

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытого акционерного общества

«Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»

Код эмитента:

0	0	2	0	6
---	---	---	---	---

 -

A

за 3 квартал 2008 года

Место нахождения: 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 57

Информация,
содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете,
подлежит раскрытию в соответствии с законодательством
Российской Федерации о ценных бумагах

Президент ОАО «АК «Транснефть» _____ Н.П. Токарев

«___» _____ 2008 года

Представитель ООО «Транснефть Финанс»

Генеральный директор _____ С.Н. Суворова

«___» _____ 2008 года (М.П.)

Контактное лицо: Кузнецова Т.П.

Начальник отдела корпоративного управления и ценных бумаг

Тел.: (495) 950-89-45 Факс: (495) 950-89-00

Адрес электронной почты: KuznetsovaTP@ak.transneft.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.transneft.ru

ОГЛАВЛЕНИЕ

Введение	5
Раздел I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	7
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента.....	7
1.3. Сведения об аудиторе эмитента.....	8
1.4. Сведения об оценщике эмитента	9
1.5. Сведения о консультантах эмитента	9
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	9
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента..	9
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	9
2.2. Рыночная капитализация эмитента.....	10
2.3. Обязательства эмитента	10
2.3.1. Кредиторская задолженность	10
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	11
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам.....	14
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	15
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг.....	15
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	15
2.5.1. Отраслевые риски	15
2.5.2. Страновые и региональные риски	15
2.5.3. Финансовые риски.....	15
2.5.4. Правовые риски	16
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента.....	16
Раздел III. Подробная информация об эмитенте.....	16
3.1. История создания и развитие эмитента.....	16
3.1.1. Данные о фирменном наименовании эмитента	16
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	16
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	17
3.1.4. Контактная информация	20
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	20
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	20
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	21
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	21
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	21
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	22
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	22
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	23
3.2.6. Совместная деятельность эмитента	23
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	23
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.....	26
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	27
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	39
3.6.1. Основные средства	39
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	41
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	41

4.1.1. Прибыль и убытки	41
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	41
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	42
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	42
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	42
4.3.2. Финансовые вложения эмитента.....	43
4.3.3. Нематериальные активы эмитента.....	44
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	44
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	45
4.5.2. Конкуренты эмитента	48
Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента	49
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	49
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	52
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	56
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	56
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	57
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	58
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	58
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	59
Раздел VI. Сведения об акционерах эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	59
6.1. Сведения об общем количестве акционеров эмитента	59
6.2. Сведения об акционерах эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об акционерах таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....	59
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции»).....	60
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	60
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций.....	60
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	61
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	62
Раздел VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация ...	62
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.....	62
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал	63
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год	63

7.4. Сведения об учетной политике эмитента.....	63
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	63
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года.....	63
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	64
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	64
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	64
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	64
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	64
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	64
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	65
8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного капитала либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций ..	66
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	70
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	70
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	71
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	72
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	72
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении	72
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт).....	72
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска.....	72
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.....	72
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	72
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	72
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	73
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным эмиссионным ценным бумагам эмитента	73
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а так же о доходах по облигациям эмитента	74
8.10. Иные сведения	77
Приложение № 1	78
Приложение № 2	81
Приложение № 3	89

Введение

Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» было создано в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.08.1993 № 810. В соответствии с указами Президента Российской Федерации от 17.11.1992 № 1403, от 01.04.1995 № 327, постановлением Правительства Российской Федерации от 02.11.1995 № 1083 государственные предприятия трубопроводного транспорта нефти были преобразованы в открытые акционерные общества и 100 % пакетом их акций был оплачен уставный капитал ОАО «АК «Транснефть». Распоряжением Госкомимущества Российской Федерации от 30.06.1996 № 873-р был утвержден сводный план приватизации ОАО «АК «Транснефть» и привилегированные акции ОАО «АК «Транснефть» размещены среди членов трудового коллектива и приравненных к ним лицам (более 75 тыс. человек). В соответствии с пп. в) п.5.1 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 10.10.2006 № 06-117/пз-н, ОАО «АК «Транснефть» обязано осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета.

а) Полное наименование эмитента:

Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».

Oil Transporting Joint Stock Company «Transneft».

Сокращенное наименование эмитента:

ОАО «АК «Транснефть».

JSC «Transneft».

б) Место нахождения эмитента:

119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 57.

в) Номера контактных телефонов эмитента:

Тел.: (495) 953-86-94 Факс: (495) 950-89-00

Адрес электронной почты: transneft@ak.transneft.ru

г) Адрес страницы в сети «Интернет», на которой публикуется полный текст ежеквартального отчета эмитента:

www.transneft.ru

д) Основные сведения о размещенных эмитентом ценных бумагах:

Вид: акции

Категория: обыкновенные

Количество ценных бумаг (шт.): 4 664 627

Номинальная стоимость одной ценной бумаги (руб.): 1

Способ и порядок размещения: в соответствии с планом приватизации

Срок размещения: 08.08.1996 – 26.06.1997

Цена размещения (руб.): 1

Вид: акции

Категория: привилегированные

Количество ценных бумаг (шт.): 1 554 875

Номинальная стоимость одной ценной бумаги (руб.): 1

Способ и порядок размещения: в соответствии с планом приватизации

Срок размещения: 08.08.1996 – 26.06.1997

Цена размещения (руб.): 1

Вид: акции

Категория: обыкновенные

Количество ценных бумаг (шт.): 882 220

Номинальная стоимость одной ценной бумаги (руб.): 1

Способ и порядок размещения: по закрытой подписке акционеру – Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом

Срок размещения: 14.01.2008 – 15.01.2008

Цена размещения (руб.): 59 570,17

Конвертация акций не предусмотрена Уставом Компании.

е) Сведения о выпуске облигаций

Облигации не выпускались.

«Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете».

Раздел I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Лица, входящие в состав Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» по состоянию на 30.09.2008 (в соответствии с Распоряжением Росимущества № 1178-р от 16.07.2008):

1. Шматко Сергей Иванович
Год рождения: 1966
2. Токарев Николай Петрович
Год рождения: 1950
3. Вьюгин Олег Вячеславович
Год рождения: 1952
4. Некипелов Александр Дмитриевич
Год рождения: 1951
5. Симонян Райр Райрович
Год рождения: 1947
6. Сорокин Валерий Павлович
Год рождения: 1944
7. Яшечкин Сергей Викторович
Год рождения: 1959

Лица, входящие в состав коллегиального исполнительного органа (Правления):

1. Токарев Николай Петрович
Год рождения: 1950
2. Арустамов Михаил Михайлович
Год рождения: 1960
3. Кушнарев Владимир Иванович
Год рождения: 1956
4. Барков Михаил Викторович
Год рождения: 1951
5. Безверхов Анатолий Александрович
Год рождения: 1960
6. Лисин Юрий Викторович
Год рождения: 1955
7. Солярский Игорь Георгиевич
Год рождения: 1955
8. Крицкий Юрий Леонидович
Год рождения: 1965

Единоличный исполнительный орган:

Президент Компании – Токарев Николай Петрович.

Год рождения: 1950

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о рублевых счетах в банках и иных кредитных учреждениях, действующих на территории Российской Федерации и за рубежом, по состоянию на 30.09.2008 (Приложение № 1).

Сведения о счетах в иностранной валюте в банках и иных кредитных учреждениях, действующих на территории Российской Федерации и за рубежом, по состоянию на 30.09.2008 (Приложение № 2).

1.3. Сведения об аудиторе эмитента

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Сокращенное наименование: ЗАО «ПвК Аудит»

Место нахождения: 115054, Москва, Россия, Космодамианская наб., 52, стр. 5

Тел.: (495) 967-60-00

Факс: (495) 967-60-01

Адрес электронной почты: pwc.russia@ru.pwc.com

Номер лицензии: Е 000376

Дата выдачи: 20 мая 2002 года

Срок действия: 20 мая 2012 года

Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов Российской Федерации

Финансовый год, за который аудитором проводится независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: 2008 год.

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, не имеется.

Порядок выбора аудитора: выбор аудитора проводился по итогам проведения открытого конкурса.

Конкурс по отбору аудиторских организаций проводился в соответствии с Положением о проведении открытого конкурса по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «АК «Транснефть» на 2008 год (далее – Положение), утвержденным Решением Правления ОАО «АК «Транснефть» (Протокол от 26.02.2007 № 6), которое разработано в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 07.08.2001 № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности», Федеральным законом от 21.07.2005 № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд», другими законодательными актами.

Основные условия проведения конкурса:

- аудиторская организация, претендующая на участие в конкурсе, должна отвечать определенным в Положении требованиям;
- извещение о проведении открытого конкурса публикуется в официальном печатном издании и размещается на официальном сайте не менее чем за тридцать дней до дня вскрытия конвертов с заявками на участие в конкурсе;
- прием заявок на участие в конкурсе начинается в день публикации извещения о проведении открытого конкурса и прекращается в день вскрытия конвертов с заявками;
- заявки на участие в конкурсе должны содержать необходимые сведения и документы об участнике конкурса, а также техническое и финансовое предложения;
- не позднее десяти дней со дня вскрытия конвертов с заявками на участие в конкурсе на основании результатов рассмотрения заявок конкурсной комиссией принимается решение по каждому претенденту о допуске его к участию в конкурсе или об отказе в допуске;
- оценка и сопоставление заявок на участие в конкурсе осуществляется в течение десяти дней со дня допуска претендентов к участию в конкурсе;
- конкурс проводится путем балльной оценки технического и финансового предложений; заявки нумеруются по убыванию суммы набранных баллов; победителем конкурса признается участник конкурса, заявке на участие в конкурсе которого присвоен первый номер;
- итоги конкурса публикуются в периодическом издании и размещаются на сайте ОАО «АК «Транснефть».

По результатам конкурса победителем было признано ЗАО «ПвК Аудит», которое утверждено аудитором ОАО «АК «Транснефть» на 2008 год Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 16.07.2008 № 1178-р.

Аудитор (должностные лица аудитора) не имеет доли в уставном капитале эмитента. Заемные средства аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом не предоставлялись.

Тесных деловых взаимоотношений, а также родственных связей не имеется.

Должностных лиц эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором), не имеется.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора: размер вознаграждения аудитора определяется в соответствии с финансовым предложением победителя конкурса.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги не имеется.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «АБМ Партнер»

Сокращенное наименование: ЗАО «АБМ Партнер»

Место нахождения: 119121, г. Москва, ул. Плющиха, дом 10

Тел.: (495) 785-71-04 Факс: (495) 684-77-29

Адрес электронной почты: info@abm.ru

Страховой полис № 001-PII 40990/2007, выданный ООО «Группа Ренессанс страхование», сроком действия с 11.10.2007 до 10.10.2008.

Является членом Некоммерческого партнерства «Саморегулируемая межрегиональная ассоциация специалистов-оценщиков», включено в реестр оценщиков 26.03.2008 за регистрационным номером 2183.

Оказываемые эмитенту услуги: оценка недвижимого и движимого имущества, акций (долей), имущественных комплексов, переоценка основных средств компаний Группы Транснефть.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Консультанты не привлекались.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть» - ООО «Транснефть Финанс».

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть Финанс»

Сокращенное наименование: ООО «Транснефть Финанс»

Место нахождения: 119334, Россия, Москва, ул. Вавилова, 24, корп. 1

Генеральный директор: Суворова Светлана Николаевна

Тел. (495) 950-80-10, факс (495) 950-80-16.

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Показатели, характеризующие финансовое положение ОАО «АК «Транснефть» за 3 квартал 2008 года, приведены в нижеследующей таблице.

Наименование показателя	3 кв. 2008
Стоимость чистых активов эмитента, тыс. руб.	110 106 056
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	209,18
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	86,95
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, тыс. руб.	143,32
Уровень просроченной задолженности, %	-
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	7,99
Доля дивидендов в прибыли, %	-
Производительность труда, руб./чел.*	-
Амортизация к объему выручки, %	1,16

*Рассчитать показатель производительности труда в целом по Компании не представляется возможным, так как выручка ОАО «АК «Транснефть» формируется за счет транспортировки нефти всеми дочерними обществами системы, а затраты по транспортировке нефти и численность персонала рассчитываются по каждому дочернему обществу системы.

Приведенные показатели рассчитаны в соответствии с методикой, изложенной в п. 2.1. Приложения № 11 к Приказу ФСФР РФ от 10.10.2006 № 06-117/пз-н «Об утверждении Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».

В 3 квартале 2008 года по сравнению с 3 кварталом 2007 года наблюдается стабильный рост стоимости чистых активов эмитента. Данный факт говорит о существовании определенного запаса финансовой устойчивости и подчеркивает стабильность финансового положения ОАО «АК «Транснефть». Снижение отношения привлеченных средств к капиталу и резервам с 268,75% в 3 квартале 2007 года до 209,18% в 3 квартале 2008 года, связано с более быстрым темпом роста капитала и резервов по сравнению с темпом привлечения заемных средств на финансирование инвестиционных проектов по строительству и расширению трубопроводной системы.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Под рыночной капитализацией эмитента подразумевается стоимостная оценка бизнеса акционерного общества, основанная на рыночных (биржевых) ценах его акций.

100 % обыкновенных акций Компании (78,1057 % от величины уставного капитала) находятся в федеральной собственности и не обращаются на рынке ценных бумаг. На организованном рынке ценных бумаг котируются только привилегированные акции (включены в котировальный лист Закрытого акционерного общества «Московская межбанковская валютная биржа» (ЗАО «ФБ ММВБ») (уровень «Б») и в Список ценных бумаг, допущенных к торгам Открытого акционерного общества «Фондовая Биржа «Российская торговая система» (ОАО «РТС»), но не включенных в котировальные списки.

Исходя из изложенного, объективно рассчитать данный показатель не представляется возможным. Другие методики, например оценка рыночной капитализации по балансовой стоимости активов, весьма приблизительна, что может дать неверное представление инвесторам о реальной стоимости бизнеса Компании.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Сведения об общей сумме кредиторской задолженности ОАО «АК «Транснефть» и общей сумме просроченной кредиторской задолженности за 3 квартал 2008 года приведены ниже.

Наименование показателя	тыс. руб. 3 кв. 2008
Кредиторская задолженность, всего	2 2 9 0 4 1 3 9 0
в том числе: просроченная кредиторская задолженность	-

Структура кредиторской задолженности с указанием срока исполнения обязательств по состоянию на 30.09.2008 представлена ниже*.

Наименование кредиторской задолженности	тыс. руб. Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	27 271 401	-
в том числе просроченная	-	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	23 386	-

в том числе просроченная	-	-
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	143 887	-
в том числе просроченная	-	-
Кредиты	51 464 470	20 959 073
в том числе просроченные	-	-
Займы	1 200 711	112 559 080
в том числе просроченные	-	-
в том числе облигационные займы	-	-
в том числе просроченные облигационные займы	-	-
Прочая кредиторская задолженность	14 351 738	1 067 644
в том числе просроченная	-	-
Итого	94 455 593	134 585 797
в том числе просроченная	-	-

*В соответствии с Указаниями о порядке составления и представления бухгалтерской отчетности (утверждены приказом Минфина РФ от 22 июля 2003 № 67н) данные бухгалтерской отчетности приводятся в тысячах рублей без десятичных знаков.

В составе кредиторской задолженности ОАО «АК «Транснефть» по состоянию на 30.09.2008 года на долю следующих кредиторов приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности:

Полное наименование: ОАО «Акционерный коммерческий Сберегательный банк РФ»

Сокращенное наименование: Сбербанк России

Место нахождения: Москва, ул. Вавилова, д.19

Сумма кредиторской задолженности (тыс. руб.): 72 423 543.

Размер просроченной кредиторской задолженности (тыс. руб.): не имеется.

Сбербанк России является аффилированным лицом ОАО «АК «Транснефть», так как более 20% обыкновенных акций данных обществ принадлежит государству.

Доля участия эмитента в уставном капитале кредитора: не имеется

Доля участия кредитора в уставном капитале эмитента: сведений не имеется.

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих кредитору: не имеется.

Полное наименование: TransCapitalInvest Limited

Сокращенное наименование: TransCapitalInvest Limited

Место нахождения: 5 Harbourmaster Place, I.F.S.C., Dublin 1, Ireland

Сумма кредиторской задолженности (тыс. руб.): 113 759 791.

Размер просроченной кредиторской задолженности (тыс. руб.): не имеется.

TransCapitalInvest Limited не является аффилированным лицом ОАО «АК «Транснефть».

Доля участия эмитента в уставном капитале кредитора: не имеется

Доля участия кредитора в уставном капитале эмитента: сведений не имеется.

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих кредитору: не имеется.

2.3.2. Кредитная история эмитента

Сведения об исполнении ОАО «АК «Транснефть» обязательств по действовавшим за 5 последних завершённых финансовых лет и по состоянию на 30.09.2008 кредитным договорам, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов по состоянию на дату, предшествующую дате заключения договора, представлены ниже.

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Размер основного долга	Срок кредита (займа)	Срок погашения	Наличие просрочки обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки (дней)
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 28.05.2003 № 9173	Сбербанк России	5 000 000 000 руб.	20.02.2006	20.02.2006	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 28.05.2003 № 9174	Сбербанк России	\$ 162 549 293,07	27.08.2006 27.11.2006 27.02.2007 27.05.2007 27.08.2007 27.11.2007 27.02.2008 27.05.2008	24.05.2005 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 15.10.2003 № 9200	Сбербанк России	7 390 000 000 руб.	14.07.2005 14.10.2005 14.01.2006 20.02.2006	01.04.2005 24.05.2005 24.05.2005 20.02.2006	-
Договор о предоставлении ОАО «АК «Транснефть» кредитной линии в размере \$ 250 000 000, организуемой Барклайз Капитал совместно с Барклайз Банк ПЛК в качестве кредитного агента	Барклайз Капитал в качестве организатора; Барклайз Банк ПЛК в качестве кредитного агента	\$ 250 000 000	16.04.2007 15.10.2007 15.04.2008	27.02.2006 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 07.08.2006 № 9380	Сбербанк России	20 000 000 000 руб.	06.08.2007	07.03.2007 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 24.10.2006 № 9386	Сбербанк России	10 000 000 000 руб.	23.10.2007	07.03.2007 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 25.10.2006 № 9388	Сбербанк России	35 000 000 000 руб.	24.10.2007	07.03.2007 19.04.2007 27.04.2007 15.05.2007 13.06.2007 28.06.2007 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор займа от 26.02.2007 б/н	TransCapitalInvest Limited	\$ 1 300 000 000	05.03.2014	-	-

Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 19.03.2007 № 9416	Сбербанк России	10 000 000 000 руб.	18.03.2008	28.06.2007 29.06.2007 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 03.04.2007 № 9415	Сбербанк России	20 000 000 000 руб.	02.04.2008	29.06.2007 16.07.2007 15.08.2007 14.09.2007 15.10.2007 15.11.2007 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 22.05.2007 № 9452	Сбербанк России	10 000 000 000 руб.	21.05.2008	15.11.2007 27.12.2007 05.02.2008 28.03.2008 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 08.06.2007 № 9466	Сбербанк России	713 906 413 руб.	07.06.2008	28.03.2008 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 15.06.2007 № 9487	Сбербанк России	2 000 000 000 руб.	14.06.2008	29.04.2008 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор займа от 22.06.2007 б/н	TransCapitalInvest Limited	\$ 500 000 000	27.06.2012	-	-
Договор займа от 22.06.2007 б/н	TransCapitalInvest Limited	€ 700 000 000	27.06.2012	-	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 03.08.2007 № 9515	Сбербанк России	5 521 283 000 руб.	02.08.2008	29.04.2008 30.05.2008 30.06.2008 04.08.2008 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 28.08.2007 № 9524	Сбербанк России	4 400 000 000 руб.	27.08.2008	11.08.2008 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 12.09.2007 № 9525	Сбербанк России	2 900 000 000 руб.	11.09.2008	11.08.2008 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 12.10.2007 № 9546	Сбербанк России	4 000 000 000 руб.	09.10.2008	11.08.2008 (полное досрочное погашение кредита)	-

Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 31.10.2007 № 9490	Сбербанк России	14 469 317 876,59 руб.	28.10.2008	11.08.2008 (полное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 15.11.2007 № 9550	Сбербанк России	40 000 000 000 руб.	12.11.2008	11.08.2008 12.09.2008 (частичное досрочное погашение кредита)	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 22.02.2008 № 9577	Сбербанк России	10 000 000 000 руб.	19.02.2010	-	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 22.05.2008 № 9594	Сбербанк России	2 230 680 000 руб.	20.05.2010	-	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 22.05.2008 № 9598	Сбербанк России	3 500 000 000 руб.	20.05.2010	-	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 16.06.2008 № 9600	Сбербанк России	5 228 393 000 руб.	14.06.2010	-	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 18.07.2008 № 9599	Сбербанк России	13 000 000 000р.	16.07.2009	-	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 25.07.2008 № 9613	Сбербанк России	10 000 000 000р.	23.07.2009	-	-
Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 15.08.2008 № 9618	Сбербанк России	10 000 000 000р.	13.08.2009	-	-
Договор займа от 06.08.2008	TransCapitalInvest Limited	\$ 1 050 000 000	07.08.2018	-	-
Договор займа от 06.08.2008	TransCapitalInvest Limited	\$ 600 000 000	07.08.2013	-	-

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Общая сумма обязательств из предоставленного ОАО «АК «Транснефть» обеспечения по состоянию на 30.09.2008 (тыс. руб.): 0

Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым ОАО «АК «Транснефть» предоставлено обеспечение, по состоянию на 30.09.2008 (тыс. руб.): 641

Размер залога, поручительства, предоставленного ОАО «АК «Транснефть» третьим лицам, по состоянию на 30.09.2008 (тыс. руб.):

поручительство - 641
залог- 0

Обязательства ОАО «АК «Транснефть» из обеспечения, предоставленного третьим лицам, составляющими не менее 5 % от балансовой стоимости активов, по состоянию на 30.09.2008 (тыс. руб.): 0

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

По состоянию на 30.09.2008 ОАО «АК «Транснефть» не имело соглашений, включая срочные сделки, неотраженные в его бухгалтерском балансе, которые могли бы существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах.

2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

Эмиссия ценных бумаг в отчетном квартале не осуществлялась.

2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг

2.5.1. Отраслевые риски

Так как деятельность естественных монополий регулируется Федеральной службой по тарифам (ФСТ России) ухудшение ситуации в отрасли не окажет негативного влияния на финансово-экономические показатели ОАО «АК «Транснефть» и на выполнение обязательств перед владельцами ценных бумаг.

Рисков, связанных с возможным изменением цен на услуги, используемые эмитентом в своей деятельности, не имеется.

Рисков, связанных с возможным изменением цен на сырье, не имеется, поскольку основной деятельностью эмитента является оказание услуг по транспортировке нефти, и сырье на ее осуществление не используется.

Рисков, связанных с возможным изменением цен на услуги эмитента, не имеется.

2.5.2. Страновые и региональные риски

Так как в России в настоящее время стабильная экономическая и политическая ситуация, устойчивость федеральной и региональной властей, определенность экономической политики федерального правительства страновые и региональные риски не окажут негативного влияния на финансово-экономические показатели ОАО «АК «Транснефть» и выполнение Компанией обязательств перед владельцами привилегированных акций.

Риски, связанные с географическими особенностями, не окажут негативного влияния на финансово-экономические показатели ОАО «АК «Транснефть» и выполнение Компанией обязательств перед владельцами привилегированных акций.

Рисков, связанных с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране, не имеется.

2.5.3. Финансовые риски

Так как деятельность естественных монополий регулируется ФСТ России колебания валютного курса и инфляция не окажут негативного влияния на финансово-

экономические показатели ОАО «АК «Транснефть» и на выполнение обязательств перед владельцами ценных бумаг.

2.5.4. Правовые риски

Так как ОАО «АК «Транснефть» является естественной монополией и ее деятельность регулируется ФСТ России изменение государственного регулирования в области налогового и валютного законодательства не окажет негативного влияния на финансово-экономические показатели ОАО «АК «Транснефть» и выполнение Компанией обязательств перед владельцами ценных бумаг.

ОАО «АК «Транснефть» имеет лицензии, указанные в п. 3.2.5. отчета, и изменение требований по лицензированию деятельности эмитента не окажет негативного влияния на финансово-экономические показатели ОАО «АК «Транснефть» и выполнение Компанией обязательств перед владельцами ценных бумаг.

Изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента, не окажет негативного влияния на финансово-экономические показатели ОАО «АК «Транснефть» и выполнение Компанией обязательств перед владельцами ценных бумаг.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Текущие судебные процессы, в которых участвует эмитент, не являются существенными и не могут оказать негативного влияния на финансово-экономические показатели ОАО «АК «Транснефть» и выполнение Компанией обязательств перед владельцами ценных бумаг.

ОАО «АК «Транснефть» является естественной монополией, деятельность которой регулируется государством, в т.ч. ФСТ России. Таким образом, выполнение обязательств эмитента по долгам третьих лиц, в т.ч. дочерних обществ, не окажет негативного влияния на финансово-экономические показатели ОАО «АК «Транснефть» и выполнение Компанией обязательств перед владельцами ценных бумаг.

ОАО «АК «Транснефть» является естественной монополией, и возможность потери потребителя, на оборот с которым приходится не менее 10 % общей выручки от продажи услуг, не окажет негативного влияния на финансово-экономические показатели деятельности и на выполнение Компанией обязательств перед владельцами ценных бумаг.

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании эмитента

Полное наименование:

Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»

Oil Transporting Joint Stock Company «Transneft»

Сокращенное наименование:

ОАО «АК «Транснефть»

JSC «Transneft»

Изменений в наименовании и организационно-правовой форме не было.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Дата государственной регистрации эмитента: 26.08.1993

Номер свидетельства о государственной регистрации: 026.800

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Московская регистрационная палата

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года:

Основной государственный регистрационный номер - 1027700049486

Дата внесения записи - 24.07.2002

Регистрирующий орган - Управление МНС России по г. Москве

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» была учреждена постановлением Правительства Российской Федерации от 14.08.1993 № 810 во исполнение указа Президента Российской Федерации от 17.11.1992 № 1403.

Цель создания ОАО «АК «Транснефть» в соответствии с Уставом - реализация технических и социально-экономических интересов акционеров при безусловном обеспечении интересов Российской Федерации в области транспорта нефти по магистральным трубопроводам и извлечение прибыли.

Основными направлениями деятельности Компании являются:

- организация и осуществление транспортировки по системе магистральных трубопроводов нефти, газа и продуктов их переработки;
- эксплуатация магистрального трубопроводного транспорта;
- координация деятельности по комплексному развитию сети магистральных трубопроводов, перевалочных нефтебаз, железнодорожных эстакад и других объектов системы магистральных нефтепроводов.

Компания обеспечивает транспортировку более 90% добываемой в России нефти, а так же значительных объемов углеводородного сырья стран СНГ.

Компания располагает мощной разветвленной сетью магистральных трубопроводов общей протяженностью примерно 48 тыс. км, оснащенных современным оборудованием, и выполняет все необходимые профилактические, диагностические, регламентные, ремонтно- и аварийно-восстановительные работы, в том числе подводно-технические.

Большое внимание ОАО «АК «Транснефть» уделяет комплексному развитию сети магистральных трубопроводов, решению задач научно-технического прогресса, внедрению новой техники и технологий. Инвестиционная политика Компании направлена на решение общесистемных задач развития производственной базы, расширения, реконструкции и технического перевооружения объектов нефтепроводного транспорта.

Балтийская трубопроводная система.

ОАО «АК «Транснефть» завершило реализацию проекта развития Балтийской трубопроводной системы (БТС). В 4 квартале 2006 года мощность БТС доведена до 74 млн. тонн нефти в год.

Во исполнение распоряжения Правительства РФ от 18.05.2007 № 621-р ОАО «АК «Транснефть» проводит работы по проектированию Балтийской трубопроводной системы–2 производительностью 50 млн.тонн нефти в год по маршруту Унеча (Брянская область) – Нижний Новгород – Приморск (Ленинградская область) протяженностью 1138 км.

Компанией разработана Декларация о намерениях (ДОН) строительства Балтийской трубопроводной системы–2, проведены презентации Декларации о намерениях в администрациях регионов, по территории которых проходит трасса нефтепровода.

Разработана и передана на государственную экспертизу утверждаемая часть рабочего проекта. Получено сводное положительное заключение Главгосэкспертизы России от 27.08.2007 № 609-07/ГГЭ-5083/02.

В соответствии с решениями протокола Минпромэнерго России от 14.12.2007 №27-ХВ/07 ОАО «АК «Транснефть» разработаны и 05.02.2008 направлены в Минпромэнерго России для принятия решения технико-экономические расчеты (ТЭР) строительства

«Балтийской трубопроводной системы –2» по маршруту НПС Унеча - Усть-Луга с ответвлением на Киришский НПЗ.

На совещании 14.05.2008 под руководством Председателя Правительства Российской Федерации В.В.Путина в г. Усть - Луга было принято решение о реализации проекта Балтийской трубопроводной системы по маршруту г.Унеча – г.Усть-Луга (БТС-2) с ответвлением на Киришский НПЗ.

Проект распоряжения Правительства Российской Федерации о реализации проекта БТС-2 разработан и направлен в Минэнерго России (письмо от 23.05.2008 № 19-01-07/6747 с дополнениями от 09.06.08 №19-01-13/7605).

В настоящее время осуществляется разработка проектно-сметной документации БТС-2.

Нефтепроводная система Харьяга-Индига («Северный маршрут»).

Во исполнение решения Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 19.12.2005 Компания приступила к реализации проекта «Харьяга-Индига» («Северный маршрут»).

Проектом предусматривается строительство нефтепроводной системы мощностью 12 млн.тонн нефти в год, включающей в себя линейную часть диаметром 700 мм протяженностью 395 км, 1 НПС, 1 пункт подогрева нефти, резервуарный парк общим объемом 550 тыс.куб.м., морской нефтеналивной терминал на побережье Баренцева моря (мыс Святой Нос).

Разработаны Обоснования инвестиций, которые прошли в установленном порядке предусмотренные действующим законодательством процедуры экспертиз и согласований. Получено сводное положительное заключение Главгосэкспертизы России от 10.05.2007 №321-07/ГГЭ-4008/02.

Материалы направлены в Минпромэнерго России для принятия решения.

Трубопроводная система «Восточная Сибирь – Тихий океан».

Правительством Российской Федерации распоряжением от 27.02.2008 №231-р внесены необходимые изменения в распоряжение Правительства РФ от 31.12.2004 № 1737-р в части изменения трассы нефтепровода ВСТО в связи выносом ее за пределы водосборной территории оз.Байкал, а также места расположения конечной точки – бухта Козьмино (Приморский край).

Минпромэнерго России 12.03.2008 утвержден Сетевой график завершения проектирования и строительства объектов I этапа трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» со сроком ввода в эксплуатацию – 25.12.2009. Непосредственно строительство объектов 1-го этапа ВСТО осуществляется с апреля 2006 года.

В целях обеспечения транспортировки нефти, добываемой ОАО «Сургутнефтегаз» и ОАО «ТНК-ВР» с Талаканского и Верхнечонского месторождений в начале октября 2008 года в реверсивном режиме введен в эксплуатацию участок нефтепровода «Талаканское месторождение – г.Тайшет».

С начала мая 2008 года ведутся работы по строительству объектов Спецморнефтепорта «Козьмино». Реализуется комплекс строительно-монтажных работ на площадке железнодорожных эстакад, площадке нефтебазы, включая резервуарный парк и очистные сооружения, а так же коридору коммуникаций, осуществляется монтаж металлоконструкций резервуаров Спецморнефтепорта. Выполняются работы по дноуглублению акватории бухты, отсыпке причала портофлота, подходной дамбы.

Во исполнение поручения Президента Российской Федерации от 10.08.2007 № Пр-1465 ОАО «АК «Транснефть» разработана Декларация о намерениях (ДОН) строительства трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке НПС «Сковородино» - СМНП «Козьмино» (ВСТО-2).

В соответствии с действующим законодательством в администрациях регионов прохождения трассы нефтепровода ВСТО - Амурской, Еврейской автономных областей, Хабаровского и Приморского краев, проведены презентации ДОН, по результатам которых получены соответствующие распоряжения о проведении проектно-изыскательских работ.

В настоящее время осуществляется разработка ТЭО (проекта) ВСТО-2.

Каспийский Трубопроводный Консорциум

В соответствии с указом Президента Российской Федерации от 27.04.2007 № 565 Росимуществом переданы в доверительное управление ОАО «АК «Транснефть» 24 % обыкновенных акций закрытого акционерного общества «Каспийский Трубопроводный Консорциум - Р» (ЗАО «КТК-Р») и акционерного общества «Каспийский Трубопроводный Консорциум – К» (АО «КТК-К»), принадлежащие Российской Федерации. Для реализации данного указа Росимущество и ОАО «АК «Транснефть», в качестве доверительного управляющего, подписали 22.06.2007 договор доверительного управления.

18.09.2007 внеочередным Общим собранием акционеров ЗАО «КТК-Р» утвержден Устав Общества в новой редакции.

По итогам прошедших 27.11.2007 заседания Совета директоров ЗАО «КТК-Р» и 28.11.2007 внеочередного Общего собрания АО «КТК-К» были одобрены бюджет КТК на 2008 год, а также решение о реконструкции части нефтепровода, находящегося на территории Республики Казахстан.

Совет директоров ЗАО «КТК-Р», состоявшийся 14.03.2008, и внеочередное Общее собрание акционеров АО «КТК-К», состоявшееся 13.03.2008, приняли решения внести изменения в технико-экономическое обоснование расширения системы КТК.

На годовых общих собраниях акционеров ЗАО «КТК-Р» и АО «КТК-К» были утверждены годовые отчеты и годовая бухгалтерская отчетность ЗАО «КТК-Р» и АО КТК-К» за 2007 год, утверждено распределение прибылей, полученных компаниями за предшествующий период, избрана Ревизионная комиссия ЗАО «КТК-Р» и Служба внутреннего аудита АО «КТК-К», утверждены компании для проведения аудита финансовой отчетности обществ в 2008 году. Кроме того, на собрании ЗАО «КТК-Р» избран новый состав Совета директоров Общества, в состав которого вошли 2 представителя ОАО «АК «Транснефть».

В 3 квартале 2008 года общая задолженность ЗАО «КТК-Р» и АО «КТК-К» по займам снизилась с 4 883 млн. долларов США (по состоянию на 30.06.2008) до 4 722 млн. долларов США (по состоянию на 30.09.2008).

Нефтепровод «Бургас – Александруполис»

18 января 2007 года было создано общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный Консорциум «Бургас-Александруполис» (ООО «ТК-БА»), учредителями которого являются ОАО «АК «Транснефть» (33,34%), ОАО «Газпром нефть» (33,33%), ОАО «НК «Роснефть» (33,33%). Основным видом деятельности ООО «ТК-БА» является проектирование, строительство и эксплуатация нефтепровода «Бургас-Александруполис», который пройдет по территории Греции и Болгарии.

Реализация проекта строительства 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, что послужит укреплению энергобезопасности стран Европы, а также позволит снизить объем транспортировки нефти танкерами через перегруженные проливы Босфор и Дарданеллы.

Общая протяженность трассы нефтепровода «Бургас-Александруполис» составит около 300 км. Объем прокачки нефти на первом этапе ориентировочно составит 30 млн.тонн в год с планируемым увеличением до 50 млн.тонн в год.

Основанием для разработки проекта является подписанное 16.03.2007 в Афинах трехстороннее соглашение на уровне глав государств - России, Болгарии, Греции, предусматривающее поставки российской нефти непосредственно в страны Европейского Союза, минуя проливы Босфор и Дарданеллы.

Нефтепровод, проходящий по территории Болгарии и Греции, позволит снять напряженность трафика, вызванную ограниченной пропускной способностью турецких проливов, и повысить надежность российских энергопоставок, а также укрепить энергобезопасность стран европейского континента.

Собственником нефтепровода будет являться Компания «Транс-Балкан Пайплайн Б.В.» («ТБП Б.В.»), зарегистрированная 07.02.2008 в Амстердаме (Нидерланды), учредителями которой являются ООО «ТК-БА» (Россия) - 51%, «Проектная компания «Баргас-Александрополис БГ» (Болгария) - 24,5%, Компания «Хелпе С.А. – Траки С.А.» (Греция) - 23,5%, Правительство Республики Греция - 1%.

В апреле 2008 года годовое общее собрание участников ООО «ТК-БА» приняло решение об увеличении уставного капитала Общества на 136 663 176 рублей за счет пропорционального увеличения долей его участников. Увеличение уставного капитала зарегистрировано МИ ФНС России № 46 по г. Москве 03.09.2008. В результате увеличения уставный капитал Общества составил 145 763 176 рублей.

ОАО «АК «Транснефтепродукт»

Указом Президента РФ от 13 апреля 2007 года № 473 и распоряжением Правительства РФ от 10 мая 2007 года № 585-р было предусмотрено внести находящиеся в федеральной собственности 100 процентов обыкновенных акций ОАО «АК «Транснефтепродукт» в качестве вклада Российской Федерации в уставный капитал ОАО «АК «Транснефть» в порядке оплаты государством размещаемых ОАО «АК «Транснефть» дополнительных обыкновенных акций в связи с увеличением его уставного капитала.

24 октября 2007 года внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «АК «Транснефть» (распоряжение Росимущества № 3329-р) было принято решение об увеличении уставного капитала Компании на 882 220 рублей путем размещения по закрытой подписке дополнительных обыкновенных акций в количестве 882 220 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая акционеру – Российской Федерации в лице Росимущества.

15 января 2008 года в реестре акционеров ОАО «АК «Транснефтепродукт» была совершена сделка по перерегистрации права собственности на акции ОАО «АК «Транснефтепродукт» на имя ОАО «АК «Транснефть». Отчет об итогах выпуска акций зарегистрирован Федеральной службой по финансовым рынкам 31.01.2008. Изменения в устав Компании в связи с увеличением размера уставного капитала зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г.Москве 14.03.2008.

В результате ОАО «АК «Транснефть» имеет возможность контролировать деятельность ОАО «АК «Транснефтепродукт» как дочернего общества. Протяженность управляемых ОАО «АК «Транснефть» нефтепроводов и нефтепродуктопроводов увеличилась на 19,5 тыс. км и составляет сейчас около 70 тыс. км. Интеграция двух крупнейших российских трубопроводных компаний существенно повысит эффективность работы отрасли путем координации транспортных потоков, оптимизации загрузки системы, всестороннего учета интересов добывающих и перерабатывающих предприятий, а также конечных потребителей сырья.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 57

Тел.: (495) 950-81-78 факс: (495) 950-89-00

Адрес электронной почты: transneft@ak.transneft.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.transneft.ru

Специального подразделения (третьего лица), осуществляющего работу с акционерами и инвесторами, ОАО «АК «Транснефть» не имеет.

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7706061801

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Наименование: Представительство в Республике Польша - пункт сдачи нефти «Адамова застава»

Дата открытия: 01.06.1998

Место нахождения: Polska Stacja Pomp Nr 1, Przedstawicielstwo OAO «АК «Transneft», Adamovo, woj. Podlaskie 17-307 Mielnik

Руководитель: Симонов Николай Иванович

Срок действия доверенности: 31.01.2009

Наименование: Представительство в Венгерской Республике - пункт сдачи нефти «Фенешлитке»

Дата открытия: 15.09.1997

Место нахождения: 4621 Hungary, Fenyeshlitke, Szivattyu Allom Pf:2

Руководитель: Тимофеев Николай Николаевич

Срок действия доверенности: 31.01.2009

Наименование: Представительство в Словацкой Республике - пункт сдачи нефти «Будковце»

Дата открытия: 01.06.1998

Место нахождения: TRANSNEFT a.s. Moskva, Zastupitelstvo OSR Budkovce Organizacna zlozka 07215 Budkovce, SLOVAKIA

Руководитель: Морозов Александр Михайлович

Срок действия доверенности: 31.01.2009

Наименование: Представительство в Литовской Республике - пункт сдачи нефти «Мажейкяй»

Дата открытия: 10.01.2001

Место нахождения: Juodeikiai Mazeikiu raj. LT-89467 Lithuania OAO ANTK «Transneft» atstovybe

Руководитель: Салимов Каусар Темирханович

Срок действия доверенности: 31.01.2010

Наименование: Филиал в г. Санкт-Петербурге

Дата открытия: 27.09.2004

Место нахождения: 191014, г. Санкт-Петербург, переулок Басков, д.14

Руководитель: Шепилова Светлана Александровна

Срок действия доверенности: 29.02.2009

Наименование: Представительство в Республике Беларусь - пункт сдачи нефти «Полоцк»

Дата открытия: 09.11.2005

Место нахождения: 211440, Республика Беларусь, г. Новополоцк, промзона, административное здание ЛПДС «Полоцк», ком. 211

Руководитель: Порублев Валерий Алексеевич.

Срок действия доверенности: 31.01.2009

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Код основного вида деятельности согласно ОКВЭД – 60.30.1

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Основным видом хозяйственной деятельности ОАО «АК «Транснефть» является оказание услуг по транспортировке нефти по системе магистральных трубопроводов в Российской Федерации и по диспетчеризации нефти.

Доля доходов от оказания услуг по транспортировке и диспетчеризации нефти в общем объеме выручки от реализации за 3 квартал 2008 года составила 97,5 %.

Доля доходов от оказания услуг по транспортировке и диспетчеризации нефти в общих доходах (с учетом прочих доходов) за 3 квартал 2008 года составила 57,6 %.

В 3 квартале 2008 года выручка от основной деятельности увеличилась в 1,24 раза по сравнению с аналогичным периодом 2007 года, что связано с ростом тарифов на транспортировку и ростом грузооборота.

№ п/п	Наименование показателя	3 кв. 2008
1	Объем выручки от транспортировки нефти, тыс. руб.	62 012 896
2	Доля от общего объема выручки от реализации, %	97,5

Структура затрат на услуги, оказываемые ОАО «АК «Транснефть» за 3 квартал 2008 года, представлена в нижеследующей таблице.

№ п/п	Наименование статьи затрат	3 кв. 2008
1.	Сырье и материалы, %	0,02
2.	Услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями (включая дочерние общества Компании), %	97,58
3.	Топливо, %	0
4.	Энергия, %	0
5.	Затраты на оплату труда, %	0,78
6.	Арендная плата, %	0,03
7.	Отчисления на социальные нужды, %	0,03
8.	Амортизация основных средств, %	1,04
9.	Налоги, включаемые в себестоимость, %	0,11
10.	Прочие расходы, %	0,41
11.	Износ нематериальных активов, %	0
12.	Обязательные страховые платежи, %	0
13.	Представительские расходы, %	0
14.	Итого: Затраты на производство (себестоимость), %	100
15.	Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	111,67

Бухгалтерская отчетность сформирована, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 № 129-ФЗ, «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Поставщиков эмитента, на долю которых приходится 10% и более прямых поставок товарно-материальных ценностей, по состоянию на 30.09.2008 не имеется.

Изменения цен более чем на 10% на основное сырье (материалы) в 3 квартале 2008 года по сравнению с 3 кварталом 2007 года не произошло.

В связи с тем, что ОАО «АК «Транснефть» не осуществляет импортные поставки для собственных нужд, предоставить информацию о доле импорта и прогноз по его источникам не представляется возможным.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

ОАО «АК «Транснефть» обеспечивает бесперебойный прием нефти от нефтегазодобывающих предприятий, транспортировку по системе магистральных нефтепроводов по территории Российской Федерации и сдачу грузополучателям.

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность, и объемы сдачи нефти грузополучателям за 3 квартал 2008 года представлены ниже.

	млн. тонн
	3 кв. 2008
НПЗ России	55,7
НПЗ ближнего зарубежья	8,0
Дальнее зарубежье	50,4

Возможные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его услуг следующие: погодные условия, форс-мажорные обстоятельства, снижение добычи нефти, ограничение грузополучателями приема нефти.

Возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния: отсутствуют.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Номер лицензии: 00-ХН-003755

Дата выдачи: 29.11.2004

Срок действия: до 29.11.2009

Вид деятельности, подлежащий лицензированию: хранение нефти, газа и продуктов их переработки.

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, техническому и атомному надзору.

Номер лицензии: ГТ 0013755

Дата выдачи: 25.08.2008

Срок действия: до 25.08.2011

Вид деятельности, подлежащий лицензированию: осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России

Номер лицензии: ЭМ 00-004682 (Д)

Дата выдачи: 24.02.2005

Срок действия: до 24.02.2010

Вид деятельности, подлежащий лицензированию: эксплуатация магистрального трубопроводного транспорта

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Не осуществлялась.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

ОАО «АК «Транснефть» осуществляет интенсивное развитие системы магистральных нефтепроводов для обеспечения надежности и безопасности ее эксплуатации в соответствии с Комплексной программой диагностики, технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта объектов магистральных нефтепроводов, а также осуществляет строительство новых объектов, увеличивающих пропускную способность нефтепроводов и открывающих новые экспортные направления.

Балтийская трубопроводная система.

ОАО «АК «Транснефть» завершило реализацию проекта развития Балтийской трубопроводной системы (БТС). В 4 квартале 2006 года мощность БТС доведена до 74 млн. тонн нефти в год.

Во исполнение распоряжения Правительства РФ от 18.05.2007 № 621-р ОАО «АК «Транснефть» проводит работы по проектированию Балтийской трубопроводной системы–2 производительностью 50 млн.тонн нефти в год по маршруту Унеча (Брянская область) – Нижний Новгород – Приморск (Ленинградская область) протяженностью 1138 км.

Компанией разработана Декларация о намерениях (ДОН) строительства Балтийской трубопроводной системы–2, проведены презентации Декларации о намерениях в администрациях регионов, по территории которых проходит трасса нефтепровода.

Разработана и передана на государственную экспертизу утверждаемая часть рабочего проекта. Получено сводное положительное заключение Главгосэкспертизы России от 27.08.2007 № 609-07/ГГЭ-5083/02.

В соответствии с решениями протокола Минпромэнерго России от 14.12.2007 №27-ХВ/07 ОАО «АК «Транснефть» разработаны и 05.02.2008 направлены в Минпромэнерго России для принятия решения технико-экономические расчеты (ТЭР) строительства «Балтийской трубопроводной системы –2» по маршруту НПС Унеча - Усть-Луга с ответвлением на Киришский НПЗ.

На совещании 14.05.2008 под руководством Председателя Правительства Российской Федерации В.В.Путина в г. Усть - Луга было принято решение о реализации проекта Балтийской трубопроводной системы по маршруту г.Унеча – г.Усть-Луга (БТС-2) с ответвлением на Киришский НПЗ.

Проект распоряжения Правительства Российской Федерации о реализации проекта БТС-2 разработан и направлен в Минэнерго России (письмо от 23.05.2008 № 19-01-07/6747 с дополнениями от 09.06.08 №19-01-13/7605).

В настоящее время осуществляется разработка проектно-сметной документации БТС-2.

Нефтепроводная система Харьяга-Индига («Северный маршрут»).

Во исполнение решения Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 19.12.2005 Компания приступила к реализации проекта «Харьяга-Индига» («Северный маршрут»).

Проектом предусматривается строительство нефтепроводной системы мощностью 12 млн.тонн нефти в год, включающей в себя линейную часть диаметром 700 мм протяженностью 395 км, 1 НПС, 1 пункт подогрева нефти, резервуарный парк общим объемом 550 тыс.куб.м., морской нефтеналивной терминал на побережье Баренцева моря (мыс Святой Нос).

Разработаны Обоснования инвестиций, которые прошли в установленном порядке предусмотренные действующим законодательством процедуры экспертиз и согласований. Получено сводное положительное заключение Главгосэкспертизы России от 10.05.2007 №321-07/ГГЭ-4008/02.

Материалы направлены в Минпромэнерго России для принятия решения.

Трубопроводная система «Восточная Сибирь – Тихий океан».

Правительством Российской Федерации распоряжением от 27.02.2008 №231-р внесены необходимые изменения в распоряжение Правительства РФ от 31.12.2004 № 1737-р в части изменения трассы нефтепровода ВСТО в связи выносом ее за пределы водосборной территории оз.Байкал, а также места расположения конечной точки – бухта Козьмино (Приморский край).

Минпромэнерго России 12.03.2008 утвержден Сетевой график завершения проектирования и строительства объектов I этапа трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» со сроком ввода в эксплуатацию – 25.12.2009. Непосредственно строительство объектов 1-го этапа ВСТО осуществляется с апреля 2006 года.

В целях обеспечения транспортировки нефти, добываемой ОАО «Сургутнефтегаз» и ОАО «ТНК-ВР» с Талаканского и Верхнечонского месторождений в начале октября 2008 года в реверсивном режиме введен в эксплуатацию участок нефтепровода «Талаканское месторождение – г.Тайшет».

С начала мая 2008 года ведутся работы по строительству объектов Спецморнефтепорта «Козьмино». Реализуется комплекс строительно-монтажных работ на площадке железнодорожных эстакад, площадке нефтебазы, включая резервуарный парк и очистные сооружения, а так же коридору коммуникаций, осуществляется монтаж металлоконструкций резервуаров Спецморнефтепорта. Выполняются работы по дноуглублению акватории бухты, отсыпке причала портофлота, подходной дамбы.

Во исполнение поручения Президента Российской Федерации от 10.08.2007 № Пр-1465 ОАО «АК «Транснефть» разработана Декларация о намерениях (ДОН)

строительства трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке НПС «Сковородино» - СМНП «Козьмино» (ВСТО-2).

В соответствии с действующим законодательством в администрациях регионов прохождения трассы нефтепровода ВСТО - Амурской, Еврейской автономных областей, Хабаровского и Приморского краев, проведены презентации ДОН, по результатам которых получены соответствующие распоряжения о проведении проектно-изыскательских работ.

В настоящее время осуществляется разработка ТЭО (проекта) ВСТО-2.

Каспийский Трубопроводный Консорциум

В соответствии с указом Президента Российской Федерации от 27.04.2007 № 565 Росимуществу переданы в доверительное управление ОАО «АК «Транснефть» 24 % обыкновенных акций закрытого акционерного общества «Каспийский Трубопроводный Консорциум - Р» (ЗАО «КТК-Р») и акционерного общества «Каспийский Трубопроводный Консорциум – К» (АО «КТК-К»), принадлежащие Российской Федерации. Для реализации данного указа Росимущество и ОАО «АК «Транснефть», в качестве доверительного управляющего, подписали 22.06.2007 договор доверительного управления.

18.09.2007 внеочередным Общим собранием акционеров ЗАО «КТК-Р» утвержден Устав Общества в новой редакции.

По итогам прошедших 27.11.2007 заседания Совета директоров ЗАО «КТК-Р» и 28.11.2007 внеочередного Общего собрания АО «КТК-К» были одобрены бюджет КТК на 2008 год, а также решение о реконструкции части нефтепровода, находящегося на территории Республики Казахстан.

Совет директоров ЗАО «КТК-Р», состоявшийся 14.03.2008, и внеочередное Общее собрание акционеров АО «КТК-К», состоявшееся 13.03.2008, приняли решения внести изменения в технико-экономическое обоснование расширения системы КТК.

На годовых общих собраниях акционеров ЗАО «КТК-Р» и АО «КТК-К» были утверждены годовые отчеты и годовая бухгалтерская отчетность ЗАО «КТК-Р» и АО КТК-К» за 2007 год, утверждено распределение прибылей, полученных компаниями за предшествующий период, избрана Ревизионная комиссия ЗАО «КТК-Р» и Служба внутреннего аудита АО «КТК-К», утверждены компании для проведения аудита финансовой отчетности обществ в 2008 году. Кроме того, на собрании ЗАО «КТК-Р» избран новый состав Совета директоров Общества, в состав которого вошли 2 представителя ОАО «АК «Транснефть».

В 3 квартале 2008 года общая задолженность ЗАО «КТК-Р» и АО «КТК-К» по займам снизилась с 4 883 млн. долларов США (по состоянию на 30.06.2008) до 4 722 млн. долларов США (по состоянию на 30.09.2008).

Нефтепровод «Бургас – Александруполис»

18 января 2007 года было создано общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный Консорциум «Бургас-Александруполис» (ООО «ТК-БА»), учредителями которого являются ОАО «АК «Транснефть» (33,34%), ОАО «Газпром нефть» (33,33%), ОАО «НК «Роснефть» (33,33%). Основным видом деятельности ООО «ТК-БА» является проектирование, строительство и эксплуатация нефтепровода «Бургас-Александруполис», который пройдет по территории Греции и Болгарии.

Реализация проекта строительства 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, что послужит укреплению энергобезопасности стран Европы, а также позволит снизить объем транспортировки нефти танкерами через перегруженные проливы Босфор и Дарданеллы.

Общая протяженность трассы нефтепровода «Бургас-Александруполис» составит около 300 км. Объем прокачки нефти на первом этапе ориентировочно составит 30 млн.тонн в год с планируемым увеличением до 50 млн.тонн в год.

Основанием для разработки проекта является подписанное 16.03.2007 в Афинах трехстороннее соглашение на уровне глав государств - России, Болгарии, Греции, предусматривающее поставки российской нефти непосредственно в страны Европейского Союза, минуя проливы Босфор и Дарданеллы.

Нефтепровод, проходящий по территории Болгарии и Греции, позволит снять напряженность трафика, вызванную ограниченной пропускной способностью турецких проливов, и повысить надежность российских энергопоставок, а также укрепить энергобезопасность стран европейского континента.

Собственником нефтепровода будет являться Компания «Транс-Балкан Пайплайн Б.В.» («ТБП Б.В.»), зарегистрированная 07.02.2008 в Амстердаме (Нидерланды), учредителями которой являются ООО «ТК-БА» (Россия) - 51%, «Проектная компания «Баргас-Александрополис БГ» (Болгария) - 24,5%, Компания «Хелпе С.А. – Траки С.А.» (Греция) - 23,5%, Правительство Республики Греция - 1%.

В апреле 2008 года годовое общее собрание участников ООО «ТК-БА» приняло решение об увеличении уставного капитала Общества на 136 663 176 рублей за счет пропорционального увеличения долей его участников. Увеличение уставного капитала зарегистрировано МИ ФНС России № 46 по г. Москве 03.09.2008. В результате увеличения уставный капитал Общества составил 145 763 176 рублей.

ОАО «АК «Транснефтепродукт»

Указом Президента РФ от 13 апреля 2007 года № 473 и распоряжением Правительства РФ от 10 мая 2007 года № 585-р было предусмотрено внести находящиеся в федеральной собственности 100 процентов обыкновенных акций ОАО «АК «Транснефтепродукт» в качестве вклада Российской Федерации в уставный капитал ОАО «АК «Транснефть» в порядке оплаты государством размещаемых ОАО «АК «Транснефть» дополнительных обыкновенных акций в связи с увеличением его уставного капитала.

24 октября 2007 года внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «АК «Транснефть» (распоряжение Росимущества № 3329-р) было принято решение об увеличении уставного капитала Компании на 882 220 рублей путем размещения по закрытой подписке дополнительных обыкновенных акций в количестве 882 220 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая акционеру – Российской Федерации в лице Росимущества.

15 января 2008 года в реестре акционеров ОАО «АК «Транснефтепродукт» была совершена сделка по перерегистрации права собственности на акции ОАО «АК «Транснефтепродукт» на имя ОАО «АК «Транснефть». Отчет об итогах выпуска акций зарегистрирован Федеральной службой по финансовым рынкам 31.01.2008. Изменения в устав Компании в связи с увеличением размера уставного капитала зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г.Москве 14.03.2008.

В результате ОАО «АК «Транснефть» имеет возможность контролировать деятельность ОАО «АК «Транснефтепродукт» как дочернего общества. Протяженность управляемых ОАО «АК «Транснефть» нефтепроводов и нефтепродуктопроводов увеличилась на 19,5 тыс. км и составляет сейчас около 70 тыс. км. Интеграция двух крупнейших российских трубопроводных компаний существенно повысит эффективность работы отрасли путем координации транспортных потоков, оптимизации загрузки системы, всестороннего учета интересов добывающих и перерабатывающих предприятий, а также конечных потребителей сырья.

3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Не участвует.

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Дочерние общества ОАО «АК «Транснефть».

Основанием для признания обществ дочерними является владение ОАО «АК «Транснефть» более 50% доли в их уставных капиталах и более 50% их акций.

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Верхневолжские магистральные нефтепроводы»

Сокращенное наименование: ОАО «Верхневолжскнефтепровод»

Место нахождения: 603600, г. Нижний Новгород, пер. Гранитный, 4/1

Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: 100 %

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: 100%

Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: не имеет

Основной вид деятельности: транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам

Члены Совета директоров данной организации:

Кацал Игорь Николаевич (Председатель Совета директоров) 1962 г.р.

Демин Анатолий Митрофанович 1950 г.р.

Никитина Екатерина Сергеевна 1976 г.р.

Горин Андрей Сергеевич 1954 г.р.

Тахаув Рузиль Мугаллимович 1954 г.р.

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Тахаув Рузиль Мугаллимович (Председатель Правления) 1954 г.р.

Груздев Александр Алексеевич 1950 г.р.

Шабанов Василий Васильевич 1949 г.р.

Щелокова Лариса Федоровна 1960 г.р.

Осташкин Андрей Ильич 1956 г.р.

Горбунова Екатерина Евгеньевна 1972 г.р.

Ночевка Валентин Тимофеевич 1956 г.р.

Иванов Александр Алексеевич 1962 г.р.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Тахаув Рузиль Мугаллимович 1954 г.р. (Генеральный директор).

Члены органов управления не имеют долей в уставном капитале и обыкновенных акций организации.

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Магистральные нефтепроводы «Дружба»

Сокращенное наименование: ОАО «МН «Дружба»

Место нахождения: 241020, г. Брянск, ул. Уральская, 113

Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: 100 %

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: 100%

Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: 0.02 %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: не имеет

Основной вид деятельности: транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам

Члены Совета директоров данной организации:

Демин Анатолий Митрофанович (Председатель Совета директоров) 1950 г.р.

Плетнев Юрий Павлович 1955 г.р.

Горев Вадим Геннадиевич 1967 г.р.

Андреева Ольга Викторовна 1969 г.р.

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:
Сафонов Дмитрий Иванович (Председатель Правления) 1960 г.р.
Богомолов Олег Валентинович 1962 г.р.
Попов Виктор Алексеевич 1966 г.р.
Воронов Владимир Иванович 1973 г.р.
Обрезкова Ольга Владимировна 1969 г.р.
Лизунова Вера Николаевна 1955 г.р.
Арсёнов Вячеслав Михайлович 1952 г.р.
Васильева Жанна Викторовна 1967 г.р.
Соловьев Владимир Иванович 1954 г.р.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Сафонов Дмитрий Иванович (Генеральный директор) 1960 г.р.

Члены органов управления не имеют долей в уставном капитале и обыкновенных акций организации.

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Приволжские магистральные нефтепроводы»
Сокращенное наименование: ОАО «Приволжскнефтепровод»
Место нахождения: 443020, г. Самара, ул. Ленинская, 100
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: 100 %
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: 100%
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: 0.002 %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: не имеет
Основной вид деятельности: транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам

Члены Совета директоров данной организации:
Демин Анатолий Митрофанович (Председатель Совета директоров) 1950 г.р.
Никитина Екатерина Сергеевна 1976 г.р.
Сериков Павел Юрьевич 1958 г.
Жагловский Владимир Николаевич 1968 г.р.
Суханов Владимир Дмитриевич 1948 г.р.

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:
Суханов Владимир Дмитриевич 1948 г.р. (Председатель Правления)
Осинькин Александр Сергеевич 1959 г.р.
Савичев Игорь Михайлович 1959 г.р.
Поляковский Валерий Иосифович 1957 г.р.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Суханов Владимир Дмитриевич 1948 г.р. (Генеральный директор)

Члены органов управления не имеют долей в уставном капитале и обыкновенных акций организации.

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Северные магистральные нефтепроводы»
Сокращенное наименование: ОАО «СМН»
Место нахождения: Российская Федерация, Республика Коми, г. Ухта, проспект А. Зерюнова, д.2/1
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: 100 %
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: 100%
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: не имеет
Основной вид деятельности: транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам

Члены Совета директоров данной организации:

Демин Анатолий Митрофанович (Председатель Совета директоров) 1950 г.р.

Горин Андрей Сергеевич 1954 г.р.

Кисенко Виталий Николаевич 1965 г.р.

Чужинов Сергей Николаевич 1959 г.р.

Поляков Алексей Владимирович 1955 г.р.

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Поляков Алексей Владимирович (Председатель Правления) 1955 г.р.

Швец Андрей Брониславович 1973 г.р.

Осипов Вячеслав Александрович 1955 г.р.

Назаренко Михаил Васильевич 1960 г.р.

Предеин Олег Иванович 1971 г.р.

Исламов Малик Мунавирович 1964 г.р.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Поляков Алексей Владимирович (Генеральный директор) 1955 г.р.

Члены органов управления не имеют долей в уставном капитале и обыкновенных акций организации.

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Северо-Западные магистральные нефтепроводы»

Сокращенное наименование: ОАО «СЗМН»

Место нахождения: 420045, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н. Ершова, 26а

Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: 64 %

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: 64%

Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: не имеет

Основной вид деятельности: транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам

Члены Совета директоров данной организации:

Демин Анатолий Митрофанович (Председатель Совета директоров) 1950 г.р.

Никитина Екатерина Сергеевна 1976 г.р.

Горин Андрей Сергеевич 1954 г.р.

Жагловский Владимир Николаевич 1968 г.р.

Хакимов Рифгат Нурсаитович 1952 г.р.

Салимов Венер Асылгареевич 1941 г.р.

Сибгатуллин Ильдар Нурзадович 1959 г.р.

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Хакимов Рифгат Нурсаитович 1952 г.р. (Председатель Правления)

Аминов Ильдар Фаритович 1965г.р.

Хакимов Рустем Рифович 1975 г.р.

Галиев Роберт Анисович 1974г.р.

Канзафаров Рамиль Рашитович 1971г.р.

Баянов Фаниль Мусавирович 1958 г.р.

Шакирзянов Гарифзян Гаязович 1966 г.р.

Балабанов Олег Иванович 1964 г.р.

Тетюгин Владимир Иванович 1955 г.р.

Шамгунов Илдар Наилевич 1956 г.р.

Галимов Рустем Назипович 1968 г.р.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Хакимов Рифгат Нурсаитович 1952 г.р. (Генеральный директор)

Члены органов управления не имеют долей в уставном капитале и обыкновенных акций организации.

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод»
Сокращенное наименование: ОАО «Сибнефтепровод»
Место нахождения: 625048, Россия, г. Тюмень, ул. Республики, 139
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: 100 %
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: 100%
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: не имеет
Основной вид деятельности: транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам

Члены Совета директоров данной организации:
Демин Анатолий Митрофанович (Председатель Совета директоров) 1950 г.р.
Никитина Екатерина Сергеевна 1976 г.р.
Сериков Павел Юрьевич 1958 г.р.
Кацал Игорь Николаевич 1962 г.р.
Богатенков Юрий Васильевич 1958 г.р.

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:
Богатенков Юрий Васильевич (Председатель Правления) 1958 г.р.
Карлышева Татьяна Павловна 1959 г.р.
Шарипов Флюс Мукимович 1939 г.р.
Сюмак Андрей Леонидович 1967г.р.
Сапсай Алексей Николаевич 1972 г.р.
Ярославцев Александр Павлович 1958 г.р.
Валуев Алексей Александрович 1965 г.р.
Мельников Михаил Владимирович 1958 г.р.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Богатенков Юрий Васильевич (Генеральный директор) 1958 г.р.

Члены органов управления не имеют долей в уставном капитале и обыкновенных акций организации.

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Транссибирские магистральные нефтепроводы»
Сокращенное наименование: ОАО «Транссибнефть»
Место нахождения: 644033, г. Омск, ул. Красный путь, д. 111, корп. 1
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: 100 %
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: 100%
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: не имеет
Основной вид деятельности: транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам

Члены Совета директоров данной организации:
Рубцов Евгений Геннадьевич (Председатель Совета директоров) 1978 г.р.
Демин Анатолий Митрофанович 1950 г.р.
Никитина Екатерина Сергеевна 1976 г.р.

Горев Вадим Геннадиевич 1967 г.р.
Чепурной Олег Вячеславович 1963 г.р.

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Чепурной Олег Вячеславович (Председатель Правления) 1963 г.р.
Артемьев Александр Александрович 1959 г.р.
Алексиков Николай Михайлович 1959 г.р.
Стешкович Елена Владимировна 1958 г.р.
Ершов Анатолий Иванович 1968 г.р.
Маргерт Сергей Александрович 1973 г.р.
Хрычев Дмитрий Вячеславович 1967 г.р.
Паркина Гульнара Шамильевна 1964 г.р.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Чепурной Олег Вячеславович (Генеральный директор) 1963 г.р.

Члены органов управления не имеют долей в уставном капитале и обыкновенных акций организации.

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Урало-Сибирские магистральные нефтепроводы имени Д.А. Черняева»

Сокращенное наименование: ОАО «Уралсибнефтепровод»

Место нахождения: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Крупской, 10

Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: 75.5 %

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: 75.5%

Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: 0.001 %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: не имеет

Основной вид деятельности: транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам

Члены Совета директоров данной организации:

Демин Анатолий Митрофанович (Председатель Совета директоров) 1950 г.р.
Никитина Екатерина Сергеевна 1976 г.р.
Горин Андрей Сергеевич 1954 г.р.
Гильмутдинов Наиль Рашитович 1966 г.р.
Клинский Олег Викторович 1971 г.р.

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Гильмутдинов Наиль Рашитович (Председатель Правления) 1966 г.р.
Кудояров Рустем Уралович 1974 г.р.
Дильмиев Фирдавес Шамсулбаянович 1968 г.р.
Немировский Евгений Янкелевич 1950 г.р.
Хусаинов Рауль Рафкатович 1965 г.р.
Мифтахутдинов Искандер Фаткулисламович 1951 г.р.
Спирidonov Юрий Анатольевич 1964 г.р.
Безмянников Тимур Игоревич 1974 г.р.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Гильмутдинов Наиль Рашитович (Генеральный директор) 1966 г.р.

Члены органов управления не имеют долей в уставном капитале и обыкновенных акций организации.

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Магистральные нефтепроводы Центральной Сибири»

Сокращенное наименование: ОАО «Центрсибнефтепровод»

Место нахождения: 634050, Россия, г. Томск, ул. Набережная реки Ушайки, 24

Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: 100 %

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: 100%

Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: не имеет

Основной вид деятельности: транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам

Члены Совета директоров данной организации:

Демин Анатолий Митрофанович (Председатель Совета директоров) 1950 г.р.

Никитина Екатерина Сергеевна 1976 г.р.

Горев Вадим Геннадьевич 1967 г.р.

Чужинов Сергей Николаевич 1959 г.р.

Багаманов Марат Назибович 1965 г.р.

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Багаманов Марат Назибович (Председатель Правления) 1965 г.р.

Шакирзянов Назиб Хакимзянович 1951 г.р.

Думлер Виктор Эмильевич 1949 г.р.

Паницкая Светлана Николаевна 1954 г.р.

Шагаров Василий Степанович 1948 г.р.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Багаманов Марат Назибович (исполняющий обязанности генерального директора) 1965 г.р.

Члены органов управления не имеют долей в уставном капитале и обыкновенных акций организации.

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы»

Сокращенное наименование: ОАО «Черномортранснефть»

Место нахождения: 353911, Россия, г. Новороссийск, Шесхарис Краснодарского края

Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: 100 %

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: 100%

Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: не имеет

Основной вид деятельности: транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам

Члены Совета директоров данной организации:

Кацал Игорь Николаевич (Председатель Совета директоров) 1962 г.р.

Демин Анатолий Митрофанович 1950 г.р.

Сафонова Тамара Юрьевна 1965 г.р.

Николаев Сергей Борисович 1952 г.р.

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Николаев Сергей Борисович (Председатель Правления) 1952 г.р.

Попов Юрий Вячеславович 1956 г.р.

Чураев Геннадий Викторович 1957 г.р.

Садыков Александр Юрьевич 1976 г.р.

Брайт Марина Петровна 1962 г.р.

Корабейников Игорь Игоревич 1976 г.р.

Мельников Борис Иванович 1962 г.р.

Орлов Владимир Витальевич 1951 г.р.

Головин Алексей Юрьевич 1975 г.р.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Николаев Сергей Борисович (Генеральный директор) 1952 г.р.

Члены органов управления не имеют долей в уставном капитале и обыкновенных акций организации.

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Акционерная компания трубопроводного транспорта нефтепродуктов «Транснефтепродукт»
Сокращенное наименование: ОАО «АК «Транснефтепродукт»
Место нахождения: 193318, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Коллонтай, д.14, корп.1
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: 100 %
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: 100%
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: не имеет
Основной вид деятельности: транспортировка нефтепродуктов по магистральным нефтепроводам

Члены Совета директоров данной организации:

Солярский Игорь Георгиевич (Председатель Совета директоров) 1955 г.р.
Токарев Николай Петрович 1950 г.р.
Арустамов Михаил Михайлович 1960 г.р.
Кушнарев Владимир Иванович 1956 г.р.
Барков Михаил Викторович 1951 г.р.
Рубцов Евгений Геннадьевич 1978 г.р.
Никитина Екатерина Сергеевна 1976 г.р.
Суворова Светлана Николаевна 1981 г.р.
Маслов Сергей Владимирович 1960 г.р.

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Маслов Сергей Владимирович (Председатель Правления) 1960 г.р.
Сидорова Светлана Васильевна 1961 г.р.
Караманов Владимир Алексеевич 1959 г.р.
Макаров Сергей Павлович 1949 г.р.
Никонов Филипп Игоревич 1969 г.р.
Матюхин Андрей Владимирович 1969 г.р.
Захарова Ольга Сергеевна 1964 г.р.
Куприн Николай Александрович 1959 г.р.
Ишмухаметов Ильдус Тухфатович 1945 г.р.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Маслов Сергей Владимирович (Президент) 1960 г.р. по 05.10.2008.
Меженцев Михаил Геннадьевич (Президент) 1970 г.р. с 06.10.2008

Члены органов управления не имеют долей в уставном капитале и обыкновенных акций организации.

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Связь объектов транспорта и добычи нефти»
Сокращенное наименование: ОАО «Связьтранснефть»
Место нахождения: 127254, Россия, Москва, ул. Добролюбова, д.16, корп.1
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: 100 %
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: 100%

Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: не имеет
Основной вид деятельности: обеспечение технологической связью объектов магистральных нефтепроводов

Члены Совета директоров данной организации:

Демин Анатолий Митрофанович (Председатель Совета директоров) 1950 г.р.

Никитина Екатерина Сергеевна 1976 г.р.

Сериков Павел Юрьевич 1958 г.р.

Хамадиев Риф Мурзагалиевич 1952 г.р.

Ситчихин Сергей Александрович 1966 г.р.

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Ситчихин Сергей Александрович (Председатель Правления) 1966 г.р.

Никитин Андрей Николаевич 1968 г.р.

Зубков Александр Александрович 1955 г. р.

Алимпиев Дмитрий Леонидович 1972 г.р.

Шурак Андрей Александрович 1972 г.р.

Соколов Андрей Викторович 1976 г.р.

Пшеничников Сергей Валентинович 1971 г.р.

Табаков Олег Александрович 1970 г.р.

Рыжков Александр Эдуардович 1961 г.р.

Шишлаков Вячеслав Михайлович 1972 г.р.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Ситчихин Сергей Александрович (Генеральный директор) 1966 г.р.

Члены органов управления не имеют долей в уставном капитале и обыкновенных акций организации.

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Волжский подводник»

Сокращенное наименование: ОАО «Волжский подводник»

Место нахождения: 603152, г. Нижний Новгород, ул. Ларина, д.19А

Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: 100 %

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: 100%

Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: не имеет

Основной вид деятельности: диагностика, ремонт подводных переходов

Члены Совета директоров данной организации:

Ревель-Муроз Павел Александрович (Председатель Совета директоров) 1974 г.р.

Горин Андрей Сергеевич 1954 г.р.

Зеленин Алексей Валерьевич 1975 г.р.

Васильев Роман Владимирович 1968 г.р.

Лазарев Василий Александрович 1952 г.р.

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации :

Лазарев Василий Александрович (Председатель Правления) 1952 г.р.

Скабуль Владимир Петрович 1959 г.р.

Немцов Евгений Александрович 1974 г.р.

Магаева Марина Викторовна 1972 г.р.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Лазарев Василий Александрович (Генеральный директор) 1952 г.р.

Члены органов управления не имеют долей в уставном капитале и обыкновенных акций организации.

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Центр технической диагностики»

Сокращенное наименование: ОАО ЦТД «Диаскан»

Место нахождения: 140501, Российская Федерация, Московская обл., г. Луховицы, ул. Куйбышева, 7

Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: 100 %

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: 100%

Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: не имеет

Основной вид деятельности: диагностика магистральных нефтепроводов

Члены Совета директоров данной организации:

Ревель-Муроз Павел Александрович (Председатель Совета директоров) 1974 г.р.

Андреева Ольга Викторовна 1969 г.р.

Демин Анатолий Митрофанович 1950 г.р.

Зеленин Алексей Валерьевич 1975 г.р.

Васильев Роман Владимирович 1968 г.р.

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Васильев Роман Владимирович (Председатель Правления) 1968 г.р.

Зубин Сергей Николаевич 1974 г.р.

Тюрин Игорь Григорьевич 1959 г.р.

Государев Павел Николаевич 1950 г.р.

Войцеховский Константин Леонидович 1966 г.р.

Мирошник Александр Дмитриевич 1953 г.р.

Васин Евгений Степанович 1961 г.р.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Васильев Роман Владимирович (Генеральный директор) 1968 г.р.

Члены органов управления не имеют долей в уставном капитале и обыкновенных акций организации.

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов»

Сокращенное наименование: ОАО «Гипротрубопровод»

Место нахождения: 119334, Россия, Москва, ул. Вавилова, 24, корп.1

Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: 100 %

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: 100%

Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: не имеет

Основной вид деятельности: разработка проектно-сметной документации

Члены Совета директоров данной организации:

Ревель-Муроз Павел Александрович (Председатель Совета директоров) 1974 г.р.

Демин Анатолий Митрофанович 1950 г.р.

Комаров Андрей Иванович 1974 г.р.

Сощенко Анатолий Евгеньевич 1958 г.р.

Овчар Зиновий Николаевич 1961 г.р.

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:
Овчар Зиновий Николаевич (Председатель Правления) 1961 г.р.
Алиев Ариф Ахад оглы 1953 г.р.
Хриченко Валерий Николаевич 1963 г.р.
Антонов Олег Владимирович 1970 г.р.
Любимова Ирина Викторовна 1964 г.р.
Губарев Вячеслав Владимирович 1951 г.р.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Овчар Зиновий Николаевич (Генеральный директор) 1961 г.р.

Члены органов управления не имеют долей в уставном капитале и обыкновенных акций организации.

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Центр метрологического обеспечения»
Сокращенное наименование: ЗАО «Центр МО»
Место нахождения: 127254, Россия, Москва, ул. Добролюбова, д.16, корп.1
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: 100 %
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: 100%
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: не имеет
Основной вид деятельности: метрологическое обеспечение транспорта нефти

Члены Совета директоров данной организации:
Кацал Игорь Николаевич (Председатель Совета директоров) 1962 г.р.
Назарова Татьяна Олеговна 1968 г.р.
Жданов Владимир Прокопьевич 1954 г.р.
Гуляев Михаил Иванович 1966 г.р.
Рябков Юрий Васильевич 1958 г.р.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом общества.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Рябков Юрий Васильевич (Генеральный директор) 1958 г.р.

Члены органов управления не имеют долей в уставном капитале и обыкновенных акций общества.

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ТрансПресс»
Сокращенное наименование: ООО «ТрансПресс»
Место нахождения: 127254, Россия, Москва, ул. Добролюбова, д.16, корп.1
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: 100 %
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: не имеет
Основной вид деятельности: издательская деятельность

Совет директоров и коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом общества.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Зверева Татьяна Васильевна (Генеральный директор) 1951 г.р.

Генеральный директор не имеет долей в уставном капитале общества.

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Балтийские магистральные нефтепроводы»

Сокращенное наименование: ООО «Балтнефтепровод»

Место нахождения: Российская Федерация, Ленинградская область, Выборгский район, г. Приморск.

Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: 54,2%

Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: не имеет

Основной вид деятельности: транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам

Члены Совета директоров данной организации:

Демин Анатолий Митрофанович (Председатель Совета директоров) 1950 г.р.

Андреева Ольга Викторовна 1969 г.р.

Суровец Игорь Анатольевич 1970 г.р.

Савенко Герман Владимирович 1971 г.р.

Фокин Алексей Иванович 1965 г.р.

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Фокин Алексей Иванович (Председатель Правления) 1965 г.р.

Коновалов Александр Геннадьевич 1971 г.р.

Кананухин Владимир Александрович 1961 г.р.

Кирнос Валерий Иванович 1953 г.р.

Филиппов Николай Иванович 1955 г.р.

Куракин Владимир Александрович 1955 г.р.

Шапошников Сергей Николаевич 1968 г.р.

Донов Борис Дмитриевич 1951 г.р.

Желудкова Галина Юрьевна 1968 г.р.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Фокин Алексей Иванович (Генеральный директор) 1965 г.р.

Члены органов управления не имеют долей в уставном капитале организации.

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Центр управления проектами «Восточная Сибирь-Тихий Океан»

Сокращенное наименование: ООО «ЦУП ВСТО»

Место нахождения: 665832, Россия, г.Ангарск, 7-ой микрорайон, д.2

Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: 100%

Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: не имеет

Основной вид деятельности: выполнение функций заказчика-застройщика трубопроводной системы ВСТО

Члены Совета директоров данной организации:

Рубцов Евгений Геннадьевич (Председатель совета директоров) 1978 г.р.

Лелина Нина Ивановна 1955 г.р.

Суворова Светлана Николаевна 1981 г.р.

Андреева Ольга Викторовна 1969 г.р.

Сергеев Сергей Владимирович 1976 г.р.

Члены коллегиального исполнительного органа (Правления) данной организации:

Сергеев Сергей Владимирович (Председатель Правления) 1976 г.р.

Шагманова Альфия Гумаровна 1967 г.р.

Еремин Андрей Евгеньевич 1970 г.р.
Тищенко Андрей Николаевич 1976 г.р.
Мальцев Алексей Викторович 1977 г.р.
Солонин Павел Игоревич 1982 г.р.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Сергеев Сергей Владимирович (Генеральный директор) 1976 г.р.

Члены органов управления не имеют долей в уставном капитале организации.

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть Финанс»

Сокращенное наименование: ООО «Транснефть Финанс»

Место нахождения: 119334, Россия, Москва, ул. Вавилова, 24, корп. 1.

Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: 100%

Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: не имеет

Основной вид деятельности: оказание консультационных и информационных услуг в области экономики, управления и предпринимательской деятельности

Члены совета директоров данной организации:

Кисенко Виталий Николаевич (Председатель Совета директоров) 1965 г.р.

Юдин Иван Евгеньевич 1974 г.р.

Лелина Нина Ивановна 1955 г.р.

Суворова Светлана Николаевна 1981 г.р.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Суворова Светлана Николаевна (Генеральный директор) 1981 г.р.

Члены органов управления не имеют долей в уставном капитале организации.

Зависимое общество ОАО «АК «Транснефть».

Основанием для признания общества зависимым является владение ОАО «АК «Транснефть» более 20 % доли в его уставном капитале и более 20 % акций.

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный консорциум «Бургас-Александрополис»

Сокращенное наименование: ООО «ТК-БА»

Место нахождения: 119180, Россия, Москва, ул. Б. Полянка, 57.

Доля эмитента в уставном капитале зависимого общества: 33,34%

Доля зависимого общества в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая зависимому обществу: не имеет

Основной вид деятельности: проектирование, строительство нефтепровода «Бургас-Александрополис».

Члены совета директоров данной организации:

Барков Михаил Викторович – вице – президент ОАО «АК «Транснефть» 1951 г.р.

Богданов Дмитрий Евгеньевич – вице-президент ОАО «НК «Роснефть» 1958 г.р.

Серегин Николай Иванович – начальник департамента стратегии зарубежных проектов ОАО «Газпром нефть» 1960 г.р.

Коллегиальный исполнительный орган (Правление) не предусмотрен Уставом общества.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Евстратов Дмитрий Петрович (Генеральный директор) 1958 г.р.

Члены органов управления не имеют долей в уставном капитале организации.

Некоммерческая организация.

ОАО «АК «Транснефть» является единственным учредителем НПФ «Транснефть».

Полное наименование: Негосударственный пенсионный фонд «Транснефть»

Сокращенное наименование: НПФ «Транснефть»

Место нахождения: 127254, Россия, Москва, ул. Добролюбова, д.16, корп.1

Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: 100 %

Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая дочернему обществу: не имеет

Основной вид деятельности: негосударственное пенсионное обеспечение

Члены Совета фонда данной организации:

Кушнарев Владимир Иванович (Председатель Совета фонда) 1956 г.р.

Барков Михаил Викторович 1951 г.р.

Соляровский Игорь Георгиевич 1955 г.р.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом организации.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Тативосова Наталья Викторовна (Генеральный директор) 1953 г.р.

Члены органов управления не имеют долей в уставном капитале организации.

Все дочерние общества ОАО «АК «Транснефть» являются профильными предприятиями и обеспечивают транспортировку нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам и сервисное обслуживание.

Основным видом деятельности 11-ти дочерних обществ ОАО «АК «Транснефть» является транспортировка нефти и эксплуатация магистральных нефтепроводов. Они являются субъектами естественных монополий, обеспечивающих перекачку 93% нефти по территории Российской Федерации и на экспорт, а так же надежность и безопасность функционирования всей системы трубопроводного транспорта нефти.

В 1 квартале 2008 года в состав дочерних обществ ОАО «АК «Транснефть» вошло ОАО «АК «Транснефтепродукт», основным видом деятельности которого является транспортировка нефтепродуктов по магистральным нефтепродуктопроводам.

Сервисные организации обслуживают магистральные нефтепроводы технологической связью, обеспечивают диагностику магистральных нефтепроводов, метрологическое обеспечение транспорта нефти, проектно-изыскательские и научно-исследовательские работы, выполняют функции заказчика-застройщика, осуществляют погрузочно-разгрузочную деятельность в портах. Кроме того, оказывают услуги по ведению бухгалтерского учета, издают профессиональный журнал «Трубопроводный транспорт нефти» и обеспечивают социальную поддержку работников системы.

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

3.6.1. Основные средства

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации за 3 квартал 2008 года приведена в представленной ниже таблице*.

тыс. руб.

Период	Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств	Сумма начисленной амортизации
3 кв. 2008	38 323 068	7 565 667

*В соответствии с Указаниями о порядке составления и представления бухгалтерской отчетности (утверждены приказом Минфина РФ от 22 июля 2003 № 67н) данные бухгалтерской отчетности приводятся в тысячах рублей без десятичных знаков.

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации за 3 квартал 2008 года приведена в представленной ниже таблице*.

тыс. руб.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
на 30.09.2008		
Здания	3 473 219	425 721
Сооружения	23 699 343	4 055 680
Машины и оборудования	8 385 131	2 609 436
Транспортные средства	1 574 090	349 360
Производственный и хозяйственный инвентарь	206 597	109 183
Прочие основные средства	984 688	16 287
Итого	38 323 068	7 565 667

*В соответствии с Указаниями о порядке составления и представления бухгалтерской отчетности (утверждены приказом Минфина РФ от 22 июля 2003 № 67н) данные бухгалтерской отчетности приводятся в тысячах рублей без десятичных знаков.

Начисление амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002, производится линейным способом по нормам, установленным постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление фондов народного хозяйства СССР», по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию, начиная с 01.01.2002 – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Результаты последней переоценки основных средств за 5 завершаемых финансовых лет представлены ниже.

тыс. руб.

N п/п	Дата проведения переоценки	Наименование группы основных средств	Первоначальная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Первоначальная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость после проведения переоценки
1	01.01.2007	Здания	3 299 591	3 065 110	3 398 494	3 156 168
2	01.01.2007	Сооружения	21 056 281	18 971 257	21 400 977	19 279 806
3	01.01.2007	Машины и оборудования	6 764 115	5 683 052	6 739 964	5 697 493
4	01.01.2007	Транспортные средства	1 501 525	1 334 269	1 561 116	1 386 345
5	01.01.2007	Производственный и хозяйственный инвентарь	170 975	102 670	185 128	109 801
6	01.01.2007	Прочие основные средства	974 239	968 951	984 261	978 935

Переоценка на 01.01.2007 была произведена по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной экспертным заключением.

Методика оценки основана на использовании при расчете полной восстановительной стоимости объектов оценки затратного и сравнительного подходов.

Оценка стоимости воспроизводства (затратный подход) основана на подсчете прямых затрат, необходимых на воссоздание оцениваемого объекта в современных условиях.

Определение стоимости замещения (сравнительный подход) основан на сравнении оцениваемого объекта с аналогичными новыми объектами, проданными на рынке.

Полная восстановительная стоимость определяется как рыночная стоимость нового аналогичного объекта недвижимости, имеющего точно такие же технические и эксплуатационные характеристики.

Сведения о планах по приобретению основных средств.

Планы по приобретению основных средств связаны с расширением Балтийской трубопроводной системы и строительством трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий Океан», объекты которых после завершения строительства и государственной регистрации прав будут являться собственностью Компании и ее дочерних обществ.

Фактов обременения основных средств ОАО «АК «Транснефть» по состоянию на 30.09.2008 не имеется.

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Показатели, характеризующие прибыльность деятельности ОАО «АК «Транснефть» за 3 квартал 2008 года, приведены в следующей таблице.

Наименование показателя	3 кв. 2008
Выручка, тыс. руб.	63 589 242
Валовая прибыль, тыс. руб.	7 438 193
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)), тыс. руб.	496 296
Рентабельность собственного капитала, %	0,45
Рентабельность активов, %	0,15
Коэффициент чистой прибыльности, %	0,78
Рентабельность продукции (продаж), %	10,45
Оборачиваемость капитала	0,26
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	-

Приведенные показатели рассчитаны в соответствии с методикой, изложенной в п. 4.1.1 Приложения № 11 к Приказу ФСФР РФ от 10.10.2006 № 06-117/пз-н «Об утверждении Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».

В 3 квартале 2008 года по сравнению с аналогичным периодом 2007 года выручка от основной деятельности выросла в 1,24 раза, что связано с изменением тарифов на услуги по транспортировке нефти. Расходы по основной деятельности в 3 квартале 2008 года увеличились в 1,13 раза по сравнению с 3 кварталом 2007 года. Чистая прибыль уменьшилась в 4 раза.

4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности

В 3 квартале 2008 года по сравнению с аналогичным периодом 2007 года выручка от основной деятельности выросла в 1,24 раза, что связано с изменением тарифов на услуги по транспортировке нефти.

Чистая прибыль уменьшилась в 4 раза. Снижение чистой прибыли по сравнению с аналогичным периодом 2007 года связано, в основном, с ростом курса ЦБ РФ доллара США к российскому рублю и, как следствие, образованием отрицательных курсовых разниц по суммам заимствований в долларах США, привлеченных для финансирования строительства нефтепроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан».

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.

Показатели, характеризующие ликвидность ОАО «АК «Транснефть» за 3 квартал 2008 года, приведены в нижеследующей таблице.

тыс. руб.	
Наименование показателя	3 кв. 2008
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	-174 124 708,00
Индекс постоянного актива	2,58
Коэффициент текущей ликвидности	0,59
Коэффициент быстрой ликвидности	0,57
Коэффициент автономии собственных средств	0,32

Приведенные показатели рассчитаны в соответствии с методикой, изложенной в п. 4.2. Приложения № 10 к Приказу ФСФР РФ от 10.10.2006 № 06-117/пз-н «Об утверждении Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».

В рассматриваемом периоде наблюдается рост дефицита собственных оборотных средств с 103,95 млрд. руб. в 3 квартале 2007 года до 174,12 млрд. руб. в 3 квартале 2008 года. Рост дефицита собственных оборотных средств связан с более быстрым увеличением внеоборотных активов эмитента по сравнению с капиталом и резервами. Увеличение коэффициентов ликвидности вызвано опережающим темпом роста оборотных активов по сравнению с ростом краткосрочных обязательств.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Структура и размер капитала эмитента за 3 квартал 2008 года приведены в следующей таблице.

тыс. руб.	
Наименование показателя	3 кв. 2008
Уставный капитал*	7 102
Добавочный капитал	53 469 634
Резервный капитал	12 912
Нераспределенная прибыль прошлых лет**	53 828 737
Нераспределенная прибыль отчетного года**	2 787 597
Непокрытый убыток отчетного года	-
Общая сумма капитала	110 105 982

*величина уставного капитала соответствует его размеру, указанному в Уставе Компании.

**распределение прибыли утверждается ежегодно на общем собрании акционеров.

Размещенных акций, выкупленных ОАО «АК «Транснефть» для последующей перепродажи (передачи), не имеется.

Структура и размер оборотных средств эмитента по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности за 3 квартал 2008 года приведены в следующей таблице.

тыс. руб.	
Наименование показателя	3 кв. 2008
Запасы	42 873
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1 816 701
Дебиторская задолженность	20 404 619

Краткосрочные финансовые вложения	-
Денежные средства	35 252 871
Итого:	57 517 064

Изменение размера и структуры оборотных средств в отчетном периоде происходило в основном:

- за счет изменения остатка НДС по приобретенным ценностям;
- за счет увеличения остатка денежных средств на конец соответствующих периодов.

Источниками финансирования оборотных средств в 2003 – 2008 годах являлись свободные денежные средства эмитента.

Политика эмитента по финансированию оборотных средств заключается в использовании собственных источников. Заемные средства привлекаются для финансирования инвестиционных проектов Компании.

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Финансовые вложения ОАО «АК «Транснефть» по состоянию на 30.09.2008 (тыс. руб.): 246 204 684

Инвестиции в дочерние общества (тыс. руб.): 55 159 908

Инвестиции в зависимые общества (тыс. руб.): 48 597

Инвестиции в другие организации (тыс. руб.): 97 675

Инвестиции в долговые ценные бумаги (тыс. руб.): 134 104

Целевой заем ВСТО (тыс. руб.): 190 764 400

Финансовые вложения в векселя (неэмиссионные ценные бумаги) по состоянию на 30.09.2008 приведены в нижеследующей таблице.

Вид ценных бумаг	Эмитент, адрес места нахождения	Рег. номер	Кол-во ЦБ, шт.	Срок погашения	Балансовая /Номинальная стоимость, руб.
Вексель (простой)	ОАО «Белкамнефть»	Серия К № 00071	1	По предъявлении, но не ранее 01.01.2022	134 103709,65 / 140 000 000,00
ИТОГО:					134 103709,65 / 140 000 000,00

Финансовые вложения, связанные с выдачей целевого займа, составляющего более 10 % от всех финансовых вложений общества по состоянию на 30.09.2008, представлены в таблице.

№ и дата договора займа	Наименование заемщика	Место нахождения	ИНН заемщика	Сумма займа (с учетом досрочного погашения), руб.	Годовая процентная ставка	Срок погашения займа	Срок уплаты процентов
№ 321/24/06 от 08.08.2006	Общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские магистральные нефтепроводы» (ООО «Восток-нефтепровод»)	665702, Россия, Иркутская обл., г. Братск, п. Падун, ул. Гидростроителей, д. 53	3801079671	172 151 800 396,83	на сумму 8 000 000 000,00 руб. - 0,01% на сумму 34 093 410 000,00 руб. – 5,68 %; на сумму 24 272 500 000,00 руб. – 5,391 %; на сумму 12 889 500 000,00 руб. – 6,113 %; на сумму 14 293 500 000,00 руб. – 7,71 %; на сумму 25 013 625 000,00 руб. – 8,71 % на сумму 33 892 464 258,04 руб. – 11,46 % на сумму 19 696 801 138,79 руб. – 11,96 %	01.01.2021	Возможна отсрочка уплаты процентов до начала эксплуатации нефтепровода

№ 266/19-03/08 от 20.06.2008	Общество с ограниченной ответственностью «Специализированный морской нефтеналивной порт Козьмино» (ООО «Спецморнефтепорт Козьмино»)	692943, Россия, Приморский край, г. Находка, п. Врангель, ул. Базовая, д. 22	2508081814	18 192 502 958,84	на сумму 16 930 231 097,63 руб.- 11,46 %; на сумму 1 262 271 861,21 руб.-11,96%	30.12.2021	Возможна отсрочка уплаты процентов до начала эксплуатации нефтепровода
№ 238/03-01/08 от 05.06.2008	Открытое акционерное общество «Связь объектов транспорта и добычи нефти» (ОАО «Связьтранс-нефть»)	127254, Россия, Москва, ул.Добролюбова, д.16,стр.1	7723011906	420 096 874,83	на сумму 420 096 874,83 руб.- 11,46 %	н позднее 2021 года	Возможна отсрочка уплаты процентов до начала эксплуатации нефтепровода
ИТОГО:	-	-	-	190 764 400 230,50	-	-	-

Расчеты, отраженные в настоящем пункте, приведены в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), утвержденному приказом Минфина от 10.12.2002 № 126н.

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

Сведения о составе, первоначальной (восстановительной) стоимости и величине начисленной амортизации нематериальных активов ОАО «АК «Транснефть» за 3 квартал 2008 приведены ниже.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование группы нематериальных активов	Полная стоимость	Величина начисленной амортизации
3 квартал 2008 года			
1	Исключительные права на изобретение, промышленный образец, полезную модель	51	12
2	Авторские права на программы ЭВМ, базы данных и др.	10 542	9 851
3	Патенты, свидетельства, товарные знаки	12	10
Итого		10 605	9 873

Случаев вноса нематериальных активов в уставный капитал ОАО «АК «Транснефть» и поступления их в безвозмездном порядке за 3 квартал 2008 года не имеется.

Информация о нематериальных активах представлена в соответствии с нормативными документами по бухгалтерскому учету, действовавшими в соответствующем году.

4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

В течение 3 квартала 2008 года ОАО «АК «Транснефть» продолжало выполнение плана научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ Компании. Тематический план НИР, ОКР и ТР на 2008 год состоит из 12 разделов. Тематика работ сконцентрирована по четырем основным направлениям: обеспечение единства типовых проектных и технологических решений, разработка новых технологий и техники, обеспечение технологической безопасности объектов МН, обеспечение деятельности нефтепроводной системы ВСТО.

В реализации плана участвуют предприятия отраслевой науки в т.ч. ОАО «Гипротрубопровод» (г. Москва), ФГУП ВНИИР (г. Казань), ГУП «ИПТЭР» (г. Уфа), ФГУП «ПО «Старт «НИКИРЭТ» (г. Заречный Пензенской области), ОАО «Завод радиоаппаратуры» (г. Екатеринбург), ЗАО «Центр МО» (г. Москва), ОАО ВНИИСТ (г. Москва) и др.

В течение 3 квартала по тематике выполнения плана НИР, ОКР и ТР Компанией было выплачено 26 170,71 тыс. рублей за счет собственных средств.

В настоящее время по научно-технической деятельности действуют следующие патенты Компании:

1. патент на изобретение «Способ изготовления изоляционной ленты и установка для его осуществления» для изоляции магистральных нефтепроводов, дата государственной регистрации 20.01.2003, номер государственной регистрации № 2196643;

2. патент на изобретение «Установка для изготовления изоляционной ленты» для изоляции магистральных нефтепроводов, дата государственной регистрации 20.01.2003, номер государственной регистрации № 2196645;

3. патент на изобретение «Установка для изготовления изоляционной ленты» для изоляции магистральных нефтепроводов, дата государственной регистрации 20.01.2003, номер государственной регистрации № 2196644;

4. патент на изобретение «Установка для изготовления изоляционной ленты» для изоляции магистральных нефтепроводов, дата государственной регистрации 20.01.2003, номер государственной регистрации № 2197385;

5. патент на полезную модель «Регулятор Давления», дата государственной регистрации 27.12.2006, номер государственной регистрации № 59762;

6. патент на полезную модель «Система охраны и мониторинга протяженных объектов, не подключенных к сетям питания», дата государственной регистрации 27.08.2007, номер государственной регистрации № 66094;

7. патент на полезную модель «Внутритрубный дефектоскоп», дата государственной регистрации 10.09.2007, номер государственной регистрации № 66479;

8. патент на полезную модель «Скребок внутритрубный», дата государственной регистрации 10.09.2007, номер государственной регистрации № 66240.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития трубопроводного транспорта нефти в 2003-2008 гг. были направлены на обеспечение надежности и безопасности эксплуатации на основе Комплексной программы диагностики, технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта объектов магистральных нефтепроводов, а так же строительства новых объектов, увеличивающих пропускную способность нефтепроводов и открывающих новых экспортные направления.

Балтийская трубопроводная система.

ОАО «АК «Транснефть» завершило реализацию проекта развития Балтийской трубопроводной системы (БТС). В 4 квартале 2006 года мощность БТС доведена до 74 млн. тонн нефти в год.

Во исполнение распоряжения Правительства РФ от 18.05.2007 № 621-р ОАО «АК «Транснефть» проводит работы по проектированию Балтийской трубопроводной системы–2 производительностью 50 млн.тонн нефти в год по маршруту Унеча (Брянская область) – Нижний Новгород – Приморск (Ленинградская область) протяженностью 1138 км.

Компанией разработана Декларация о намерениях (ДОН) строительства Балтийской трубопроводной системы–2, проведены презентации Декларации о намерениях в администрациях регионов, по территории которых проходит трасса нефтепровода.

Разработана и передана на государственную экспертизу утверждаемая часть рабочего проекта. Получено сводное положительное заключение Главгосэкспертизы России от 27.08.2007 № 609-07/ГГЭ-5083/02.

В соответствии с решениями протокола Минпромэнерго России от 14.12.2007 №27-ХВ/07 ОАО «АК «Транснефть» разработаны и 05.02.2008 направлены в Минпромэнерго России для принятия решения технико-экономические расчеты (ТЭР) строительства «Балтийской трубопроводной системы –2» по маршруту НПС Унеча - Усть-Луга с ответвлением на Киришский НПЗ.

На совещании 14.05.2008 под руководством Председателя Правительства Российской Федерации В.В.Путина в г. Усть - Луга было принято решение о реализации проекта Балтийской трубопроводной системы по маршруту г.Унеча – г.Усть-Луга (БТС-2) с ответвлением на Киришский НПЗ.

Проект распоряжения Правительства Российской Федерации о реализации проекта БТС-2 разработан и направлен в Минэнерго России (письмо от 23.05.2008 № 19-01-07/6747 с дополнениями от 09.06.08 №19-01-13/7605).

В настоящее время осуществляется разработка проектно-сметной документации БТС-2.

Нефтепроводная система Харьяга-Индига («Северный маршрут»).

Во исполнение решения Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 19.12.2005 Компания приступила к реализации проекта «Харьяга-Индига» («Северный маршрут»).

Проектом предусматривается строительство нефтепроводной системы мощностью 12 млн.тонн нефти в год, включающей в себя линейную часть диаметром 700 мм протяженностью 395 км, 1 НПС, 1 пункт подогрева нефти, резервуарный парк общим объемом 550 тыс.куб.м., морской нефтеналивной терминал на побережье Баренцева моря (мыс Святой Нос).

Разработаны Обоснования инвестиций, которые прошли в установленном порядке предусмотренные действующим законодательством процедуры экспертиз и согласований. Получено сводное положительное заключение Главгосэкспертизы России от 10.05.2007 №321-07/ГГЭ-4008/02.

Материалы направлены в Минпромэнерго России для принятия решения.

Трубопроводная система «Восточная Сибирь – Тихий океан».

Правительством Российской Федерации распоряжением от 27.02.2008 №231-р внесены необходимые изменения в распоряжение Правительства РФ от 31.12.2004 № 1737-р в части изменения трассы нефтепровода ВСТО в связи выносом ее за пределы водосборной территории оз.Байкал, а также места расположения конечной точки – бухта Козьмино (Приморский край).

Минпромэнерго России 12.03.2008 утвержден Сетевой график завершения проектирования и строительства объектов I этапа трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» со сроком ввода в эксплуатацию – 25.12.2009. Непосредственно строительство объектов 1-го этапа ВСТО осуществляется с апреля 2006 года.

В целях обеспечения транспортировки нефти, добываемой ОАО «Сургутнефтегаз» и ОАО «ТНК-ВР» с Талаканского и Верхнечонского месторождений в начале октября 2008 года в реверсивном режиме введен в эксплуатацию участок нефтепровода «Талаканское месторождение – г.Тайшет».

С начала мая 2008 года ведутся работы по строительству объектов Спецморнефтепорта «Козьмино». Реализуется комплекс строительно-монтажных работ на площадке железнодорожных эстакад, площадке нефтебазы, включая резервуарный парк и очистные сооружения, а так же коридору коммуникаций, осуществляется монтаж металлоконструкций резервуаров Спецморнефтепорта. Выполняются работы по дноуглублению акватории бухты, отсыпке причала портофлота, подходной дамбы.

Во исполнение поручения Президента Российской Федерации от 10.08.2007 № Пр-1465 ОАО «АК «Транснефть» разработана Декларация о намерениях (ДОН) строительства трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке НПС «Сковородино» - СМНП «Козьмино» (ВСТО-2).

В соответствии с действующим законодательством в администрациях регионов прохождения трассы нефтепровода ВСТО - Амурской, Еврейской автономных областей, Хабаровского и Приморского краев, проведены презентации ДОН, по результатам которых получены соответствующие распоряжения о проведении проектно-изыскательских работ.

В настоящее время осуществляется разработка ТЭО (проекта) ВСТО-2.

Каспийский Трубопроводный Консорциум

В соответствии с указом Президента Российской Федерации от 27.04.2007 № 565 Росимуществом переданы в доверительное управление ОАО «АК «Транснефть» 24 % обыкновенных акций закрытого акционерного общества «Каспийский Трубопроводный Консорциум - Р» (ЗАО «КТК-Р») и акционерного общества «Каспийский Трубопроводный Консорциум – К» (АО «КТК-К»), принадлежащие Российской Федерации. Для реализации данного указа Росимущество и ОАО «АК «Транснефть», в качестве доверительного управляющего, подписали 22.06.2007 договор доверительного управления.

18.09.2007 внеочередным Общим собранием акционеров ЗАО «КТК-Р» утвержден Устав Общества в новой редакции.

По итогам прошедших 27.11.2007 заседания Совета директоров ЗАО «КТК-Р» и 28.11.2007 внеочередного Общего собрания АО «КТК-К» были одобрены бюджет КТК на 2008 год, а также решение о реконструкции части нефтепровода, находящегося на территории Республики Казахстан.

Совет директоров ЗАО «КТК-Р», состоявшийся 14.03.2008, и внеочередное Общее собрание акционеров АО «КТК-К», состоявшееся 13.03.2008, приняли решения внести изменения в технико-экономическое обоснование расширения системы КТК.

На годовых общих собраниях акционеров ЗАО «КТК-Р» и АО «КТК-К» были утверждены годовые отчеты и годовая бухгалтерская отчетность ЗАО «КТК-Р» и АО «КТК-К» за 2007 год, утверждено распределение прибылей, полученных компаниями за предшествующий период, избрана Ревизионная комиссия ЗАО «КТК-Р» и Служба внутреннего аудита АО «КТК-К», утверждены компании для проведения аудита финансовой отчетности обществ в 2008 году. Кроме того, на собрании ЗАО «КТК-Р» избран новый состав Совета директоров Общества, в состав которого вошли 2 представителя ОАО «АК «Транснефть».

В 3 квартале 2008 года общая задолженность ЗАО «КТК-Р» и АО «КТК-К» по займам снизилась с 4 883 млн. долларов США (по состоянию на 30.06.2008) до 4 722 млн. долларов США (по состоянию на 30.09.2008).

Нефтепровод «Бургас – Александруполис»

18 января 2007 года было создано общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный Консорциум «Бургас-Александруполис» (ООО «ТК-БА»), учредителями которого являются ОАО «АК «Транснефть» (33,34%), ОАО «Газпром нефть» (33,33%), ОАО «НК «Роснефть» (33,33%). Основным видом деятельности ООО «ТК-БА» является проектирование, строительство и эксплуатация нефтепровода «Бургас-Александруполис», который пройдет по территории Греции и Болгарии.

Реализация проекта строительства 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, что послужит укреплению энергобезопасности стран Европы, а также позволит снизить объем транспортировки нефти танкерами через перегруженные проливы Босфор и Дарданеллы.

Общая протяженность трассы нефтепровода «Бургас-Александруполис» составит около 300 км. Объем прокачки нефти на первом этапе ориентировочно составит 30 млн.тонн в год с планируемым увеличением до 50 млн.тонн в год.

Основанием для разработки проекта является подписанное 16.03.2007 в Афинах трехстороннее соглашение на уровне глав государств - России, Болгарии, Греции, предусматривающее поставки российской нефти непосредственно в страны Европейского Союза, минуя проливы Босфор и Дарданеллы.

Нефтепровод, проходящий по территории Болгарии и Греции, позволит снять напряженность трафика, вызванную ограниченной пропускной способностью турецких проливов, и повысить надежность российских энергопоставок, а также укрепить энергобезопасность стран европейского континента.

Собственником нефтепровода будет являться Компания «Транс-Балкан Пайплайн Б.В.» («ТБП Б.В.»), зарегистрированная 07.02.2008 в Амстердаме (Нидерланды), учредителями которой являются ООО «ТК-БА» (Россия) - 51%, «Проектная компания «Баргас-Александрополис БГ» (Болгария) - 24,5%, Компания «Хелпе С.А. – Траки С.А.» (Греция) - 23,5%, Правительство Республики Греция - 1%.

В апреле 2008 года годовое общее собрание участников ООО «ТК-БА» приняло решение об увеличении уставного капитала Общества на 136 663 176 рублей за счет пропорционального увеличения долей его участников. Увеличение уставного капитала зарегистрировано МИ ФНС России № 46 по г. Москве 03.09.2008. В результате увеличения уставный капитал Общества составил 145 763 176 рублей.

ОАО «АК «Транснефтепродукт»

Указом Президента РФ от 13 апреля 2007 года № 473 и распоряжением Правительства РФ от 10 мая 2007 года № 585-р было предусмотрено внести находящиеся в федеральной собственности 100 процентов обыкновенных акций ОАО «АК «Транснефтепродукт» в качестве вклада Российской Федерации в уставный капитал ОАО «АК «Транснефть» в порядке оплаты государством размещаемых ОАО «АК «Транснефть» дополнительных обыкновенных акций в связи с увеличением его уставного капитала.

24 октября 2007 года внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «АК «Транснефть» (распоряжение Росимущества № 3329-р) было принято решение об увеличении уставного капитала Компании на 882 220 рублей путем размещения по закрытой подписке дополнительных обыкновенных акций в количестве 882 220 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая акционеру – Российской Федерации в лице Росимущества.

15 января 2008 года в реестре акционеров ОАО «АК «Транснефтепродукт» была совершена сделка по перерегистрации права собственности на акции ОАО «АК «Транснефтепродукт» на имя ОАО «АК «Транснефть». Отчет об итогах выпуска акций зарегистрирован Федеральной службой по финансовым рынкам 31.01.2008. Изменения в устав Компании в связи с увеличением размера уставного капитала зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г.Москве 14.03.2008.

В результате ОАО «АК «Транснефть» имеет возможность контролировать деятельность ОАО «АК «Транснефтепродукт» как дочернего общества. Протяженность управляемых ОАО «АК «Транснефть» нефтепроводов и нефтепродуктопроводов увеличилась на 19,5 тыс. км и составляет сейчас около 70 тыс. км. Интеграция двух крупнейших российских трубопроводных компаний существенно повысит эффективность работы отрасли путем координации транспортных потоков, оптимизации загрузки системы, всестороннего учета интересов добывающих и перерабатывающих предприятий, а также конечных потребителей сырья.

4.5.2. Конкуренты эмитента

ОАО «АК «Транснефть» является естественной монополией и обеспечивает транспортировку нефти нефтедобывающих компаний России, занимая исключительное положение в экономике нефтегазовой отрасли России.

ОАО «АК «Транснефть» в настоящий момент занимает лидирующие позиции на российском рынке транспортировки нефти. Основными конкурентными преимуществами ОАО «АК «Транснефть» являются:

- монопольное положение на рынке трубопроводного транспорта нефти;
- низкие операционные затраты по отношению к общему объему транспортируемой нефти по сравнению с железнодорожным и водным транспортом;
- низкий уровень тарифов за перекачку нефти по сравнению с аналогичными в странах СНГ и Балтии.

В связи со спецификой осуществляемой деятельности эмитент не имеет возможности описать конкурентные условия деятельности, а также привести сведения о конкурентах. Кроме того, не представляется возможным привести значения долей,

занимаемых, по мнению эмитента, его конкурентами, и анализ факторов конкурентоспособности эмитента в зависимости от их важности.

Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

В соответствии с Уставом ОАО «АК «Транснефть» органами управления Компании являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Президент;
- Правление.

Высшим органом управления Компании является Общее собрание акционеров.

К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Компании или утверждение Устава Компании в новой редакции;
- 2) реорганизация Компании;
- 3) ликвидация Компании, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) избрание членов Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий;
- 5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 6) увеличение уставного капитала Компании путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- 7) уменьшение уставного капитала Компании путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Компанией части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Компанией акций в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 8) назначение на должность и освобождение от должности Президента Компании;
- 9) избрание членов Ревизионной комиссии Компании и досрочное прекращение их полномочий;
- 10) утверждение аудитора Компании;
- 11) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Компании, а также распределение прибыли, в том числе выплата (объявление) дивидендов, и убытков Компании по результатам финансового года;
- 12) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;
- 13) дробление и консолидация акций;
- 14) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 15) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 16) приобретение Компанией размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 17) принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово – промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Компании:
 - «Положение об Общем собрании акционеров ОАО «АК «Транснефть»;
 - «Положение о Совете директоров ОАО «АК «Транснефть»;
 - «Положение о Правлении ОАО «АК «Транснефть»;

«Положение о Ревизионной комиссии ОАО «АК «Транснефть»;

19) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Совет директоров Компании осуществляет общее руководство деятельностью Компании, за исключением решения вопросов, отнесенных законодательством Российской Федерации к компетенции Общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров Компании относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Компании;
- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Компании, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 27.3 Устава;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- 4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Компании, связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;
- 5) размещение Компанией облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 6) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 7) приобретение размещенных Компанией акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 8) образование коллегиального исполнительного органа (Правления) Компании и досрочное прекращение его полномочий;
- 9) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Компании вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора;
- 10) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 11) использование резервного фонда и иных фондов Компании;
- 12) утверждение внутренних документов Компании, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Компании, утверждение которых отнесено Уставом к компетенции исполнительных органов Компании;
- 13) создание филиалов и открытие представительств Компании;
- 14) одобрение крупных сделок, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 15) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 16) утверждение регистратора Компании и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 17) определение позиции Компании (представителей Компании) по следующим вопросам повестки дня заседаний советов директоров и общих собраний акционеров (участников) дочерних хозяйственных обществ (в том числе характера голосования по вопросам повестки дня):
 - реорганизация общества;
 - ликвидация общества;
 - определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
 - увеличение уставного капитала путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
 - дробление и консолидация акций общества;
 - одобрение крупных сделок;
- 18) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом.

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Компании, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Компании.

Руководство текущей деятельностью Компании осуществляется единоличным исполнительным органом Компании – Президентом и коллегиальным исполнительным органом Компании - Правлением.

К компетенции Президента Компании относятся:

- издание приказов, распоряжений и других актов по вопросам деятельности Компании;

- принятие решений о заключении сделок, связанных с приобретением и отчуждением или возможностью отчуждения Компанией прямо или косвенно имущества, стоимость которого составляет не более 10 процентов балансовой стоимости активов Компании, определенных по данным бухгалтерской отчетности Компании на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Компании, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;

- представительство от имени Компании в отношениях с любыми российскими и иностранными юридическими и физическими лицами, заключение соглашений, договоров от имени Компании и выдача доверенностей на совершение таких действий;

- заключение контрактов с заместителями генерального директора (вице-президентами), работниками Компании, руководителями филиалов и представительств Компании;

- назначение на должность и освобождение от должности работников Компании;

- утверждение штатного расписания, условий труда и оплаты работников Компании;

- обращение от имени Компании в любые инстанции по вопросам защиты интересов Компании;

- принятие решений о предъявлении от имени Компании претензий и исков к физическим и юридическим лицам в соответствии с законодательством Российской Федерации;

- определяет состав и объем сведений, составляющих коммерческую тайну, порядок их защиты.

Президент Компании также принимает решения по любым вопросам, не относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Компании и к компетенции Правления Компании.

К компетенции Правления Компании относится решение следующих вопросов:

- принятие решений о заключении сделок, связанных с приобретением и отчуждением Компанией прямо или косвенно имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов (включительно) балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным ее бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Компании, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Компании;

- выработка рекомендаций для Совета директоров по использованию и пополнению резервного фонда Компании;

- выработка рекомендаций для Совета директоров Компании об изменении и расширении деятельности Компании, ее представительств, филиалов и дочерних обществ;

- формирование производственной программы Компании, ее самостоятельных подразделений и дочерних обществ, определение объемов производства;

- выбор поставщиков и потребителей продукции Компании, определение порядка и условий сбыта продукции;

- организация мероприятий, связанных с реализацией решений Совета директоров и Общего собрания акционеров Компании;

-разработка и обсуждение условий коллективного договора с работниками Компании, а также положений, регулирующих вытекающие из коллективного договора отношения;

-определение перечня мер социальной защиты работников Компании;

-распределение установленной Общим собранием акционеров части прибыли на развитие производства, в том числе для самостоятельных подразделений Компании и ее дочерних и зависимых обществ;

-утверждение порядка внешнеэкономической деятельности Компании;

-утверждение смет и плана действий на предстоящий год;

-вынесение на Совет директоров предложений по пересмотру локальных нормативных актов и документов, регламентирующих деятельность органов управления Компании;

-заключение договоров простого товарищества, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

-иные вопросы, не относящиеся к компетенции других органов управления Компании.

Внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила корпоративного поведения эмитента, не имеется.

Устав ОАО «АК «Транснефть» опубликован в сети Интернет на сайте Компании по адресу: www.transneft.ru.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

Информация о лицах, входящих в состав Совета директоров по состоянию на 30.09.2008

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 – по н.в. – Министр энергетики Российской Федерации

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ эмитента: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Токарев Николай Петрович – президент Компании

Год рождения: 1950

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2002 - 10.2007 – генеральный директор ОАО «Зарубежнефть»

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

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ эмитента: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Вьюгин Олег Вячеславович

Год рождения: 1952

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2002 – 2004 – первый заместитель Председателя Центрального банка РФ, внештатный советник Председателя Правительства Российской Федерации

05.2004 – 05.2007 – руководитель Федеральной службы по финансовым рынкам

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

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ эмитента: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Некипелов Александр Дмитриевич

Год рождения: 1951

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

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

06.2004 – по 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

Доли в уставном капитале дочерних обществ эмитента: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: 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 – по н.в. – председатель Правления ООО «Морган Стэнли Банк»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ эмитента: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: 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 – по н.в. – консультант Экспертного управления Аппарата Правительства РФ

01.2008 - по 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

Доли в уставном капитале дочерних обществ эмитента: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Яшечкин Сергей Викторович

Год рождения: 1959

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

04.2003 – 03.2004 – советник Председателя Правления Департамента Секретариата
Председателя Правления РАО «ЕЭС России»
05.2003 – 10.2004 – председатель Правления ОАО «Российские коммунальные системы»
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 – по н.в. – генеральный директор ООО «Югводоканал»
Доля в уставном капитале эмитента: не имеет
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет
Доли в уставном капитале дочерних обществ эмитента: не имеет
Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Информация о лицах, входящих в состав исполнительного органа (Правления):

Токарев Николай Петрович – президент Компании

Год рождения: 1950

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2002 - 10.2007 – генеральный директор ОАО «Зарубежнефть»

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

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ эмитента: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Арустамов Михаил Михайлович – первый вице-президент ОАО «АК «Транснефть»

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

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ эмитента: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Кушнарев Владимир Иванович – первый вице-президент ОАО «АК «Транснефть»

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

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ эмитента: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Барков Михаил Викторович – вице-президент ОАО «АК «Транснефть»

Год рождения: 1951

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

07.2001 - 04.2004 – торговый представитель Российской Федерации в США

04.2004 – 10.2007 – заместитель генерального директора ОАО «Зарубежнефть»
10.2007 – по н.в. – вице-президент ОАО «АК «Транснефть»
Доля в уставном капитале эмитента: не имеет
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет
Доли в уставном капитале дочерних обществ эмитента: не имеет
Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Безверхов Анатолий Александрович – вице-президент ОАО «АК «Транснефть»
Год рождения: 1960
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
03.2000 – 10.2003 – начальник департамента строительства и стратегического развития
ОАО «АК «Транснефть»
10.2003 – 03.2004 – заместитель генерального директора по производству ОАО «ЦУП
«Стройнефть»
03.2004 – 01.2006 – первый заместитель генерального директора ОАО «ЦУП
«Стройнефть»
01.2006 – 09.2007 – генеральный директор ООО «ЦУП ВСТО»
10.2007 – по н.в. – вице-президент ОАО «АК «Транснефть»
Доля в уставном капитале эмитента: не имеет
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет
Доли в уставном капитале дочерних обществ эмитента: не имеет
Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Лисин Юрий Викторович – первый вице-президент ОАО «АК «Транснефть»
Год рождения: 1955
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
1999 - 09.2008 - вице-президент ОАО «АК «Транснефть»
09.2008 – по н.в. – первый вице-президент ОАО «АК «Транснефть»
Доля в уставном капитале эмитента: не имеет
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет
Доли в уставном капитале дочерних обществ эмитента: не имеет
Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Солярский Игорь Георгиевич – вице-президент ОАО «АК «Транснефть»
Год рождения: 1955
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
02.2001 – по н.в. - вице-президент ОАО «АК «Транснефть».
Доля в уставном капитале эмитента: не имеет
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет
Доли в уставном капитале дочерних обществ эмитента: не имеет
Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

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

Единоличный исполнительный орган:
Токарев Николай Петрович – президент Компании
Год рождения: 1950
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
2002 - 14.10.2007 – генеральный директор ОАО «Зарубежнефть»
15.10.2007 – по н.в. - президент ОАО «АК «Транснефть»
Доля в уставном капитале эмитента: не имеет
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет
Доли в уставном капитале дочерних обществ эмитента: не имеет
Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Лица, входящие в состав органов управления ОАО «АК «Транснефть», не имеют родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и ревизионной комиссии, не привлекались к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти, не занимали должности в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).
Управляющей организации (управляющего) не имеется.

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

ОАО «АК «Транснефть» не выплачивало ни одного из видов вознаграждений, льгот и/или компенсации расходов, перечисленных в настоящем пункте, членам Совета директоров Компании и не заключало соглашений относительно таких выплат в текущем финансовом году.

Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов членам Правления, которые были выплачены ОАО «АК «Транснефть» за последний завершённый финансовый год, представлены ниже.

Заработная плата (руб.): 51 125 992,53

Премии (руб.): 66 698 266,75

Иные имущественные предоставления (руб.): 0

Всего (руб.): 117 824 259,28

Вознаграждение (заработная плата и премия) выплачивается членам Правления на основании трудовых договоров, заключенных с ОАО «АК «Транснефть».

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

В соответствии с Уставом ОАО «АК «Транснефть» органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью является Ревизионная комиссия, которая ежегодно избирается Общим собранием акционеров.

По решению Общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии Компании в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

Ревизионная комиссия Компании избирается в составе председателя и двух членов комиссии.

Члены Ревизионной комиссии не могут одновременно являться членами Совета директоров, а также занимать иные должности в органах управления Компании. Акции, принадлежащие членам Совета директоров Компании или лицам, занимающим должности в органах управления Компании, не могут участвовать в голосовании при избрании членов Ревизионной комиссии Компании.

Ревизионная комиссия принимает решения на своих заседаниях простым большинством голосов.

К компетенции Ревизионной комиссии относятся:

-осуществление в соответствии с правовыми актами Российской Федерации проверок (ревизий) финансово-хозяйственной деятельности Компании по итогам деятельности Компании за год, а также во всякое время по собственной инициативе, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Компании, или по требованию акционера (акционеров), владеющего в совокупности не менее чем 10 процентов голосующих акций Компании;

-предъявление требований к лицам, занимающим должности в органах управления Компании, о представлении документов о финансово-хозяйственной деятельности Компании;

-требование созыва внеочередного Общего собрания акционеров Компании.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Компании определяется Положением о ревизионной комиссии, утверждаемым Общим собранием акционеров.

По требованию Ревизионной комиссии Компании лица, занимающие должности в органах управления Компании, обязаны представить документы о финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Ревизионная комиссия представляет результаты проверок Общему собранию акционеров Компании.

Служба внутреннего аудита в Компании отсутствует.

Эмитент имеет Положение о коммерческой тайне ОАО «АК «Транснефть», в соответствии с которым установлены правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации. Копия Положения не прилагается ввиду того, что оно устанавливает не только вышеуказанные правила, но и определяет основные меры защиты коммерческой тайны ОАО «АК «Транснефть» с целью предотвращения возможного нанесения ущерба экономической безопасности Компании и ее дочерним обществам.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Состав Ревизионной комиссии ОАО «АК «Транснефть» по состоянию на 30.09.2008:

Фисенко Татьяна Владимировна

Год рождения: 1961

Образование: высшее

Организация: Министерство энергетики Российской Федерации

Должность: директор финансового департамента

Должности за последние 5 лет:

1998 - 2004 – начальник управления – главный бухгалтер Росземкадастра Роскомзема

2004 – 2007 – заместитель начальника управления Ростехнадзора

2007 – 2008 – заместитель начальника управления Росатома

2008 – по н. в – директор департамента Минэнерго России

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ эмитента: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Романченко Александр Александрович

Год рождения: 1949

Образование: высшее

Организация: Федеральное агентство по недропользованию

Должность: начальник управления делами

Должности за последние 5 лет:

2001 – 2004 – президент ООО «ТПК Арком-Центр»

2004 – по н.в. – начальник Управления делами Федерального агентства по недропользованию

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ эмитента: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Озеров Сергей Михайлович

Год рождения: 1975

Образование: высшее

Организация: Министерство экономического развития Российской Федерации

Должность: заместитель начальника отдела реструктуризации газовой, нефтяной отраслей

Должности за последние 5 лет:

04.2002 – 07.2004 – заместитель Председателя Правления АКБ «МСБ-Банк»

07.2004 – 08.2004 – консультант АНО «Центр – Квалитет»

08.2004 – 06.2005 – советник Председателя Правления АКБ «Кодекс»

07.2005 – 09.2006 – заместитель управляющего ОАО «ГК Банк»

10.2006 – по н.в. – заместитель начальника отдела реструктуризации газовой, нефтяной отраслей Минэкономразвития России

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ эмитента: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Лица, входящие в состав Ревизионной комиссии ОАО «АК «Транснефть», не привлекались к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти, не занимали должности в органах управления коммерческих организациях в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

ОАО «АК «Транснефть» не выплачивало в 2007 году членам Ревизионной комиссии ни одного из видов вознаграждений, льгот и/или компенсации расходов, перечисленных в п. 5.6. Приложения № 11 к Положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг и не имеет соглашений относительно выплат в текущем финансовом году.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Сведения о среднесписочной численности работников ОАО «АК «Транснефть», включая работников пунктов сдачи нефти за рубежом и филиала в г. Санкт - Петербурге, а

также о размере отчислений на заработную плату и социальное обеспечение за 3 квартал 2008 года, приведены ниже.

Наименование показателя	3 кв. 2008
Среднесписочная численность работников, чел.	601
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	76,91
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.	347 291,4
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс. руб.	3 408,4
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс. руб.	350 699,8

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Таких обязательств не имеется.

Раздел VI. Сведения об акционерах эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров эмитента

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров по состоянию на 30.09.2008: 5598

Общее количество номинальных держателей, зарегистрированных в реестре акционеров по состоянию на 30.09.2008: 41

6.2. Сведения об акционерах эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об акционерах таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Данные сведения приводятся по состоянию на 30.09.2008. Сведения по состоянию на дату составления списка акционеров, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, см. в п. 6.5 данного отчета.

Полное наименование: Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом

Сокращенное наименование: Росимущество

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

Доля в уставном капитале эмитента: 78,1057 %

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: 100%

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

Сокращенное наименование: ЗАО «ДКК»

Место нахождения: 125047, Москва, ул. 1-ая Тверская-Ямская, д. 13

Доля в уставном капитале эмитента: 7,5 %

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Сведений об акционерах ЗАО «ДКК», владеющих не менее чем 20% его уставного капитала, не имеется.

Полное наименование: Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр» (номинальный держатель)

Сокращенное наименование: НП «НДЦ»

Место нахождения: 105062, Москва, ул. Машкова, д.13, к.1

Доля в уставном капитале эмитента: 5,1 %

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет
Сведений об акционерах НП «НДЦ», владеющих не менее чем 20% его уставного капитала, не имеется.

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции»)

Доля уставного капитала, находящаяся в государственной (федеральной) собственности: 78,1057%

Полное наименование: Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом

Сокращенное наименование: Росимущество

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

Специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом («золотой акции»): не предусмотрено.

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, Уставом ОАО «АК «Транснефть» не предусмотрены.

Законодательством Российской Федерации, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента не установлены.

Иные ограничения не предусмотрены.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Дата составления списка акционеров, имевших право на участие в Общем собрании акционеров по итогам 2003 года: 28.05.2004

Акционеры:

Полное наименование: Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом

Сокращенное наименование: Росимущество

Доля в уставном капитале эмитента: 75 %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих акционеру: 100%

Дата составления списка акционеров, имевших право на участие в Общем собрании акционеров по итогам 2004 года: 19.11.2005

Акционеры:

Полное наименование: Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом

Сокращенное наименование: Росимущество

Доля в уставном капитале эмитента: 75 %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих акционеру: 100%

Дата составления списка акционеров, имевших право на участие в Общем собрании акционеров по итогам 2005 года: 31.05.2006

Акционеры:

Полное наименование: Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом

Сокращенное наименование: Росимущество

Доля в уставном капитале эмитента: 75 %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих акционеру: 100%

Дата составления списка акционеров, имевших право на участие в Общем собрании акционеров по итогам 2006 года: 29.05.2007

Акционеры:

Полное наименование: Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом

Сокращенное наименование: Росимущество

Доля в уставном капитале эмитента: 75 %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих акционеру: 100%

Дата составления списка акционеров, имевших право на участие в Общем собрании акционеров по итогам 2007 года: 26.05.2008

Акционеры:

Полное наименование: Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом

Сокращенное наименование: Росимущество

Доля в уставном капитале эмитента: 78,1057%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих акционеру: 100%

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о сделках, в совершении которых имелась заинтересованность по итогам 3 квартала 2008 года, представлены в таблице.

Наименование показателя	01.07.2008 - 30.09.2008
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	Всего 105 сделок, из них: 1. По 22 сделкам общая сумма составила 36433516163 руб.; 2. По остальным сделкам – исполнение обязательств продолжается, поэтому окончательная сумма каждой сделки будет определена на конец исполнения обязательств по каждой сделке.
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук/руб.	Таковых не имеется.
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) эмитента, штук/руб.	Всего 61 сделка, из них: 1. По 7 сделкам общая сумма составила 3010693128 руб.; 2. По остальным сделкам – исполнение обязательств продолжается, поэтому окончательная сумма каждой сделки будет определена на конец исполнения обязательств по каждой сделке.
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	Всего 44 сделки, из них: 1. По 15 сделкам общая сумма составила 33422823035руб.; 2. По остальным сделкам – исполнение обязательств продолжается, поэтому окончательная сумма каждой сделки будет определена на конец исполнения обязательств по каждой сделке.

В 3-м квартале сделки, цена которых составила 5 и более процентов балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, не совершались.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Сведения об общей сумме дебиторской задолженности ОАО «АК «Транснефть» и общей сумме просроченной дебиторской задолженности за 3 квартал 2008 года приведены ниже.

тыс. руб.	
Наименование показателя	3 кв. 2008
Дебиторская задолженность всего,	20 404 619
В том числе: просроченная дебиторская задолженность	-

В нижеследующей таблице приведена структура дебиторской задолженности ОАО «АК «Транснефть» по состоянию на 30.09.2008*.

Наименование дебиторской задолженности	тыс. руб.	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	616 193	-
В том числе просроченная	-	-
Дебиторская задолженность по векселям к получению	-	-
В том числе просроченная	-	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-	-
В том числе просроченная	-	-
Дебиторская задолженность по авансам выданным	1 310 449	-
В том числе просроченные	-	-
Прочая дебиторская задолженность	18 381 889	96 088
В том числе просроченная	-	-
Итого	20 308 531	96 088
В том числе просроченная	-	-

*В соответствии с Указаниями о порядке составления и представления бухгалтерской отчетности (утверждены приказом Минфина РФ от 22 июля 2003 года № 67н) данные бухгалтерской отчетности приводятся в тысячах рублей без десятичных знаков.

В составе дебиторской задолженности ОАО «АК «Транснефть» по состоянию на 30.09.2008 на долю следующих дебиторов приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности.

Полное наименование: Межрегиональная инспекция ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1.

Сокращенное наименование: Межрегиональная инспекция ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1.

Место нахождения: Москва, Проспект Мира, ВВЦ, стр. 194.

Сумма дебиторской задолженности (тыс. руб.): 15 287 797

Размер просроченной дебиторской задолженности (тыс. руб.): не имеется.

Раздел VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Годовая бухгалтерская отчетность эмитента за 2007 год, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, включена в состав ежеквартального отчета за 1 квартал 2008 года.

Годовая бухгалтерская отчетность эмитента в соответствии с Международными стандартами составляется в консолидированном виде, так как ОАО «АК «Транснефть» имеет дочерние общества.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал

К ежеквартальному отчету эмитента за 3 квартал 2008 года прилагается бухгалтерская отчетность по состоянию на 30.09.2008, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации:

-Бухгалтерский баланс на 30.09.2008 (форма № 1);

-Отчет о прибылях и убытках за 9 месяцев 2008 года (форма № 2).

(см. Приложение № 3).

Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента в соответствии с Международными стандартами либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США не составляется.

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность за 2007 год, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, включена в состав ежеквартального отчета эмитента за 2 квартал 2008 года.

Консолидированная финансовая отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, за год, закончившийся 31 декабря 2007 года, включена в состав ежеквартального отчета эмитента за 2 квартал 2008 года.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика эмитента на 2008 год была представлена в Ежеквартальном отчете эмитента за 1 квартал 2008 года. В отчетном квартале изменения в учетную политику не вносились.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Сумма выручки от реализации услуг на экспорт за пределы Российской Федерации за 3 последних завершённых финансовых года и за 3 квартал 2008 года приведена в нижеследующей таблице.

Период	Выручка от реализации услуг (тыс. руб.)	Доля в % от общей выручки
2005	31 097	0,02
2006	146 334	0,08
2007	-	-
3 кв. 2008	-	-

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года

Первоначальная (восстановительная) стоимость недвижимого имущества эмитента по состоянию на 30.09.2008 составляет 27 186 376 тыс. руб. Величина начисленной амортизации по состоянию на 30.09.2008 – 4 482 168 тыс. руб.

В течение 12 месяцев до даты окончания 3 квартала 2008 оценка недвижимого имущества эмитентом не производилась.

Изменений в составе недвижимого имущества, балансовая стоимость которого превышает 5% балансовой стоимости активов ОАО «АК «Транснефть», после 31.12.2007 до 30.09.2008 не происходило. Приобретений или выбытий по любым основаниям имущества, балансовая стоимость которого превышает 5% балансовой стоимости активов ОАО «АК «Транснефть», не осуществлялось. Иных существенных изменений в составе имущества не происходило.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Участие ОАО «АК «Транснефть» в судебных процессах в течение 3-х лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, существенно не отразилось на финансово-хозяйственной деятельности эмитента в отчетном периоде.

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента (руб.): 7 101 722

Обыкновенные акции:

Общая номинальная стоимость (руб.): 5 546 847

Доля в уставном капитале эмитента: 78,1057 %

Привилегированные акции:

Общая номинальная стоимость (руб.): 1 554 875

Доля в уставном капитале эмитента: 21,8943 %

Акции Компании не обращаются за пределами Российской Федерации.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

За 5 последних завершенных финансовых лет размер уставного капитала ОАО «АК «Транснефть» не изменялся и по состоянию на 31.12.2007 составлял 6 219 502 рублей.

В 1 квартале 2008 года уставный капитал Компании увеличился в результате внесения находящихся в федеральной собственности 100 процентов обыкновенных акций ОАО «АК «Транснефтепродукт» в качестве вклада Российской Федерации в уставный капитал ОАО «АК «Транснефть» и составил 7 101 722 рублей

Во 3 квартале 2008 года размер уставного капитала ОАО «АК «Транснефть» не изменялся.

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда ОАО «АК «Транснефть» за 3 квартал 2008 года приведены ниже.

Показатели	2 кв. 2008
Размер фонда, установленный учредительными документами (тыс. руб.)	933
Размер фонда на дату окончания финансового года (тыс. руб.)	12 912
Размер фонда в процентах от уставного капитала на дату окончания финансового года (%)	207,6
Размер отчислений в фонд в течение финансового года (тыс. руб.)	-

Размер средств фонда, использованных в течение финансового года (тыс. руб.)	-
Направления использования средств фонда в течение финансового года (тыс. руб.)	-

В 3 квартале 2008 года иные фонды эмитентом не формировались.

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Высшим органом управления Открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» является Общее собрание акционеров.

Порядок созыва и проведения Общего собрания акционеров определен ст. 25, 26, 27, 29 Устава ОАО «АК «Транснефть». В соответствии с Уставом Компании уведомление о проведении Общего собрания акционеров доводится до всех лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, путем опубликования в «Российской газете» или направлением письменного уведомления заказным письмом в срок, не позднее чем за 20 дней до даты его проведения. В случае направления акционеру письменного уведомления заказное письмо направляется по его адресу, указанному в Реестре акционеров.

Право созывать (требовать проведения) внеочередного Общего собрания акционеров имеют:

- Совет директоров Компании на основании его собственной инициативы,
- Ревизионная комиссия Компании,
- аудитор Компании,
- акционеры (акционер), являющиеся владельцами в совокупности не менее чем 10 процентов голосующих акций Компании на дату предъявления требования.

Порядок направления требований (предъявления) о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Компании: Ревизионная комиссия Компании, аудитор Компании, акционеры (акционер), являющиеся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Компании, направляют требование (предъявление) в Совет директоров Компании.

Определение даты проведения Общего собрания акционеров Компании относится к компетенции Совета директоров:

- годовое Общее собрание акционеров проводится не ранее, чем через 2 месяца и не позднее, чем через 6 месяцев после окончания финансового года;
- внеочередное Общее собрание акционеров по требованию Ревизионной комиссии Компании, аудитора или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее, чем 10 процентов голосующих акций Компании, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Компании, то такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

В случаях, когда Совет директоров обязан принять решение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента принятия решения Советом директоров Компании о его проведении.

В соответствии с п. 3 ст. 47 ФЗ «Об акционерных обществах» в ОАО «АК «Транснефть» 100% голосующих акций которого принадлежит одному акционеру – государству, в лице Росимущества, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, принимаются этим акционером единолично и оформляются письменно. При этом положения Устава, определяющие порядок и сроки подготовки, созыва и проведения Общего собрания акционеров, не применяются, за исключением положений, касающихся сроков проведения годового Общего собрания акционеров.

Правом вносить предложения в повестку дня Общего собрания акционеров Компании обладают:

- акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Компании,

- Совет директоров Компании по своей инициативе.

Правом ознакомления с информацией, предоставляемой для подготовки и проведения Общего собрания акционеров, обладают лица, имеющие право на участие в Общем собрании акционеров. Список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, составляется на основании данных реестра акционеров Компании, по состоянию на дату, определяемую Советом директоров Компании.

Порядок ознакомления с информацией, предоставляемой для подготовки и проведения Общего собрания акционеров:

Акционеры имеют право ознакомиться с информацией (материалами), перечень которых определен решением Совета директоров, по месту:

- нахождения исполнительных органов Компании;
- нахождения регистратора Компании;
- по запросу акционера в течение семи дней, при этом плата за копии не может превышать затрат на их изготовление;
- во время проведения Общего собрания акционеров по месту его проведения.

Регистратор, по требованию лица, имеющего право на участие в Общем собрании акционеров, предоставляет ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Компанией за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного капитала либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Верхневолжские магистральные нефтепроводы»

Сокращенное наименование: ОАО «Верхневолжснефтепровод»

Место нахождения: 603600, г. Нижний Новгород, пер. Гранитный, 4/1

Доля эмитента в уставном капитале организации: 100 %

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: 100%

Доля организации в уставном капитале эмитента: не имеется

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая организации: не имеется

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Магистральные нефтепроводы «Дружба»

Сокращенное наименование: ОАО «МН «Дружба»

Место нахождения: 241020, г. Брянск, ул. Уральская, 113

Доля эмитента в уставном капитале организации: 100 %

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: 100%

Доля организации в уставном капитале эмитента: 0.02 %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая организации: не имеется

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Приволжские магистральные нефтепроводы»

Сокращенное наименование: ОАО «Приволжснефтепровод»

Место нахождения: 443020, г. Самара, ул. Ленинская, 100

Доля эмитента в уставном капитале организации: 100 %

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: 100%

Доля организации в уставном капитале эмитента: 0.002 %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая организации: не имеется

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Северные магистральные нефтепроводы»

Сокращенное наименование: ОАО «СМН»

Место нахождения: Российская Федерация, Республика Коми, г. Ухта, проспект А. Зерюнова, д. 2/1

Доля эмитента в уставном капитале организации: 100 %

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: 100%

Доля организации в уставном капитале эмитента: не имеется

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая организации: не имеется

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Северо-Западные магистральные нефтепроводы»

Сокращенное наименование: ОАО «СЗМН»

Место нахождения: 420045, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н. Ершова, д. 26а

Доля эмитента в уставном капитале организации: 64 %

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: 64%

Доля организации в уставном капитале эмитента: не имеется

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая организации: не имеется

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод»

Сокращенное наименование: ОАО «Сибнефтепровод»

Место нахождения: 625048, Россия, г. Тюмень, ул. Республики, 139

Доля эмитента в уставном капитале организации: 100 %

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: 100%

Доля организации в уставном капитале эмитента: не имеется

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая организации: не имеется

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Транссибирские магистральные нефтепроводы»

Сокращенное наименование: ОАО «Транссибнефть»

Место нахождения: 644033, г. Омск, ул. Красный путь, д. 111, корп. 1

Доля эмитента в уставном капитале организации: 100 %

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: 100%

Доля организации в уставном капитале эмитента: не имеется

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая организации: не имеется

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Урало-Сибирские магистральные нефтепроводы имени Д.А. Черняева»

Сокращенное наименование: ОАО «Уралсибнефтепровод»

Место нахождения: 450077, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Крупской, 10

Доля эмитента в уставном капитале организации: 75.5 %

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: 75.5%

Доля организации в уставном капитале эмитента: 0.001 %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая организации: не имеется

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Магистральные нефтепроводы Центральной Сибири»

Сокращенное наименование: ОАО «Центрсибнефтепровод»

Место нахождения: 634050, Россия, г. Томск, ул. Набережная реки Ушайки, 24

Доля эмитента в уставном капитале организации: 100 %

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: 100%

Доля организации в уставном капитале эмитента: не имеется

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая организации: не имеется

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы»

Сокращенное наименование: ОАО «Черномортранснефть»

Место нахождения: 353911, Россия, г. Новороссийск, Шесхарис Краснодарского края

Доля эмитента в уставном капитале организации: 100 %

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: 100%

Доля организации в уставном капитале эмитента: не имеется

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая организации: не имеется

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Акционерная компания трубопроводного транспорта нефтепродуктов «Транснефтепродукт»

Сокращенное наименование: ОАО «АК «Транснефтепродукт»

Место нахождения: 193318, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Коллонтай, д.14, корп.1

Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества: 100 %

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащая эмитенту: 100%

Доля организации в уставном капитале эмитента: не имеется

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая организации: не имеется

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Связь объектов транспорта и добычи нефти»

Сокращенное наименование: ОАО «Связьтранснефть»

Место нахождения: 127254, г. Москва, ул. Добролюбова, д.16 корп.1

Доля эмитента в уставном капитале организации: 100 %

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: 100%

Доля организации в уставном капитале эмитента: не имеется

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая организации: не имеется

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Волжский подводник»

Сокращенное наименование: ОАО «Волжский подводник»

Место нахождения: 603152, г. Нижний Новгород, ул. Ларина, д. 19А

Доля эмитента в уставном капитале организации: 100 %

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: 100%

Доля организации в уставном капитале эмитента: не имеется

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая организации: не имеется

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Центр технической диагностики»

Сокращенное наименование: ОАО ЦТД «Диаскан»

Место нахождения: 140501, Российская Федерация, Московская обл., г. Луховицы, ул. Куйбышева, 7

Доля эмитента в уставном капитале организации: 100 %

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: 100%

Доля организации в уставном капитале эмитента: не имеется

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая организации: не имеется

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Институт по проектированию магистральных нефтепроводов»

Сокращенное наименование: ОАО «Гипротрубопровод»

Место нахождения: 119334, Россия, г.Москва, ул.Вавилова, 24

Доля эмитента в уставном капитале организации: 100 %

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: 100%

Доля организации в уставном капитале эмитента: не имеется

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая организации: не имеется

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Центр метрологического обеспечения»

Сокращенное наименование: ЗАО «Центр МО»

Место нахождения: 127254, г. Москва, ул. Добролюбова, д.16 корп.1

Доля эмитента в уставном капитале организации: 100 %

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: 100%

Доля организации в уставном капитале эмитента: не имеется

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая организации: не имеется

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ТрансПресс»

Сокращенное наименование: ООО «ТрансПресс»

Место нахождения: 127254, г. Москва, ул. Добролюбова, д.16 корп.1

Доля эмитента в уставном капитале организации: 100 %

Доля организации в уставном капитале эмитента: не имеется

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая организации: не имеется

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Балтийские магистральные нефтепроводы»

Сокращенное наименование: ООО «Балтнефтепровод»

Место нахождения: Российская Федерация, Ленинградская область, Выборгский район, г. Приморск.

Доля эмитента в уставном капитале организации: 54,2 %

Доля организации в уставном капитале эмитента: не имеется

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая организации: не имеется

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Центр управления проектами «Восточная Сибирь – Тихий Океан»

Сокращенное наименование: ООО «ЦУП ВСТО»

Место нахождения: 665832, Россия, г.Ангарск, 7-ой микрорайон, д.2

Доля эмитента в уставном капитале организации: 100 %

Доля организации в уставном капитале эмитента: не имеется

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая организации: не имеется

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть Финанс»

Сокращенное наименование: ООО «Транснефть Финанс»

Место нахождения: 119334, Россия, г.Москва, ул.Вавилова, 24, корп. 1.

Доля эмитента в уставном капитале организации: 100 %

Доля организации в уставном капитале эмитента: не имеется

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая организации: не имеется.

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный консорциум «Бургас-Александрополис»

Сокращенное наименование: ООО «ТК-БА»

Место нахождения: Россия, 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 57.

Доля эмитента в уставном капитале организации: 33,34 %

Доля организации в уставном капитале эмитента: не имеется

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая организации: не имеется.

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа»

Сокращенное наименование: ЗАО «СПБМТСБ»

Место нахождения: Россия, 191011, г. Санкт-Петербург, ул. Зодчего Росси, д. 1/3, лит. А

Доля эмитента в уставном капитале организации: 10 %

Доля организации в уставном капитале эмитента: не имеется

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащая организации: не имеется.

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

В 3-м квартале сделки, цена которых составила 10 и более процентов балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, не совершались.

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Сведения о кредитных рейтингах ОАО «АК «Транснефть» на 30.09.2008 представлены в таблице:

Наименование рейтингового агентства	Дата присвоения	Кредитный рейтинг	Прогноз изменения рейтинга
Standard & Poog`s, Великобритания, Лондон	29.11.2006	По обязательствам в национальной и иностранной валюте – "BBB+ "	"стабильный"
Moody`s, Великобритания, Лондон	24.05.2006	Международные рейтинги: Долгосрочный рейтинг эмитента по обязательствам в иностранной и национальной валюте – "A2 "	"стабильный"
Moody`s, Великобритания, Лондон	05.10.2005	Рейтинг по национальной шкале: Ааа	"стабильный"

История изменения значений рейтинга:

Наименование рейтингового агентства	Дата присвоения	Кредитный рейтинг	Прогноз изменения рейтинга
Moody`s, Великобритания, Лондон	26.10.2005	Международные рейтинги: Долгосрочный рейтинг эмитента по обязательствам в иностранной валюте – "Baa2"; Долгосрочный кредитный рейтинг эмитента по обязательствам в национальной валюте - "A2 "	"стабильный"
Moody`s, США, Нью-Йорк	23.06.2005	Рейтинг эмитента по обязательствам в иностранной валюте – "Baa3 "; рейтинг эмитента по обязательствам в национальной валюте – "Baa1 "	"позитивный"
Moody`s, США, Нью-Йорк	27.04.2005	Рейтинг эмитента по обязательствам в иностранной валюте – "Baa3 "; рейтинг эмитента по обязательствам в национальной валюте – "Baa3 "	"позитивный"
Standard & Poog`s, Великобритания, Лондон	27.01.2004	По обязательствам в национальной и иностранной валюте – "BB+ "	"стабильный"
Moody`s, США, Нью-Йорк	31.08.2004	Основной рейтинг – "Baa3 "; Рейтинг эмитента – "Ba1 "	"стабильный"
Standard & Poog`s, Великобритания, Лондон	28.07.2003	По обязательствам в национальной валюте – "BB+ "; По обязательствам в иностранной валюте – "BB "	"стабильный"
Standard & Poog`s, Великобритания, Лондон	27.06.2002	По обязательствам в национальной и иностранной валюте "B+ "	"позитивный"
Standard & Poog`s, Великобритания,	26.07.2002	По обязательствам в национальной и иностранной валюте	"стабильный"

Лондон		" ВВ- "	
Standard & Poor`s, Великобритания, Лондон	06.12.2002	По обязательствам в национальной и иностранной валюте - " ВВ "	"стабильный"

Определение рейтинга осуществляется на основе методики рейтинговых агентств Standard & Poor`s и Moody`s.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория: обыкновенные

Номинальная стоимость (руб.): 1

Количество акций, находящихся в обращении (шт.): 5 546 847

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения: не имеется

Количество объявленных акций: не имеется

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: не имеется

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: не имеется

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации: 1-01-00206-А от 20.12.2007.

Права, предоставляемые акциями их владельцам (определены ст. 11 Устава ОАО «АК «Транснефть»):

- на получение доли чистой прибыли (дивиденды), подлежащей распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом Компании;

- на участие в Общем собрании акционеров Компании с правом голоса по всем вопросам его компетенции лично либо через своего представителя;

- на получение части имущества Компании (ликвидационной стоимости) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и Уставом Компании.

Категория: привилегированные

Номинальная стоимость (руб.): 1

Количество акций, находящихся в обращении (шт.): 1 554 875

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения: не имеется

Количество объявленных акций: не имеется

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: не имеется

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: не имеется

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации: 2-01-00206-А от 20.12.2007.

Права, предоставляемые акциями их владельцам (определены ст. 12 Устава ОАО «АК «Транснефть»):

Акционеры - владельцы привилегированных акций имеют право на получение ежегодного фиксированного дивиденда. Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции, устанавливается в размере 10 процентов чистой прибыли Компании по итогам последнего финансового года, разделенной на число привилегированных акций на основании данных реестра акционеров Компании.

Владелец привилегированной акции имеет право принимать участие в Общем собрании акционеров. Акционеры - владельцы привилегированных акций Компании не

имеют права голоса на Общем собрании, за исключением случаев, установленных Федеральным Законом «Об акционерных обществах».

Акционеры - владельцы привилегированных акций Компании участвуют в Общем собрании акционеров с правом голоса при решении вопросов:

-о реорганизации и ликвидации Компании;

-о внесении изменений и дополнений в Устав Компании, ограничивающих права акционеров - владельцев привилегированных акций, включая случаи определения или увеличения размера дивиденда и (или) определения ликвидационной стоимости, выплачиваемых по привилегированным акциям предыдущей очереди;

-по всем вопросам компетенции Общего собрания акционеров, начиная с Общего собрания акционеров, следующего за годовым Общим собранием акционеров, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям. Право акционеров-владельцев привилегированных акций участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

Права акционера - владельца привилегированных акций на их конвертацию: Уставом не предусмотрены.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

Предыдущих выпусков ценных бумаг не имелось.

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Таких выпусков не имелось.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении

Таких выпусков не имелось

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Таких выпусков не имелось.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Не имеется.

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Не имеется.

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Не имеется.

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Ведение реестра акционеров ОАО «АК «Транснефть» осуществляется регистратором ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.».

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

Сокращенное наименование: ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»

Место нахождения: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13

Тел.:(095) 771-73-35

Адрес электронной почты: rost@rrost.ru

Номер лицензии: 10-000-1-00264

Дата выдачи лицензии: 03.12.2002

Дата окончания действия лицензии: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: ФКЦБ России

8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

На выплату дивидендов нерезидентам – владельцам привилегированных акций ОАО «АК «Транснефть» могут повлиять ниже перечисленные законодательные акты, регулирующие вопросы импорта и экспорта капитала:

- Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая от 31.07.1998 № 146-ФЗ и часть вторая от 05.08.2000 № 117-ФЗ);
- Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» (в редакции от 05.07.2007);
- Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»;
- указ Президента РФ от 10.06.1994 г. № 1184 «О совершенствовании работы банковской системы Российской Федерации» (с изм. и доп. от 27.04.1995).

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным эмиссионным ценным бумагам эмитента

Порядок налогообложения доходов, полученных в виде дивидендов.

Для физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами РФ, базой для исчисления налога является вся сумма полученных дивидендов. При этом в соответствии с п.3 статьи 224 Налогового Кодекса Российской Федерации (НК РФ), в отношении всех доходов, получаемых физическими лицами, не являющимися налоговыми резидентами РФ, устанавливается налоговая ставка в размере 15%.

Для физических лиц, являющихся налоговыми резидентами, база для исчисления налога определяется так же, как и для юридических лиц – резидентов РФ, и, в соответствии с п.4 статьи 224 НК РФ налоговая ставка устанавливается в размере 9 %.

Порядок и условия налогообложения юридических лиц, резидентов РФ, установлены статьей 275 НК РФ.

Сумма налога, подлежащая удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется исходя из общей суммы налога и доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов.

В свою очередь, общая сумма налога определяется как произведение ставки налога и разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами (участниками) в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате иностранным юридическим и физическим лицам, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде, если данные суммы дивидендов ранее не участвовали в расчете при определении облагаемого налогом дохода в виде дивидендов. В случае, если полученная разница отрицательна, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.

К налоговой базе, определяемой по доходам, полученным в виде дивидендов от российских организаций российскими организациями, применяется ставка 9 %.

В случае, если дивиденды выплачиваются иностранной организации, налоговая база налогоплательщика - получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка 15%, если иное не установлено международными договорами (соглашениями).

Порядок налогообложения по операциям с ценными бумагами.

Для российских юридических лиц особенности определения налоговой базы по операциям с ценными бумагами устанавливаются статьей 280 НК РФ. Налоговой базой по операциям с ценными бумагами является сумма доходов, полученная от реализации ценных бумаг, уменьшенная на величину расходов, связанных с этой реализацией, и определяется налогоплательщиком отдельно. При этом налогоплательщики определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг. Доходы налогоплательщика от операций по реализации ценных бумаг (акций) определяются исходя из цены реализации. Налоговая ставка для юридических лиц-резидентов РФ устанавливается в размере 24%.

Особенности налогообложения иностранных организаций установлены статьями 307-310 НК РФ. Доходы иностранной организации от реализации акций российских организаций, более 50% активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, являются доходами от источников в РФ и подлежат налогообложению у источника выплаты дохода. Налог с доходов, полученных иностранной организацией от источников в Российской Федерации, исчисляется и удерживается российской организацией при каждой выплате доходов. Расходы, понесенные иностранной организацией при реализации ценных бумаг, учитываются при определении налоговой базы, если к дате выплаты этих доходов в распоряжение налогового агента, удерживающего налог с таких доходов, имеются представленные этой иностранной организацией документально подтвержденные данные о расходах. В этом случае ставка налога составит 24%. В случае, если налоговый агент не был своевременно уведомлен о расходах, произведенных налогоплательщиком при реализации акций, ставка налога составит 20% от суммы дохода без учета расходов.

Для физических лиц особенности определения налоговой базы, исчисления и уплаты налога на доходы по операциям с ценными бумагами устанавливаются ст. 214.1. НК РФ. Налоговая база по операциям купли-продажи ценных бумаг определяется как доход, полученный по результатам налогового периода по операциям с ценными бумагами. Доход по операциям купли-продажи ценных бумаг определяется как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком либо имущественными вычетами, принимаемыми в уменьшение доходов от сделки купли-продажи. Доход по операциям купли-продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, уменьшается на сумму процентов, уплаченных за пользование денежными средствами, привлеченными для совершения сделки купли-продажи ценных бумаг, в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации.

Для физических лиц - резидентов РФ налоговая ставка устанавливается в размере 13%.

Для физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, налоговая ставка устанавливается в размере 30 %.

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а так же о доходах по облигациям эмитента

Категория акций: обыкновенные

Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию (руб.): 509,60

Общий размер объявленных дивидендов (руб.): 2 377 093 919,20

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение о выплате дивидендов по акциям эмитента: годовое Общее собрание акционеров

Дата проведения годового Общего собрания акционеров, на котором принято решение о выплате дивидендов (дата и номер протокола собрания): Протокол от 27.08.2004 № 1

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов: по решению Совета директоров Компании (протокол от 28.05.2004 № 6)-до 31.12.2004

Форма выплаты объявленных дивидендов: в денежной форме

Отчетный период, за который выплачиваются объявленные дивиденды: 2003

Общий размер дивидендов, выплаченных за отчетный период (руб.): 2 377 093 919,20

Категория акций: обыкновенные

Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию (руб.): 53,64

Общий размер объявленных дивидендов (руб.): 250 210 592,28

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение о выплате дивидендов по акциям эмитента: годовое Общее собрание акционеров

Дата проведения годового Общего собрания акционеров, на котором принято решение о выплате дивидендов (дата и номер протокола собрания): распоряжение Федерального агентства по управлению имуществом от 29.11.2005 № 2647-р

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов: согласно Уставу-до 31.12.2005.

Форма выплаты объявленных дивидендов: в денежной форме

Отчетный период, за который выплачиваются объявленные дивиденды: 2004

Общий размер дивидендов, выплаченных за отчетный период (руб.): 250 210 592,28

Категория акций: обыкновенные

Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию (руб.): 184,52

Общий размер объявленных дивидендов (руб.): 860 716 974,04

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение о выплате дивидендов по акциям эмитента: годовое Общее собрание акционеров

Дата проведения годового Общего собрания акционеров, на котором принято решение о выплате дивидендов (дата и номер протокола собрания): распоряжение Федерального агентства по управлению имуществом от 29.06.2006 № 2806-р

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов: согласно Уставу-до 31.12.2006

Форма выплаты объявленных дивидендов: в денежной форме

Отчетный период, за который выплачиваются объявленные дивиденды: 2005

Общий размер дивидендов, выплаченных за отчетный период (руб.): 860 716 974,04

Категория акций: обыкновенные

Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию (руб.): 101,23

Общий размер объявленных дивидендов (руб.): 472 200 191,21

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение о выплате дивидендов по акциям эмитента: годовое Общее собрание акционеров

Дата проведения годового Общего собрания акционеров, на котором принято решение о выплате дивидендов (дата и номер протокола собрания): распоряжение Федерального агентства по управлению имуществом от 27.06.2007 № 2177-р

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов: согласно Уставу-до 31.12.2007

Форма выплаты объявленных дивидендов: в денежной форме

Отчетный период, за который выплачиваются объявленные дивиденды: 2006

Общий размер дивидендов, выплаченных за отчетный период (руб.): 472 200 191,21

Категория акций: обыкновенные

Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию (руб.): 135,22

Общий размер объявленных дивидендов (руб.): 750 044 651,34

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение о выплате дивидендов по акциям эмитента: годовое Общее собрание акционеров

Дата проведения годового Общего собрания акционеров, на котором принято решение о выплате дивидендов (дата и номер протокола собрания): распоряжение Федерального агентства по государственному имуществу от 16.07.2008 № 1178-р

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов: согласно Уставу-до 31.12.2008

Форма выплаты объявленных дивидендов: в денежной форме
Отчетный период, за который выплачиваются объявленные дивиденды: 2007
Общий размер дивидендов, выплаченных за отчетный период (руб.): 0

Категория акций: привилегированные
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию (руб.): 1019,11
Общий размер объявленных дивидендов (руб.): 1 584 588 661,25
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение о выплате дивидендов по акциям эмитента: годовое Общее собрание акционеров
Дата проведения годового Общего собрания акционеров, на котором принято решение о выплате дивидендов (дата и номер протокола собрания): Протокол от 27.08.2004 № 1
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов: по решению Совета директоров Компании (протокол от 28.05.2004 № 6)-до 31.12.2004
Форма выплаты объявленных дивидендов: в денежной форме
Отчетный период, за который выплачиваются объявленные дивиденды: 2003
Общий размер дивидендов, выплаченных за отчетный период (руб.): 1 584 567 259,94

Категория акций: привилегированные
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию (руб.): 321,81
Общий размер объявленных дивидендов (руб.): 500 374 323,75
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение о выплате дивидендов по акциям эмитента: годовое Общее собрание акционеров
Дата проведения годового Общего собрания акционеров, на котором принято решение о выплате дивидендов (дата и номер протокола собрания): распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 29.11.2005 № 2647-р
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов: согласно Уставу-до 31.12.2005
Форма выплаты объявленных дивидендов: в денежной форме
Отчетный период, за который выплачиваются объявленные дивиденды: 2004
Общий размер дивидендов, выплаченных за отчетный период (руб.): 500 374 323,75

Категория акций: привилегированные
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию (руб.): 296,36
Общий размер объявленных дивидендов (руб.): 460 802 755,00
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение о выплате дивидендов по акциям эмитента: годовое Общее собрание акционеров
Дата проведения годового Общего собрания акционеров, на котором принято решение о выплате дивидендов (дата и номер протокола собрания): распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 29.06.2006 № 2806-р
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов: согласно Уставу-до 31.12.2006
Форма выплаты объявленных дивидендов: в денежной форме
Отчетный период, за который выплачиваются объявленные дивиденды: 2005
Общий размер дивидендов, выплаченных за отчетный период (руб.): 460 802 755,00

Категория акций: привилегированные
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию (руб.): 225,42
Общий размер объявленных дивидендов (руб.): 350 499 922,50
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение о выплате дивидендов по акциям эмитента: годовое Общее собрание акционеров
Дата проведения годового Общего собрания акционеров, на котором принято решение о выплате дивидендов (дата и номер протокола собрания): распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 27.06.2007 № 2177-р
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов: согласно Уставу-до 31.12.2007
Форма выплаты объявленных дивидендов: в денежной форме

Отчетный период, за который выплачиваются объявленные дивиденды: 2006
Общий размер дивидендов, выплаченных за отчетный период (руб.): 350 499 922,50

Категория акций: привилегированные

Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию (руб.): 258,45

Общий размер объявленных дивидендов (руб.): 401 857 443,75

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение о выплате дивидендов по акциям эмитента: годовое Общее собрание акционеров

Дата проведения годового Общего собрания акционеров, на котором принято решение о выплате дивидендов (дата и номер протокола собрания): распоряжение Федерального агентства по государственным имуществом от 16.07.2008 № 1178-р

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов: согласно Уставу-до 31.12.2008

Форма выплаты объявленных дивидендов: в денежной форме

Отчетный период, за который выплачиваются объявленные дивиденды: 2007

Общий размер дивидендов, выплаченных за отчетный период (руб.): 0

8.10. Иные сведения

Иные сведения об эмитенте и его ценных бумагах отсутствуют.

Сведения о рублевых счетах
в банках или иных кредитных учреждениях,
действующих на территории Российской Федерации и за рубежом
по состоянию на 30 сентября 2008 года
ОАО "Акционерная компания по транспорту нефти "Транснефть"
 наименование налогоплательщика
119180, Москва, ул. Большая Полянка, 57
 адрес налогоплательщика

Идентификационный номер налогоплательщика

7 7 0 6 0 6 1 8 0 1

N п/п	Полное и сокращенное наименование банка (кредитной организации)	Местонахождение кредитной организации	ИНН кредитной организации	Номер счета	Тип счета	БИК	Номер корреспондентского счета кредитной организации
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Банк ВТБ (открытое акционерное общество) (ОАО Банк ВТБ) Дополнительный офис № 6	Москва, ул.Воронцовская, д.43	7702070139	40702810900060000003	расчетный	044525187	30101810700000000187
2	Акционерный коммерческий Сберегательный банк РФ (ОАО) (Сбербанк России ОАО)	Москва, ул.Вавилова,19	7707083893	40702810800020106767	расчетный	044525225	30101810400000000225
3	Центральное отделение № 8641 Акционерного коммерческого	Москва, ул.Б.Андроньевская, 6	7707083893	40702810438000130426	расчетный	044525225	30101810400000000225

	Сберегательного банка РФ (ОАО) (Центральное ОСБ № 8641)						
4	Акционерный Коммерческий Банк "Московский Деловой Мир" (ОАО) (ОАО "МДМ-Банк")	Москва, ул. Садовническая, 3	7706074960	40702810600010023402	расчетный	044525466	30101810900000000466
5	Акционерный Коммерческий Банк "Московский Деловой Мир" (ОАО) (ОАО "МДМ-Банк")	Москва, ул. Садовническая, 3	7706074960	40702810500010123402	расчетный	044525466	30101810900000000466
6	Акционерный Коммерческий Банк "Московский Деловой Мир" (ОАО) (ОАО "МДМ-Банк")	Москва, ул. Садовническая, 3	7706074960	40702810400010223402	расчетный	044525466	30101810900000000466
7	Акционерный Коммерческий Банк "Московский Деловой Мир" (ОАО) (ОАО "МДМ-Банк")	Москва, ул. Садовническая, 3	7706074960	40702810300010323402	расчетный	044525466	30101810900000000466
8	ОАО Коммерческий банк "Стройкредит" (ОАО КБ "Стройкредит")	Москва, Цветной бульвар, д.22, стр.1	7701004503	40702810500000000106	расчетный	044585718	30101810500000000718
9	ОАО Коммерческий банк "Стройкредит" (ОАО КБ "Стройкредит")	Москва, Цветной бульвар, д.22, стр.1	7701004503	40702810600000000174	расчетный	044585718	30101810500000000718
10	ОАО Коммерческий банк "Стройкредит" (ОАО КБ "Стройкредит")	Москва, Цветной бульвар, д.22, стр.1	7701004503	40702810900000000175	расчетный	044585718	30101810500000000718
11	ОАО Коммерческий банк "Стройкредит" (ОАО КБ "Стройкредит")	Москва, Цветной бульвар, д.22, стр.1	7701004503	40702810200000000176	расчетный	044585718	30101810500000000718
12	ОПЕРУ Северо-Западного банка	Санкт-Петербург, ул. Фурштатская, д. 5	7707083893	40702810355000100521	расчетный	044030653	30101810500000000653

	Сбербанка России ОАО						
13	ЗАО Акционерный коммерческий банк "НОВИКОМБАНК" (ЗАО АКБ "НОВИКОМБАНК")	Москва, Якиманская наб., д. 4/4, стр. 2	7706196340	40702810600000007240	расчетный	044583162	3010181000000000162
14	ОАО Акционерный коммерческий банк "Металлургический инвестиционный банк" (ОАО АКБ "Металлинвестбанк")	Москва, Славянская пл., д. 2/5/4, стр. 3	7709138570	40702810400000002167	расчетный	044525176	30101810300000000176
15	ОАО "Промсвязьбанк" Дополнительный офис "Люсиновский"	Москва, Люсиновская ул., д. 36, стр. 1	7744000912	40702810380160357701	расчетный	044583119	30101810600000000119
16	Коммерческий акционерный банк "Банк Сосьете Женераль Восток" (закрытое акционерное общество) Дополнительный офис "Главное московское отделение Садовническое- Аврора" (ЗАО "БСЖВ")	Москва, Якиманская наб., 2, 6 этаж	7703023935	40702810382500000065	расчетный	044525957	30101810600000000957
17	ОАО Национальный банк "ТРАСТ" Филиал в г. Москва (НБ "ТРАСТ" (ОАО))	Москва, Уланский пер., д. 24, стр. 1	7831001567	40702810800450102141	расчетный	044583576	30101810900000000576
18	"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество) (ГПБ (ОАО))	Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп. 1	7744001497	40702810300000004765	расчетный	044525823	30101810200000000823

**Сведения о счетах в иностранной валюте
в банках или иных кредитных учреждениях,
действующих на территории Российской Федерации и за рубежом
по состоянию на 30 сентября 2008 года**
ОАО "Акционерная компания по транспорту нефти "Транснефть"
наименование, почтовый индекс,
119180, Москва, ул. Большая Полянка, 57
адрес, телефон, налогоплательщика

Идентификационный номер налогоплательщика

7706061801

N п/п	Валюта счета	Полное и сокращенное наименование банка (кредитной организации)	Местонахождение кредитной организации	ИНН кредитной организации	Номер счета	Тип счета	БИК	Номер корреспондентского счета кредитной организации
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	\$	Повшехная Касса Ошченднощчи (Всеобщая Сберегательная Касса) - Государственный банк	Республика Польша Poland, Oddzial w Siemiatyczach, ul.KsSciegiennego, 3, 17-300 Siemiatycze		10201361-126713-270-52978			
2	\$	Всеобщий Кредитный Банк, а.о.	Словацкая Республика		1789731154/0200			

			Mlynske nivy № 1, Bratislava, Slovakia, Namestie Slobody 3, 071 01 Michalovce					
3	\$	Коммерческий и Кредитный банк АО	Венгерская Республика Hungary, Kisvarda, Somogyi, 11		10403428-49484857- 57561010			
4	\$	Акционерный коммерческий Сберегательный банк РФ (ОАО) (Сбербанк России ОАО)	Москва, ул.Вавилова,19	7707083893	40702840000020206767	транзитный	044525225	30101810400000000225
5	\$	Акционерный коммерческий Сберегательный банк РФ (ОАО) (Сбербанк России ОАО)	Москва, ул.Вавилова,19	7707083893	40702840100020106767	текущий	044525225	30101810400000000225
6	\$	Банк ВТБ (открытое акционерное общество) (ОАО Банк ВТБ) Дополнительный офис № 6	Москва, ул.Воронцовская, д.43	7702070139	40702840800060000005	текущий	044525187	30101810700000000187
7	\$	Банк ВТБ (открытое акционерное общество) (ОАО Банк ВТБ) Дополнительный офис № 6	Москва, ул.Воронцовская, д.43	7702070139	40702840400060000010	транзитный	044525187	30101810700000000187
8	\$	Центральное отделение № 8641 Акционерного коммерческого Сберегательного банка РФ (ОАО) (Центральное ОСБ	Москва, ул.Б.Андроньевская, 6	7707083893	40702840838000130407	текущий	044525225	30101810400000000225

		№ 8641)						
9	\$	Центральное отделение № 8641 Акционерного коммерческого Сберегательного банка РФ (ОАО) (Центральное ОСБ № 8641)	Москва, ул.Б.Андроньевская, 6	7707083893	40702840738000230407	транзитный	044525225	30101810400000000225
10	\$	Центральное отделение № 8641 Акционерного коммерческого Сберегательного банка РФ (ОАО) (Центральное ОСБ № 8641)	Москва, ул.Б.Андроньевская, 6	7707083893	40702840738000130426	текущий	044525225	30101810400000000225
11	\$	Центральное отделение № 8641 Акционерного коммерческого Сберегательного банка РФ (ОАО) (Центральное ОСБ № 8641)	Москва, ул.Б.Андроньевская, 6	7707083893	40702840638000230426	транзитный	044525225	30101810400000000225
12	\$	ОАО "Альфа-Банк" Дополнительный офис "Пятницкая"	Москва, Покровка, д.3, стр.7	7728168971	40702840210000013373	текущий	044525593	30101810200000000593
13	\$	Акционерный коммерческий Сберегательный банк РФ (ОАО) (Сбербанк России ОАО)	Москва, ул.Вавилова,19	7707083893	000200193501	счет депо	044525225	30101810400000000225
14	\$	Банк ВТБ (открытое акционерное общество)	Москва, ул.Воронцовская, д.43	7702070139	40702840400060090004	спец. карточный	044525187	30101810700000000187

		(ОАО Банк ВТБ) Дополнительный офис № 6				счет		
15	\$	ОАО "Альфа-Банк" Дополнительный офис "Пятницкая"	Москва, Покровка, д.3, стр.7	7728168971	40702840010000013421	текущий	044525593	30101810200000000593
16	\$	Акционерный Коммерческий Банк "Московский Деловой Мир" (ОАО) (ОАО "МДМ-Банк")	Москва, ул. Садовническая, 3	7706074960	40702840900010023402	текущий	044525466	30101810900000000466
17	\$	Акционерный Коммерческий Банк "Московский Деловой Мир" (ОАО) (ОАО "МДМ-Банк")	Москва, ул. Садовническая, 3	7706074960	40702840200011023402	транзитный	044525466	30101810900000000466
18	\$	ОАО "Альфа-Банк" Дополнительный офис "Пятницкая"	Москва, Покровка, д.3, стр.7	7728168971	40702840700003003845	транзитный	044525593	30101810200000000593
19	\$	ОАО "Альфа-Банк" Дополнительный офис "Пятницкая"	Москва, Покровка, д.3, стр.7	7728168971	40702840600003002399	транзитный	044525593	30101810200000000593
20	\$	ОАО Коммерческий банк "Стройкредит" (ОАО КБ "Стройкредит")	Москва, Цветной бульвар, д.22, стр.1	7701004503	40702840200000000007	текущий	044585718	30101810500000000718
21	\$	ОАО Коммерческий банк "Стройкредит" (ОАО КБ "Стройкредит")	Москва, Цветной бульвар, д.22, стр.1	7701004503	40702840103000000007	транзитный	044585718	30101810500000000718
22	\$	АО банк "Hansa- LTV"	Литовская Республика		LT84 7300 0100 7524 9107	мультивалютный		

			Savanoriu 19, Vilnius, Lithuania					
23	Евро	Банк ВТБ (открытое акционерное общество) (ОАО Банк ВТБ) Дополнительный офис № 6	Москва, ул.Воронцовская, д.43	7702070139	40702978300060000215	текущий	044525187	30101810700000000187
24	Евро	Банк ВТБ (открытое акционерное общество) (ОАО Банк ВТБ) Дополнительный офис № 6	Москва, ул.Воронцовская, д.43	7702070139	40702978600060000216	транзитный	044525187	30101810700000000187
25	казахск. тенге	ОАО "Альфа-Банк" Дополнительный офис "Пятницкая"	Москва, Покровка, д.3, стр.7	7728168971	40702398601200000001	текущий	044525593	
26	казахск. тенге	ОАО "Альфа-Банк" Дополнительный офис "Пятницкая"	Москва, Покровка, д.3, стр.7	7728168971	40702398501203000001	транзитный	044525593	
27	Евро	Отделение ОАО "Белпромстройбанк" в г. Новополоцке	Республика Беларусь, г. Новополоцк, ул. Олимпийская, д. 11	300041297	3024030175013/978	текущий	150801308	
28	белорусские рубли	Отделение ОАО "Белпромстройбанк" в г. Новополоцке	Республика Беларусь, г. Новополоцк, ул. Олимпийская, д. 11	300041297	3021030170011	текущий	150801308	
29	\$	ЗАО Акционерный коммерческий банк "НОВИКОМБАНК" (ЗАО АКБ "НОВИКОМБАНК")	Москва, Якиманская наб., д. 4/4, стр. 2	7706196340	40702840900000001136	текущий	044583162	30101810000000000162
30	\$	ЗАО Акционерный коммерческий банк "НОВИКОМБАНК" (ЗАО АКБ	Москва, Якиманская наб., д. 4/4, стр. 2	7706196340	40702840000007001136	транзитный	044583162	30101810000000000162

31	Евро	"НОВИКОМБАНК") ЗАО Акционерный коммерческий банк "НОВИКОМБАНК" (ЗАО АКБ "НОВИКОМБАНК")	Москва, Якиманская наб., д. 4/4, стр. 2	7706196340	40702978900000000342	текущий	044583162	3010181000000000162
32	Евро	ЗАО Акционерный коммерческий банк "НОВИКОМБАНК" (ЗАО АКБ "НОВИКОМБАНК")	Москва, Якиманская наб., д. 4/4, стр. 2	7706196340	40702978000007000342	транзитный	044583162	3010181000000000162
33	\$	ОАО Акционерный коммерческий банк "Металлургический инвестиционный банк" (ОАО АКБ "Металлинвестбанк")	Москва, Славянская пл., д. 2/5/4, стр. 3	7709138570	40702840000000060919	текущий	044525176	30101810300000000176
34	\$	ОАО Акционерный коммерческий банк "Металлургический инвестиционный банк" (ОАО АКБ "Металлинвестбанк")	Москва, Славянская пл., д. 2/5/4, стр. 3	7709138570	40702840300000061919	транзитный	044525176	30101810300000000176
35	Евро	ОАО Акционерный коммерческий банк "Металлургический инвестиционный банк" (ОАО АКБ "Металлинвестбанк")	Москва, Славянская пл., д. 2/5/4, стр. 3	7709138570	40702978600000060919	текущий	044525176	30101810300000000176
36	Евро	ОАО Акционерный коммерческий банк "Металлургический инвестиционный банк"	Москва, Славянская пл., д. 2/5/4, стр. 3	7709138570	40702978900000061919	транзитный	044525176	30101810300000000176

		(ОАО АКБ "Металлинвестбанк")						
37	\$	ОАО "Промсвязьбанк" Дополнительный офис "Люсиновский"	Москва, Люсиновская ул., д. 36, стр. 1	7744000912	40702840680160357701	текущий	044583119	30101810600000000119
38	\$	ОАО "Промсвязьбанк" Дополнительный офис "Люсиновский"	Москва, Люсиновская ул., д. 36, стр. 1	7744000912	40702840980161357701	транзитный	044583119	30101810600000000119
39	Евро	ОАО "Промсвязьбанк" Дополнительный офис "Люсиновский"	Москва, Люсиновская ул., д. 36, стр. 1	7744000912	407022978280160357701	текущий	044583119	30101810600000000119
40	Евро	ОАО "Промсвязьбанк" Дополнительный офис "Люсиновский"	Москва, Люсиновская ул., д. 36, стр. 1	7744000912	407022978580161357701	транзитный	044583119	30101810600000000119
41	\$	Коммерческий акционерный банк "Банк Сосьете Женераль Восток" (закрытое акционерное общество) Дополнительный офис "Главное московское отделение Садовническое- Аврора" (ЗАО "БСЖВ")	Москва, Якиманская наб., 2, 6 этаж	7703023935	40702840582500000039	текущий	044525957	30101810600000000957
42	\$	Коммерческий акционерный банк "Банк Сосьете Женераль Восток" (закрытое	Москва, Якиманская наб., 2, 6 этаж	7703023935	40702840682501000035	транзитный	044525957	30101810600000000957

		<p>акционерное общество) Дополнительный офис "Главное московское отделение Садовническое- Аврора" (ЗАО "БСЖВ")</p>						
43	Евро	<p>Коммерческий акционерный банк "Банк Сосьете Женераль Восток" (закрытое акционерное общество) Дополнительный офис "Главное московское отделение Садовническое- Аврора" (ЗАО "БСЖВ")</p>	Москва, Якиманская наб., 2, 6 этаж	7703023935	40702978082500000032	текущий	044525957	30101810600000000957
44	Евро	<p>Коммерческий акционерный банк "Банк Сосьете Женераль Восток" (закрытое акционерное общество) Дополнительный офис "Главное московское отделение Садовническое- Аврора" (ЗАО "БСЖВ")</p>	Москва, Якиманская наб., 2, 6 этаж	7703023935	40702978382501000032	транзитный	044525957	30101810600000000957

Приложение № 3

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от " 04 " февраля 2008 г. № 20
для годовой и промежуточной бухгалтерской отчетности

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 30 сентября 2008 г.

Организация ОАО "АК "Транснефть"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти
Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей
федеральной собственности
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) 119180, г.Москва, ул. Б.Полянка, 57

	Коды
Форма № 1 по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	08 \ 09 \ 30
по ОКПО	00044463
ИНН	7706061801
по ОКВЭД	60.30.11
по ОКФС/ОКФЧ	47 41
по ОКЕИ	384

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

АКТИВ	Код показател я	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	774	732
Основные средства	120	2 428 755	2 343 630
Незавершенное строительство	130	13 052 993	5 811 200
Авансы на капитальные вложения	131	64 687	1 320 411
Материалы, предназначенные для капитального строительства	132	13 803	13 361
Доходные вложения в материальные ценности	135	29 977 100	28 413 771
Долгосрочные финансовые вложения	140	159 522 658	246 204 684
Отложенные налоговые активы	145	121 055	90 320
Прочие внеоборотные активы	150	36 429	32 655
Итого по разделу I	190	205 218 254	284 230 764
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	47 651	42 873
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	26 136	26 027
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 691	1 563
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	19 824	15 283
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	3 006 628	1 816 701
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	97 485	96 088
в том числе:			
покупатели, заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	24 095 485	18 988 120
в том числе:			
покупатели, заказчики	241	595 216	616 193
Краткосрочные финансовые вложения	250	495 219	-
Денежные средства	260	22 879 974	35 252 871
Прочие оборотные активы	270	-	-
Итого по разделу II	290	50 622 442	56 196 653
БАЛАНС	300	255 840 696	340 427 417

ПАССИВ	Код показател я	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	6 219	7 102
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	916 880	53 469 634
Резервный капитал	430	12 912	12 912
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	11 979	11 979
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	933	933
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	54 980 280	56 616 334
в том числе:			
прибыль, направленная на финансирование производственного развития организации	471	50 595 338	53 461 899
Итого по разделу III	490	55 916 291	110 105 982
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	69 336 400	133 518 153
Отложенные налоговые обязательства	515	1 035 329	1 067 062
Прочие долгосрочные обязательства	520	582	582
Итого по разделу IV	590	70 372 311	134 585 797
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	88 044 788	52 665 181
Кредиторская задолженность	620	41 326 915	41 790 412
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	19 131 933	27 271 401
задолженность перед персоналом организации	622	292	23 386
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	76	445
задолженность по налогам и сборам	624	-	143 442
прочие кредиторы	625	22 194 614	14 351 738
из них:			
авансы полученные	626	13 607 033	9 001 074
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	24	1 151 927
Доходы будущих периодов	640	151	74
Резервы предстоящих расходов	650	180 216	128 044
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	129 552 094	95 735 638
БАЛАНС			
700	255 840 696	340 427 417	
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	64 433	58 870
в том числе:			
по лизингу	911	35 893	30 330
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	28 984	28 984
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	1 344	1 344
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	674	641
Износ жилищного фонда	970	606	606
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	72 859	72 859
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
Стоимость других ценностей	991	8 327	12 618
СПРАВКА о стоимости чистых активов			
Чистые активы	995	55 916 442	110 106 056

Руководитель _____ Н.П. Токарев
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "АК "Транснефть" в лице Генерального директора, действующего на основании доверенности № 1388/07 от 29 декабря 2007 г.

_____ С.Н.Суворова
(подпись) (расшифровка подписи)

30 октября 2008 г.

Утверждена приказом ОАО "АК "Транснефть"
от " 04 " февраля 2008 г. № 20
для годовой и промежуточной бухгалтерской отчетности

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 9 месяцев 2008 г.

Организация ОАО "АК "Транснефть"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Транспортирование по трубопроводам нефти
Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с
долей федеральной собственности
Единица измерения: тыс. руб.

Коды	
Форма № 2 по ОКУД	0710002
Дата (год, месяц, число)	08 \ 09 \ 30
по ОКПО	00044463
ИНН	7706061801
по ОКВЭД	60.30.11
по ОКОПФ/ОКФС	47 41
по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	183 052 396	152 506 149
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(172 437 627)	(147 134 472)
Валовая прибыль (убыток)	029	10 614 769	5 371 677
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	(1 957 766)	(1 516 829)
Прибыль (убыток) от продаж	050	8 657 003	3 854 848
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	9 581 807	4 198 363
Проценты к уплате	070	(8 625 319)	(4 004 534)
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	50 586 753	75 892 494
Прочие расходы	100	(55 914 202)	(74 572 462)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	4 286 042	5 368 709
Отложенные налоговые активы	141	(30 735)	(24 620)
Отложенные налоговые обязательства	142	(31 690)	(167 145)
Текущий налог на прибыль	150	(1 428 431)	(1 206 394)
Налог на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие налоговые периоды	151	-	5 846
Иные аналогичные обязательные платежи	160	(7 546)	(4)
Отложенные налоговые активы по выбывшим объектам учета	161	-	-
Отложенные налоговые обязательства по выбывшим объектам учета	162	(43)	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	2 787 597	3 976 392
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	465 651	107 579
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	210	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)	220	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Форма 0710002 с.2

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	17 003	(161)	9 692	(1 008)
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	254 129	(287 066)	188 164	(200 877)
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	64	-	153	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	3 123 028	(7 494 954)	2 634 873	(1 107 290)
Отчисления в оценочные резервы	270	х	-	х	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	7 016	(50)	15	(1)

Руководитель _____ Н.П. Токарев
(подпись) (расшифровка подписи)

ООО "Транснефть Финанс" - специализированная организация,
осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО "АК "Транснефть" в лице
Генерального директора, действующего на основании доверенности № 1388/07
от 29 декабря 2007 г.

(подпись) С.Н.Суворова
(расшифровка подписи)

30 октября 2008 г.