлович, **Михайлова** Светлана Сергеевна.

Сведения о членах ревизионной комиссии ОАО «АК «Транснефть»

Фисенко Татьяна Владимировна

Год рождения: 1961
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
2004 - 2007 - заместитель начальника Управления Ростехнадзор
2007 - 2008 - заместитель начальника Управления Росатом
2008 - н.в. - директор Департамента Минэнерго России
Доля в уставном капитале эмитента: не имеет
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Михайлова Светлана Сергеевна

Год рождения: 1982

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

09.2004 - 02.2008 - консультант отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора Росимущества

02.2008 - 09.2008 - советник отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора Росимущества

09.2008 - 04.2009 - советник отдела организаций нефтяной и газовой промышленности и минерального сырья Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса Росимущества

09.2009 - н.в. - заместитель начальника Управления по корпоративным и правовым вопросам ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Озеров Сергей Михайлович

Год рождения: 1975

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

07.2005 - 09.2006 - заместитель управляющего ОПАО «ГК Банк»

10.2006 - 10.2008 - заместитель начальника отдела реструктуризации газовой, нефтяной отраслей Минэкономразвития России

10.2008 - 12.2009 - начальник отдела развития газовой и нефтяной отрасли Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ Минэкономразвития России

12.2009 - н.в. - начальник отдела переработки нефти департамента переработки нефти и газа Минэнерго России

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «АК «Транснефть» за 2009 год ревизионной комиссией составлен акт о достоверности бухгалтерской отчетности. Отмечено, что финансово-хозяйственная деятельность ОАО «АК «Транснефть» за 2009 год соответствует установленному правовыми актами Российской Федерации порядку ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовым актам Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

3. Положение ОАО «АК «Транснефть» в отрасли

3.1. Период деятельности ОАО «АК «Транснефть» в отрасли

С учетом правопреемственности ОАО «АК «Транснефть» в отношении таких организаций как Главное производственное управление по транспортировке и поставкам нефти (Главтранснефть) Министерства нефтяной промышленности СССР и АК «Транснефть» (с сентября 1993 года), период деятельности ОАО «АК «Транснефть» в отрасли можно рассчитывать с 1970 года.

3.2. Основные конкуренты ОАО «АК «Транснефть»

В настоящее время основную конкуренцию ОАО «АК «Транснефть» в сегменте транспортировки нефти составляют:

- ЗАО «Каспийский трубопроводный консорциум»,
- «Харьяга-Уса» (владелец ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»).

3.3. Доля ОАО «АК «Транснефть» на соответствующем сегменте рынка (транспортировка российской нефти) в разрезе всех видов деятельности общества и изменение данного показателя за последние три года, %

Виды деятельности	2007 год	2008 год	2009 год
Транспортировка российской нефти по территории России, %	90	89	88

3.4. Максимально допустимая проектная мощность, данные по загрузке проектной мощности

В 2009 году в ОАО «АК «Транснефть» эксплуатировалось 50 142 км. магистральных нефтепроводов, 870 резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов суммарной емкостью 16,165 млн.куб.м по строительному номиналу.

Система магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» загружена на 100 %.

4. Приоритетные направления деятельности ОАО «АК «Транснефть»

4.1. Перечень приоритетных направлений деятельности

Основным видом деятельности ОАО «АК «Транснефть» является оказание услуг в области транспортировки нефти, газа и продуктов их переработки по системе магистральных трубопроводов в Российской Федерации и за ее пределами, диспетчеризация поставок нефти.

Кроме того, Компания оказывает услуги по хранению нефти, газа и продуктов их переработки в системе магистральных трубопроводов, компаундированию нефти, реализации нефти, таможенному оформлению нефти.

Помимо основной деятельности по транспортировке нефти по территории Российской Федерации ОАО «АК «Транснефть» обеспечивает планирование и управление транспортировкой нефти на территории зарубежных стран, контроль за размещением нефти и её сдачей на зарубежных приемо-сдаточных пунктах, организывает сбор и обобщение информации.

4.2. Объем инвестиций в разрезе проектов и с разбивкой по источникам

Объем инвестиций ОАО «АК «Транснефть» в разрезе проектов и с разбивкой по источникам за 2009 год представлен в Приложении № 1.

4.3. Информация о заключенных договорах купли-продажи долей, акций, паев хозяйственных обществ

В отчетном году ОАО «АК «Транснефть» не заключало договоров купли-продажи долей, акций, паев других хозяйственных обществ и товариществ.

В 2009 году ОАО «АК «Транснефть» в соответствии с решением Совета директоров Компании (протокол от 31.03.2009 № 9) выступило единственным учредителем общества с ограниченной ответственностью «Дальневосточная строительная дирекция» (ООО «ДСД»). Основным видом деятельности ООО «ДСД» является выполнение функций заказчика-застройщика проекта строительства трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке НПС «Сковородино» – СМНП «Козьмино» (ВСТО-2).

4.4. Информация об участии ОАО «АК «Транснефть» в коммерческих и некоммерческих организациях

Информация об участии ОАО «АК «Транснефть» в коммерческих и некоммерческих организациях приведена в Приложении № 2.

В отчетном году ОАО «АК «Транснефть» не получало дивидендов от участия в организациях, указанных в Приложении № 2.

4.5. Информация о реформировании ОАО «АК «Транснефть»

В 2009 году реформирования Компании не осуществлялось.

5. Основные финансово-экономические показатели ОАО «АК «Транснефть»

Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Выручка от продажи товаров (работ, услуг)

Вид выручки	2009 год, тыс. руб.	2008 год, тыс. руб.	Изменение, тыс. руб.	Изменение, %
Услуги по транспортировке российской нефти	292 319 421	235 228 999	57 090 422	24,3
Услуги по транспортировке транзитной нефти	11 904 538	7 835 803	4 068 735	51,9
Компаундирование	3 972 244	3 061 659	910 585	29,8
Сдача имущества в аренду	3 099 252	2 505 721	593 531	23,7

Строительство	6 126 599	-	6 126 599	-
Прочее	1 096 747	638 116	458 631	71,9
Итого	318 518 801	249 270 298	69 248 503	27,8

Изменение выручки от продажи товаров (работ, услуг) Компании в 2009 году по сравнению с 2008 годом произошло в результате:

- роста выручки за услуги по транспортировке нефти, что обусловлено индексацией тарифов;
- роста выручки за услуги по компаундированию нефти в связи с увеличением объемов оказанных услуг;
- увеличения выручки от сдачи имущества в аренду, что связано в основном с увеличением стоимости услуг по договору в связи с дооценкой сдаваемых в аренду объектов;
- получением выручки по строительству в связи с выполнением контрактных обязательств ОАО «АК «Транснефть» по государственному контракту на строительство и разработку проектной и рабочей документации, а также строительство и реконструкцию объектов инфраструктуры (нефтепровода и продуктопровода) в рамках реализации инвестиционного проекта «Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов в г.Нижнекамске» в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.11.2006 № 1708-р;
- увеличения прочей выручки, в основном, в связи с оказанием агентских услуг по проведению торгов.

Себестоимость услуг по видам выручки	2009 год, тыс. руб.	2008 год, тыс. руб.	Изменение, тыс. руб.	Изменение, %
Услуги по транспортировке российской нефти	286 112 996	220 360 790	65 752 206	29,8
Услуги по транспортировке транзитной нефти	9 934 107	10 724 415	(790 308)	(7,4)
Компаундирование	2 383 668	1 831 362	552 306	30,2
Сдача имущества в аренду	2 614 026	2 249 029	364 997	16,2
Строительство	6 136 519	-	6 136 519	-
Прочее	166 756	88 555	78 201	88,3
Итого	307 348 072	235 254 151	72 093 921	30,6

Изменение себестоимости проданных товаров (работ, услуг) в 2009 году по сравнению с 2008 годом произошло в результате:

- увеличения расходов по договорам подряда на транспортировку нефти с дочерними обществами в связи с ростом расходов по эксплуатации магистральных нефтепроводов, затратами, связанными с реконструкцией и модернизацией действующих нефтепроводов;
- роста расходов по компаундированию нефти в связи с увеличением объемов оказанных услуг;

- увеличения расходов по сдаче имущества в аренду, что связано с увеличением амортизационных отчислений по объектам основных средств, сданным в аренду, в результате проведенной на 01.01.2009 дооценки;
- возникновению в 2009 году расходов, связанных с выполнением строительных работ по государственному контракту;
- увеличения себестоимости прочих выполненных работ, оказанных услуг.

Валовая прибыль

тыс. руб.

Наименование показателя	2009 год	2008 год	Изменение
Валовая прибыль	11 170 729	14 016 147	(2 845 418)

Снижение валовой прибыли в 2009 году по сравнению с 2008 годом обусловлено в основном снижением валовой прибыли, полученной от реализации услуг по транспортировке нефти.

Чистая прибыль

тыс. руб.

Наименование показателя	2009 год	2008 год	Изменение
Чистая прибыль	3 893 243	3 681 621	211 622

Увеличение чистой прибыли в 2009 году по сравнению с 2008 годом произошло в основном в результате снижения в 2009 году отрицательного эффекта от курсовых разниц по операциям в иностранной валюте.

Стоимость чистых активов

тыс. руб.

Наименование показателя	На 01.01.2009	На 31.12.2009	Изменение
Стоимость чистых активов	113 028 984	116 554 035	3 525 051

Увеличение стоимости чистых активов связано с получением ОАО «АК «Транснефть» чистой прибыли по результатам 2009 года в сумме 3 893 243 тыс.руб., выплатой в 2009 году дивидендов по итогам работы за 2008 год в сумме 368 163 тыс.руб., а также снижением доходов будущих периодов на конец 2009 года по сравнению с началом года на 29 тыс.руб.

Дебиторская и кредиторская задолженность

Долгосрочная дебиторская задолженность

тыс. руб.

Вид задолженности	По состоянию на 01.01.2009	По состоянию на 31.12.2009	Изменение
Расчеты по продаже доли в простом товариществе	110 202	106 769	(3 433)
Расчеты по начисленным процентам по займам	904 598	1 083 262	178 664
Расчеты по предоставленным беспроцентным займам	-	17 348	17 348
Итого:	1 014 800	1 207 379	192 579

Задолженность по продаже доли в простом товариществе возникла в связи с продажей в 2002 году доли в простом товариществе, созданном для строительства Балтийской трубопроводной системы, с рассрочкой платежа на 25 лет. По сравнению с началом отчетного года она уменьшилась в связи с переходом части долгосрочной задолженности в краткосрочную, подлежащую погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты. Остаток задолженности выражен в условных единицах и подлежит погашению равными частями до декабря 2026 года. Оплата производится в российских рублях по курсу доллара США, установленного Банком России на дату осуществления платежа.

Краткосрочная дебиторская задолженность

тыс. руб.

Вид задолженности	По состоянию на 01.01.2009	По состоянию на 31.12.2009	Изменение
Покупатели и заказчики	5 158 525	1 168 532	(3 989 993)
Услуги по транспортировке нефти	7 422	12 924	5 502
Услуги по компаундированию	333 138	394 719	61 581
Расчеты по агентским договорам	152 497	296 053	143 556
Услуги по сдаче имущества в аренду	246 197	246 180	(17)
Расчеты по продаже незавершенных капитальных вложений	4 418 258	216 358	(4 201 900)
Прочее	1 013	2 298	1 285
Авансы выданные	4 344 477	4 738 329	393 852
По договорам подряда на транспортировку нефти	1 769 683	3 294 073	1 524 390
По агентским договорам на транспортировку нефти	703 272	1 012 240	308 968
На приобретение внеоборотных активов *	1 726 630	256 786	(1 469 844)
Прочие	144 892	175 230	30 338
Расчеты по налогам и сборам	12 299 608	17 204 667	4 905 059

Вид задолженности	По состоянию на 01.01.2009	По состоянию на 31.12.2009	Изменение
Налог на прибыль	1 506 324	2 582 141	1 075 817
НДС	10 709 734	14 619 197	3 909 463
Прочие налоги и сборы	83 550	3 329	(80 221)
Прочие дебиторы	3 599 755	5 823 280	2 223 525
Расчеты по начисленным процентам по выданным займам	3 422 524	5 551 505	2 128 981
Расчеты по агентским договорам	100 246	145 625	45 379
Прочие расчеты	76 985	126 150	49 165
Итого:	25 402 365	28 934 808	3 532 443

* в том числе отражено в Бухгалтерском балансе по строке 131 «Авансы на капитальные вложения» на 01.01.2009 1 463 246 тыс. руб., на 31.12.2009 217 615 тыс. руб.

Изменение краткосрочной дебиторской задолженности на конец отчетного периода по сравнению с началом отчетного периода произошло в основном в результате следующих факторов:

- погашения дебиторской задолженности по реализованным в 2008 году незавершенным капитальным вложениям;
- увеличения авансов по договорам подряда на транспортировку нефти;
- снижения авансов, выданных на приобретение внеоборотных активов, в связи с приемкой в 2009 работ по строительству объектов связи, авансированных в 2008 году;
- ростом дебиторской задолженности по расчетам с бюджетом в части НДС - в связи с предъявлением к вычету НДС по услугам, облагаемым по нулевой процентной ставке;
- увеличения задолженности по начисленным процентам по выданным займам.

Кредиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование задолженности	По состоянию на 01.01.2009	По состоянию на 31.12.2009	Изменение
Поставщики и подрядчики	27 990 572	57 643 969	29 653 397
Расчеты по транспортировке нефти	27 340 844	57 128 214	29 787 370
Расчеты по компаундированию нефти	199 897	237 000	37 103
Расчеты по строительству, реконструкции, модернизации и приобретению основных средств	258 487	110 063	(148 424)
Прочие расчеты	191 344	168 692	(22 652)
Авансы полученные (без НДС)	14 896 130	20 820 450	5 924 320
По договорам транспортировки нефти	14 760 486	20 772 645	6 012 159
По прочим договорам	135 644	47 805	(87 839)
Задолженность перед бюджетом	492	11 457	10 965

Наименование задолженности	По состоянию на 01.01.2009	По состоянию на 31.12.2009	Изменение
Прочие кредиторы	5 695 025	5 918 173	223 148
Расчеты по агентским договорам транспортировки нефти	749 464	832 825	83 361
Расчеты с обществами Группы Транснефть по прочим агентским договорам	4 936 328	5 045 368	109 040
Прочие	9 233	39 980	30 747
Итого:	48 582 219	84 394 049	35 811 830

Увеличение кредиторской задолженности произошло в основном в результате:

- увеличения задолженности по расчетам с дочерними обществами по договорам подряда на транспортировку нефти;
- увеличения остатка авансов, полученных от грузоотправителей по договорам транспортировки нефти.

Показатели финансового состояния ОАО «АК «Транснефть» Данные по рентабельности, оборачиваемости оборотных средств

Наименование показателя	2008	2009	Изменение
Коэффициент текущей ликвидности	0,84	3,52	2,68
Коэффициент быстрой ликвидности	0,81	3,48	2,67
Рентабельность продаж, %	4,55 %	2,21 %	-2,34 %
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	9,99	10,64	0,65

В 2009 году рост коэффициентов ликвидности вызван ростом оборотных активов. Снижение рентабельности продаж вызвано превышением темпов роста себестоимости над темпами роста выручки. Оборачиваемость дебиторской задолженности выросла вследствие роста выручки на 28 % при незначительном изменении дебиторской задолженности.

6. Информация о совершенных ОАО «АК «Транснефть» крупных сделках

В 2009 году ОАО «АК «Транснефть» была совершена 1 крупная сделка, совершение которой было предварительно одобрено коллегиальными органами управления Компании (Приложение №3).

7. Информация о совершенных ОАО «АК «Транснефть» сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

В 2009 году ОАО «АК «Транснефть» было совершено 10 сделок с заинтересованностью.

8. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям ОАО «АК «Транснефть»

8.1. Информация о принципах дивидендной политики

Дивидендная политика Компании определяется поддержанием баланса интересов Компании, получателей ее услуг (грузоотправителей) и государства как заказчика инвестиционных проектов нефтепроводного транспорта и получателя дивидендов по обыкновенным акциям.

По вопросам распределения чистой прибыли, выплаты дивидендов Компания руководствуется Распоряжением Правительства Российской Федерации от 29 мая 2006 года № 774-р «О формировании позиции акционера – Российской Федерации в акционерных обществах».

8.2. Дивидендные выплаты ОАО «АК «Транснефть» в 2009 году

Распоряжением Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 30.06.2009 № 783-р утверждено решение о выплате дивидендов по акциям ОАО «АК «Транснефть» по итогам деятельности за 2008 год в общей сумме 368 163 302,50 руб., в том числе:

- по обыкновенным акциям (5 546 847 штук) не выплачивать;
- по привилегированным акциям (1 554 875 штук) в размере 236,78 руб. на одну акцию, всего в сумме 368 163 302,50 руб.

Дивиденды по итогам деятельности за 2008 год выплачены в 2009 году в полном объеме. По состоянию на 31.12.2009 ОАО «АК «Транснефть» не имеет задолженности по дивидендным выплатам.

9. Основные факторы риска, связанные с деятельностью ОАО «АК «Транснефть»

9.1. Производственные риски

Производственные риски в 2009 году были связаны с ведением ОАО «АК «Транснефть» и его дочерними обществами основного вида деятельности -

оказанием услуг по транспортировке нефти по системе магистральных трубопроводов в Российской Федерации.

9.2. Отраслевые риски

Основными клиентами ОАО «АК «Транснефть» являются российские нефтедобывающие компании, поэтому деятельность Компании подвержена рискам, связанным с динамикой их производственной деятельности, которая, в свою очередь, зависит от цен на сырую нефть и эволюции структуры их издержек, включающей тарифы за перекачку нефти и экспортные пошлины.

Осуществление ОАО «АК «Транснефть» основной деятельности также сопряжено с необходимостью закупок материально-технических ресурсов и использования услуг сторонних организаций. Изменение цен на МТР и услуги в 2009 году происходило в пределах значений индексов-дефляторов, учтенных при планировании деятельности, что не потребовало корректировки запланированных расходов и внесения изменений в планы по реализации инвестиционных программ. Тем не менее, в целях уменьшения указанных рисков ОАО «АК «Транснефть» осуществляло оптимизацию затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство, активное использование конкурентной среды в сфере закупок материалов, работ и услуг.

9.3. Страновые и региональные риски

Мировой финансовый кризис оказывал существенное влияние на российскую экономику в 2009 году, в том числе в виде следующих факторов:

- нестабильности на сырьевых рынках, в т.ч. колебаниях цены на нефть марки Urals;
- высокой волатильности финансовых рынков, приведшей к увеличению стоимости финансирования (индикативная ставка межбанковского кредитования MOSPRIME поднималась до уровня выше 25 % в начале 2009 года);
- обесценения национальной валюты в начале 2009 года.

Влияние текущего кризиса на операционную деятельность ОАО «АК «Транснефть» было ограничено в связи с тем, что стоимость предоставляемых услуг регулируется государством (Федеральной службой по тарифам). Кроме того, ОАО «АК «Транснефть» является естественной монополией на российском рынке транспортировки нефти и нефтепродуктов, что обеспечивает устойчивый спрос на ее услуги. Потоки денежных средств от операционной деятельности были достаточными для финансирования текущей деятельности Компании и выполнения ее долговых обязательств.

Региональные риски

Значительный объем услуг ОАО «АК «Транснефть» связан с транспортировкой нефти по магистральным трубопроводам на экспорт в дальнее зарубежье, что

обеспечивало около 46 % всего объема транспортировки нефти по системе ОАО «АК «Транснефть» в 2009 году (52 % в 2008 году). При этом транспортировка нефти осуществляется через ряд транзитных стран, в связи с чем возникают риски несанкционированного отбора нефти при ее транзите через данные государства. В 2009 году ОАО «АК «Транснефть» не имело потерь, связанных с несанкционированным отбором нефти при транзите нефти.

Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона

Магистральные нефтепроводы проходят в различных (по характеру рельефа, по соотношению тепла и влаги, по господствующей растительности) и несопоставимых географических зонах. Значительная доля добычи российской нефти приходится на Западную Сибирь, что связано с суровыми климатическими условиями и повышенной опасностью стихийных бедствий. Климатические условия в Европейской части России менее суровые, однако наиболее значительный ущерб экономике региона и социальную напряженность могут вызывать паводки и наводнения, лесные и торфяные пожары, засухи, пожары, нарушения в функционировании объектов ТЭК, аварии на транспорте.

В целом ОАО «АК «Транснефть» осуществляет свою деятельность в регионах с достаточно развитой инфраструктурой и минимально подвержено рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

9.4. Финансовые риски

Риски, связанные с изменениями валютных курсов

Общая стратегия ОАО «АК «Транснефть» направлена на снижение риска курсовых разниц, связанного с использованием иностранных валют. ОАО «АК «Транснефть» не имеет существенных вложений в иностранные компании, стоимость чистых активов которых подвержена риску изменения курсов валют, и не имеет значительных поступлений, выраженных в иностранной валюте.

Преимущественно, подверженность Компании изменениям курсов валют возникает вследствие привлеченных займов, номинированных в долларах США и евро, которые были получены в 2007-2009 годы. Доля валютных займов составляет 34,05 % и 54,36 % от валюты баланса на 31 декабря 2008 года и на 31 декабря 2009 года соответственно. Доля активов, выраженных в иностранной валюте, составляет 62,39 % по состоянию на 31 декабря 2009 года.

ОАО «АК «Транснефть» не использовало в 2009 году валютные или форвардные контракты.

Риски, связанные с изменениями процентных ставок

В части оптимизации структуры долгового портфеля и повышения предсказуемости денежных потоков Компания стремится использовать кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой, вследствие чего указанный риск несколько снижается. В случае привлечения заимствований с плавающей процентной ставкой Компания стремится использовать механизмы ограничения процентных расходов. Изменение процентных ставок в 2009 году не привело к удорожанию обслуживания долга ОАО «АК «Транснефть».

Инфляционные риски

Инфляционное воздействие на экономику России, по данным Федеральной службы государственной статистики (Росстат Российской Федерации), в 2002-2006 годы и в 2009 году имело тенденцию к снижению.

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на уровень рентабельности ОАО «АК «Транснефть» и результаты финансово-хозяйственной деятельности Компании, однако это влияние не является фактором прямой зависимости. Существующий в настоящее время уровень инфляции не оказывал в 2009 году существенного влияния на финансовое положение ОАО «АК «Транснефть». Критический для Компании показатель инфляции оценивается на уровне 30 % годовых.

9.5. Правовые риски

ОАО «АК «Транснефть» осуществляет основную деятельность на территории Российской Федерации, в связи с этим правовые риски возникают, в основном, при осуществлении деятельности на внутреннем рынке.

ОАО «АК «Транснефть» является налогоплательщиком, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов, сборов и платежей во внебюджетные фонды. В условиях экономического кризиса принят ряд законов, направленных на снижение налоговой нагрузки, что положительно сказалось на результатах деятельности Компании.

В условиях несовершенного и часто меняющегося налогового законодательства Компания прилагает максимум усилий, направленных на его соблюдение, а в случае необходимости, прибегает к защите своих позиций в судах. ОАО «АК «Транснефть» осуществляло постоянный мониторинг судебной практики, что позволило Компании использовать эту информацию как для достижения положительных судебных решений в качестве истца, так и для защиты в качестве ответчика.

9.6. Обеспечение безопасности и антитеррористической защиты магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть»

В 2009 году факторами риска, осложнявшими производственную деятельность ОАО «АК «Транснефть» и его дочерних обществ, оставались угроза совершения террористических актов и диверсий на объектах магистральных нефтепроводов (далее – МН), а также преступные посягательства корыстной направленности, связанные с хищениями нефти, комплектующих вдольтрассового оборудования, кабеля и проводов, демонтированных труб. С учетом требований МВД, ФСБ России особое внимание в 2009 году уделялось обеспечению антитеррористической и противодиверсионной защиты объектов МН.

С целью снижения рисков ОАО «АК «Транснефть» во взаимодействии с правоохранительными органами на региональном и местном уровне проводила совместные мероприятия, большинство из которых ориентировано на предупреждение и пресечение преступных посягательств на ЛЧ МН. Кроме того, практиковались крупномасштабные учения антитеррористической направленности с участием представителей ФСБ, МВД, МЧС России.

9.7. Обеспечение экологической безопасности ОАО «АК «Транснефть»

В 2009 году особое внимание ОАО «АК «Транснефть» уделяло обеспечению экологической безопасности. Проведенные в 2009 году аудиты DQS ОАО «АК «Транснефть» и дочерних обществ, осуществляющих транспортировку нефти, подтвердили полное соответствие Системы экологического менеджмента Компании требованиям международного экологического стандарта ISO14001-2004.

9.8. Информация о неоконченных судебных разбирательствах, в которых общество выступает в качестве ответчика и истца по искам о взыскании задолженности

В ОАО «АК «Транснефть» присутствуют следующие неоконченные судебные разбирательства, в которых общество выступает в качестве истца или ответчика по искам о взыскании задолженности:

1. Арбитражным судом г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области рассмотрено дело по иску ООО «Транснефтьсервис С» к ОАО «АК «Транснефть» и ООО «Балтнефтепровод» о взыскании солидарно убытков в сумме 463 477 635 руб. в связи с неисполнением (по мнению истца) ООО «Балтнефтепровод» обязательств по договору энергоснабжения от 22.12.2006 № ДП 11: решением от 18.05.2009 иск ООО «Транснефтьсервис С» удовлетворен в полном объеме.

Постановлением Тринадцатого арбитражного апелляционного суда от 28.07.200, оставленным без изменения постановлением Федерального арбитражного суда

Северо-Западного округа от 29.10.2009, решение суда первой инстанции отменено, в иске ООО «Транснефтьсервис С» отказано. ООО «Транснефтьсервис С» направило в Высший Арбитражный Суд Российской Федерации жалобу о пересмотре указанных судебных актов в порядке надзора.

2. Арбитражным судом г. Москвы рассматривается дело по иску ОАО «ТНК-ВР Холдинг» к ОАО «АК «Транснефть» о взыскании неосновательного обогащения в сумме 148 975 221 руб. (НДС) по договору транспортировки нефти от 22.12.2005 № 0006125.

3. Арбитражным судом г. Москвы рассматривается дело по иску ООО «Новатэк-Таркосаленфтегаз» к ОАО «АК «Транснефть» о взыскании неосновательного обогащения в сумме 1 129 767,78 руб. (НДС) по договору транспортировки нефти от 22.12.2003 № 0004141.

4. Арбитражным судом г. Москвы рассматривается дело по иску ОАО ВНИИСТ к ОАО «АК «Транснефть» о взыскании стоимости работ по договору от 12.09.2007 № 35/113/07/332/04-02/07 в сумме 33 323 999,60 руб.

5. Арбитражным судом г. Москвы рассматривается дело по иску ОАО «АК «Транснефть» к ОАО ВНИИСТ о взыскании задолженности и пени в сумме 56 308 213,58 руб. по договору от 05.08.2005 № 117/113/05/305/11/05 и встречному иску ОАО ВНИИСТ о взыскании с ОАО «АК «Транснефть» затрат по исполнению договора в сумме 57 269 255,56 руб.

6. Арбитражным судом г. Москвы рассмотрено дело по иску ОАО «АК «Транснефть» к ОАО ВНИИСТ о взыскании неустойки в размере 860 989,79 руб. по договору от 21.05.2007 № 1/113/07/203/24/07: решением от 09.09.2009 с ОАО ВНИИСТ в пользу ОАО «АК «Транснефть» взыскана неустойка в размере 100 000 руб.

Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 10.11.2009 решение суда первой о взыскании в пользу ОАО «АК «Транснефть» неустойки в размере 100 000 руб. оставлено без изменения. ОАО «АК «Транснефть» направило в Федеральный арбитражный суд Московского округа кассационную жалобу.

7. Арбитражным судом г. Москвы рассмотрено дело по иску ОАО «АК «Транснефть» к ОАО ВНИИСТ о взыскании задолженности в размере 68 393 390 руб. и пени в размере 59 829 660 руб. по договору от 21.04.2005 № 67/113/05/180/17/05 и встречному иску ОАО ВНИИСТ о взыскании с ОАО «АК «Транснефть» затрат по договору в сумме 63 850 495,05 руб.: решением от 15.04.2009, оставленным без изменения постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 19.06.2009, с ОАО ВНИИСТ в пользу ОАО «АК «Транснефть» взыскана задолженность в сумме 68 393 390 руб. и неустойка в размере 15 434 415,24 руб., в удовлетворении встречного иска ОАО ВНИИСТ отказано. Постановлением

Федерального арбитражного суда Московского округа от 29.09.2009 указанные судебные акты отменены, дело передано на новое рассмотрение в Арбитражный суд г. Москвы.

9.9. Информация об инвестиционных вложениях ОАО «АК «Транснефть», предполагаемый уровень дохода по которым составляет более 10 %

В отчетном году ОАО «АК «Транснефть» не осуществляло инвестиционных вложений, предполагаемый уровень дохода по которым составляет более 10 % в год.

10. Перспективы развития ОАО «АК «Транснефть»

10.1. Возможные направления развития с учетом тенденций рынка и потенциала ОАО «АК «Транснефть». Планируемые к реализации инвестиционные проекты

Основные направления развития топливно-энергетического комплекса (ТЭК) определены Энергетической стратегией России на период до 2020 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 28.08.2003 №1234-р.

При этом целью энергетической политики является максимальное обеспечение энергетической безопасности Российской Федерации, эффективное использование природных топливно-энергетических ресурсов и потенциала энергетического сектора для роста экономики и повышения качества жизни населения страны.

Кроме того, в настоящее время Компанией разрабатываются или находятся на различных стадиях реализации следующие инвестиционные проекты:

10.1.1. Нефтепроводная система «Восточная Сибирь – Тихий океан»

. Система магистральных нефтепроводов «Восточная Сибирь – Тихий океан» обеспечивает выход России на энергетический рынок стран АТР, что принципиально меняет существовавшую ранее систему поставок российских энергоносителей, традиционно имевшую европейскую направленность.

Целью проекта является также формирование новых центров нефтяной промышленности в Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия), развитие производительных сил и социальной инфраструктуры Восточной Сибири и Дальнего Востока.

10.1.2. Нефтепровод «НПС «Пур-Пе» – НПС «Самотлор»

Для обеспечения роста объемов перекачки нефти по трубопроводной системе «Восточная Сибирь – Тихий океан» ОАО «АК «Транснефть» ведется реализация проекта нефтепровода «НПС «Пур-Пе» - НПС «Самотлор», что позволит транспортировать нефть Ванкорского месторождения и севера Красноярского края на НПЗ России и на экспорт.

10.1.3. Нефтепровод «Сковородино – граница КНР»

В соответствии с Межправительственным Соглашением, заключенным между Российской Федерацией и Китайской Народной Республикой 21 апреля 2009 года, ОАО «АК «Транснефть» выполняется строительство нефтепровода «Сковородино - граница КНР».

После ввода в эксплуатацию трубопровода «Сковородино – граница КНР» российская нефть будет поступать на китайскую НПС «Мохэ», расположенную в провинции Хэйлунцзян, а затем, пройдя по трубопроводу еще около 1 000 км, достигнет НПЗ Дацина. Границей между российским и китайским участками нефтепровода является переход через р. Амур.

10.1.4. Балтийская трубопроводная система - 2

С целью управления транзитными рисками поставок углеводородов европейским потребителям на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 26.11.2008 №1754-р ОАО «АК «Транснефть» приступило к активной стадии реализации проекта строительства Балтийской трубопроводной системы – 2 (БТС-2) по маршруту г. Унеча (Брянская область) – г. Усть-Луга (Ленинградская область).

В рамках проекта «БТС-2» предусматривается строительство магистрального трубопровода общей протяженностью 1 000 км мощностью 38 млн. тонн нефти в год (с выделением первого этапа мощностью 30 млн. тонн), пяти нефтеперекачивающих станций, реконструкция действующих НПС Унеча, НПС Андреаполь.

10.1.5. Магистральный нефтепродуктопровод «Сызрань – Саратов – Волгоград – Новороссийск» (проект «Юг»)

Целью проекта «Юг» является создание трубопроводной системы для экспорта светлых нефтепродуктов от Черноморского побережья в Западную и Южную Европу и другие страны.

Реализация проекта позволит решить общегосударственную задачу повышения эффективности экспорта нефтепродуктов за счет развития собственных экспортных перегрузочных комплексов, укрепления энергетической безопасности и экономики России.

Направления участия ОАО «АК «Транснефть» в международных проектах развития трубопроводного транспорта

10.1.6. Нефтепровод «Бургас – Александруполис»

Реализация проекта нефтепровода «Бургас–Александруполис» создаст новый маршрут, который позволит транспортировать российскую и каспийскую нефть из портов

Черного моря до порта Бургас (Болгария) танкерами, а затем по нефтепроводу - в порт Александруполис (Греция) с дальнейшей перевалкой в танкеры и транспортировкой на мировые рынки.

Предложенная схема послужит укреплению энергобезопасности Европы, а также позволит снизить объем транспортировки нефти танкерами через перегруженные проливы Босфор и Дарданеллы.

10.1.7. Нефтепровод «Самсун-Джейхан»

Реализация проекта нефтепровода «Самсун-Джейхан» создаст новый маршрут, который позволит транспортировать российскую и каспийскую нефть из бассейна Черного моря до порта Джейхан (Турция) с дальнейшей перевалкой в танкеры и транспортировкой на мировые рынки.

10.1.8. Участие в проектировании и строительстве нефтепроводной инфраструктуры нефтяного пояса Ориноко (Венесуэла)

10 сентября 2009 года в рамках визита в Российскую Федерацию президента Венесуэлы Уго Чавеса проведены переговоры и подписан Меморандум о сотрудничестве в нефтяной сфере между компаниями ОАО «АК «Транснефть» и «ПДВСА» по строительству нефтепроводной структуры нефтяного пояса реки Ориноко.

10.1.9. Расширение Каспийского трубопроводного консорциума (КТК)

Нефтепровод Тенгиз-Новороссийск Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) создан для экспорта российской и казахстанской нефти через черноморский порт. Протяженность трубопроводной системы КТК составляет 1 510 км.

Пропускная способность действующей системы КТК – 28,2 млн. тонн нефти в год. С использованием присадок максимальная пропускная способность достигает 35 млн. тонн нефти в год.

Проект расширения предполагает увеличение пропускной способности трубопроводной системы КТК до 67 млн. тонн нефти в год (с использованием антифрикционной присадки – до 76 млн. тонн нефти в год), строительство 10 дополнительных нефтеперекачивающих станций (2 – на территории Республики Казахстан, 8 – на территории Российской Федерации), шести резервуаров для хранения нефти под г. Новороссийском и третьего выносного причального устройства на Морском терминале КТК, а также замена 88 километров трубопровода на территории Казахстана.

10.2. Строительство волоконно-оптических линий связи для построения Единой информационной системы ОАО «АК «Транснефть»

ОАО «АК «Транснефть», реализуя концепцию развития нефтепроводной системы России, не только вводит в эксплуатацию новые производственные объекты

нефтепроводов, но и совершенствует производственную инфраструктуру. Все большее значение приобретает оперативность и достоверность передачи информации. Для этого Компания осуществляет строительство волоконно-оптических линий связи (ВОЛС) и цифровых радиорелейных линий связи (ЦРРЛ) с целью построения транспортной сети связи для единой информационной системы ОАО «АК «Транснефть», цифровизацию существующих аналоговых линий связи.

11. Выполнение ОАО «АК «Транснефть» задач, поставленных Президентом Российской Федерации и Правительством Российской Федерации

11.1. Увеличение закупок продукции российского производства

В настоящее время ОАО «АК «Транснефть» осуществляет планомерную политику замещения закупки импортной продукции на продукцию отечественного производства.

В 2009 году были проведены торги и заключены договоры на поставку оборудования и материалов в количестве 54 тысяч позиций на общую сумму 61,7 миллиардов рублей, из них оборудование и материалы российского производства – 48 тысяч позиций на сумму 54,8 миллиардов рублей или 88,8 % от общей суммы закупленной продукции, оборудование и материалы импортного производства – 6 тысяч позиций на сумму 6,9 миллиардов рублей или 11,2 % от общей суммы закупленной продукции.

В 2009 году доля оборудования и материалов импортного производства от общей суммы закупленной продукции уменьшилась на 3,3 %.

11.2. Реализация программ в области энергосбережения и энергоэффективности

Во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 04.06.2008 № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики» ОАО «АК «Транснефть» была разработана и утверждена «Программа энергосбережения ОАО «АК «Транснефть» на 2009-2011 годы».

В дочерних обществах ОАО «АК «Транснефть» разработаны и фактически отработаны организационные и технические мероприятия по снижению потребления электроэнергии, котельно-печного топлива и тепловой энергии.

В 2009 году ОАО «АК «Транснефть» реализовывались, предусмотренные «Программой энергосбережения ОАО «АК «Транснефть» на 2009-2011 годы» такие энергосберегающие мероприятия как, оптимизация режимов потребления электроэнергии и теплоэнергии, совершенствование схем электроснабжения и теплоснабжения, реконструкция и модернизация электроприемников и теплопринимающих устройств, внедрение автоматизированной системы технического учета электроэнергии (АСТУЭ) и автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета

электроэнергии (АИИСКУЭ) для оптимизации потребления энергоресурсов, в т.ч. топлива, а также внедрение программных средств контроля соблюдения режима работы нефтепровода.

11.3. Формирование комитета по вознаграждениям, установление взаимозависимости между размерами вознаграждений руководству и членам Совета директоров по итогам года и результатами финансово-хозяйственной деятельности

Специализированные комитеты при Совете директоров ОАО «АК «Транснефть», в том числе Комитет по кадрам и вознаграждениям, сформированы в сентябре 2009 года (Протокол № 12 заседания Совета директоров от 10.09.2009).

Система вознаграждения руководства Компании по итогам отчетного года в зависимости от выполнения основных показателей финансово-хозяйственной деятельности одобрена решением Советом директоров ОАО «АК «Транснефть» в декабре 2008 года (Протокол № 15 от 01.12.2008).

На основании данного решения 31.12.2008 в установленном порядке утверждено Положение о вознаграждении по итогам работы за год руководителей и работников ОАО «АК «Транснефть» и организаций системы «Транснефть».

Действующее Положение о вознаграждении по итогам работы за год руководителей и работников ОАО «АК «Транснефть» и организаций системы «Транснефть» предусматривает прямую зависимость размера вознаграждения от финансового результата и таких показателей финансово-хозяйственной деятельности Компании как: выполнение плана грузооборота, производственной программы (ТПР и КР, РЭН и др.), чистой прибыли, бюджета Компании, а также отсутствие аварий, сверхнормативных простоев и несчастных случаев со смертельным исходом, что в полной мере соответствует рекомендациям Росимущества.

11.4. Использование чистой прибыли, оставшейся в распоряжении ОАО «АК «Транснефть» по итогам 2008 года

В соответствии с распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 30.06.2009 № 783-р за счет чистой прибыли ОАО «АК «Транснефть», сформировавшейся по итогам 2008 года в сумме 3 681 621 951,95 руб. произведены следующие расходы:

- 1) произведено начисление дивидендов по привилегированным акциям в размере 368 163 302,50 руб.;
- 2) произведено увеличение резервного фонда ОАО «АК «Транснефть», образованного в соответствии с учредительными документами, на 132 333,30 руб.;
- 3) образованы источники финансирования вкладов в уставный капитал организаций:

- ООО «Трубопроводный Консорциум «Бургас - Александруполис» (доля в УК - 33,34 %) в сумме - 157 116 424,16 руб.,
 - ООО «Континентальная хоккейная лига» (доля в УК - 11,76 %) - в сумме 100 000 000 руб.;
- 4) использовано на производственное развитие – 3 056 209 891,99 руб., в том числе:
- 2 494 575 160,21 руб. – на развитие корпоративной сети передачи данных для построения Единой информационной системы (ЕИС) ОАО «АК «Транснефть»,
 - 438 642 972,71 руб. – на проектно-изыскательные работы по развитию трубопроводных систем,
 - 120 059 555,68 руб. – на приобретение новых, а также модернизацию и реконструкцию существующих основных средств,
 - 2 000 000,00 руб. – на вклад в уставный капитал ООО «Дальневосточная строительная дирекция»,
 - 932 203,39 руб. – на создание информационного портала (сайта) организации и проведения торгов.

11.5. Реализация Инвестиционной программы

Инвестиционная программа ОАО «АК «Транснефть» направлена на развитие инфраструктуры системы магистральных нефтепроводов. В основе ее формирования лежит необходимость решения государственных, общенациональных задач, определяемых Президентом, Правительством Российской Федерации для обеспечения энергетической безопасности государства.

Выполнение утвержденной Советом директоров ОАО «АК «Транснефть» Инвестиционной программы ОАО «АК «Транснефть» на 2009 год по итогам года составило 155 188 млн.руб.

11.6. Реализация программы сокращения издержек и управленческих расходов

В соответствии с программой антикризисных мер Правительства Российской Федерации от 19 июля 2009 года, определившей приоритетные задачи по преодолению кризисных явлений в экономике страны, была намечена реализация мероприятий, направленных на повышение внутренней эффективности субъектов естественных монополий и снижение издержек.

Мероприятия по сокращению издержек в 2009 году реализовывались по двум направлениям: 1) Сокращение издержек дочерними обществами Компании, включенными в реестр естественных монополий, в отношении которых осуществляется государственное регулирование; 2) Экономия издержек по головной Компании.

Результатом реализации программы сокращения издержек в 2009 явилось суммарное сокращение издержек по дочерним обществам ОАО «АК «Транснефть» и головной Компании более, чем на 22 млрд.руб.

Источники инвестиций ОАО «АК «Транснефть» в 2009 году

тыс.руб.

№ п/п	Направления инвестиций	Инвестиции	Источники
1	2	3	4
	Всего:	3 060 516	3 060 516, в том числе:
			амортизация 2009 года - 6 306
			прибыль 2008 года - 3 054 210
	в том числе:		
1.	Строительство Единой информационной системы (ЕИС) ОАО «АК «Транснефть»	2 494 575	прибыль 2008 года
2.	Проектно-изыскательские работы по развитию трубопроводных систем, всего	409 607	прибыль 2008 года
2.1.	Проектно-изыскательские работы по развитию трубопроводной системы МН «Тихорецк-Туапсе-2» уч.Тихорецк-Заречье. ВОЛС. Новое строительство	19 162	
2.2.	система МН «Лисичанск - Тихорецк». Уч.Родионовская-Тихорецк. Цифровая система передачи данных	463	
2.3.	ТС НПС «Пур-Пе» - НПС «Самотлор». Система связи.	88 530	
2.4.	ТС «ВСТО» уч.НПС «Сковородино»-СМНП «Козьмино» (ВСТО-II) Система связи	301 452	
3.	Расходы по проекту «Сковородино- граница КНР»	24 698	прибыль 2008 года
4.	Расходы по проекту расширение пропускной способности МН «Казахстан – Новороссийск»	4 338	прибыль 2008 года
5.	Объекты капитальных вложений АУП	48 890	прибыль 2008 года
6.	Модернизация, реконструкция существующих основных средств (в т.ч. неотделимые улучшения)	28 040	прибыль 2008 года
7.	Приобретение основных средств для АУП по смете Компании	49 436	амортизация 2009 года - 6 306, прибыль 2008 года- 43 130
8.	Прочие	932	прибыль 2008 года

Приложение № 2

**Информация об участии ОАО «АК «Транснефть» в коммерческих и некоммерческих организациях
по состоянию на 31.12.2009**

№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Сведения о регистрации в ЕГРЮЛ	Направление деятельности	Величина вложения (тыс. руб.)	Доля в уставном капитале (%)	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
Дочерние общества							
1.	Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод» (ОАО «Сибнефтепровод»)	г. Тюмень, ул. Республики, д.139	Свидетельство серия 72 № 000161655 внесена запись 02.09.2002 ОГРН 1027200789220	Транспортировка нефти	1 962	100	Общество создано на базе приватизации в соответствии с Указом Президента РФ от 17.11.1992 № 1403
2.	Открытое акционерное общество «Магистральные нефтепроводы «Дружба» (ОАО «МН «Дружба»)	г. Брянск, ул. Уральская, д.113	Свидетельство серия 32 № 000371822 внесена запись 22.08.2002 ОГРН 1023202736754	-//-	635	100	-//-
3.	Открытое акционерное общество «Приволжские магистральные нефтепроводы» (ОАО «Приволжскнефтепровод»)	г. Самара, ул. Ленинская, д.100	Свидетельство серия 63 № 001822162 внесена запись 26.08.2002 ОГРН 1026301416371	-//-	765	100	-//-

№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Сведения о регистрации в ЕГРЮЛ	Направление деятельности	Величина вложения (тыс. руб.)	Доля в уставном капитале (%)	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
4.	Открытое акционерное общество «Северо-Западные магистральные нефтепроводы» (ОАО «СЗМН»)	Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.26а	Свидетельство серия 16 № 0075217 внесена запись 23.09.2002 ОГРН 1021601763820	-//-	448	64	-//-
5.	Открытое акционерное общество «Транссибирские магистральные нефтепроводы» (ОАО «Транссибнефть»)	г. Омск, ул. Красный путь, д.111/1	Свидетельство серия 55 № 001493872 внесена запись 10.10.2002 ОГРН 1025500514489	-//-	377	100	-//-
6.	Открытое акционерное общество «Урало-сибирские магистральные нефтепроводы имени Д.А. Черняева» (ОАО «Уралсибнефтепровод»)	Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Крупской, д.10	Свидетельство серия 02 № 003187667 внесена запись 18.12.2002 ОГРН 1020203226230	-//-	435	75,5	-//-
7.	Открытое акционерное общество «Верхневолжские магистральные нефтепроводы» (ОАО «Верхневолжскнефтепровод»)	г. Нижний Новгород, пер. Гранитный, д.4/1	Свидетельство серия 52 № 001480201 внесена запись 01.08.2002 ОГРН 1025203014748	-//-	595	100	-//-

№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Сведения о регистрации в ЕГРЮЛ	Направление деятельности	Величина вложения (тыс. руб.)	Доля в уставном капитале (%)	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
8.	Открытое акционерное общество «Магистральные нефтепроводы Центральной Сибири» (ОАО «Центрсибнефтепровод»)	г. Томск, Набережная реки Ушайки, д.24	Свидетельство серия 70 № 000371625 внесена запись 30.09.2002 ОГРН 1027000867101	-//-	360	100	-//-
9.	Открытое акционерное общество «Северные магистральные нефтепроводы» (ОАО «СМН»)	Республика Коми, г. Ухта, проспект Зерюнова, д.2/1	Свидетельство серия 11 № 000810417 внесена запись 08.08.2002 ОГРН 1021100730353	-//-	563 284	100	-//-
10.	Открытое акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы» (ОАО «Черномортранснефть»)	г. Новороссийск, Шесхарис Краснодарский край	Свидетельство серия 23 № 002012444 внесена запись 01.10.2002 ОГРН 1022302384136	-//-	263	100	-//-
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Балтнефтепровод» (ООО «Балтнефтепровод»)	Ленинградская обл., Выборгский р-н, г. Приморск	Свидетельство серия 47 № 000821750 внесена запись 07.08.2002 ОГРН 1024700871711	Транспортировка нефти	1 734 200	54,2	Создано в соответствии с решением Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 12.09.2000, протокол №7

№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Сведения о регистрации в ЕГРЮЛ	Направление деятельности	Величина вложения (тыс. руб.)	Доля в уставном капитале (%)	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
12	Открытое акционерное общество «Акционерная компания трубопроводного транспорта нефтепродуктов «Транснефтепродукт» (ОАО «АК «Транснефтепродукт»)	г. Санкт-Петербург, ул. Колонтай, д.14, корп.1	Свидетельство серия 77 № 003375217 внесена запись 04.09.2002 ОГРН 1027700054140	Организация транспортировк и нефтепродуктов по магистральным нефтепроводам	52 553 995	100	В соответствии с Указом Президента РФ от 13.04.2007 №473, распоряжением Правительства РФ от 10.05.2007 №585р, 100% акций внесено в уставный капитал ОАО «АК «Транснефть»
13.	Открытое акционерное общество «Волжский подводник» (ОАО «Волжский подводник»)	г. Нижний Новгород, ул. Ларина, д.19А	Свидетельство серия 52 № 0117420 внесена запись 12.07.2002 ОГРН 1025201982520	Диагностика ремонт подводных переходов	6	100	Общество создано на базе приватизации в соответствии с Указом Президента РФ от 17.11.1992 №1403
14.	Открытое акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов» (ОАО «Гипротрубопровод»)	г. Москва, ул. Вавилова, д.24, к.1	Свидетельство серия 77 № 007920304 внесена запись 03.07.2002 ОГРН 1027700002660	Разработка проектно-сметной документации	5	100	-//-
15.	Открытое акционерное общество «Связь объектов транспорта и добычи нефти» (ОАО «Связьтранснефть»)	г. Москва, ул. Наметкина, д. 12	Свидетельство серия 77 № 008135674 внесена запись 21.10.2002 ОГРН 1027739420961	Обеспечение технологическо й связью МН	223	100	-//-

№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Сведения о регистрации в ЕГРЮЛ	Направление деятельности	Величина вложения (тыс. руб.)	Доля в уставном капитале (%)	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
16.	Открытое акционерное общество «Центр технической диагностики» (ОАО ЦТД «Диаскан»)	г. Луховицы, Московской обл., ул. Куйбышева, д.7	Свидетельство серия 50 № 004800016 внесена запись 16.07.2002 ОГРН 1025007389527	Диагностика магистральных нефтепроводов	10	100	-//-
17.	Закрытое акционерное общество «Центр метрологического обеспечения» (ЗАО «Центр МО»)	г. Москва, ул. Добролюбова, д.16, корп.1	Свидетельство серия 77 № 007294518 внесена запись 08.01.2003 ОГРН 1037739028491	Метрологическое обеспечение транспорта нефти	330	100	-//-
18.	Общество с ограниченной ответственностью «ТрансПресс» (ООО «ТрансПресс»)	г. Москва, ул. Добролюбова, д.16, корп.1	Свидетельство серия 77 № 007454422 внесена запись 03.10.2002 ОГРН 1027700276218	Издательская деятельность	15	100	Создано в соответствии с решением Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 07.12.1999, протокол №17
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Центр управления проектом «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ООО «ЦУП ВСТО»)	г. Ангарск, Иркутской обл., ул. Горького, д.2-б	Свидетельство серия 38 № 001721428 внесена запись 27.12.2005 ОГРН 1053801124519	Выполнение функций заказчика-застройщика ВСТО	2 000	100	Создано в соответствии с решением Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 19.12.2005, протокол №8

№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Сведения о регистрации в ЕГРЮЛ	Направление деятельности	Величина вложения (тыс. руб.)	Доля в уставном капитале (%)	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
20.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть Финанс» (ООО «Транснефть Финанс»)	г. Москва, ул. Вавилова, д. 24, к.1	Свидетельство серия 77 № 009171487 внесена запись 22.03.2006 ОГРН 1067746400622	Оказание услуг по ведению бухгалтерского, налогового и управленческого учета	300 000	100	Создано в соответствии с решением Правления ОАО «АК «Транснефть» от 21.02.2006, протокол №5
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Дальневосточная строительная дирекция» (ООО «ДСД»)	г. Хабаровск, ул. Волочаевская, 163	Свидетельство серия 27 № 001918970 внесена запись 16.07.2009 ОГРН 1092724004581	Выполнение функций заказчика-застройщика ВСТО-2	2 000	100	Создано в соответствии с решением Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 31.03.2009, протокол № 09

№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Сведения о регистрации в ЕГРЮЛ	Направление деятельности	Величина вложения (тыс. руб.)	Доля в уставном капитале (%)	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
Зависимые общества							
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный Консорциум «Бургас-Александрополис» (ООО «ТК-БА»)	г. Москва, ул. Большая Полянка, д.57	Свидетельство серия 77 № 009003129 внесена запись 18.01.2007 ОГРН 1077746102070	Осуществление функций уполномоченного Правительством Российской Федерации акционера в международной проектной компании - «Транс Балкан Пайплайн Б.В.», созданной для целей проектирования, строительства, эксплуатации нефтепровода «Бургас-Александрополис»	205 714	33,34	Решение об участии - протокол Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 01.11.2006 №11
Прочие вложения							
23.	Закрытое акционерное общество «Страховая компания «Транснефть» (ЗАО «СК «Транснефть»)	г. Москва, ул. Люблинская, д.6	Свидетельство серия 77 № 007808691 внесена запись 04.09.2002 ОГРН 1027739149459	Оказание страховых услуг	4 675	1,1	Создано в соответствии с решением Правления ОАО «АК «Транснефть» от 26.12.1995, протокол №12

№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Сведения о регистрации в ЕГРЮЛ	Направление деятельности	Величина вложения (тыс. руб.)	Доля в уставном капитале (%)	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
24.	Закрытое акционерное общество «Санкт-Петербургская международная Товарно-сырьевая Биржа» (ЗАО «СПБМТСБ»)	г. Санкт-Петербург, ул. Зодчего Росси, д.1/3, лит.А	Свидетельство серия 78 № 006992747 внесена запись 07.05.2008 ОГРН 1089847188903	Биржевая деятельность	75 000	10	Решение об участии одобрено решением Совета директоров Компании от 29.02.2008 №3
25.	Общество с ограниченной ответственностью «Континентальная хоккейная лига» (ООО «КХЛ»)	г. Москва, Овчинниковская наб., д. 20, стр.2	Свидетельство серия 77 №011118513 внесена запись 30.10.2008 ОГРН 1087746375496	Деятельность в области спорта	100 000	11,76	Решение об участии одобрено решением Совета директоров Компании от 16.06.2008 №8
26.	Открытое акционерное общество «Промышленно-коммерческий «АвтоВАЗбанк» (ОАО «ПК «АвтоВАЗбанк»)	Самарская область, г. Тольятти, ул. Новопромышленная, д. 22а	Свидетельство серия 63 № 001910062 внесена запись 05.09.2002 ОГРН 1026300002200	Банковские услуги	18 000	1,8	Решение об участии - протокол Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 24.11.2000 №8
Вложения в некоммерческие организации							
27	Негосударственный Пенсионный Фонд «Транснефть» (НПФ «Транснефть»)	г. Москва, ул. Добролюбова, д.16, корп.1	Свидетельство серия 77 № 005649873 внесена запись 28.10.2002 ОГРН 1027739470770	Негосударственное пенсионное обеспечение	50 000 (вклад учредителя)	100	Создан в соответствии с решением Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 13.03.2000, протокол №2

Перечень крупных сделок, совершенных ОАО «АК Транснефть» в 2009 году

№ п/п	Дата совершения сделки	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки
1.	10.04.2009	ОАО «НК «Роснефть»	Поставка 6 млн. тонн нефти в год (+/- 4.1%) в период с 01.01.2011 по 31.12.2030	<p>Определяется по формуле $C=C_{эд} * K - Tп - Bр - M$.</p> <p>$C$ – договорная цена Товара за одну тонну нетто, выраженная в долларах США на тонну Товара, по которой будет осуществляться оплата Товара, долл. США/т.</p> <p>$C_{эд}$ – Цена Товара по Экспортному договору в соответствии с Приложением 2 к настоящему договору, в долл. США/барр.</p> <p>K – коэффициент пересчёта из баррелей в метрические тонны, определяется на основе средневзвешенной плотности нефти, поставленной в месяце поставки, барр./т.</p> <p>$Tп$ – показатель, учитывающий влияние стоимости таможенных сборов и ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, установленной Правительством Российской Федерации, действующей в месяце поставки в отношении партии поставленного Товара, долл. США/т.</p> <p>$Bр$ – показатель, учитывающий влияние стоимости услуг таможенного брокера, определяемый дополнительным соглашением к Договору, подписываемым Сторонами не позднее 60 дней до начала каждого календарного года поставки, долл. США/т. На момент подписания настоящего Договора величина показателя $Bр$ составляет 0,067 долл. США/т.</p> <p>M – показатель, рассчитанный из принципа безубыточности Договора для Покупателя и Продавца и обеспечивающий маржинальный доход Покупателя. Величина показателя M определяется дополнительными соглашениями к Договору, подписываемыми Сторонами не позднее 60 дней до начала каждого календарного года поставки, долл. США/т. При этом при расчете показателя M в расчет не принимаются (для обеих Сторон):</p> <ul style="list-style-type: none"> - оплата штрафных санкций; - любые финансовые издержки; - изменения экономической и финансовой конъюнктуры, включая, но не ограничиваясь изменениями курсов валют, цен на нефть, инфляцией и т.д. <p>Показатель M устанавливается на период с 01 января по 31 декабря каждого календарного года и корректируется на период с 01 ноября по 31 декабря текущего года. Величина корректировки определяется дополнительными соглашениями к Договору, подписываемыми не позднее 31 октября текущего года.</p> <p>Предполагаемая цена договора 27 млрд. долларов США.</p>	До полного исполнения обязательств	Одобрено распоряжением Росимущества от 16.07.2009 № 1271-р

Перечень сделок с заинтересованностью, совершенных ОАО «АК «Транснефть» в 2009 году

№ п/п	Дата регистрации и заключения договора	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки
1.	26.08.2009 17.08.2009	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК»	О начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств в размере 50 млн.долларов США	6,5 % годовых	с 17.08.2009 по 17.11.2009	одобрено Советом директоров ОАО «АК «Транснефть»
2.	02.11.2009 15.10.2009	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК»	О начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств в размере 11 254 019 долларов США	6,5 % годовых	с 15.10.2009 по 13.01.2010	одобрено Советом директоров ОАО «АК «Транснефть»
3.	02.11.2009 16.10.2009	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК»	О начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств в размере 11 214 354 долларов США	6,5 % годовых	с 15.10.2009 по 14.01.2010	одобрено Советом директоров ОАО «АК «Транснефть»
4.	02.11.2009 15.10.2009	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК»	О начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств в размере 15 643 802 евро	6,5 % годовых	с 15.10.2009 по 13.01.2010	одобрено Советом директоров ОАО «АК «Транснефть»
5.	02.11.2009 16.10.2009	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК»	О начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств в размере 15 685 328 евро	6,5 % годовых	с 15.10.2009 по 14.01.2010	одобрено Советом директоров ОАО «АК «Транснефть»
6.	01.12.2009 18.11.2009	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК»	О начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств в размере 50 000 000 долларов США	6,5 % годовых	с 18.11.2009 по 18.05.2010	одобрено Советом директоров ОАО «АК «Транснефть»