

ИНВЕСТИЦИОННЫЙ МЕМОРАНДУМ

**Акционерное общество
«Национальная компания «КазМунайГаз»
(АО НК «КазМунайГаз»)**

г. Астана, 2009 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ

1. Наименование Эмитента и организационно-правовая форма его существования
2. Регистрационный номер налогоплательщика
3. Полный юридический (фактический) адрес Эмитента и номера контактного телефона, факса и адрес электронной почты
4. Банковские реквизиты Эмитента
5. Краткая история образования и деятельности Эмитента. Цели создания и деятельности Эмитента
6. Сведения о наличии рейтингов от международных и/или отечественных рейтинговых агентств
7. Наименования, даты регистрации, местонахождение и почтовые адреса всех филиалов и представительств Эмитента

Раздел 2. УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ

1. Структура органов управления Эмитента
2. Члены Совета директоров Эмитента
3. Коллегиальный исполнительный орган Эмитента
4. Организационная структура Эмитента
5. Акционеры Эмитента
6. Сведения по юридическим лицам, в которых Эмитент владеет пятью и более процентами оплаченного уставного капитала
7. Промышленные, банковские, финансовые группы, холдинги, концерны, ассоциации, в которых участвует Эмитент, место и функции Эмитента в этих организациях
8. Сведения о других аффилированных лицах
9. Операции со связанными сторонами

Раздел 3. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

1. Краткое описание общих тенденций в отрасли деятельности Эмитента, в том числе наиболее важные для Эмитента
2. Сведения об условиях важнейших контрактов, соглашений, заключенных Эмитентом, которые могут оказать в будущем существенное влияние на деятельность листинговой компании
3. Сведения о наличии лицензий, необходимых Эмитенту для осуществления его основной деятельности
4. Объемы реализованной продукции (оказанных услуг) за три последних года или за период фактического существования в принятых физических или количественных единицах измерения по каждому виду выпущенной продукции (оказанной услуге)
5. Факторы, позитивно и негативно влияющие на доходность продаж по основной деятельности Эмитента.
6. Деятельность Эмитента по организации продажи своей продукции (услуг)
7. Ключевые факторы, влияющие на деятельность Эмитента

Раздел 4. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

Активы

1. Нематериальные активы
2. Основные средства
3. Незавершенное капитальное строительство
4. Инвестиции
5. Дебиторская задолженность

Пассивы

1. Акционерный капитал
2. Займы
3. Кредиторская задолженность

Финансовые результаты

1. Анализ финансовых результатов
2. Структура доходов и расходов за последние три года
3. Коэффициенты

Раздел 5. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКАХ ЦЕННЫХ БУМАГ**Раздел 6. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ВЫРУЧКИ**

1. Общая сумма затрат на выпуск облигаций
2. Использование средств от размещения облигаций

Раздел 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ

1. Наименование Эмитента и организационно-правовая форма его существования

- полное наименование на государственном языке – «ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамы, сокращенное – «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ;
- полное наименование на русском языке – акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз», сокращенное - АО НК «КазМунайГаз»;
- полное наименование на английском языке – joint stock company «National company «KazMunayGas», сокращенное – JSC NC «KazMunayGas».

Предшествующее наименование:

- полное наименование на государственном языке – «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» жабық акционерлік қоғамы, сокращенное – «ҚазМұнайГаз» ҰК ЖАҚ;
- полное наименование на русском языке – Закрытое акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз», сокращенное - ЗАО «НК «КазМунайГаз»;
- полное наименование на английском языке – Closed joint stock company «National company «KazMunayGas», сокращенное – CJSC «NC «KazMunayGas».

Дата изменения наименования – 16 марта 2004 г.

Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «Общество») создано в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года №811 «О мерах по дальнейшему обеспечению интересов государства в нефтегазовом секторе экономики страны» и постановлением Правительства Республики Казахстан от 25 февраля 2002 года № 248 «О мерах по реализации Указа Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года №811».

Общество является правопреемником прав и обязанностей закрытых акционерных обществ «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл» и «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа».

2. Регистрационный номер налогоплательщика

620 100 210 025

3. Полный юридический (фактический) адрес Эмитента и номера контактного телефона, факса и адрес электронной почты

Юридический адрес: 010000, г. Астана, проспект Кабанбай батыра, дом 22.

Фактический адрес: 010000 г. Астана, проспект Кабанбай батыра, дом 19.

Контактный телефон: 8 (7172) 97 61 01; факс 8 (7172) 97 60 00, 97 60 01.

Адрес электронной почты: Astana@kmg.kz

4. Банковские реквизиты Эмитента

Астанинский региональный филиал АО «Народный Банк Казахстана», г. Астана, БИК 195301603

Расчетные счета № 023 467 234 (тенге)

Валютные счета № 500 070 542 (USD)

№ 400 160 251 (RUR)

№ 800 070 501 (GBP)

№ 700 070 821 (EUR)

5. Краткая история образования и деятельности Эмитента. Цели создания и деятельности Эмитента

Национальная компания «КазМунайГаз» – казахстанский национальный оператор по разведке, добыче, переработке и транспортировке углеводородов, представляющий интересы государства в нефтегазовой отрасли Казахстана.

Национальная компания «КазМунайГаз» – вертикально-интегрированная нефтегазовая компания, осуществляющая разведку, добычу, транспортировку, переработку углеводородного сырья, маркетинг и сбытовые операции, сервисные услуги. «КазМунайГаз» занимает ведущие позиции в нефтегазовом секторе страны, обеспечивая четверть нефтедобычи, 80 процентов транспортировки нефти, практически весь объем транспортировки газа, а также 50 процентов нефтепереработки в Казахстане. Группа компаний АО НК «КазМунайГаз» представляет собой полный технологический цикл - от разведки и добычи нефти до ее реализации.

Учредителем Эмитента являлось Правительство Республики Казахстан в лице Комитета государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан. 100 процентов акций принадлежит АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына».

Общее количество и вид зарегистрированных и размещенных акций – 316 098 884 простых акций.

Общая сумма денег, привлеченных при размещении акций – 158 049 442 000 тенге. АО НК «КазМунайГаз» является правопреемником прав и обязанностей закрытых акционерных обществ «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл» и «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газ», уставный капитал сформирован в размере 47 873 627 500 тенге на основании Договора о присоединении и передаточных актов от 20.05.02г., и увеличен на 110 175 814 500 тенге за счет передачи в уставный капитал пакетов акций АО "Казахстанско-Британский университет", ЗАО «Нефтеконсалтинг», АО "Казахский институт нефти газа", ЗАО "Региональная газотранспортная система", АО "Казахстанское контрактное агентство", а также за счет взноса деньгами на сумму 12 890 000 000 тенге.

Начиная с 8 июня 2006 года единственным акционером Эмитента является АО "Казахстанский холдинг по управлению государственными активами "Самрук", который в октябре 2008 года объединился с Фондом устойчивого развития "Казына", находящимся в собственности Правительства Республики Казахстан, тем самым образовав Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына". Правительство Республики Казахстан является единственным акционером АО ФНБ "Самрук-Казына".

В качестве основного предмета деятельности Национальной компании «КазМунайГаз» определены:

- участие в реализации единой государственной политики в нефтегазовой отрасли;
- обеспечение эффективного и рационального освоения нефтегазовых ресурсов республики;
- участие в разработке стратегии использования, воспроизводства и дальнейшего увеличения ресурсов нефти и газа;
- представление государственных интересов в контрактах с подрядчиками, осуществляющими нефтегазовые операции, посредством обязательного долевого участия в контрактах;
- участие в организации конкурсов на нефтегазовые операции на территории Республики Казахстан;

- корпоративное управление и мониторинг по вопросам разведки, разработки, добычи, переработки, реализации, транспортировки углеводородов, проектированию, строительству, эксплуатации нефтегазопроводов и нефтегазопромышленной инфраструктуры;
- участие в установленном законодательством порядке во внутренних и международных проектах Республики Казахстан по осуществлению нефтегазовых операций.

6. Сведения о наличии рейтингов от международных и/или отечественных рейтинговых агентств

Наименование агентства	Рейтинг	Шкала	Дата
Standard & Poor's	BB+/Стабильный	Международная шкала (иностранная валюта)	07 июля 2009г.
Standard & Poor's	kzAA –	Национальная шкала (Казахстан)	07 июля 2009г.
Standard & Poor's	BB+/Стабильный	Международная шкала (национальная валюта)	16 июня 2009г.
Moody's Investors Service	Baa2/ Негативный	Международная шкала (иностранная валюта)	13 мая 2009г.
Fitch Ratings	BBB-/ Негативный	Международная шкала (иностранная валюта)	19 февраля 2009г.
Fitch Ratings	BBB/ Негативный	Международная шкала (национальная валюта)	19 февраля 2009г.

Облигациям Эмитента второго выпуска был присвоен рейтинг ценных бумаг рейтинговым агентством Moody's Investors Service 25 сентября 2009 года на уровне Baa2.

7. Наименования, даты регистрации, местонахождение и почтовые адреса всех филиалов и представительств Эмитента

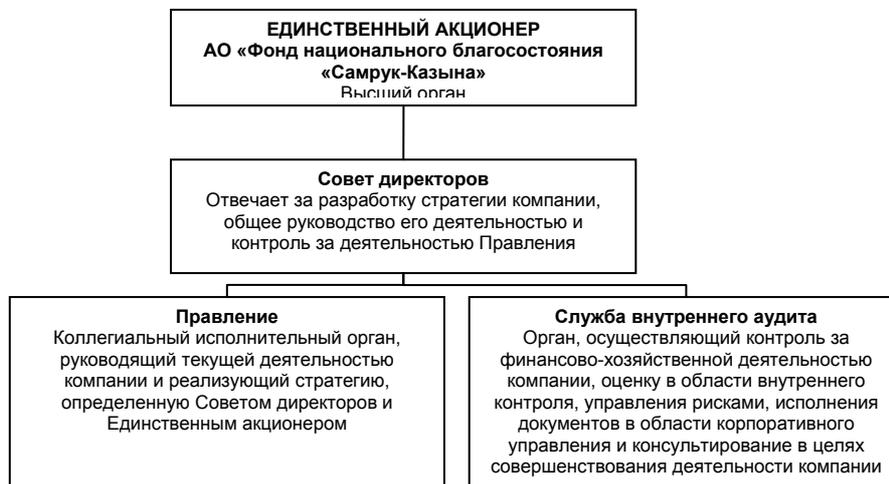
Филиал АО НК «КазМунайГаз» в Туркменистане

Дата регистрации 17 марта 2008 года, сертификат №0000179.

Место нахождения: г. Ашхабад, Туркменбаши шаелы (проспект), 54, Бизнес-центр «Импаш», каб. 306 и 307.

Раздел 2. УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ

1. Структура органов управления Эмитента



В соответствии с Уставом Эмитента к исключительной компетенции Единственного акционера относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение его в новой редакции;
- 2) утверждение кодекса корпоративного управления, а также изменений и дополнений в него;
- 3) добровольная реорганизация или ликвидация Общества;
- 4) принятие решения об увеличении количества объявленных акций Общества или изменении вида неразмещенных объявленных акций общества;
- 5) определение условий и порядка конвертирования ценных бумаг Общества, а также их изменение;
- 6) принятие решения о размещении (реализации), в том числе о количестве размещаемых (реализуемых) акций Общества в пределах количества объявленных акций, способе и цене их размещения (реализации);
- 7) определение количественного состава, срока полномочий Совета директоров, избрание (назначение) его членов и досрочное прекращение их полномочий, а также определение размера и условий выплаты вознаграждений членам Совета директоров, а также утверждение положения о нём;
- 8) утверждение годового отчёта Совета директоров о проделанной работе;
- 9) определение в установленном порядке аудиторской организации, осуществляющей аудит Общества, и размера оплаты её услуг;
- 10) утверждение годовой финансовой отчетности Общества, а также годового отчёта Общества;
- 11) утверждение порядка распределения чистого дохода Общества за отчетный финансовый год, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждение размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества;
- 12) принятие решения о невыплате дивидендов по простым акциям Общества при наступлении случаев, предусмотренных пунктом 47 Устава;
- 13) принятие решения об участии Общества в создании или деятельности иных юридических лиц путем передачи части или нескольких частей активов, в сумме составляющих двадцать пять и более процентов от всех принадлежащих Обществу активов;
- 14) утверждение методики и изменений в методику определения стоимости акций при их выкупе Обществом в соответствии с Законодательством;
- 15) определение порядка предоставления Единственному акционеру информации о деятельности Общества, в том числе определение средства массовой информации, в соответствии с Законодательством;
- 16) утверждение, в порядке, установленном Единственным акционером, Стратегических направлений развития Общества на 5 лет;

17) определение нормативов положенности служебных легковых автомобилей и нормы площадей для размещения административного аппарата;

18) определение порядка и условий возмещения расходов работникам Общества, направляемым в служебные командировки;

19) определение лимитов возмещаемых расходов за счет средств Общества при предоставлении работникам права пользования мобильной связью, лимитов представительских расходов и иных лимитов по решению Единственного акционера;

20) в установленном порядке избрание (назначение) президента (председателя Правления) и досрочное прекращение его полномочий;

21) иные вопросы, принятие решений по которым отнесено Законодательством и Уставом к исключительной компетенции Единственного акционера.

В соответствии с Уставом Эмитента к исключительной компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, а также одобрение и вынесение в последующем на рассмотрение Единственного акционера Стратегических направлений развития Общества на 5 лет, а также принятие решений об участии Общества в деятельности, не предусмотренной подпунктами 1) –25) пункта 14 Устава Общества;

2) вынесение вопросов на рассмотрение Единственного акционера;

3) одобрение кодекса корпоративного управления Общества, изменений и дополнений в него и его внесение Единственному акционеру для утверждения;

4) принятие решения о выкупе Обществом размещенных акций или других ценных бумаг и цене их выкупа;

5) предварительное утверждение годовой финансовой отчетности Общества, представление Единственному акционеру Общества предложений о порядке распределения чистого дохода Общества за истекший финансовый год и размере дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества, а также предварительное утверждение годового отчёта Общества;

6) определение условий выпуска облигаций и производных ценных бумаг Общества;

7) определение количественного состава, срока полномочий членов Правления Общества, избрание (назначение) его членов, а также досрочное прекращение их полномочий, за исключением президента (председателя Правления) Общества;

8) определение размеров должностных окладов и условий оплаты труда и премирования президента (председателя Правления) и членов Правления;

9) создание комитетов Совета директоров, утверждение положений о них, а также избрание членов комитетов;

10) утверждение штата (общей численности) работников и структуры центрального аппарата Общества, а также штатного расписания службы корпоративного секретаря;

11) утверждение учетной политики Общества;

12) определение размера оплаты услуг оценщика по оценке рыночной стоимости имущества, переданного в оплату акций Общества либо являющегося предметом крупной сделки;

13) назначение, определение срока полномочий корпоративного секретаря, досрочное прекращение его полномочий, а также определение размера должностного оклада и условий вознаграждения корпоративного секретаря, а также работников службы корпоративного секретаря

14) утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества, перечень которых утверждается Советом директоров Общества, в том числе внутреннего документа, устанавливающего условия и порядок проведения аукционов и подписки ценных бумаг Общества;

15) принятие решений о создании и закрытии филиалов и представительств Общества и утверждение положений о них;

- 16) принятие решения об участии Общества в создании других организаций;
- 17) принятие решения о приобретении Обществом десяти и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) других юридических лиц, а также принятие решений по вопросам деятельности юридических лиц, десять и более процентов акций (долей участия в уставных капиталах) которых находятся в собственности Общества, в том числе по вопросам, указанным в подпунктах 1)-18) пункта 1 статьи 36 Закона, подпунктах 1)-12) пункта 2 статьи 43 Закона «О товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью» и всем иным вопросам, отнесенным в соответствии с уставами юридических лиц, десять и более процентов акций (долей участия в уставных капиталах) которых находятся в собственности Общества, к компетенции акционера/участника или единственного акционера/участника;
- 18) выбор регистратора Общества в случае расторжения договора с прежним регистратором Общества;
- 19) определение информации об Обществе или его деятельности, составляющей служебную, коммерческую или иную охраняемую законом тайну;
- 20) принятие решения о заключении Обществом крупных сделок и сделок, в совершении которых Обществом имеется заинтересованность;
- 21) принятие решений по вопросам получения, передачи (переуступки) права недропользования, внесения изменений в контракты на недропользование (за исключением изменений контрактов, связанных с изменениями в законодательных актах или решениями Правительства Республики Казахстан), заключения договоров со стратегическими партнерами;
- 22) утверждение в порядке, установленном Единственным акционером, Плана развития (среднесрочного бизнес-плана) Общества, Бюджета Общества;
- 23) определение Перечня должностей руководящих работников Общества, а также дочерних и зависимых юридических лиц, утверждение или согласование которых осуществляется Советом директоров;
- 24) утверждение внутренних процедур Общества по управлению рисками, обеспечение соблюдения и анализ эффективности, а также совершенствование таких процедур;
- 25) определение порядка работы Службы внутреннего аудита, размера и условий оплаты труда и премирования работников Службы внутреннего аудита, а также одобрение кандидатуры на должность руководителя Службы внутреннего аудита и утверждение квалификационных требований к работникам Службы внутреннего аудита;
- 26) утверждение годового аудиторского плана Службы внутреннего аудита;
- 27) определение порядка и сроков получения членами Совета директоров информации о деятельности Общества, в том числе финансовой;
- 28) увеличение обязательств Общества на величину, составляющую десять и более процентов размера его собственного капитала;
- 29) иные вопросы, предусмотренные Законодательством и Уставом, не относящиеся к исключительной компетенции Единственного акционера.

В соответствии с Уставом Эмитента к компетенции Правления Эмитента относится следующее.

Правление вправе принимать решения по любым вопросам деятельности Общества, не отнесенным законодательными актами Республики Казахстан и Уставом к компетенции других органов и должностных лиц Общества, в том числе:

- 1) принимает решения о заключении Обществом сделок, за исключением сделок, отнесенных Законодательством и (или) Уставом к компетенции иных органов Общества, президента (председателя Правления);
- 2) принимает решения о приобретении Обществом до десяти процентов акций (долей участия) в уставном капитале других юридических лиц, в том числе, юридических лиц, акционером (участником) которых является Общество, а также принимает решения по вопросам их деятельности, в том числе, решения по вопросам отчуждения акций

(долей участия) в них, за исключением случаев, предусмотренных Законодательством и Уставом Общества;

3) утверждает штатное расписание Общества с учетом утвержденных Советом директоров штата (общей численности) работников, структуры центрального аппарата Общества и штатного расписания службы корпоративного секретаря, а также утверждает штат (общую численность), структуру и штатное расписание его филиалов и представительств;

4) издает решения (постановления) и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;

5) утверждает документы, принимаемые в целях организации деятельности Общества, не входящие в перечень документов, указанный в подпункте 12) пункта 66 Устава;

6) координирует и направляет работу филиалов, представительств Общества, его дочерних организаций и зависимых акционерных обществ;

7) принимает решения по производственным вопросам внутренней деятельности Общества;

8) в установленном порядке принимает решение об оказании Обществом спонсорской (благотворительной) помощи;

9) определяет порядок утверждения внутренних нормативных документов Общества, за исключением документов, указанных в подпункте 12) пункта 66 Устава;

10) определяет порядок осуществления Обществом прав акционера (участника) в отношении организаций, указанных в подпункте 2) настоящего пункта;

11) разрабатывает, одобряет и представляет в Совет директоров проекты Стратегических направлений развития Общества на 5 лет, Плана развития (среднесрочного бизнес-плана) Общества, бюджета (бизнес-плана на 1 год) Общества;

12) осуществляет подготовку и реализацию Плана развития (среднесрочного бизнес-плана) Общества, бюджета (бизнес-плана на 1 год) Общества, а также несет ответственность за их исполнение;

13) представляет Единственному акционеру прогнозные показатели размера дивидендов по акциям Общества до двадцатого марта года, предшествующего планируемому;

14) несет ответственность за разработку и применение процедур внутреннего контроля и управления рисками в Обществе;

15) своевременно уведомляет Совет директоров о существенных недостатках в системе управления рисками в Обществе;

16) осуществляет контроль за исполнением решений Совета директоров, Единственного акционера Общества, рекомендаций аудиторской организации, осуществляющей аудит годовой финансовой отчетности Общества, а также рекомендаций Службы внутреннего аудита;

17) организует работу по выявлению причин и условий, порождающих неправомерные действия в отношении собственности Общества;

18) принимает решения по иным вопросам обеспечения деятельности Общества, не относящимся к исключительной компетенции Единственного акционера и Совета директоров Общества.

Служба внутреннего аудита осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, оценку в области внутреннего контроля, управления рисками, исполнения документов в области корпоративного управления и консультирование в целях совершенствования деятельности Общества.

13. Члены Совета директоров Эмитента

Ф.И.О.	Дата рождения	Должности, занимаемые за последние три года в хронологическом порядке
Председатель Совета директоров		
Кулибаев Тимур Аскарлович	10.09.1966г.	02.2002г.-10.2005г. - первый вице-президент АО «НК «КазМунайГаз»; в октябре 2005 года был назначен Советником Президента Республики Казахстан; 04.2006г.-08.2007г. - заместитель председателя Правления АО "Казахстанский холдинг по управлению государственными активами "Самрук"; С октября 2008 года назначен заместителем председателя правления АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына». Является председателем Совета директоров АО «НАК «Казатомпром», АО «НК «КазМунайГаз», АО НК «Қазақстан темір жолы», АО «Казахстанская компания по управлению энергетическим сетями» (KEGOC), АО «Самрук - Энерго».
Члены Совета директоров		
Акчулаков Болат Уралович	09.04.1971г.	04.2003-02.2006г. Исполнительный директор ЗАО НК «КазМунайГаз»; С 02.2006г. по 11.2008г. – вице-министр энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан; С 11.2008г. по настоящее время – управляющий директор АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»
Кешубаев Галиаусат Каирбекович	15.08.1950г.	07.2002-04.2004г. исполнительный директор по техническому развитию АО НК «КазМунайГаз»; 04.2004-06.2006г. Управляющий директор по техническому развитию АО НК «КазМунайГаз»; С 06.2006г. по 12.2008г. – директор по управлению нефтегазовыми активами АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук»; С 12.2008 по настоящее время директор по управлению нефтегазовыми активами АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»; С 02.2007г. член Совета директоров АО «НМСК «Казмортрансфлот»
Питер Лэйн (независимый директор)	1946	2004-2007г. Генеральный директор/ Основатель компании Иксчендж Иншуранс Компани Лтд; С 2002г. по настоящее время Исполнительный председатель Правления Кампи энд Ко Лтд, СК (развитие бизнеса)
Фрэнк С.В.Куилаарс	15.10.1958г.	01.2004г. Глава нефтегазовых подразделений организации по всему миру;

(независимый директор)		03.2004г. Член индустриального совета Энергетической хартии, Европейский Союз; 01.2005г. Глава нефтегазовых подразделений организации по всему миру, Глава по работе с клиентами (Центральная Европа, Ближний Восток, Африка); 04.2006г. Член наблюдательного совета в России
Кабылдин Каиргельды Максutowич	01.01.1953г.	04.2003-07.2007г. Управляющий директор по транспортной инфраструктуре и сервисным проектам АО НК «КазМунайГаз»; 07.2007–09.2007г. вице-президент АО НК «КазМунайГаз», член Правления АО НК «КазМунайГаз»; 03.2007–07.2007г. член Совета директоров АО «КТК-К»; 07.2007–11.2007г. председатель Совета директоров АО «КТК-К»; 09.2007–08.2008г. заместитель Председателя Правления АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук», председатель Совета директоров АО НК «КазМунайГаз»; С 08.2008г. по настоящее время президент (председатель Правления) АО НК «КазМунайГаз»; С 09.2008г. по настоящее время председатель Совета директоров АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»

Члены Совета директоров акции/доли участия в уставном капитале Эмитента и в его дочерних организациях и зависимых акционерных обществах не имеют;

3. Коллегиальный исполнительный орган Эмитента

Ф.И.О.	Дата рождения	Должности, занимаемые за последние три года в хронологическом порядке
Председатель Правления:		
Кабылдин Каиргельды Максutowич	01.01.1953г.	04.2003-07.2007г. Управляющий директор по транспортной инфраструктуре и сервисным проектам АО НК «КазМунайГаз»; 07.2007–09.2007г. вице-президент АО НК «КазМунайГаз», член Правления АО НК «КазМунайГаз»; 03.2007–07.2007г. член Совета директоров АО «КТК-К»; 07.2007–11.2007г. – председатель Совета директоров АО «КТК-К»; 09.2007–08.2008г. заместитель Председателя Правления АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук», председатель Совета директоров АО НК «КазМунайГаз»; С 08.2008 г. по настоящее время президент (председатель Правления) АО НК «КазМунайГаз»;

		С 09.2008 по настоящее время председатель Совета директоров АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
Члены Правления:		
Иденов Максат Багитович	11.09.1967г.	2004-2007гг. - Региональный вице - президент Shell г.Дубаи, ОАЭ; С 06.2007г. по 06.2009г. первый вице-президент АО НК «КазМунайГаз»; С 07.2007г. по настоящее время – член Правления АО НК «КазМунайГаз»; С 08.2008г. по настоящее время – председатель Совета директоров АО «КазТрансОйл» С 06.2009 г. по настоящее время – управляющий директор Полномочного органа АО НК «КазМунайГаз»;
Берлибаев Данияр Амирбаевич	21.12.1968г.	02.2005-09.2007г. АО «Интергаз Центральная Азия» генеральный директор, АО «КазТрансГаз» (по совместительству) первый заместитель генерального директора; С 09.07г. по 06.2009г. – вице-президент АО НК «КазМунайГаз», С 05.2006г. по настоящее время член наблюдательного совета ТОО «КазРосГаз»; С 09.07г. по настоящее время - председатель Совета директоров АО «НМСК «Казмортрансфлот»; с 11.2007г. по настоящее время – член Правления АО НК «КазМунайГаз»; с 11.2007г. по 05.2009г. - член Совета директоров АО «КТК-Р»; 02.2008г по 05.2009г. член Совета директоров АО «КТК-К» С 01.2008г. по настоящее время – Председатель (член) Совета директоров АО «Казахский институт нефти и газа»; С 08.2008г. по настоящее время – председатель Совета директоров АО «Торговый дом «КазМунайГаз» и АО «КазТрансГаз», член Совета директоров АО «КазТрансОйл»; С 01.2009г. по настоящее время – председатель Наблюдательного совета ТОО «КМГ-Транскаспий» С 05.2009г. по настоящее время – председатель Совета директоров АО «Kazakhstan Petrochemical Industries» С 06.2009 г. по настоящее время – управляющий директор по газовым проектам АО НК «КазМунайГаз».
Балжанов Аскар Кумарович	23.04.1958г.	Работал на должности Генерального Директора РД КМГ с июня 2006 г по май 2009 г. и был избран в Совет Директоров РД КМГ 12 июня 2006 г. Ранее он являлся Генеральным Директором АО «КазМунайТеніз», дочерней компании АО НК КМГ, специализирующейся на морских нефтегазовых проектах.

		С 1 июня 2009г. – вице-президент АО НК «КазМунайГаз», с 06.2009г. по настоящее время – управляющий директор по разведке и добыче (член Правления).
Бозжанов Толеген Джумадович	11.02.1974г.	08.2004–2006г. исполнительный директор по экономике и финансам АО НК «КазМунайГаз»; 2006-2008гг. Генеральный директор АО «Торговый дом «КазМунайГаз»; С 08.2008г. по 06.2009г. вице-президент, С 08.2008г. по настоящее время - член Правления АО НК «КазМунайГаз», член Совета директоров АО «МНК «КазМунайТениз»; С 09.2008 по настоящее время член Совета директоров АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»; С 06.2009 г. по настоящее время – управляющий директор корпоративного центра АО НК «КазМунайГаз».
Шманов Нуртас Нурибекович	24.12.1956г.	С 05.2006г. по 12.2007г. – заместитель генерального директора по общим вопросам КТК-Р С 12.2007г. по 01.2009г. являлся генеральным директором АО «КазТрансОйл». С августа 2008 года - член Совета директоров АО «КазТрансОйл» С 01.2009г. по 06.2009г. – управляющий директор АО НК «КазМунайГаз». С 05.2009г. по настоящее время – член Совета директоров АО «КТК-Р», АО «КТК-К» С 06.2009г. по настоящее время – управляющий директор по транспорту нефти АО НК «КазМунайГаз» (член Правления)
Сауранбаев Нурлан Ермекович	20.05.1967г.	В период с 01.2004г. по 07.2007г. являлся Генеральным директором ТОО «ТенизСервис». С 07.2007г. по 06.2009г. - управляющий директор АО НК «КазМунайГаз». С 06.2009г. по настоящее время - управляющий директор по сервисным проектам АО НК «КазМунайГаз» (член Правления)
Тиесов Данияр Суиншликович	06.12.1970г.	С 08.2006г. по 06.2009г. являлся Заместителем генерального директора АО «Торговый дом «КазМунайГаз», С 12.2006г. по настоящее время член Правления АО «Торговый дом «КазМунайГаз» С 11.2006г. член наблюдательного совета ТОО «АНПЗ» С 01.2008г. член Совета директоров Ромпетрол Групп С 06.2009г. по настоящее время - управляющий директор по переработке и маркетингу нефти АО НК «КазМунайГаз» (член Правления)
Жангаулов Ержан Арыстанбекович	28.05.1968г.	Назначен управляющим директором АО НК КМГ 6 июня 2006 г. и избран в Совет директоров АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» 12 июня 2006 г. До этого назначения являлся исполнительным директором по правовым вопросам АО НК

		«КазМунайГаз». Ранее возглавлял юридическую службу и отдел кадров в Администрации Президента Казахстана, являлся советником вице-президента АО НК «КазМунайГаз». С 06.2009г. по настоящее время – генеральный менеджер по правовому обеспечению АО НК «КазМунайГаз» (член Правления).
--	--	---

Члены коллегиального исполнительного органа Эмитента не имеют акции Эмитента и акции/доли участия в его дочерних и зависимых организациях.

4. Организационная структура Эмитента.

Структурные подразделения Эмитента:

Департамент внутреннего контроля и управления рисками;
 Департамент документационного обеспечения;
 Департамент по связям с общественностью;
 Департамент административно-сервисного обеспечения;
 Служба внутреннего аудита;
 Департамент международных контрактов;
 Департамент правового обеспечения;
 Департамент бизнес-планирования и экономического анализа;
 Департамент корпоративного финансирования;
 Департамент управления активами;
 Департамент геологии и геофизики;
 Департамент разработки и технологии добычи;
 Департамент охраны труда и окружающей среды;
 Департамент нефтепереработки;
 Департамент управления проектом ТШО;
 Департамент добывающих активов;
 Департамент Северо-Каспийского проекта;
 Департамент Карачаганакского проекта;
 Департамент управления проектами по транспортировке нефти;
 Департамент управления нефтетранспортными активами;
 Департамент управления сервисными проектами;
 Секретариат Совета директоров;
 Департамент информационных технологий и внедрения СУО;
 Бухгалтерия;
 Департамент стратегического планирования;
 Департамент развития казахстанского содержания и закупок;
 Департамент развития новых проектов недропользования;
 Департамент нефтехимии;
 Департамент проекта Дунга;
 Департамент развития сервисного бизнеса;
 Секретариат председателя Правления;
 Департамент управления человеческими ресурсами;
 Казначейство;
 Департамент ресурсной базы и управления базой ГГД;
 Департамент операционной деятельности проектов разведки;
 Департамент управления газовыми проектами.

Филиалы Эмитента:

Филиал АО НК «КазМунайГаз» в Туркменистане.

Количество работников Эмитента

Общее количество сотрудников Эмитента – 454 человека, в том числе работников филиала - 6 человек.

Сведения о руководителях ключевых подразделений Эмитента

Департамент	Ф.И.О. директора департамента
Департамент внутреннего контроля и управления рисками	Кобжанов Марат Орсакович
Департамент документационного обеспечения	Бегасилова Алмаш Сайлауовна
Департамент по связям с общественностью	Тукаев Акбар Куанышбаевич
Департамент административно-сервисного обеспечения	Артюхов Николай Васильевич
Служба внутреннего аудита	Кайдар Баян Абдуаликызы
Департамент международных контрактов	Кийнова Жанна Ляззатовна
Департамент правового обеспечения	Залевская Виктория Владимировна
Департамент бизнес-планирования и экономического анализа	Кисамиева Жанна Муташевна
Департамент корпоративного финансирования	Бекназарова Айгуль Жаксыкуловна
Департамент управления активами	Кусаев Нурлан Ханимович
Департамент геологии и геофизики	Жаксыбеков Ануар Еркинович
Департамент разработки и технологии добычи	Султанов Орын Муратулы
Департамент охраны труда и окружающей среды	Сиражев Нурлан Жаксыгалиевич
Департамент нефтепереработки	Байсексенов Серик Жалелович
Департамент управления проектом ТШО	Ибраева Светлана Айткалиевна
Департамент добывающих активов	Нугманов Жанибек Кайрбекович
Департамент Северо-Каспийского проекта	Сагингалиев Мухтар Булекбаевич
Департамент Карачаганакского проекта	Серик Нурлан Бекболатулы
Департамент управления проектами по транспортировке нефти	Раханов Тимур Максудбекович
Департамент управления нефтетранспортными активами	Рахметова Клара Галимовна
Департамент управления сервисными проектами	Тулбаев Ернат Серикбаевич
Секретариат Совета директоров	Курманбаев Талгат Насимуллаевич
Департамент информационных технологий и внедрения СУО	Ибраев Ернат Сеилканович
Бухгалтерия	Валентинова Наталка Сергеевна
Департамент стратегического планирования	Масалин Алмаз Маратович
Департамент развития казахстанского содержания и закупок	Исаев Бахтияр Орынбасарович
Департамент развития новых проектов недропользования	Кабжанов Рустем Хайруллоевич

Департамент нефтехимии	Досмуратов Мурат Абиевич
Департамент проекта Дунга	Озгамбаев Абзал Омирзакович
Департамент развития сервисного бизнеса	Кусайын Газиз Темирханулы
Секретариат председателя Правления	Черепанов Александр Михайлович
Департамент управления человеческими ресурсами	Ержигитова Шолпан Джумановна
Казначейство	Сыдыкова Гульжан Оралбековна
Департамент ресурсной базы и управления базой ГГД	Узыкканов Серик Абильмажинович
Департамент операционной деятельности проектов разведки	Накпаев Бахыт Галимжанович
Департамент управления газовыми проектами	Рубченков Юрий Николаевич

5. Акционеры Эмитента

5.1. Общее количество акционеров/участников Эмитента и информация (полное и сокращенное наименование, включая организационно-правовую форму, местонахождение и юридический (фактический) адрес юридического лица либо фамилия, имя, отчество физического лица) о тех акционерах/участниках, которые владеют пятью и более процентами акций/долей в оплаченном уставном капитале Эмитента

Учредителем Эмитента является Правительство Республики Казахстан в лице Комитета государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан.

Единственным акционером Эмитента является АО ФНБ «Самрук-Казына».

Место нахождения учредителя и единственного акционера: город Астана, Дом Правительства и пр-т Кабанбай батыра, 23.

5.2. Сведения о лицах, не являющихся акционерами/участниками Эмитента напрямую, но контролирующими тридцать и более процентов в оплаченном уставном капитале Эмитента через другие организации

Лица, не являющиеся акционерами напрямую Эмитента, но контролирующие тридцать и более процентов в оплаченном уставном капитале Эмитента, отсутствуют.

5.3. Информация о всех сделках или серии сделок, приведших к смене контроля над акциями (долями) Эмитента в размере пять и более процентов

Сделок или серии сделок, приведших к смене контроля над акциями Эмитента в размере пять и более процентов, не было.

6. Сведения по юридическим лицам, в которых Эмитент владеет пятью и более процентами оплаченного уставного капитала

Эмитент является акционером следующих организаций:

№	Наименование юридического лица	Место нахождения юридического лица	% соотн-е акций (долей в УК)	Вид деятельности	ФИО первого руководителя
1	АО РД "КазМунайГаз"	г. Астана, 010000, ул. Тәуелсіздік, 2	57,90%	Осуществление разведки и добычи нефтяных месторождений на суше	Ибрашев Кенжебек Ниязович
2	АО МНК "КазМунайТениз"	010000, г. Астана, пр. Кабанбай	100,00%	Осуществление разведки и добычи	Марабаев Ермек Насибкалиевич

		батыра, 2/2		нефтяных месторождений на шельфе	
3	АО "КазТрансГаз"	г. Астана, ул. Тәуелсіздік, д. 12/1	100,00%	Участие в разработке и выполнении государственных и национальных программ развития газового сектора	Назаров Болат Кунакбаевич
4	АО "КазТрансОйл"	г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 19	100,00%	Осуществление транспортировки нефти	Султан Нурбол Сарыбайулы
5	АО НМСК "Казмортрансфлот"	г. Актау, мкр. 13, зд. 55, Бизнес Центр	100,00%	Перевозка всех видов грузов, сырой нефти и нефтепродуктов, генеральных грузов, контейнеров, пассажиров, животных	Орманов Марат Кушкенбаевич
6	АО "Торговый Дом "КазмунайГаз"	Астана пр. Сары арка 1	100,00%	экспорт нефти, газа, нефтепродуктов, розничная и оптовая реализация нефтепродуктов	Амангельдин Данияр Шарипович
7	ТОО "КазРосГаз"	юр. 050000, г. Алматы, ул. Чайковского, 95; факт. 050010, г. Алматы, пр. Достык, 48 а	50,00%	маркетинг и реализация газа	Боранбаев Кайрат Советаевич
8	ТОО "Казахойл-Украина"	г. Алматы, мкр Казахфильм, д. 43, кв. 7	34,04%	переработка нефти	Макажанова Багдат Толеусейтовна
9	ТОО "КазМунайГаз-Сервис"	г. Астана, ул. Проспект Республики 26	60,01%	сервисные услуги	Кеулимжаев Серик Жеткергенович
10	АО "Казахстанско-Британский технический университет"	050000, Алматы, Толе би 59	98,30%	образовательные услуги	Бейсембетов Искандер Калыбекович
11	АО "Казахский институт нефти и газа"	г. Астана, ул. Магистральная 1, дом 14	90,19%	научно-исследовательские и проектно-изыскательские работы в нефтегазовом секторе	И.о. генерального директора Сериков Фуад Тулеушевич
12	АО "Рауан Медиа Групп"	г. Астана, 010000, ул. Желтоқсан, 77	96,05%	управление дочерними компаниями и СМИ	И.о. Генерального директора Маметова Жаннат Сагандыковна
13	ТОО "КМГ Кумколь"	г. Астана, 010000, пр. Кабанбай батыра, 22	100%	инвестиционная деятельность в нефтегазовой отрасли	Джусупбеков Руслан Берикович
14	ТОО «Казахойл-Актобе»	г. Актобе, м-он 12, д. 21 секции Г-Д	50%	разведка, добыча	Жанесенов Беркибай Кушекбаевич
15	ТОО «Казахтуркмунай»	г. Астана, пр. Абая 113, Бизнес-центр отеля Окан Интер Континенталь, 6 этаж	51%	разведка, добыча	Шайхымеждено в Жанибек Гинятович
16	ТОО "Н Оперейтинг Компани"	г. Актау, 8 мкрн, 39 б, 4 этаж	100%	разведка, добыча нефти на море	Бимагамбетов Тимур

					Мустахиевич
17	КОО "Kashagan b.v."	Нидерланды, Амстердам, Strawinskylaan, 411,107 7XX	100%	держатель доли в Кашаганском проекте	United International B.V. Ахметжанов А.М.
18	КОО "Казахстан Пайплайн Венчурс"	Орандж стрит, Нью Касл Каунти, Штат Делавер 19081, США	100%	транспортировка нефти и газа (финансирование КТК для нужд основной деятельности)	Кабылдин К.М., Раханов Т.М.
19	ТОО "Тениз Сервис"	130000,Мангистау ская обл., г.Актау,14мкрн., 61 зд.,б/ц "Звезда Актау"	49%	сервисные услуги на шельфе	Мирзагалиев Магзум Маратович
20	АО "КТК-К"	г.Атырау,465002, ул. Валиханова, д. 11	19%	транспортировка нефти	Жумин Канатбек Райханович
21	ЗАО "КТК-Р"	г. Москва, ул. Б.Ордынка, д. 40, строение 4, Бизнес-комплекс "Легион 1", 4-й этаж	19%	транспортировка нефти	Ахметжанов Мейрам Сапиевич
22	АО "Казахстанское контрактное агентство"	010000, г.Астана,ул. Сыганак,д. 29,18 - этаж	50%	мониторинг казахстанского содержания в контрактах на недропользование	Аубакиров Тимур Токтарович
23	ООО "Каспийская нефтегазовая компания"	414000, Россия, г.Астрахань, ул.Наташи Качуевской, 7-9	50%	разведка, добыча	Киселев Александр Валерьевич
24	ТОО СП "Тенгизшевройл"	г.Атырау, ул. Сатпаева, д.3, головной офис ТШО	20%	разведка, добыча	Тодд Леви
25	Торговое партнёрство Кылыш	01.06.1994 г., 1 Westferry Circus Canary Wharf London, E14 4HA	50%	маркетинг	Chevron, Балжанов А.К. Шманов Н. Утегалиев С.А.
26	Cooperative KazMunaiGaz PKI U.A.	Нидерланды, Амстердам, Рокин, 55	95,10%	инвестиционная деятельность в нефтегазовой отрасли	United International B.V. Кусаев Нурлан Ханимович
27	АО "Евро-АзияЭйр"	г. Астана, 010000 ул. Айманов, 6	100%	авиауслуги	Джанжаркенов Аскар Заирович
28	ТОО "Semser Security"	010000, г. Астана, Алматинский район, мкр-н Акбулак-2, д. 5	100%	охранная деятельность	Токалов Талгат Бигалымович
29	ТОО "КМГ- Транскаспий"	010000, г. Астана, Алматинский район, пр. Республики, д. 26	100%	Транспортировка нефти	Маженов Мухит Муратович
30	ТОО «МК Каспиан Жулдыз»	г. Актау, мкр 14, д.61, зд. "Звезда Актау", 5 эт.	50%	Разведка, добыча нефти	Аманкулов Булат Рахметович
31	АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	г.Алматы, ул. Богенбай батыра 168	50%	Нефтехимия	Крымов Кайрат Серикович

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО ДОЧЕРНИМ КОМПАНИЯМ, ТЫС. ТЕНГЕ

	СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ	АКТИВЫ	ОБЪЕМ РЕАЛИЗАЦИИ	ЧИСТЫЙ ДОХОД
АО "КазТрансОйл"				
На 01.01.2007	183 670 753	274 859 961	75 227 520	10 530 028
На 01.01.2008	199 410 467	296 356 576	94 993 806	15 206 956
На 01.01.2009	214 002 809	394 872 794	129 608 197	20 778 010
На 01.07.2009	226 893 538	246 526 121	59 889 507	8 253 641
АО "Разведка Добыча "КазМунайГаз"				
На 01.01.2007	525 757 814	734 937 389	412 207 787	122 561 334
На 01.01.2008	646 702 665	1 089 024 367	543 305 826	157 119 081
На 01.01.2009	847 092 636	1 019 531 753	604 993 422	241 282 369
На 01.07.2009	927 748 928	1 131 997 231	206 630 713	128 765 691
АО "КазТрансГаз"				
На 01.01.2007	85 560 280	232 787 568	140 389 898	10 669 753
На 01.01.2008	119 980 435	341 528 463	164 717 068	25 449 449
На 01.01.2009	142 247 554	360 106 280	101 726 808	15 202 866
На 01.07.2009	152 615 582	392 605 110	121 457 604	10 697 319
АО "Международный Аэропорт Атырау"				
На 01.01.2007	1 581 699	4 343 098	1 943 153	260 927
На 01.01.2008	1 693 758	4 268 864	1 807 188	138 152
На 01.01.2009	1 529 687	4 311 232	2 069 187	134 097
На 01.07.2009	1 103 494	4 106 748	756 602	(395 775)
АО МНК "КазМунайТениз"				
На 01.01.2007	13 087 261	18 118 169	1 166 111	-1 693 075
На 01.01.2008	16 405 431	24 329 333	25 901	-659 309
На 01.01.2009	11 495 873	27 308 679	38 589	-5 131 387
На 01.07.2009	14 840 760	32 668 017	0	-3 380 206
ТОО "Торговый дом "КазМунайГаз"				
На 01.01.2007	70 042 672	202 701 330	573 982 327	1 772 326
На 01.01.2008	96 122 765	901 596 624	723 484 544	5 646 109
На 01.01.2009	137 256 059	802 406 345	783 282 939	-6 108 241
На 01.07.2009	117 373 264	947 518 555	476 184 446	-18 995 034
Cooperative KazMunaiGaz PKI U.A.				
На 01.01.2008	151 850 876 долл. США	1 453 347 677 долл. США	8 373 878 долл. США	193 719 409 долл. США
На 01.01.2009	182 113 170 долл. США	4 173 322 051 долл. США	166 451 895 долл. США	134 500 256 долл. США
На 01.07.2009	225 397 969 долл. США	4 451 340 664 долл. США	153 392 884 долл. США	80 316 079 долл. США
АО "Евро-Азия Эйр"				
На 01.01.2007	807 035	3 535 363	2 277 386	50 457
На 01.01.2008	958 275	6 062 050	3 229 899	145 671
На 01.01.2009	7 916 584	12 534 604	3 512 026	202 049
На 01.07.2009	8 143 080	17 085 702	1 160 187	257 328
АО "Казахстанско-Британский технический университет"				
На 01.01.2007	2 685 219	3 471 029	1 551 864	-18 438
На 01.01.2008	2 880 657	3 703 186	1 308 623	-112 226
На 01.01.2009	3 008 499	3 719 520	910 861	-480 520
На 01.07.2009	2 774 036	3 448 488	780 459	88 817
АО "Казахский институт Нефти и Газа"				
На 01.01.2007	3 219 244	10 510 970	6 868 514	425 058
На 01.01.2008	2 842 907	11 272 374	6 641 016	324 806
На 01.01.2009	2 581 280	8 974 046	5 519 961	382 247
На 01.07.2009	3 392 139	9 914 760	1 975 633	213 616
АО "Рауан Медиа Групп"				
На 01.01.2007	6 887 917	6 974 608	556 247	-642 492
На 01.01.2008	5 895 254	5 999 616	703 860	-768 335
На 01.01.2009	5 045 709	5 133 910	282 040	-503 897
На 01.07.2009	6 680 806	6 810 707	218 577	-199 599
ТОО "КазМунайГаз-Сервис"				
На 01.01.2007	15 374 265	20 905 202	1 825 874	52 959
На 01.01.2008	13 238 798	27 389 686	1 964 980	-648 398

На 01.01.2009	9 437 546	25 855 797	4 979 562	- 2 246 229
На 01.07.2009	9 952 558	25 256 911	1 532 002	- 490 509
ТОО "ТенизСервис"				
На 01.01.2007	1 204 044	7 252 107	456 744	-613 713
На 01.01.2008	8 717 292	10 662 693	1 184 518	-131 757
На 01.01.2009	8 717 292	11 477 856	2 100 431	180 736
На 01.07.2009	8 717 292	11 836 634	924 204	-772 598
КОО «Kashagan b.v.»				
На 01.01.2007	324 765 264	603 311 003		-8 138 519
На 01.01.2008	100 794 476	235 732 516		-6 432 857
На 01.01.2009	113 070 136	210 050 239	0	-2 897 596
На 01.07.2009	469 667 704	838 994 043	0	-6 204 386
АО НМСК «Казмортрансфлот»				
На 01.01.2007	1 554 452	5 912 241	5 254 512	87 082
На 01.01.2008	1 229 629	6 362 979	5 045 732	-262 111
На 01.01.2009	2 392 428	6 991 980	6 749 143	895 524
На 01.07.2009	5 378 862	20 968 458	9 153 316	322 527
ТОО "КазРосГаз"				
На 01.01.2007	18 630 006	25 005 125	52 546 422	12 682 246
На 01.01.2008	43 128 551	47 631 534	77 459 050	26 729 422
На 01.01.2009	81 414 477	86 178 974	114 963 197	42 024 663
На 01.07.2009	148 792 828	160 351 083	98 514 391	45 587 855
АО "Казахстанское контрактное агенство"				
На 01.01.2007	74 187	88 582	165 602	188
На 01.01.2008	81 561	88 356	178 559	29 367
На 01.01.2009	48 308	67 648	153 773	74 518
На 01.07.2009	37 115	113 537	562	-110 842
ТОО "КМГ-ТрансКаспий"				
На 01.01.2009	708 220	708 220	0	0
На 01.07.2009	1 547 362	1 547 362	0	119 562
ТОО "Semser Security"				
На 01.01.2007	454 643	1 384 428	3 276 308	-191 934
На 01.01.2008	1 028 675	1 534 774	4 501 493	1 032
На 01.01.2009	1 031 085	1 636 774	5 757 090	2 410
На 01.07.2009	1 076 833	1 778 026	3 090 594	45 744

7. Промышленные, банковские, финансовые группы, холдинги, концерны, ассоциации, в которых участвует Эмитент, место и функции Эмитента в этих организациях.

Эмитент не является участником промышленных, банковских, финансовых групп, холдингов, концернов, ассоциаций, консорциумов.

8. Сведения о других аффилированных лицах

1.	Келимбетов Кайрат Нематович	28.01.1969	Председатель Правления АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына", Председатель Совета директоров АО "Банк Развития Казахстана"
2.	Кулибаев Тимур Аскарлович	10.09.1966	Председатель Совета Директоров АО "Национальная компания "КазМунайГаз", АО "НК Казакстан темир жолы", АО "Самрук-Энерго", АО "KEGOK", АО "НАК "Казатомпром", Заместитель Председателя Правления АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"
3.	Акчулаков Болат	09.04.1971	Член Совета Директоров АО

	Уралович		"KEGOC", член Совета директоров АО "НК "КазМунайГаз", член совета директоров АО "НАК "Казатомпром"
4.	Акчулаков Урал Акчулакович	16.06.1936	отец
5.	Акчулакова Кабиба Кереевна	17.12.1933	мать
6.	Акчулакова Бибигуль Ураловна	19.08.1960	сестра
7.	Акчулакова Майра Ураловна	15.11.1961	сестра
8.	Акчулаков Марат Уралович	07.03.1967	брат
9.	Кабдолова Гаухар Аманжоловна	02.04.1978	супруга
10.	Акчулакова Инжу Болатовна	13.04.2002	дочь
11.	Кабдолов Алмаз Аманжолович	18.02.1980	брат супруги
12.	Кабдолов Алтынбек Аманжолович	21.07.1986	брат супруги
13.	Кабдолов Аманжол Таженевич	02.01.1950	отец супруги
14.	Тауашева Раят Зияшовна	10.12.1953	мать супруги
15.	Кешубаев Галиаусат Каирбекович	15.08.1950	Член Совета директоров АО НК "КазМунайГаз", Член Совета директоров АО "НМСК "Казмортрансфлот"
16.	Жумабаева Зейнекеш	30.03.1929	мать
17.	Кешубаева Сауле Орынбасаровна	27.04.1951	супруга
18.	Кешубаева Досжан Галиаусатович	16.08.1971	сын
19.	Кешубаева Алина Рустамовна	18.01.1979	супруга сына
20.	Кешубаев Ер-Жандос Галиаусатович	19.07.1974	сын
21.	Кешубаева Эльмира Хазыевна	07.06.1984	супруга сына
22.	Кешубаева Кымбат Галиаусаткызы	04.05.1985	дочь
23.	Кабылдин Каиргельды Максutowич	01.01.1953	Член Совета директоров АО НК "КазМунайГаз", Председатель Правления АО НК "КазМунайГаз", Председатель Совета директоров АО "Разведка Добыча "КазМунайГаз"
24.	Кудыбаева Галия Зейнешовна	10.03.1955	супруга
25.	Иденов Максат Багитович	11.09.1967	Член Правления АО НК "КазМунайГаз", Председатель

			Совета директоров АО "КазТрансОйл"
26.	Берлибаев Данияр Амирбаевич	21.12.1968	Член Правления АО НК "КазМунайГаз", Председатель Совета директоров АО ТД "КазМунайГаз", Член Совета директоров АО "КазТрансОйл", Председатель Совета директоров АО "КазТрансГаз", Председатель Совета Директоров АО "Казахский институт нефти и газа", Председатель Совета директоров АО "НМСК "Казмортрансфлот", Председатель Совета директоров АО «КРІ»
27.	Берлибаев Амирбай Берлибаевич	10.05.1938	отец
28.	Берлибаев Айдар Амирбаевич	20.04.1965	брат
29.	Берлибаев Бахтияр Амирбаевич	14.02.1971	брат
30.	Берлибаев Мадияр Амирбаевич	20.08.1973	брат
31.	Берлибаев Ануар Амирбаевич	21.01.1976	брат
32.	Сулейменова Жанар Калкамановна	03.09.1975	супруга
33.	Амирбай Абзал Даниярович	06.08.2001	сын
34.	Амирбай Бекзат Даниярович	02.03.2003	сын
35.	Амирбай Магжан Даниярович	15.03.2007	сын
36.	Сулейменов Калкаман Айтбаевич	07.10.1948	отец супруги
37.	Суранчиева Гульзада Битулековна	08.12.1948	мать супруги
38.	Сулейменов Аскар Калкаманович	31.05.1978	брат супруги
39.	Ибрашев Кенжебек Ниязович	14.07.1958	Член Совета директоров, председатель Правления АО "Разведка Добыча "КазМунайГаз", Председатель Совета Директоров АО МНК "КазМунайТениз"
40.	Бисенгалиева Галия Кибашевна	01.11.1955	супруга
41.	Ибрашева Нургуль Кенжебековна	14.09.1985	дочь
42.	Ниязова Гульназ Кенжебековна	19.12.1992	дочь
43.	Ибрашев Асау Ниязович	xx.xx.1950	брат
44.	Ибрашев Кашаган	xx.xx.1953	брат

	Ниязович		
45.	Ибрашев Мамай Ниязович	xx.xx.1955	брат
46.	Имангалиева Сагида Ниязовна	xx.xx.1939	сестра
47.	Ибрашева Жолдыкыз Ниязовна	xx.xx.1942	сестра
48.	Ибрашева Шайда Ниязовна	xx.xx.1947	сестра
49.	Бисенгалиев Анарбек Кибашевич	15.09.1946	брат супруги
50.	Бисенгалиев Акылбек Кибашевич	27.03.1949	брат супруги
51.	Бисенгалиев Асылбек Кибашевич	14.04.1952	брат супруги
52.	Бисенгалиев Кенжебек Кибашевич	10.05.1960	брат супруги
53.	Бозжанов Толеген Джумадович	11.02.1974	Член Правления АО НК "КазМунайГаз", член Совета директоров "Разведка Добыча "КазМунайГаз", член Совета Директоров АО МНК "КазМунайТениз"
54.	Калдыбаева Жанар Оразбековна	05.12.1975	супруга
55.	Бозжанова Дамели Толегеновна	08.12.1997	дочь
56.	Бозжанов Ади Толегенович	12.10.2001	сын
57.	Бозжанова Айкен Толегеновна	16.03.2006	дочь
58.	Балжанов Аскар Кумарович	23.04.1958	Член Правления АО НК "КазМунайГаз"
59.	Балжанов Кумар Каирбаевич	30.12.1928	отец
60.	Балжанова Изилия Галиевна	01.11.1933	мать
61.	Жилбаева Жумабике Алиевна	24.10.1958	супруга
62.	Балжанов Алдияр Аскарлович	17.09.1983	сын
63.	Балжанов Бахтияр Аскарлович	23.03.1985	сын
64.	Масимов Карим Кажимканович	15.06.1965	Председатель Совета Директоров АО "Фонд национального благополучия "Самрук-Казына"
65.	Султанов Бахыт Турлыханович	29.11.1971	Член Совета Директоров АО "Фонд национального благополучия "Самрук-Казына"
66.	Жамишев Болат Бидахметович	28.06.1957	Член Совета Директоров АО "Фонд национального благополучия "Самрук-Казына"
67.	Мынбаев Сауат	19.11.1962	Член Совета Директоров АО "Фонд

	Мухаметбаевич		национального благосостояния "Самрук-Казына"
68.	Исекешев Асет Орентаевич	17.08.1971	Член Совета Директоров АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"
69.	Келимбетов Кайрат Нематович	28.01.1969	Председатель Правления, член Совета директоров АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"
70.	Дунаев Арман Галиаскарович	07.10.1966	Заместитель Председателя Правления "Фонд национального благосостояния"Самрук-Казына", Председатель Советов директоров АО "Kazyna Capital Management", АО "Фонд стрессовых активов", АО "БТА Банк"
71.	Айтекенов Кайрат Медыбаевич	21.11.1963	Член Правления "Фонд национально благосостояния"Самрук-Казына", член Совета директоров АО "Банк Развития Казахстана", Председатель Совета директоров АО "Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций", Член Советов директоров АО "Астана-финанс", АО "БТА Банк" Председатель Совета директоров АО "Корпорация по развитию и продвижению экспорта "KAZNEX", Председатель Совета директоров АО "Жилстройсбербанк Казахстана", Председатель Совета директоров АО "Фонд недвижимоци "Самрук-Казына", Председатель Совета директоров АО "Фонд ДАМУ"
72.	Жангаулов Ержан Арыстанбекович	28.05.1968	Член Правления АО НК "КазМунайГаз", Член Совета Директоров АО "Разведка Добыча "КазМунайГаз"
73.	Мирошников Владимир Яковлевич	02.02.1950	Член правления АО "Разведка Добыча "КазМунайГаз"
74.	Баймуханов Истурган Узакбаевич	05.09.1957	Член правления АО "Разведка Добыча "КазМунайГаз"
75.	Абилханов Довулбай Курумбаевич	25.10.1961	Член правления АО "Разведка Добыча "КазМунайГаз"
76.	Бекежанова Жанетта Дуйсетаевна	08.11.1969	Член правления АО "Разведка Добыча "КазМунайГаз"
77.	Ережепов Кайролла Жеткизгенович	25.11.1947	Член правления АО "Разведка Добыча "КазМунайГаз"
78.	Марабаев Ермек Насибкалиевич	26.12.1959	Член Совета директоров/Председатель Правления АО МНК "КазМунайТениз"

79.	Каримов Марат Шайдоллаулы	28.09.1972	Член Правления АО МНК "КазМунайТениз"
80.	Сейджапарова Динара Нурлановна	01.07.1975	Член Правления АО МНК "КазМунайТениз"
81.	Жанбирова Молдагали Бекбаевич	19.08.1962	Член Правления АО МНК "КазМунайТениз"
82.	Аманкулов Болат Рахметович	13.07.1959	Член Правления АО МНК "КазМунайТениз"
83.	Амантурлин Галымжан Жошыбекович	21.12.1968	Член Совета директоров АО "Торговый дом "КазМунайГаз"
84.	Амангильдин Данияр Шарипович	26.08.1972	Член Совета директоров АО "Торговый дом "КазМунайГаз"
85.	Шаймерденов Темирлан Кенесович	18.02.1975	Член Правления АО "Торговый дом "КазМунайГаз"
86.	Бусурманов Марлен Жумабекович	31.01.1979	Член Правления АО "Торговый дом "КазМунайГаз"
87.	Зацепина Людмила Анатольевна	03.09.1959	Член Правления АО "Торговый дом "КазМунайГаз"
88.	Орынбасаров Ержан Мамажанович	03.05.1969	Член Правления АО "Торговый дом "КазМунайГаз"
89.	Тиесов Данияр Суиншиликович	06.12.1970	Член Правления АО НК "КазМунайГаз", АО "Торговый дом "КазМунайГаз"
90.	Таубалдиев Талгат Сатыбаевич	20.12.1962	Член Правления АО "КазТрансОйл"
91.	Султан Нурбол Сарыбайулы	30.04.1976	Член Совета директоров АО "КазТрансОйл", Председатель Правления АО "КазТрансОйл"
92.	Пирогов Алексей Георгиевич	26.03.1961	Член Правления АО "КазТрансОйл"
93.	Нусупова Асем Бековна	01.05.1975	Член Правления АО "КазТрансОйл"
94.	Султангалиева Жанна Орынбасаровна	08.02.1959	Член Правления АО "КазТрансОйл"
95.	Исаков Жайдарман Азимханович	29.10.1965	Член Правления АО "КазТрансОйл"
96.	Отаров Болат Исатаевич	23.02.1966	Член Правления АО "КазТрансОйл"
97.	Исаев Мусабек	24.09.1947	Член Совета директоров АО "КазТрансГаз"
98.	Назаров Болат Кунакбаевич	25.02.1955	Член Совета директоров/Председатель Правления АО "КазТрансГаз"
99.	Тусупбеков Олжас Тлеугалиевич	14.08.1972	Член Правления АО "КазТрансГаз"
100.	Егинбаев Тукен Жилкайдарович	01.07.1961	Член Правления АО "КазТрансГаз"
101.	Тегисбаев Анатолы Орынгалиулы	05.09.1953	Член Правления АО "КазТрансГаз"
102.	Касенов Арман Гинятович	16.09.1977	Член Правления АО "КазТрансГаз"
103.	Казымбет Нурлан	03.10.1978	Член Правления АО "КазТрансГаз"

	Полатулы		
104.	Амангельдиев Ардак Амангельдиевич	23.07.1975	Член Правления АО "КазТрансГаз"
105.	Кушерев Даир Адильбекович	10.01.1977	Член Правления АО "КазТрансГаз"
106.	Алтыбаева Турсунбобе Касымкановна	23.11.1962	Член Правления АО "КазТрансГаз"
107.	Сериков Фуад Тулеушевич	12.05.1969	Председатель Правления АО "Казахский институт нефти и газа"
108.	Придонов Марлен Жаркенович	02.04.1971	Член Правления АО "Казахский институт нефти и газа"
109.	Сауранбаев Нурлан Ермекович	20.05.1967	Председатель Совета Директоров АО"Авиакомпания "Евро- Азия Эйр"
110.	Джанжаркенов Аскар Заирович	09.05.1962	Председатель Правления АО "Авиакомпания "Евро-Азия Эйр"
111.	Кушкалиева Салтанат Индербаяевна	11.03.1982	Член Правления АО "Авиакомпания "Евро-Азия Эйр"
112.	Гришков Александр Григорьевич	12.04.1955	Член Правления АО "Авиакомпания "Евро-Азия Эйр"
113.	Мукатова Жанна Багитжановна	21.09.1975	Член Правления АО "Авиакомпания "Евро-Азия Эйр"
114.	Тумышев Кобланды Мажитович	13.07.1952	Член Правления АО "Авиакомпания "Евро-Азия Эйр"
115.	Кулибаева Динара Нурсултановна	19.08.1967	Председатель Совета директоров АО "Казахстанско-Британский технический университет"
116.	Худайбергенов Мурат Энвербекович	xx.xx.1961	Член Совета директоров АО "Казахстанско-Британский технический университет"
117.	Елшибеков Серикбек Кенесбекович	29.09.1960	Член Совета директоров АО "Казахстанско-Британский технический университет"
118.	Бейсембетов Искандер Калыбекович	27.09.1966	Руководитель Ректората АО "Казахстанско-Британский технический университет", член Совета директоров
119.	Байгунчечков Жумадил Жанабаевич	08.07.1947	Член Ректората АО "Казахстанско- Британский технический университет"
120.	Джарлыкасымов Ермек Тимерханович	17.03.1968	Член Ректората АО "Казахстанско- Британский технический университет"
121.	Туйебахова Зоя Каимовна	12.10.1955	Член Ректората АО "Казахстанско- Британский технический университет"
122.	Маметова Жанат Сулейменовна	11.02.1981	и.о. Генерального директора АО "Рауан Медиа Групп"
123.	Байтасов Арманжан Мерекеевич	11.01.1970	Член Совета директоров АО "Рауан Медиа Групп"
124.	Кошмуханов Сергей Анатольевич	19.07.1968	Член Совета директоров АО "Рауан Медиа Групп"

125.	Раздухов Владимир Юрьевич	18.08.1955	Член Совета директоров, Генеральный директор АО "КТК-К",
126.	Немцев Владимир Леонидович		Член Совета директоров АО "КТК-К"
127.	Журавлев Сергей Игоревич		Член Совета директоров АО "КТК-К"
128.	Эндрю МакГран	27.02.1959	Член Совета директоров АО "КТК-К"
129.	Берлибаев Данияр Амирбаевич		Член Совета директоров АО "КТК-К"
130.	Александров Алексей Геннадиевич		Член Совета директоров АО "КТК-К"
131.	Байкенов Кадыр Каркабатович		Член Совета директоров АО "КТК-К"
132.	Раханов Тимур Максудбекович	30.09.1975	Член Совета директоров АО "КТК-К"
133.	Скотт Боуэн	18.03.1962	Член Совета директоров АО "КТК-К"
134.	Сапаев Осман Лом-Алиевич	31.01.1956	Член Совета директоров АО "КТК-К"
135.	Джонатан Барнетт Алберт Поппер	13.02.1954	Член Совета директоров АО "КТК-К"
136.	Пол М. Тобин		Член Совета директоров АО "КТК-К"
137.	Будников Вадим Андреевич		Член Совета директоров АО "КТК-К"
138.	Грэхэм Дж. С. Талбот		Член Совета директоров АО "КТК-К"
139.	Уэйн Луи		Член Совета директоров АО "КТК-К"
140.	Салим Аль-Сибани		Член Совета директоров АО "КТК-К"
141.	Раздухов Владимир Юрьевич	18.08.1955	Генеральный директор ЗАО "КТК-Р", член Совета директоров ЗАО "КТК-Р"
142.	Тараканов Александр Владимирович	29.10.1962	Член Совета директоров ЗАО "КТК-Р"
143.	Демин Анатолий Митрофанович	03.07.1950	Член Совета директоров ЗАО "КТК-Р"
144.	Журавлев Сергей Игоревич	05.10.1970	Член Совета директоров ЗАО "КТК-Р"
145.	Александров Алексей Геннадиевич	04.02.1962	Член Совета директоров ЗАО "КТК-Р"
146.	Раханов Тимур Максудбекович	30.09.1975	Член Совета директоров ЗАО "КТК-Р"
147.	Кусаев Нурлан Ханимович	13.06.1978	Член Совета директоров ЗАО "КТК-Р"
148.	Касымбек Ардак Махмудулы	29.09.1977	Член Совета директоров ЗАО "КТК-Р"
149.	Эндрю МакГран	27.02.1959	Член Совета директоров ЗАО "КТК-Р"
150.	Джеймс Джонсон	18.03.1959	Член Совета директоров ЗАО "КТК-Р"

151.	Фэйи Денис	19.03.1959	Член Совета директоров ЗАО "КТК-Р"
152.	Бабалов Армен Эдуардович	11.08.1973	Член Совета директоров ЗАО "КТК-Р"
153.	Сапаев Осман Лом-Алиевич	31.01.1956	Член Совета директоров ЗАО "КТК-Р"
154.	Джонатан Барнетт Алберт Поппер	13.02.1954	Член Совета директоров ЗАО "КТК-Р"
155.	Терри Л. Дэй	15.06.1947	Член Совета директоров ЗАО "КТК-Р"
156.	Богданов Дмитрий Евгеньевич	09.12.1958	Член Совета директоров ЗАО "КТК-Р"
157.	Юэн Несс МакЛауд	31.08.1952	Член Совета директоров ЗАО "КТК-Р"
158.	Уандыков Берик Усманович	27.10.1954	Член Совета директоров АО "НМСК "Казмортрансфлот"
159.	Орманов Марат Кушкенбаевич	06.10.1971	Председатель Правления, член Совета директоров АО "НМСК "Казмортрансфлот"
160.	Мигулин Евгений Иванович	06.08.1950	Член Правления АО "НМСК "Казмортрансфлот"
161.	Сугурбеков Шерхан Мамырович	27.07.1977	Член Правления АО "НМСК "Казмортрансфлот"
162.	Мынбаев Аслан Мукаметбаевич	06.10.1971	Член Правления АО "НМСК "Казмортрансфлот"
163.	Дынбаева Венера Исембаевна	07.01.1968	Член Правления АО "НМСК "Казмортрансфлот"
164.	Токтабаев Тимур Серикович	26.10.1981	Член Совета директоров АО «Казахстанское контрактное агентство»
165.	Баталов Аскар Булатович	19.08.1964	Член Совета директоров АО «Казахстанское контрактное агентство»
166.	Аубакиров Тимур Токтарович	14.12.1977	Член Совета директоров, Председатель Правления АО "Казахстанское контрактное агентство"
167.	Орынбаева Бигайша Сагындыковна	01.01.1956	Член правления АО "Казахстанское контрактное агентство"
168.	Секишева Асия Романовна	01.09.1952	Член правления АО "Казахстанское контрактное агентство"
169.	Самойлович Александр Леонидович	12.02.1947	Член Совета директоров АО «КРІ»
170.	Крымов Кайрат Серикович	23.03.1969	Генеральный директор АО «КРІ»
171.	Карибжанов Айдан Табониязович	10.10.1971г.	Председатель Совета директоров АО "Казпочта", Председатель совета директоров АО "Инвестиционный фонд Казахстана", член Совета директоров АО "БТА Банк"
172.	Дурмагамбетов Ерлан Дмитриевич	03.10.1971	Член Совета директоров АО НК "Казпочта"

173.	Молдагалиев Даурен Туманбаевич	16.01.1966	Председатель Правления, член Совета директоров АО НК "Казпочта"
174.	Джунусов Саин Исабекович	08.09.1966	Член Правления АО НК "Казпочта"
175.	Вагнер Андрей Викторович	14.08.1979	Член Правления АО НК "Казпочта"
176.	Журилкаганов Мурат Утебергенович	04.10.1956	Член Правления АО НК "Казпочта"
177.	Сийрбаев Ерсерик Даменович	16.04.1951	Член Правления АО НК "Казпочта"
178.	Касымбек Женис Махмудулы	07.05.1975	Член Совета директоров АО НК "КТЖ"
179.	Байдаулетов Нуржан Талипович	01.09.1960	Член Совета директоров АО "НК "КТЖ", Председатель Совета директоров АО "Эйр Астана", АО "Аэропорт Актобе"
180.	Мамин Аскар Узакпаевич	23.10.1965	Член Совета директоров - председатель Правления, президент АО "НК "КТЖ"
181.	Кизатов Ермек Ануарбекович	06.08.1961	Член Правления АО НК "КТЖ"
182.	Султанов Ерик Хамзинович	24.03.1956	Член Правления АО НК "КТЖ"
183.	Алпысбаев Канат Калиевич	31.03.1972	Член Правления АО НК "КТЖ"
184.	Самбетов Калтай	10.05.1939	Член Правления АО НК "КТЖ"
185.	Хасенов Данияр Пернебекович	01.08.1976	Член Правления АО НК "КТЖ"
186.	Акчурин Асхат Харисович	02.06.1961	Член Правления АО НК "КТЖ"
187.	Саурбаев Кайрат Абенович	27.08.1965	Член Правления АО НК "КТЖ"
188.	Таджияков Ержан Бисенгалиевич	04.03.1975	Член Правления АО НК "КТЖ"
189.	Абдиев Тульбай Кнатович	18.01.1956	Член Правления АО НК "КТЖ"
190.	Бозумбаев Канат Алдабергенович	08.01.1969	Член Совета директоров, председатель Правления АО "KEGOC"
191.	Саткалиев Алмасадам Майданович	31.10.1970	Член Правления АО "KEGOC"
192.	Кажиев Бакытжан Толеукажиевич	16.07.1964	Член Правления АО "KEGOC"
193.	Осоченко Владимир Григорьевич	14.02.1946	Член Правления АО "KEGOC"
194.	Ли Валерий Константинович	20.08.1951	Член Правления АО "KEGOC"
195.	Катышев Сергей Ирманович	27.01.1962	Член Правления АО "KEGOC"
196.	Жакипбаев Кайрат Толегенович	15.02.1964	Член Правления АО "KEGOC"
197.	Есенгараев Аскар	14.08.1968	Председатель Совета директоров

	Батылханович		АО "Казакхтелеком"
198.	Клинчев Николай Дмитриевич	23.02.1958	Член Совета директоров АО "Казакхтелеком"
199.	Достияров Аскар Абаевич	18.06.1976	Член Совета директоров АО "Казакхтелеком"
200.	Баймуханова Бауржан Амангельдыевич	21.07.1971	Член Совета директоров АО "Казакхтелеком"
201.	Есекеев Куанышбек Бахытбекович	10.06.1975	Член Совета директоров АО "Казакхтелеком"
202.	Нуриева Айгуль Маратовна	13.08.1974	Член Совета директоров АО "Казакхтелеком"
203.	Жумагалиев Аскар Куанышбекович	02.08.1972	Член Совета директоров АО "Казакхтелеком", Председатель Правления (Президент)
204.	Нуркатов Арнур Арыстанович	20.10.1967	Член Правления АО "Казакхтелеком"
205.	Лезговко Александр Владимирович	15.09.1961	Член Правления АО "Казакхтелеком"
206.	Ескеркегенов Аскар Алибекович	04.07.1965	Член Правления АО "Казакхтелеком"
207.	Абдилдабеков Марат Мухтарович	13.10.1967	Член Правления АО "Казакхтелеком"
208.	Медведев Олег Александрович	14.07.1974	Председатель Совета директоров АО "Майкаинзолото"
209.	Попович Милан	10.12.1965	Член Совета директоров АО "Майкаинзолото"
210.	Колмачихин Валерий Николаевич	06.05.1959	Член Совета директоров АО "Майкаинзолото"
211.	Богачев Игорь Геннадьевич	06.12.1961	Генеральный директор АО "Майкаинзолото"
212.	Калиева Анар Тлеубаевна	26.06.1976	Председатель Совета директоров АО "Аэропорт Павлодар"
213.	Бимагамбетов Уразбай Кунанбаевич	15.07.1963	Член Совета директоров АО "Аэропорт Павлодар"
214.	Смагулов Баянбек Жарылгапович	27.02.1969	Председатель Правления АО "Аэропорт Павлодар"
215.	Шишов Марат Галымович	14.10.1972	Первый заместитель председателя Правления АО "Аэропорт Павлодар"
216.	Турыгин Валерий Михайлович	26.03.1946	Заместитель председателя Правления АО "Аэропорт Павлодар"
217.	Ногаев Аюхан Толеутаевич	1971г.р.	Председатель Правления АО "НК "Казакхстан Инжиниринг"
218.	Бектуров Азат Габбасович	22.12.1976	Член Совета директоров АО "Эйр Астана"
219.	Найджел Брэдли	30.11.1958	Член Совета директоров АО "Эйр Астана"
220.	Дэвид Brent	11.04.1951	Член Совета директоров АО "Эйр Астана"
221.	Фостер Питер Уильям	16.07.1960	Член Совета директоров, Президент АО "Эйр Астана"
222.	Сулейменов	07.10.1948	Председатель Совета директоров

	Калкаман Айтбаевич		АО "КазНИИ энергетики им. Академика Ш.Ч.Чокина
223.	Клякин Владимир Викторович	01.03.1952	Член Совета директоров АО "КазНИИ энергетики им. Академика Ш.Ч.Чокина
224.	Абдуллаев Калык Абдыллаевич	28.06.1942	Член Совета директоров АО "КазНИИ энергетики им. Академика Ш.Ч.Чокина-председатель Правления
225.	Доскемпилов Берикхан Макипович		Член Совета директоров АО "КазНИИ энергетики им. Академика Ш.Ч.Чокина-председатель Правления
226.	Огай Алексей Владимирович	01.12.1970	Председатель Совета директоров АО "КОРЕМ", Член Совета директоров АО "Самрук-Энерго"
227.	Тиесов Суиншлик Амирхамзиевич	24.08.1946	Член Совета директоров, Председатель Правления АО "КОРЕМ"
228.	Ульрих Эрих Гукович	20.10.1949	Заместитель Председателя Правления АО "КОРЕМ"
229.	Байтенов Серик Нурагевич	18.11.1950	Член Правления АО "КОРЕМ"
230.	Сыртланов Галей Валеевич	31.12.1965	Член Совета директоров АО "Аэропорт Актобе"
231.	Аманбаев Богежан Кадырханович	27.09.1956	Член Совета директоров, Председатель Правления АО "Аэропорт Актобе"
232.	Безродный Владимир Алексеевич	08.11.1963	Первый заместитель председателя Правления АО "Аэропорт Актобе"
233.	Турганов Дуйсенбай Нурбаевич	08.03.1959	Член Совета директоров АО "Самрук-Энерго"
234.	Упушев Ерлан Елемесович	30.01.1969	Председатель Правления, член Совета Директоров АО "Самрук-Энерго"
235.	Абитаев Есберген Абитаевич	01.01.1941	Первый заместитель председателя Правления АО "Самрук-Энерго"
236.	Ли Александр Ильич	04.09.1966	Член Правления АО "Самрук-Энерго"
237.	Тленбаева Алия Акмурзаевна	26.07.1978	Член Правления АО "Самрук-Энерго"
238.	Школьник Владимир Сергеевич	17.02.1949	Председатель Правления (Президент) АО "НАК Казатомпром"
239.	Магауов Асет Маратович		Член Совета директоров АО "НАК "Казатомпром"
240.	Яшин Сергей Алексеевич	19.09.1965	Член Правления (вице-президент) АО "НАК "Казатомпром"
241.	Окшина Галина Ивановна	01.01.1946	Член Правления (главный бухгалтер) АО "НАК "Казатомпром"
242.	Мухитдинов Аскар Нажмитдинович	03.09.1966	Член Совета директоров АО "Национальный инновационный фонд", управляющий директор, член Правления АО "Фонд стрессовых

			активов"
243.	Куанганов Фархад Шаймуратович	01.01.1968	Член Совета директоров АО "Национальный инновационный фонд"
244.	Токжанов Ауельбек Турсунович	30.04.1956	Председатель Правления АО "Национальный инновационный фонд", член Совета директоров АО «Центр инжиниринга и трансферта технологий»
245.	Умурзаков Тимур Абдуразакович	26.10.2008	Заместитель Председателя Правления АО "Национальный инновационный фонд"
246.	Алпамысов Абай Абдисаметович	11.06.1969	Председатель Правления, член Совета директоров АО "Kazyna Capital Management"
247.	Мадиев Жаслан Хасенович	13.06.1983	Заместитель Председателя Правления - член Правления АО "Kazyna Capital Management"
248.	Сартбаев Медет Максutowич	16.09.1966	Заместитель Председателя Национального банка Республики Казахстан, член Совета директоров АО "Kazyna Capital Management"
249.	Жангуразов Борисбий Ибрагимович	04.11.1975	Заместитель Председателя Правления - член Правления АО "Kazyna Capital Management"
250.	Чукин Алмас Таласович	09.06.1961	Заместитель Председателя Правления - член Правления АО "Kazyna Capital Management"
251.	Дуйсембеков Ержан Жетписович	05.03.1971	Заместитель Председателя Правления - член Правления АО "Kazyna Capital Management"
252.	Амерходжаев Галым Ташмуханбетович	02.08.1978	Председатель Правления - Член Совета директоров АО "Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций"
253.	Рымов Алмас Сакенович	28.02.1975	Заместитель Председателя Правления - Член Правления АО "Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций"
254.	Хасенова Гулнар Алтынсаровна	05.01.1957	Заместитель Председателя Правления - Член Правления АО "Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций"
255.	Елшибаев Ержан Иманкулулы	29.04.1980	Член Правления АО "Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций"
256.	Дюсенов Дархан Абдукаримович	29.11.1970	Член Правления АО "Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций"

257.	Сембаева Кенжегуль Нурбаевна	07.10.1977	Член Правления АО "Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций"
258.	Исламов Кинталь Кинтальевич	19.11.1964	Председатель Совета директоров АО "Астана-финанс", Председатель Совета директоров АО "Лизинговая компания "Астана-Финанс", Председатель Совета директоров АО "Ипотечная организация "Астана-финанс", член Совета директоров АО "Банк "Астана Финанс"
259.	Айтенов Марат Дуйсенбекович	20.05.1978	Член Совета директоров АО "Астана-финанс", член Совета Директоров АО "Инвестиционный фонд Казахстана", член Совета директоров АО "Фонд развития предпринимательства "Даму"
260.	Савчук Александр Викторович	03.06.1969	Член Совета директоров АО «Астана-финанс»/Председатель Совета директоров АО «НПФ «Ұлар Үміт»/Председатель Правления, член Совета директоров АО «ООИУПА «Жетысу»/Председатель Совета директоров ОАО «АФ Банк»/Председатель Совета директоров АО "Банк "Астана-финанс"/Председатель Наблюдательного совета ТОО «МКО «Астана-финанс»/ Член Совета директоров АО "Страховая компания "Астана-финанс", член Совета директоров АО "Компания по страхованию жизни" Астана-финанс"
261.	Ахметова Роза Бижановна	31.03.1961	Член Правления АО "Астана-финанс"
262.	Абдухаликов Талгат Серикович	30.07.1963	Член Правления АО "Астана-финанс"
263.	Чектыбаева Дина Эдуардовна	31.05.1971	Член Правления АО "Астана-финанс"
264.	Ибатуллина Эльмира Павловна	31.05.1974	И.о. Председателя Правления АО «Астана-финанс»/член Совета директоров АО «Лизинговая компания «Астана-финанс»/Член Совета директоров ОАО «АФ Банк»/ Член Совета директоров АО «НПФ «Ұлар Үміт»/член Совета директоров АО «ООИУПА «Жетысу»
265.	Ким Ирина Геннадиевна	10.02.1971	Член Правления АО "Астана-финанс"
266.	Толеутаева Зевира	23.01.1973	Член Правления АО "Астана-

	Кенесовна		финанс"
267.	Мамырбаев Куандык Рахимбекович	09.06.1980	Член Совета директоров, Председатель Правления АО "Казахстанский фонд гарантирования ипотечных кредитов"
268.	Рахметова Найля Сагнаевна	21.03.1961	Заместитель Председателя Правления, член Правления АО "Казахстанский фонд гарантирования ипотечных кредитов"
269.	Омарбекова Зауреш Сапарбековна	15.11.1961	Заместитель Председателя Правления, член Правления АО "Казахстанский фонд гарантирования ипотечных кредитов"
270.	Нурмухамедов Куаныш Каримович	02.02.1977	Руководитель аппарата АО "Казахстанский фонд гарантирования ипотечных кредитов"
271.	Махажанов Даурен Сабитович	1980	Заместитель Председателя Правления, член Правления АО "Казахстанский фонд гарантирования ипотечных кредитов"
272.	Мухитдинов Аскар Нажмитдинович	01.01.1967	Управляющий директор АО "Фонд стрессовых активов", Член Правления АО "Фонд стрессовых активов"
273.	Сазанов Куанышбек Сатыбалды улы		Управляющий директор АО "Фонд стрессовых активов", Член Правления АО "Фонд стрессовых активов"
274.	Арапова Сауле Муратовна	15.07.1974	Председатель Правления, Член совета директоров АО "Фонд стрессовых активов"
275.	Искандиров Абай Мукашевич	24.01.1983	Председатель Совета директоров АО "Инвестиционный фонд Казахстана", член Советов директоров АО "Фонд развития предпринимательства "Даму", АО "Фонд стрессовых активов", АО "БТА Банк"
276.	Ельцов Сергей Валерьевич	10.02.1976	Председатель Правления, член СД АО "Инвестиционный фонд Казахстана"
277.	Ломгадзе Михаил Нугзарович	17.10.1975	Член Совета директоров АО "Инвестиционный фонд Казахстана"
278.	Сагадиев Ерлан Кенжегалиевич	29.09.1966	Член Совета директоров АО "Инвестиционный фонд Казахстана"
279.	Альжанов Тлек Кабыкенович	31.08.1960	Член Совета директоров АО "Инвестиционный фонд Казахстана"
280.	Орынбеков Алишер Муханмадиярович	10.10.1966	Заместитель Председателя-Член Правления АО "Инвестиционный фонд Казахстана"

			фонд Казахстана"
281.	Кандыкбаев Серик Абильдашевич	09.10.1972	Член Правления - Управляющий директор АО "Инвестиционный фонд Казахстана"
282.	Мукушев Булат Тельманович	01.01.1970	Председатель Правления, член Совета директоров АО "Фонд развития предпринимательства "Даму"
283.	Саркеев Бахытжан Курбанбайулы	18.06.1973	Член Совета директоров АО "Фонд развития предпринимательства "Даму"
284.	Иманкулов Мурат Сейдалиевич	06.01.1963	Член Правления АО "Фонд развития предпринимательства "Даму"
285.	Черязданов Салават Калымгазинович	10.01.1972	Член Правления АО "Фонд развития предпринимательства "Даму"
286.	Аринов Ерлан Асатаевич	08.06.1966	Член Совета директоров, Председатель Правления АО "Корпорация по развитию и продвижению экспорта "KAZNEX"
287.	Жошыбаев Рапиль Сейтханович	22.08.1963	Ответственный секретарь МИД РК, член Совета директоров АО "Корпорация по развитию и продвижению экспорта "KAZNEX"
288.	Кусаинов Марат Апсеметович	01.01.1953	Вице-министр экономики и бюджетного планирования РК, член Совета директоров АО "Корпорация по развитию и продвижению экспорта "KAZNEX"
289.	Мамыталиев Баглан Джаймурзынович	18.12.1976	Член Совета директоров АО "Корпорация по развитию и продвижению экспорта "KAZNEX"
290.	Радостовец Николай Владимирович	15.12.1955	Член Совета директоров АО "Корпорация по развитию и продвижению экспорта "KAZNEX"
291.	Кожасбай Ерлан Садуакасович	19.01.1969	Член Совета директоров АО "Корпорация по развитию и продвижению экспорта "KAZNEX"
292.	Ахметова Сауле Орынбасаровна	09.04.1958	Член Правления, Заместитель Председателя Правления АО "Корпорация по развитию и продвижению экспорта "KAZNEX"
293.	Алимбаева Ботагоз Адильхаировна	01.04.1978	Член Правления АО "Корпорация по развитию и продвижению экспорта "KAZNEX"
294.	Бетекбаев Азат Армгумарович	1956	Президент, член Совета директоров АО «Центр инжиниринга и трансферта технологий»
295.	Хаирова Камилла Кенжебулатовна	1979	Член Совета директоров АО «Центр инжиниринга и трансферта технологий»
296.	Сейдимбек Зере Акसेлеуқызы	1979	Член Совета директоров АО «Центр инжиниринга и трансферта технологий»
297.	Цой Игорь	01.06.1905	Член Совета директоров АО «Центр

	Владимирович		инжиниринга и трансферта технологий»
298.	Шардарбеков Еркен Шарипбекович	22.04.1970	Член Совета директоров АО "Жилстройсбербанк Казахстана", Член Правления АО "ДАМУ"
299.	Асылбек Рустам Асылбекулы	01.12.1976	Член Совета директоров АО "Жилстройсбербанк Казахстана", Заместитель Председателя АО "Национальный инновационный фонд"
300.	Наурызбаева Нурбуби Серекхажиевна	19.08.1963	Председатель Правления, член Совета директоров АО "Жилстройсбербанк Казахстана"
301.	Алтынсақа Нуржами Калықбайқызы	22.10.1956	Заместитель Председателя Правления, член Правления АО "Жилстройсбербанк Казахстана"
302.	Сапарбаева Айнур Султанмуратовна	05.12.1977	Заместитель Председателя Правления, член Правления АО "Жилстройсбербанк Казахстана"
303.	Утегулов Маулен Амангельдиевич	11.03.1973	Заместитель Председателя Правления, член Правления АО "Жилстройсбербанк Казахстана"
304.	Тойбаев Данияр Кенжеханович	11.04.1978	Заместитель Председателя Правления, член Правления АО "Жилстройсбербанк Казахстана"
305.	Калиев Аскар Ганиевич	12.05.1972	Заместитель Председателя Правления, член Правления АО "Жилстройсбербанк Казахстана"
306.	Егеубаева Сауле Аскарловна	06.05.1977	Заместитель Председателя Правления, член Правления АО "Жилстройсбербанк Казахстана"
307.	Сайденов Анвар Галимуллаевич	19.09.1960	Член Совета директоров АО "БТА Банк"
308.	Татишев Ерлан Нурельдаемович	29.05.1965	Член Совета директоров АО "БТА Банк"
309.	Мухаметкалиев Малик Джамбулович		Заместитель Председателя Правления АО "БТА Банк"
310.	Ботабаев Нуржан Ергалиевич		Заместитель Председателя Правления АО "БТА Банк"
311.	Мамештеги Садуакас Халықсоветулы	19.11.1969	Заместитель Председателя Правления АО "БТА Банк"
312.	Варенко Николай Витальевич	27.05.1971	Заместитель Председателя Правления АО "БТА Банк"
313.	Сартбаев Медет Максutowич	16.09.1966	Заместитель Председателя Правления АО "БТА Банк"
314.	Орумбаев Ардак Сиязбекович	17.04.1974	Заместитель Председателя Правления АО "БТА Банк"
315.	Жумахметов Абилаким Сейтмагамбетович	01.05.1960	Заместитель Председателя Правления АО "БТА Банк"-директор Алматинского филиала
316.	Павлов Александр Сергеевич	01.01.1953	Председатель Совета директоров АО "Народный банка Казахстана"
317.	Абдулина Наилия Курманбековна	10.10.1946	Член Правления АО "Народный банка Казахстана"

318.	Карабаев Даурен Сапаралиевич	11.06.1978	Член Правления АО "Народный банка Казахстана"
319.	Заиров Марат Заирович	31.05.1968	Член Правления АО "Народный банка Казахстана"
320.	Елемесов Аскар Раушанулы	17.10.1968	Член Совета директоров АО "Народный банка Казахстана"
321.	Кусаинов Аскар Маратович	16.07.1961	Член Правления АО "Народный банка Казахстана"
322.	Сатубалдин Марат Сагандыкович	10.04.1964	Член Правления АО "Народный банка Казахстана"
323.	Ускимбаев Кожамурат Беисович	02.12.1954	Член Правления АО "Народный банка Казахстана"
324.	Смагулов Аскар Сагидоллаевич	05.01.1975	Член Правления АО "Народный банка Казахстана"
325.	Шаяхметова Умут Болатхановна	19.03.1969	Член Правления АО "Народный банка Казахстана"
326.	Мамытбеков Едиль Куламкадырович	26.10.1964	Член Совета директоров АО "НК "СПК "Батыс", Председатель Совета директоров АО "НК "СПК "Оңтүстік", должностное лицо крупного акционера
327.	Садвакасова Эльдана Макиновна	26.05.1969	Член Совета директоров АО "НК "СПК "Оңтүстік"
328.	Иманалиев Бахытбек Зубайраевич	06.07.1968	Член Совета директоров АО "НК "СПК "Оңтүстік"
329.	Турбеков Серик Ордабекович	04.12.1956	Член Правления АО "НК "СПК "Оңтүстік"
330.	Айтуганов Кайрат Капарович	12.04.1962	Член Правления АО "НК "СПК "Оңтүстік"
331.	Умурзаков Избак Куанышевич	19.01.1958	Член Совета директоров АО "НК "СПК "Батыс"
332.	Ногаев Нурлан Аскарлович	30.07.1967	Член Совета директоров АО "НК "СПК "Батыс"
333.	Шукпуртов Андарь Маулешевич	17.06.1958	Член Совета директоров, Председатель Правления АО "НК "СПК "Батыс"
334.	Таспихов Амангельди Сатыбалдиевич	20.11.1959	Член Правления АО "НК "СПК "Батыс"
335.	Абдибеков Нурмухамбет Канапиевич	21.12.1961	Член Правления АО "НК "СПК "Батыс"
336.	Идрисов Аскар Тулеубаевич	14.06.1958	Член Правления АО "НК "СПК "Батыс"
337.	Наймушина Ольга Вадимовна	1963 года	Член Совета директоров АО "НК "СПК "Сарыарка"
338.	Смагулов Болат Советович	1964 года	Член Совета директоров АО "НК "СПК "Сарыарка"
339.	Камалиев Берик Сайлауович	1960 года	Член Совета директоров АО "НК "СПК "Сарыарка"
340.	Зверьков Вадим Павлович	1969 года	Член Совета директоров, Председатель Правления АО "НК "СПК "Сарыарка"
341.	Джумамбаева	1972 года	Член Правления АО "НК "СПК

	Куралай Сейсембаевна		"Сарыарка"
342.	Есимсеитов Ергали Еркебаевич	1960 года	Член Правления АО "НК "СПК "Сарыарка"
343.	Косунов Алмас Олжабаевич	26.10.1949	Председатель Совета директоров АО "НК "СПК "Тобол", член Совета директоров АО "НК "СПК "Ертіс", Председатель Совета директоров АО "НК "СПК "Каспий"
344.	Мамытбеков Асылжан Сарыбаевич	17.09.1968	Член Совета директоров АО "НК "СПК "Тобол"
345.	Толибаев Марат Еркинович	16.11.1967	Член Совета директоров - председатель Правления АО "НК "СПК "Тобол"
346.	Сагиев Гани Токтамысович	16.10.1964	Член Совета директоров АО "НК "СПК "Тобол"
347.	Балахонцев Владимир Николаевич	12.01.1967	Член Совета директоров АО "НК "СПК "Тобол"
348.	Алиев Арман Кокишевич	21.06.1966	Член Правления АО "НК "СПК "Тобол"
349.	Сагинтаев Сакен Саветович	12.03.1977	Член Правления АО "НК "СПК "Тобол"
350.	Чен Алексей Алексеевич	28.12.1960	Член Правления АО "НК "СПК "Тобол"
351.	Сманкулов Аскар Султанович	17.04.1964	Председатель Правления АО "НК "СПК "Жетісу"
352.	Мукашев Маулен Шапанбаевич	22.03.1955	Член Совета директоров АО "НК "СПК "Жетісу"
353.	Баталов Амандык Габбасович		Член Совета директоров АО "НК "СПК "Жетісу"
354.	Илеуов Азиз Токшалыкович	07.07.1970	Член Правления АО "НК "СПК "Жетісу"
355.	Бурамбаев Талгат Сагындыкович	17.09.1971	Член Правления АО "НК "СПК "Жетісу"
356.	Рамазанов Ельдос Муратович	15.11.1971	Член Правления АО "НК "СПК "Жетісу"
357.	Садыков Еркін Токмухамедович	04.01.1964	Член Правления АО "НК "СПК "Жетісу"
358.	Омаров Нурлан Сраилевич	16.05.1957	Член Правления АО "НК "СПК "Жетісу"
359.	Бочин Виктор Захарович	17.02.1954	Член Совета директоров АО "НК "СПК "Ертіс"
360.	Ужкенов Булат Султанович	26.10.1955	Член Совета директоров АО "НК "СПК "Ертіс"
361.	Бергенев Адылгазы Садвакасович	15.05.1958	Член Совета директоров АО "НК "СПК "Ертіс"
362.	Кошербаев Ермек Беделбаевич	02.05.1965	Председатель Правления АО "НК "СПК "Ертіс"
363.	Алданиязов Нурлан Исаевич	16.10.1963	Член Правления АО "НК "СПК "Ертіс"
364.	Сухорукова Вера Николаевна	10.08.1951	Член Правления АО "НК "СПК "Ертіс"
365.	Абдрахманов Марат	08.07.1961	Член Совета директоров АО "НК

	Маулетжанович		"СПК "Каспий"
366.	Енсененов Сарсенбай Курманулы	26.03.1963	Член Совета директоров АО "НК "СПК "Каспий"
367.	Палымбетов Болат Абылкасымович	28.07.1961	Член Совета директоров, Председатель Правления АО "НК "СПК "Каспий"
368.	Ташенев Бакытбек Хакимович	19.10.1977	Член Совета директоров АО "НК "СПК "Каспий"
369.	Кульсарин Уразгали Шарипович	29.03.1958	Член Совета директоров АО "НК "СПК "Каспий"
370.	Каримов Тауфик Акрамович	01.02.1958	Член Правления АО "НК "СПК "Каспий"
371.	Саркытбаев Самат Карабекович	06.07.1970	Член Правления АО "НК "СПК "Каспий"
372.	Кушерев Адилбек	01.01.1955	Член Правления АО "НК "СПК "Каспий"
373.	Кабашев Асхат Тлеубекович	04.07.1967	Член Правления АО "НК "СПК "Каспий"
374.	Байжанова Улан Сапарович	09.08.1958	Член Совета директоров АО "Тау-Кен Самрук"
375.	Муртазаев Мурат Арзаевич	1956	Член Совета директоров, Председатель Правления АО "Тау-Кен Самрук"
376.	Кунакаев Саяхат Алпысович	03.06.1955	Заместитель Председателя Правления АО "Тау-Кен Самрук"
377.	Рахимов Сейткали Сайлаубаевич	25.06.1965	Заместитель Председателя Правления АО "Тау-Кен Самрук"
378.	Амрин Госман Каримович	09.02.1961	Председатель Совета директоров АО "Фонд недвижимости" Самрук-Казына"
379.	Долженков Виктор Анатольевич		Член Совета директоров АО "Фонд недвижимости "Самрук-Казына"
380.	Хорошун Сергей Михайлович	26.03.1966	Член Совета директоров АО "Фонд недвижимости "Самрук-Казына"
381.	Алимов Ермек Габдулсагатович	28.06.1976	Член Правления АО "Фонд недвижимости "Самрук-Казына"
382.	Коцанова Жанаркуль Тогузбаевна	27.09.1975	Член Правления АО "Фонд недвижимости "Самрук-Казына"

Юридические лица

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Дата появления аффилированности
1	АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"	03.11.2008, № 32244-1901-АО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 23	24.10.2006
2	АО «Разведка Добыча КазМунайГаз»	31.03.2004 г., №15971-1901-АО, г. Астана, 010000, пр.Кабанбай батыра, 20/1	31.03.2004
3	АО МНК «КазМунайТениз»	17.03.2003 г., №13463-1901-АО, г.Астана, ул. Сыганак, 25	17.03.2003

4	АО «Торговый дом «КазМунайГаз»	17.06.2004 г., №13554-1901-АО, г.Астана, ул. Сары-Арка, 1	17.06.2004
5	АО «КазТрансОйл»	31.05.2004 г., №6636-1901-АО, г.Астана, пр. Кабанбай батыра, 19	20.02.2002
6	АО «КазТрансГаз»	09.06.2004 г., №13898-1901-АО, г.Астана, пр. Кабанбай батыра, 20	20.02.2002
7	АО «Казахский институт нефти и газа»	01.10.2003 г., № 13027-1901-АО, г.Астана, ул. Иманова, 20	01.10.2003
8	ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	22.07.2005 г., №6652-1901-ТОО, г.Астана, ул. Ауэзова, 66	20.02.2002
9	АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»	10.03.2007 г., № 26069-1901-АО г.Астана, 19 магистраль, 29,	20.02.2002
10	АО «Казахстанско-Британский технический университет»	30.04.2004 г., №44252-1910-АО, г. Алматы, ул. Толе би, 59	26.09.2003
12	ТОО «Казахойл-Украина»	03.02.2005 №68362-1910-ТОО г. Алматы, ул. Желтоксан, д.115	20.02.2002
13	АО «КТК-К»	04.12.1997 г., № 2292-1900-АО (ИУ), 465002, г. Атырау, ул. Валиханова, д. 11	20.02.2002
14	ЗАО «КТК-Р»	06.02.1997 г., Р-08044.17 119017, г. Москва, ул. Б.Ордынка, д. 40, строение 4, Бизнес-комплекс "Легион 1", 4-й этаж	20.02.2002
15	ТОО «Казахтуркмунай»	17.02.2003 г., №7424-1901-ТОО(ИУ), г.Астана, пр.Абая 113, Бизнес-центр отеля Окан Интер Континенталь, 6 этаж	20.02.2002
16	ТОО «Казахойл-Актобе»	08.08.2000 г., №:6600-1904-ТОО-(ИУ), г.Актобе, м-он 12, д.21 секции Г-Д	20.02.2002
17	ТОО СП «Тенгизшевройл»	21.06.1999 г., №3838-1900-ТОО (ИУ), г.Атырау, ул. Сатпаева, д.3, головной офис ТШО	20.02.2002
18	ТОО «КазРосГаз»	05.06.2006 г., №78259-1910-ТОО (ИУ), г.Алматы, ул. Чайковского, 95	16.10.2002
19	Торговое партнёрство «Кылыш»	01.06.1994 г., 1 Westferry Circus Canary Wharf London, E14 4HA	20.02.2002
20	АО НМСК «Казмортрансфлот»	29.12.1998 г., №42731-1910-АО, г.Актау, мкр.1, Приморский парк, Бизнес Центр "Тениз"	20.02.2002
21	КОО «Kazakhstan pipeline ventures»	28.07.1997 г., 1209 Орандж стрит, Нью Касл Каунти, Штат Делавер 19081, США	20.02.2002
22	ТОО «ТенизСервис»	26.12.2003 г., №5918-1943-ТОО, г.Актау, мкр.14, зд. Бизнес Центра "Звезда Актау"	26.12.2006

23	АО «Казахстанское контрактное агентство»	12.02.2004 г., №13268-1901-АО, г.Астана, ул.Космонавтов, 62	12.02.2004
24	ООО «Каспийская нефтегазовая компания»	06.12.2005 г., №1053000031875 414000, Россия, г.Астрахань, ул.Наташи Качуевской, 7-9	06.12.2005
26	КОО Kashagan b.v.	17.10.2005г., № 34234942, Нидерланды, Амстердам, Рокин, 55	17.10.2005
27	ТОО "КМГ-Кумколь"	29.06.2006 г., №23280-1901-ТОО, г. Астана, Кабанбай батыра, 22	29.06.2006
28	Cooperative KazMunaiGaz PKI U.A.	04.07.2006 г., №34250159, Нидерланды, Амстердам, Рокин, 55	04.07.2006
29	АО "Рауан Медиа Групп"	18.06.2004г., № 16619-1901-АО, г. Астана, ул. Кабанбай батыра, 22/1	29.10.2003
30	ТОО "Н Оперейтинг Компани"	30.09.2008г., № 9456-1943-ТОО, г. Актау, 14 микрорайон, д 61, здание "Звезда Актау", 5 этаж	30.09.2008
31	ТОО "КМГ-Транскаспий"	23.10.2008г., №32161-1901-ТОО, г. Астана, район Алматы, пр-т Республики, д.26	23.10.2008
32	ТОО "Semser Security"	12.12.2008г. № 32585-1901-ТОО, г.Астана, район Алматы, мкрн.Акбулак-2, дом 5	12.12.2008
33	ТОО "МК "Каспиан Жұлдызы"	10.03.2009г. № 9733-1943-ТОО, г. Актау, мкр 14, д.61, зд. "Звезда Актау", 5 эт.	10.03.2009
34	АО "Kazakhstan Petrochemical Industries"	06.06.2006г. №78299-1910-АО, г. Алматы, Масанчи,26	27.02.2009
35	АО «Казахтелеком»	01.04.2004г. №6924-1901-АО, г.Астана, пр.Абая, 31	28.04.2006
36	АО «Казахстанская компания по управлению энергетическими сетями» КЕГОС»	21.10.2004г. №6801-1901-АО, г.Астана, пр.Богенбай батыра, 7	28.04.2006
37	АО «Национальная компания «Қазақстан темір жолы»	02.04.2004г., №11867-1901-АҚ, г.Астана, пр.Победы, 98	08.06.2006
38	АО «Казпочта»	20.01.2004г. №30503-1910-АО, г.Алматы, ул.Богенбай батыра, 152	08.06.2006
39	АО «КазНИИ энергетики им. Чокина»	г. Алматы, 050012, ул. Байтурсынова, 85	29.12.2006
40	АО "НАК "Казатомпром"	КАП – 13.04.2005 года № 18975-1910-АО (дата первичной гос-й регистрации 21.02.1997 года);РК, г. Алматы, 050012, Алмалинский район, ул. Богенбай батыра, дом 168;	19.01.2009
41	АО "КОРЭМ"	010000, г. Астана, ул. Сейфулина, 27/3, факс 83172 320916	30.12.2006

42	АО "Эйр Астана"	перерег. 17.05.2005г., №4711-1900-АО (ИУ), г. Алматы, мкр. Самал 2, бизнес-центр Самал Тауэр, 8 этаж. г.Астана, мкр. Самал, 12БЦ "Астана Тауэр", 12 этаж.	30.12.2006
43	АО "НК "Казахстан Инжиниринг"	г. Астана ул. Ауэзова, 36 (Новый дом 2)	30.12.2006
44	АО "Международный аэропорт Актобе"	17.09.2004 г., № 1545-1904- АО, 030003 г. Актобе, Авиагородок	30.12.2006
45	АО "Майкаинзолото"	10.05.2006, № 43-1945-АО, Павлодарская область, 140308, пос. Майкаин, ул. Чкалова, 13	30.12.2006
46	АО "Международный аэропорт Павлодар"	01.11.2004, № 6915-1945-АО, 140001, г. Павлодар, аэропорт	30.12.2006
47	ТОО «Телеком-Инвест Самрук»	№ 28147-1901-ТОО от 21.09.2007 года. г. Астана, ул. Кабанбай батыра 20/1, блок «Е», каб. 409	21.09.2007
48	ТОО «Самрук-Казына Контракт»	№ 28147-1901-ТОО от 18.03.2009 года. г. Астана, ул. Кабанбай батыра 23,	21.09.2007
49	ТОО "Камкор"	№ 26478-1901-ТОО от 18.01.2008 года, 010000 г. Астана, ул. Иманова, д.11	02.10.2007
50	АО "Банк развития Казахстана"	№ 4686-1900-АО от 18.08.2003 года, г. Астана, пр. Республики, 32	03.11.2008
51	АО "Инвестиционный фонд Казахстана"	№ 56067-1910-АО от 17.08.2004 года, г. Алматы, ул. Зенкова, 80	03.11.2008
52	АО "Национальный инновационный фонд"	№ 56948-1910-АО от 29.07.2003 года, г. Алматы, пр. Абая, 26-А	03.11.2008
53	АО "Kazyna Capital Managment"	№ 85871–1910–АО от 23.05.2007 года, г. Алматы, ул. Гоголя, 111	03.11.2008
54	АО «Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций»	№ 57185–1910–АО от 08.08.2003 года, г. Алматы, ул. Фурманова, 100 - В	03.11.2008
55	ТОО «Казахстанский центр содействия инвестициям «Казинвест»	№ 74127–1910–ТОО от 21.11.2005 года, г. Алматы, мкр.Коктем-3, д.21, офис 509	03.11.2008
56	АО "Фонд развития предпринимательства "Даму"	№ 12840-1910–АО от 16.10.2003 года, г. Алматы, ул. Гоголя, 111	03.11.2008
57	АО "Астана-Финанс"	№ 9146-1901-АО от 30.03.2004 года, г. Астана, ул. Бигельдинова, 12	03.11.2008

58	АО "Корпорация по развитию и продвижению экспорта "KAZNEX"	№ 57254-1910-АО от 20.02.2008 года, г.Алматы, пр.Абая, 52	03.11.2008
59	АО "Центр инжиниринга и трансфертных технологий"	№ 14361-1901-АО от 19.08.2003 года	03.11.2008
60	АО "НК "Социально-предпринимательская корпорация "Сарыарка"	№ 25345-1901-АО от 23.01.2007 года, г. Астана, улица № 35, д. 8 (Дом министерств)	24.12.2008
61	АО "НК "Социально-предпринимательская корпорация "Каспий"	№ 8754-1943-АО от 08.10.2008 года, г. Актау, 13 мкр-н, 55, здание бизнес-центра	24.12.2008
62	АО "НК "Социально-предпринимательская корпорация "Тобол"	№ 14103-1937-АО от 08.10.2007 года, г. Костанай, ул. Дулатова, 60	24.12.2008
63	АО "НК "Социально-предпринимательская корпорация "Батыс"	г.Актобе, пр.Абая, д.17	24.12.2008
64	АО "НК "Социально-предпринимательская корпорация "Оңтүстік"	г. Шымкент, бульвар Кунаева, б/н, бизнес-центр Алтын Орда	24.12.2008
65	АО "НК "Социально-предпринимательская корпорация "Ертіс"		24.12.2008
66	АО "НК "Социально-предпринимательская корпорация "Жетісу"	№ 12712-1907-АО от 25.06.2007 года, почт. адрес: г. Талдыкорган, ул. Тауелсіздік, 38, факт. адрес: г. Талдыкорган, ул. Абая, 241	24.12.2008
67	АО "Казахстанский фонд гарантирования ипотечных кредитов"	г. Алматы, проспект Абая 151/115	24.12.2008
68	ТОО «Объединенная химическая компания»	32852-1901-ТОО от 22.01.2009, г. Астана, ул. Орынбор, д.6 "Kazyna Tower"	22.01.2009
69	KGF Management	15.12.2008г. WK-221029	19.12.2008
70	KGF SLP	15.12.2008г. WK-221054	19.12.2008
71	KGF IM	15.12.2008г. WK-221031	19.12.2008
72	АО «БТА Банк»	ул.Жолдасбекова, 97, Самал-2, Алматы 050051,	03.02.2009
73	ТОО «СК-Фармация»	33358-1901-ТОО, 12.03.2009г., г. Астана, ул. Орынбор, д.6 "Kazyna Tower"	12.03.2009
74	АО "Фонд стрессовых активов"		23.12.2008
75	Акционерное общество "Национальная горнорудная компания"	№ 32952-1901-АО от 02 февраля 2009, г. Астана, ул. Тауелсыздық, 12/1, 2 этаж	15.04.2009г.

	"Тау-Кен Самрук"		
76	АО "Фонд недвижимости "Самрук-Казына"	№96898-1910-АО от 19.03.2009 г. Алматы, ул. Гоголя, 111	19.03.2009
77	АО «Народный сберегательный банк Казахстана»	г. Алматы, ул. Розыбакиева, 97	27.03.2009
78	АО "Жилищный строительный сберегательный банк"	№ 4794-1900-АО от 10.07.2003 года, 050000, г. Алматы, пр. Абылай хана, 91	23.12.2008
79	ТОО "Телевидение г. Астана"	06.06.2005 г. №2807-1901 ТОО г. Астана, ул. Желтоскан, 77	26.02.2004
80	ТОО "Новое телевидение Казахстан"	16.03.2004 г. №15859-1901-ТОО г. Астана, ул. Кабанбай батыра, 22	16.03.2004
81	ТОО "Издательский дом "Рауан"	12.01.2004 г. №15270-1901-ТОО г. Астана, ул. Кабанбай батыра, 22/1	18.02.2005
82	ТОО "Известия Казахстан"	18.05.2005 г. №37733-19190-ТОО (ИУ) г. Алматы, 12 мкр, д. 20	18.05.2005
83	ТОО "Телерадиокомпания "NS Radio - Национальная сеть"	18.02.2005 г. №48299-1910-ТОО г. Алматы, мк-н Самал 1, д. 35/36	18.05.2005
84	ЗАО «Торговый дом «Укрнефтепродукт»	Украина г. Киев ул. Франко, 6.	20.02.2002
85	АО "НИПИ Каспиймунайгаз"	02.10.2001 г. №4311-1915-АО г. Атырау, ул. Абая, д. 5	23.12.2002
86	АО "КазНИПИмунайгаз"	21.08.2000 г. №345-1943-АО г. Актау, м-он №6, д. 2	23.12.2002
87	ТОО "Наукоград"	12.12.2006 г. №418-1907-09-ТОО Алматинская обл., Талгарский р-н, г. Талгар, ул. Менделеева, д. 5А/1	01.10.2003
88	АО "Петродата Казахстан"	26.11.2004 г., №17762-1901-АО (ИУ) г. Астана, ул. Иманова, 20	26.11.2004
89	ТОО "СП Технип-Казахстан"	26.02.2002 г., №46211-1910-ТОО (ИУ) г. Алматы, пр. Достык, д. 34 а	19.09.2003
90	ТОО "Компания Аташ"	20.01.2004, №5946-1943-ТОО, г. Атырау, м-н 5, 5	20.01.2004
91	Компания "Тюб-Караган Оперейтинг Компани Б.В."	27.06.2000, Нидерланды, г. Амстердам, ул. Де Боелелаан 7, офис 1, 1083., Филиал компании «Тюб-Караган Оперейтинг Компани Б.В.» - город Актау, мкр. 5, дм. 18, кв. 78.	17.03.2003

92	Каспий Меруерты Оперейтинг Компани B.V.	Carel Van Bylandtlaan 30, 2596 HR The Hague, the Netherlands; филиала компании «Каспий Меруерты Оперейтинг Компани Б.В» - город Актау, 14 микрорайон, здание 61, Бизнес центр «Звезда Актау»	08.01.2007
93	ТОО "Каспийский центр развития"	11.12.2008г. № 32564-1901-ТОО, г.Астана, р-он Алматы, ул. 70, 46-105	11.12.2008
94	ТОО "Жамбыл Петролеум"	04.03.2009г. № 9739-1915-ТОО, 060005, г.Атырау, пр.Азаттык, 17	04.03.2009
95	ТОО «Жамбай»	26.05.1999 г., №2728-0915-ТОО, 060005, г.Атырау, пр.Азаттык,48	26.12.2007
96	ТОО "Курмангазы Петролеум"	01.09.2005№7023-1943-ТООГ. Актау, м-н 2, 17130000, г. Актау, 14 мкрн., здание 61, бизнес-центр "Звезда Актау", 4 этаж, правое крыло	01.09.2005
97	ТОО "КМГ-Алатау"	20.10.2006г. № 387-1907-09-ТОО, 041600, Алматинская область, Талгарский район, Алатау с/о, бывший колхоз имени Т.Рыскулова.	17.06.2004
98	ТОО "КМГ-Астана"	-	17.06.2004
99	ТОО "КМГ-Жайык"	25.07.2003г. Рег.№ 5780-1915-ТОО г.Атырау, ул.Сатпаева,19	17.06.2004
100	ТН KazMunaiGaz N.V.	03.01.2006 Рег.№34239562 г.Амстердам	03.01.2006
101	ТН KazMunaiGaz AG (Лугано)	Via Cassarinetta 9, 6900 Lugano, Switzerland	06.06.2006
102	ТН KazMunaiGaz Middle East FZE (Дубай)	Dubai Airport Free Zone Authority, office No. G08 E3	11.07.2006
103	Trade House KazMunaiGaz UK Ltd. (Лондон)	29th Floor, One Canada Square, Canary Wharf, London E14 5DY	28.03.2003
104	ТН KazMunaiGaz Spain S.L. (Барселона)	Av. Diagonal, 613 4-A, 08028, Barcelona, Spain	26.01.2005
105	Trade House KazMunaiGaz AG, Zug	Metalstrasse 9a, CH - 6304 Zug, Switzerland	26.01.2005
106	АО "Каскор-Транссервис"	24.06.1999г. Рег.№ 1206-1943-АО (перерегистрация) г.Актау, мкрн.3"б", здание 48, а/я 438	17.06.2004
107	АО "КазМунайГаз-Өнімдері"	25.03.2009г. № 33360-1901-У-е, г.Астана, пр Кабанбай батыра, 20.	19.07.200
108	ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод"	14.07.2004г. Рег.№ 6537-1915-ТОО г.Атырау, ул. Говорова, 1	04.08.2005г.

109	ООО "ТрансМунай"	11.04.2006г. №1 074 102 0000 016515 г.Киев, ул.Артема,60	11.04.2006
110	ЧУ "Единый центр развития персонала"	30.03.2004г. № 15957-1901-У-е, г.Астана, пр.Кабанбай батыра,20	17.06.2004
111	KazMunaiGaz PKOP Finance B.V.	Prins Bernhardplein 200, 1097 JB Amsterdam	31.07.2007
112	KazMunaiGaz PKOP Investment B.V.	Prins Bernhardplein 200, 1097 JB Amsterdam	31.07.2007
113	АО "КазТрансОйл- Сервис"	26.09.2003 г., №14581-1901-АО, РК, г. Астана район Алматы ул. Габдулина, д 10	26.09.2003
114	АО "СЗТК "МунайТас"	11.12.2001 г., №44641-1910-АО, г.Алматы, ул. Фурманова, 110	11.12.2001
115	ТОО "Казахстано- Китайский трубопровод"	06.07.2004 г., № 64232-1910-ТОО (ИУ), РК, г. Алматы, ул. Фурманова 110, фактическое место нахождения ул. Сатпаева 29	06.07.2004
116	Компания "Batumi Capital Partners Limited"	22.08.2006 г., № HE 182479, Theklas Lyssioti, 35, Eagle Star House, 6-th floor, PC 3030 Limassol, Cyprus	11.01.2007
117	Компания "Batumi Industrial Holdings Limited"	18.05.2007 г., № HE 199798, Arch. Makariou III, 284 Fortuna Court Block B, 2nd floor, P.C. 3030 Limassol, Cyprus	05.02.2008
118	АО "Алатау жарык компаниясы"	№26493-1910-АО от 30.06.2003. РК 050000 г. Алматы, пр. Достык д.7.	14.09.2005
119	АО "КазТрансГаз Аймак"	47260-1910-АО от 06.10.2003г. РК 050040 г.Алматы, мкр-н Коктем-2, д22	15.04.2002
120	ТОО "Амангельды Газ"	9314-1919-ТОО от 25.08.2005г. РК 080000, Жамбылская область, г. Тараз, ул.Колбасшы Койгельды д.177	28.02.2002
121	ТОО "KazTransGas LNG"	72559-1910-ТОО 28.08.2005г. РК 050004 г. Алматы, ул. Фурманова д.65	29.05.2001
122	ТОО "ГазИнСервис"	14446-1901-ТОО от 04.09.2003г. Астппп, пр. Кабанбай-батыра, д.20	17.06.2002
123	ОсОО "КырКазГаз"	21282-3300-000(ИУ) от 25.03.2004г. Кыргызская Республика, г. Бишкек, ул. Горького, 22	25.03.2004
124	ООО "КазТрансГаз- Тбилиси"	Республика Грузия г. Тбилиси, ул. Делиси. 3-ий переулок №22	02.03.2003
125	АО "КазТрансГаз Алматы"	58437-1910-АО 08.10.2003г. РК, г. Алматы ул. Жарокова д.20	09.08.2006
126	Компания "Intergas International B.V."	Prof. J. H. Bavincklaan 7 1183 AT Amstelveen The Netherlands	28.04.2000

127	Intergas Finance B.V.	Schouwburgplein 30-34 3012 CL Rotterdam, The Netherlands	20.07.2004
128	АО "Самрук-Энерго"	№ 26877-1901-АО, юридический адрес: г. Астана, район Сарыарка, ул. Ауэзова, д. 66, фактический адрес: г. Алматы пр. Достык 7	10.05.2007
129	АО "Интергаз Центральная Азия"	№13899-1901-АО, юридический адрес:г. Астана, пр. Кабанбай батыра 20.	28.01.2005
130	ТОО "Азиатский Газопровод"	№90625-1910-ТОО (ИУ) от 15.02.2008, юридический адрес:г. Алматы, Медеуский район, ул. Фурманова 110	08.02.2008
131	ТОО "КазМунайГазСервис- Compass"	№27000-1901-ТОО/ИУ/, юридический адрес: г. Астана, ул. Ауэзова 66	17.05.2007
132	ООО "КМГ-Сервис Грузия"	Грузия, г.Тбилиси, Мтацминский пер., 9/11, №3272/005-ООО от 21.02.2006г. Налоговая инспекция г.Тбилиси	16.02.2006
133	ТОО "КМГС-Курылыс"	Казахстан, г.Астана, ул.Ауэзова 66, № 26151-1901-ТОО от 16.03.2007	16.03.2007
134	ООО "Боржоми-Ликани"	Грузия, г.Боржоми, ул. Месхетская, 16, № 24/4-195 от 13.12.2004г.	14.08.2006
135	АО "Айсир Туризм ве Иншаат аноним Ширкети"	Турция, Стамбул, р-н Нишакташ, 38/2, № 337130 от 08.11.2005г.	28.11.2005
136	ТОО «Бизнес школа КБТУ»	23.04.2003, № 55072-1910-ТОО, 480091 г. Алматы, ул. Толе би, 59	23.04.2003
137	ТОО «Образовательно- исследовательский центр новых технологий»	23.04.2003, № 55072-1910-ТОО, 480091 г. Алматы, ул. Толе би, 59	28.12.2002
138	ТОО «Научно- технический центр КБТУ»	04.02.2004, № 61617-1910-ТОО, 480091 г. Алматы, ул. Толе би, 59	04.03.2004
139	Kazakhstan Energy Reinsurance Company Ltd	Craig Appin House, 8 Wesley street, Hamilton, Bermuda	20.02.2002
140	Компания «KMG Finance Sub B.V.»	07.11.2001, г. Rokin 55 P.O. Box 990 1000 AZ Amsterdam, The Netherlands	20.02.2002
141	КОО «KazMunaiGaz Finance B.V.»	07.11.2001, г. Rokin 55 P.O. Box 990 1000 AZ Amsterdam, The Netherlands	20.02.2002
142	Tengizchevroil Finance Company	г.Атырау, ул. Сатпаева, д.3, головной офис ТШО	20.02.2002
143	KazRosGas, AG	№СН -170.3.015.197-9,Швейцария, СН6304, Лаубенхоф,Металлштрассе, 9 а, СН-6304 г. Цуг	18.03.2005
144	KazMortransflot LTD	№106981С от 07.11.2002г. 2nd floor Atlantic house, Circular road, Douglas, Isle if Man	07.11.2002

145	СП "Oilstream Shipping Co. Ltd	Western House Place du Commerce St. Peter Port Guernsey	25.09.2001
146	KMG PKI Finance B.V.	Нидерланды, Амстердам, Рокин, 55	20.02.2002
147	"KMG EP Norge AS"	С.Ж. Гамброс 2 Д(С.Ж. Hambros plass 2 D), г. Осло, Королевство Норвегия (Norway)	01.01.2009
148	АО "Kazakhstan Petrochemical Industries"	№78299-1910 от 06.06.2006г., 050004, г.Алматы, ул.Толебаева, 38	декабрь 2004 г.
149	ТОО "Kazakhstan Petrochemical Industries Inc."	№91427-1910-ТОО ИУ от 22.10.2008, 050004, г.Алматы, ул. Толебаева, 38	октябрь 2008 г.
150	ТОО «Эмбааулеткурылыс»	№3699-1915 от 23.12.2000 г., 060002 Атырауская обл., п.Бирлик промзона	31.03.2004
151	ТОО «Кен-Курылыссервис»	№4-1943-07 от 22.10.2004 130200 Мангистауская обл., г.Жанаозен, промзона	31.03.2004
152	ТОО «Акниет-Эмба»	№127-1915-09 от 05.12.2005 466039 Атырауская обл., г.Кульсары, промзона	31.03.2004
153	ТОО «Эмбаэнергомунай»	№ 3698-1915 от 25.12.2000 060002 Атырауская обл., п.Бирлик промзона	31.03.2004
154	ТОО «КРУЗ»	№7-1943-07 от 11.11.2004 130200 Мангистауская обл., г.Жанаозен, промзона	31.03.2004
155	ТОО «Жондеу»	№2244-1943 от 20.08.2004 130200 Мангистауская обл., г.Жанаозен, промзона	31.03.2004
156	"Munaishy Finance B.V."	нерезидент, Schouwburgplein 30-343012 CL ROTTERDAM	май 2006г.
157	Munaishy Holdings Limited	нерезидент, Палм Гроув Хаус (Palm Grove House), п/я438, г.Рoad-Таун, Тортола, Британские Виргинские острова	01.11.2006
158	ТОО «ЦБКО»	№2675-1915 от 08.10.2004, 060002 Атырауская обл., п.Бирлик промзона	31.03.2004
159	ТОО «Эмбаокуорталыгы»	№3700-1915 от 08.10.2004, 060002 Атырауская обл., п.Бирлик промзона	31.03.2004
160	ТОО «Озен-Елес»	№4180-1943 от 20.08.2004, 130200 Мангистауская обл., г.Жанаозен, ул.К.Сатпаева-2, гост.Аруана	31.03.2004
161	ТОО «Шарайна»	№9531943 от 07.04.2004, 130200 Мангистауская обл., г.Жанаозен, промзона	31.03.2004
162	ТОО «Мунайэнергосервис»	130200 Мангистауская обл., г.Жанаозен, промзона, находится на стадии ликвидац.	31.03.2004

163	ТОО "KAZ M-I"	№ 9581-1943 от 04.12.2008, 130000 Мангистауская обл., г.Актау, мкр 1, бизнец-центр "Тениз", 2 эт.	04.12.2008
164	ТОО «Газ-Сервис»	906-1943 от 18.08.2004, 130200 Мангистауская обл., г.Жанаозен, промзона	31.03.2004
165	ТОО "Казахский газоперерабатывающий завод"	№ 165-1943-07-ТОО Мангистауская обл. г. Жанаозен, промзона	10.10.2006
166	ТОО "Управление по добыче и транспортировке воды"	№ 164-1943-07-ТОО Мангистауская обл. г. Жанаозен, промзона	30.10.2006
167	ТОО "СП "Казгермунай"	17.07.2006 г., № 2405, г. Кызылорда, ул. Амангельды, 100	17.07.2006
168	KMG EP NETHERLANDS ENERGY COÖPERATIEF U.A.	нерезидент, Prins Bernhardplein 2001097 JB, Amsterdam, The Netherlands	18.10.2007
169	АО "Семсер Өрт Сендіруші"	г. Астана, мкрн. Ак булак-2, д. 5	15.01.2007
170	ТОО "НИИ Каспиймунайгаз"	22.12.2005 №7522-1915-ТОО г.Атырау, ул.Абая, 5	22.12.2005
171	ТОО "Caspi EPC&M"	22.04.2005 №7109-1915-ТОО г. Атырау, ул.Абая, 5	22.04.2005
172	ТОО "Тениз Бургылау"	08.04.2008г. №30542-1901-ТОО, 010000, г.Астана, пр.Кабанбай Батыра, 2/2	08.04.2008
173	ТОО "Судоремонтный завод Мангистауской области"	25.03.2008г. №9090-1943-ТОО (ИУ), г.Актау мкр.14 зд.Бизнес-центр "Aktau Star" офис 324А	25.03.2008
174	АО "SAT & Company"	перерег. №79711-910-АО от 15.08.2006 г. Алматы, ул. Масанчи,26	декабрь 2004 г.
175	Компания "Rence Enterprises Limited"	Республика Кипр	30.12.2006
176	Компания "Caspian Investments Resources Ltd"	Tropic Isle Building P.O. BOX 3443 Road Town. Tortola British Virgin Islands.	21.09.1999
177	Компания TÜRKİYE PETROLLERİ A.O / TURKISH PETROLEUM CORPORATION	Республики Турция с местом нахождения Söğütözü Mahallesi 2. Cad. No: 86 06100 Çankaya/ANKARA	04.02.1993
178	ОАО "Газпром"	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 25.02.1993 №022ю726, св-во о внесении записи в единый государственный реестр юр. Лиц, зарегистрированном до 01.07.2002 серии 77№007377402, РФ, г. Москва, ул. Наметкина, д16	10.06.2006

179	Компания «Waterford International Holdings Ltd»	№1051381 от 14.09.2006г., Офис Патон, Морено и Асват (БВО) Лимитед, п/я 3174, Роуд Таун, Тортола, Британские Виргинские острова.	14.02.2007
180	Chevron Overseas Company	6001 Bollinger Canyon Road, San Ramon, California 94583 USA.	02.04.1993
181	ExxonMobil Kazakhstan Ventures Inc.	St. Catherine`s House 2 Kingsway London WC2B 6HA. P.O. Box 2180 Houston, Texas 77252 U.S.A. 060011 Республика Казахстан, г.Атырау, ул. Кулманова, д.23	10.05.1996
182	LUCARCO B.V.	Honthorststraat 16, 1071 DE Amsterdam, the Netherlands. 117071 Российская Федерация, г.Москва, ул. Стасовой, д.4, офис А-140	24.04.1997
183	ОАО "Нефтяная компания "ЛУКОЙЛ"	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 22.04.1993 №024020, Российская Федерация, 101000, г.Москва, ул. Сретеньский бульвар, д.5 кор.А, кв.14	06.12.2005
184	Компания "Amoco Kazakhstan (CPC) Inc." (Амоко Казахстан (КТК))	США, штат Делавэр, Коропартион Траст Центр, 1209, Орандж стрит, г. Вашингтон,	16.10.1997
185	Компания " Wincor S.A."	Рю де ля Конфедерасьон,15, 1204, Женева, Швейцария	28.09.1999

9. Операции со связанными сторонами

Перечень заключенных в 2008 году сделок, в отношении которых АО НК «КазМунайГаз» имеет заинтересованность

Утверждены Советом директоров АО НК «КазМунайГаз»:

- 1) Об участии АО НК «КазМунайГаз» в деятельности дочерней компании «KMG Kashagan B.V.» путем заключения сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, - дополнительного вклада в уставный капитал «KMG Kashagan B.V.» в денежной форме в размере 558 000 000 долларов США.
- 2) Об участии АО НК «КазМунайГаз» в деятельности дочерней компании АО «КазТрансГаз» путем заключения сделки, в совершении которой имеется заинтересованность - Дополнительных соглашений №1 и №2 к Соглашению об основных принципах строительства и эксплуатации газопровода Казахстан – Китай от 8 ноября 2007 года.
- 3) О заключении сделок, в совершении которых АО НК «КазМунайГаз» имеется заинтересованность - Договоров о переуступке прав по Лицензионным соглашениям по реконструкции ТОО «Атырауский НПЗ» на условиях «под ключ».
- 4) О заключении сделки – соглашение о предоставлении займа на сумму 2 850 000 000 (два миллиарда восемьсот пятьдесят миллионов) долларов США между Обществом, синдикатами банков и компанией «KazMunaiGaz PKOP Investment B.V.».
- 5) О заключении АО НК «КазМунайГаз» сделок, в совершении которых Обществом имеется заинтересованность (трастовое соглашение, дилерское соглашение, агентское соглашение).

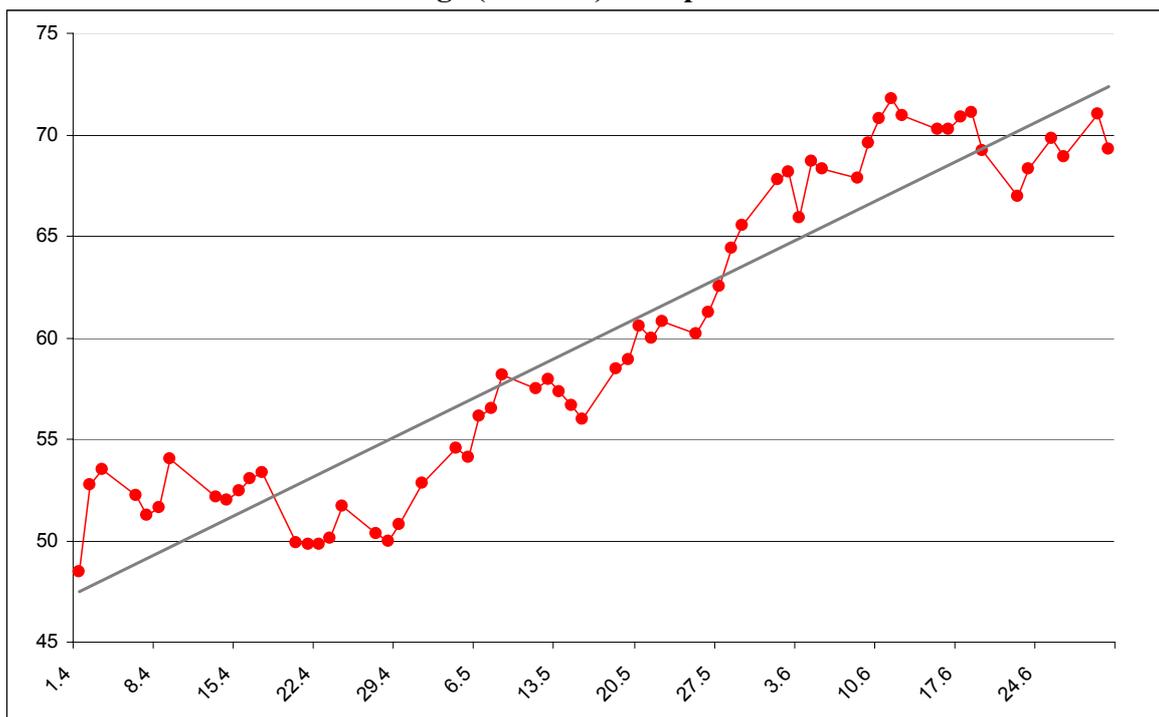
- 6) О заключении Дополнительного соглашения №1 к Договору о финансовой помощи №140-28 от 20 июня 2007 года между АО НК «КазМунайГаз» и АО «НМСК «Казмортрансфлот».
- 7) О заключении Дополнительного соглашения №1 к Договору о финансовой помощи №98-28 от 25 апреля 2007 года между АО НК «КазМунайГаз» и АО «НМСК «Казмортрансфлот».
- 8) О заключении Дополнительного соглашения №1 к Договору о финансовой помощи №322-28 от 31 октября 2006 года, заключенному между АО НК «КазМунайГаз» и АО «Алматы Пауэр Консолидэйтед».
- 9) О заключении сделки, в совершении которой АО «КазТрансГаз» имеется заинтересованность, - Дополнительного соглашения № 3 к Соглашению об основных принципах строительства и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай, между Обществом, Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорации, АО «КазТрансГаз» и Trans-Asia Gas Pipeline Company Limited.
- 10) О заключении АО «КазТрансОйл» сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, – Соглашения об инвестировании реконструкции на сливно-наливной эстакаде НПС «Атырау» между АО «КазТрансОйл», ТОО «Тенгизшевройл» и Договора подряда по реконструкции сливно-наливной эстакады НПС «Атырау» между АО «КазТрансОйл», ТОО «Тенгизшевройл» и ТОО «Управление строительства №99».
- 11) О заключении АО «КазТрансОйл» сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, – Договора транспортной экспедиции между АО «КазТрансОйл» и ТОО «Тенгизшевройл».
- 12) О заключении крупной сделки и сделки, в совершении которой АО «ТД «КазМунайГаз» имеется заинтересованность, - Дополнительного соглашения №3 к Договору купли-продажи продуктов переработки нефти №108-2008 от 13.03.2008г. между АО «ТД «КазМунайГаз» и компанией «ТН «KazMunaiGazAG».
- 13) О заключении сделки, в совершении которой АО «ТД «КазМунайГаз» имеется заинтересованность, - Договора между АО «ТД «КазМунайГаз» и ТОО «Атырауский НПЗ» о переуступке лицензионных прав и обязательств.
- 14) О заключении АО «ТД «КазМунайГаз» сделки, в совершении которой имеется заинтересованность (Morgan Stanley).
- 15) Об увеличении уставного капитала компании KMG Kashagan B.V. на сумму 2 000 000 000 долларов США и внесении Обществом дополнительного вклада в уставный капитал компании KMG Kashagan B.V. деньгами на сумму 3 680 290 000 долларов США путем заключения крупной сделки и сделки, в совершении которой имеется заинтересованность;
- 16) О заключения АО НК «КазМунайГаз» сделок, в совершении которых Обществом имеется заинтересованность, - дополнительного соглашения к договору о залоге денег от 11 июля 2006 года №5394/216-28, дополнительного соглашения к договору о залоге денег от 29 ноября 2007 года №1683 между акционерным обществом «Народный сберегательный банк Казахстана» и акционерным обществом «Национальная компания «КазМунайГаз» и договора залога денег между акционерным обществом «Народный сберегательный банк Казахстана» и акционерным обществом «Национальная компания «КазМунайГаз» (в рамках финансирования деятельности ООО «Каспийская нефтегазовая компания» в 2008 году).
- 17) Об утверждении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – Дополнительное соглашение № 1 к Договору № 7 от 08.02.2008 между ООО «Каспийская нефтегазовая компания» и АО НК «КазМунайГаз».
- 18) О заключении Второго дополнительного договора к Соглашению о разделе продукции по Северному Каспию от 18 ноября 1997 года и одобрении сопутствующих документов к нему.
- 19) Об одобрении заключения сделки, в совершении которой АО НК «КазМунайГаз» имеется заинтересованность - Меморандума о взаимопонимании сторон Договора Акционеров КТК-Р и КТК-К о принципах осуществления Проекта Расширения КТК.

- 20) О заключении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – Соглашение о принципах между Amoco Kazakhstan (CPC) Inc. и АО НК «КазМунайГаз».
- 21) О заключении АО НК «КазМунайГаз» сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, - предоставление корпоративной гарантии для обеспечения обязательств АО «НМСК «Казмортрансфлот» по привлекаемому займу в АО ДБ «RBS (Kazakhstan)» на сумму 8 000 000 (восемь миллионов) долларов США.
- 22) О заключении крупной сделки и сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – Договора гарантии между АО НК «КазМунайГаз» и АО «РД «КазМунайГаз».
- 23) О заключении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность Соглашение о финансировании между компанией «KazMunaiGaz Finance B.V.», Обществом и АО «РД «КазМунайГаз».
- 24) О заключении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность - Соглашении об ограничении ответственности между АО НК «КазМунайГаз», KazMunaiGaz Finance B.V. и RBS Corporate Finance Limited, в рамках договора между KazMunaiGaz Finance B.V. и RBS Corporate Finance Limited.
- 25) Об одобрении заключения сделки, в совершении которой АО НК «КазМунайГаз» имеется заинтересованность - Меморандума о взаимопонимании сторон Договора Акционеров КТК-Р и КТК-К о принципах осуществления Проекта Расширения КТК.
- 26) О заключении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, - Условия и положения прикомандирования к Соглашению о командировании № 280-19 от 15 сентября 2006 года между АО НК «КазМунайГаз», ТОО «Тенгизшевройл» и ЧУ «Единый центр развития персонала».
- 27) О заключении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – Соглашения о расторжении договора доверительного управления недвижимым имуществом от 30.12.2005г. № 519-7.

Раздел 3. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

1. Краткое описание общих тенденций в отрасли деятельности Эмитента, в том числе наиболее важные для Эмитента.

Динамика цен на нефть сорта Brent на Международной бирже InterContinental Exchange (Лондон) за период с 01.04.2009 по 24.06.2009 гг



При подготовке материалов использовалась информация Международного энергетического агентства (МЭА), обзоров аналитического агентства «Кэмбридж Энерджи Рисерч Ассошиэйшн» (КЭРА), ОПЕК, Platts, аналитического агентства «Финам», а также материалов Росбизнесконсалтинг, официальной информации Министерства энергетики США, периодической печати и других аналитических агентств, по состоянию на 01 июля 2009 года.

В качестве базового рассматриваемого элемента анализа использован сорт нефти Brent (Brent).

Развитие рынка нефти во втором квартале 2009 года превзошло самые смелые ожидания большинства аналитиков и экспертов. Во втором квартале на рынке нефти установился повышательный тренд с небольшими коррекциями. По итогам второго квартала котировки фьючерсов Brent прибавили практически 20 долларов за баррель или 40%. Минимальное значение было зафиксировано 1 апреля и составило 48,44 долларов за баррель (в 1 квартале минимальное значение зафиксировано 18 февраля – 39,55), максимальное значение было достигнуто 11 июня 2009 г. и составило 71,79 доллара за баррель (максимальное значение в первом квартале было достигнуто 24 марта 53,5 долларов за баррель). С начала 2009 года баррель нефти вырос в среднем с 45 до 70 долларов за баррель (+ 25 долларов за баррель или 55%).

Средняя цена нефти сорта Brent во втором квартале выросла по сравнению с первым кварталом с 45,6 доллара за баррель до 59,92, что составило прирост в 14,32 доллара или 31%. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года, когда средняя цена нефти по итогам второго квартала 2008 года составляла 122,67 доллара за баррель, нефть потеряла 77 долларов или 63% от своей прежней стоимости.

На последних торгах 30 июня 2009 баррель нефти закрылся на уровне 69,3 доллара за баррель, потеряв по сравнению с предыдущей сессией 1,69 доллара.

Основными факторами, определяющими динамику рынка нефти во втором квартале стали:

- Фундаментальные показатели мировой экономики и динамика спроса на энергоносители, как в развитых, так и растущих экономиках мира;
- Финансовые отчеты за первый квартал, банковские и корпоративные новости, макроэкономические данные крупнейших и развивающихся экономик мира;
- Данные о запасах нефти и нефтепродуктов на хранилищах США;
- Динамика фондовых рынков;
- Динамика доллара США;
- Сезонный фактор (наступление летнего автомобильного сезона и усиление спроса на нефть со стороны НПЗ);
- Геополитический фактор (усиление активности боевиков в Нигерии, выборы президента в Иране, ядерные испытания в Северной Корее, и перебои в работе американских НПЗ);
- Усиление спекулятивной составляющей нефтяного рынка.
-

Цены на нефтепродукты

Во втором квартале 2009 года динамика рынка нефтепродуктов определялась настроениями на рынке нефти. Наблюдался рост цен на все виды нефтепродуктов на фоне роста цен на энергоносители, несмотря на экономический спад и снижение спроса. Наибольший рост продемонстрировали цены на высокооктановый, обычный бензины и на печное топливо. Традиционный летний период отпусков значительно увеличивает спрос на бензин во втором и начале третьего квартала.

В США в мае цены на бензин категории Regular (аналог АИ-92) выросли на 10,17 долларов за баррель по сравнению с апрелем и на 15,73 доллара за баррель или почти 30% в сравнении с январем 2009 года.

В Европейской зоне цены на бензины в мае также выросли на 10,32 и 9,56 доллара за баррель по сравнению с апрелем. В среднем прирост цены на бензин с начала года составил около 40%.

В Азии, наибольший прирост цен наблюдался на печное топливо на фоне усиления спроса на данный вид топлива со стороны нефтехимических производств, снижения объемов поставок из Европы и экспорта из Индии. Так, цена на печное топливо выросла приблизительно на 6 долларов за баррель, а с начала года, когда цена составляла около 40 долларов, прибавила 11 долларов или 28%. Тем не менее, в последующем поставки из Европы скорее всего будут обеспечены в достаточном объеме, в связи с переходом большинства Европейских нефтехимических производств на СПГ.

Спрос на нефть и нефтепродукты

Во втором квартале прогноз мирового спроса понизили Организация стран-экспортеров нефти, Международное энергетическое агентство и Министерство энергетики США.

По прогнозу *Международного энергетического агентства*: спрос на нефть в 2009 году скорректирован в сторону повышения на 120 тыс. баррелей в день и составит **83,3 млн. баррелей в день**, что на 2,9% или 2,5 млн. баррелей в день меньше чем в 2008 году. В отчете отмечается, что данная корректировка не обязательно связана с восстановлением мировой экономики, но может отражать замедление ранее намеченного резкого снижения темпов мирового экономического роста.

По прогнозу Министерства энергетики США в результате глобального экономического спада, начавшегося во второй половине 2008 года, совокупный мировой спрос на нефть сократился в среднем на 3 млн. баррелей в день за период с четвертого квартала 2008 года по второй квартал 2009 года включительно. Вместе с тем, ожидается, что до конца 2009 года мировой спрос в среднем снизится на 1,6 млн. баррелей в день и составит **83,86 долларов в день**, тогда как в июне снижение спроса прогнозируется на уровне 1,7 млн. баррелей в день.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Предложение нефти и нефтепродуктов

Во втором квартале, одним из главных событий стало заседание министров ОПЕК, 28 мая 2009 года, и ожидания, связанные в первую очередь с регулированием уровня добычи стран картеля. Отчасти на динамику цен на нефть во втором квартале повлияло и значительное сокращение добычи в ответ на резкое снижение цен на топливо. Заявленное участниками ОПЕК сокращение добычи в 4,2 млн. барр., до 24,845 млн. барр. поддержало рынок нефти.

Между тем, учитывая рост цен во втором квартале, который традиционно способствует увеличению добычи, следует отметить не вполне строгое соблюдение квот странами ОПЕК. Так в рамках обязательств о сокращении производства на 4.2 млн. баррелей в день, взятых в сентябре 2008 г., ОПЕК-11 снизила объем добычи на 3,1 млн. баррелей в день.

Прогноз ситуации на мировых рынках в третьем квартале 2009 года.

Баланс спроса и предложения

В целом, можно сделать вывод, что потребление нефти в мире остается на довольно низком уровне вследствие глобального экономического спада. Во всех странах ОЭСР наблюдается снижение спроса на топливо. Некоторое укрепление спроса на бензины в США было вызвано исключительно сезонным фактором. Поэтому для рынка

нефти сохраняется риск дальнейшего снижения. Единственная надежда рынка – Китай, и тот за период низких цен накопил достаточные запасы нефти и нефтепродуктов, более того в настоящий момент не имеет дополнительных свободных мощностей. В феврале, Китай подписал несколько сделок на общую сумму более 41 миллиарда долларов на поставки нефти из России, Бразилии и Венесуэлы, а в мае закупил на мировых рынках около 136 миллионов баррелей нефти. В 2010 году возможен дальнейший рост спроса в Китае, т.к. в 2009 году страна приступит к созданию еще восьми стратегических нефтехранилищ на восточном побережье КНР, с целью создания нефтяных запасов такого объема, который позволит удовлетворить потребности внутреннего спроса Китая в течение 90-100 дней.

С другой стороны, предложение нефти все еще остается на высоком уровне, а сокращение производства нефти странами ОПЕК пока не привело к необходимому снижению ее запасов.

Прогнозы аналитиков

Данный консенсус прогноз подготовлен РБК от 22 июня 2009 года

Прогноз по состоянию на 22 июня 2009 года

Товар	Биржа	Текущая цена	Разм.	Средний прогноз цены на год			
				2009	2010	2011	2012
Нефть Brent	ICE Futures	68.80	US\$/bbl.	53.14	65.78	72.40	76.65
Нефть WTI	NYMEX	69.24	US\$/bbl.	56.04	70.12	74.78	78.50
Природный газ Henry Hub	NYMEX	3,88	US\$/mmbtu	4,63	6,16	7,2	7,33

долл./баррель	II/2009	III/2009	IV/2009	I/2010
Консенсус	51.74	56.26	61.71	65.72

Рынок газа

За период с июля 2008 года по июнь 2009 года природный газ потерял около 70% своей стоимости после того, как экономика США впала в самую глубокую рецессию за последние 50 лет. Запасы газа в хранилищах практически на 20% превышают средние пятилетние уровни, а ценовой разрыв между нефтью и газом стал самым большим за последние 15 лет.

Прогнозы аналитиков

Данный консенсус прогноз подготовлен РБК от 22 июня 2009 года

долл./млн.БТЕ	2009	2010	2011	2012
Консенсус	4,63	6,16	7,20	7,33

долл./млн.БТЕ	II/2009	III/2009	IV/2009	I/2010
Консенсус	4,34	4,43	5,56	5,83

Учитывая вышеизложенное, в третьем квартале, скорее всего рынок газа по-прежнему будет следовать за динамикой рынка нефти, т.к. результаты переговоров по поставкам газа в Европу, а также восстановление баланса спроса и предложения в США станут ясны ближе к осени, по мере развития ситуации с восстановлением мировой экономики.

В случае с газовым рынком, наш прогноз совпадает с прогнозом аналитиков, т.к. достижение майского максимума в 4,5 доллара за млн.БТЕ в результате спекуляций на рынке видится маловероятным. Тем не менее, потенциал для роста цен на газ на рынке присутствует, и скорее всего себя проявит в четвертом квартале 2009 года.

Информация по основным производственным показателям в группе компаний АО НК «КазМунайГаз»

Запасы

В 2008 году Компании удалось достичь значительного роста ресурсов нефти, в том числе за счет приобретения долей в крупных нефтегазовых проектах на территории Казахстана. Консолидированные доказанные запасы нефти и газа по состоянию на 31 декабря 2008 года составили 701,1 млн. тонн и 69,3 млрд. кубометров.

Таблица. Консолидированные (доказанные) запасы углеводородов группы «КазМунайГаз» категорий А, В, С¹

	На 31.12.2007	Переутверждение ²	Геологоразведка	Переоценка	Приобретение	Добыча	На 31.12.2008
Нефть, млн. тонн	611,3		35,638	7,73	64,533	- 18,064	701,1
Газоконденсат, млн. тонн	4,21		-	0,72	-	- 0,04	4,9
Природный газ, млрд. м ³	62,4		0,095	7,699	-	- 0,922	69,3

Добыча нефти

Консолидированная добыча нефти по группе «КазМунайГаз» в 2008 году составила 18 051 тыс. тонн, что на 7,5 процента превышает показатель 2007 года (16 690 тыс.тонн). Значительное увеличение объемов добычи стало возможным благодаря активному приобретению долей в казахстанских добывающих активах: сегодня «КазМунайГаз» имеет доли участия в компаниях «Казгермунай» (50%), PetroKazakhstan (33%) и CITIC Canada Energy Limited (CCEL) (50%). Основной объем добычи нефти по группе компаний «КазМунайГаз» приходится на долю РД КМГ и ТОО «Тенгизшевройл».

Таблица. Консолидированная добыча нефти и газоконденсата по организациям с участием АО НК «КазМунайГаз»

	2008	2007	2006	2005
Разведка Добыча «КазМунайГаз»	9 486	9 548	9 551	9 364
Тенгизшевройл (20%)	3 455	2 786	2 664	2 712
PetroKazakhstan (33%)	2 109	2 238	-	-
Казгермунай (50%)	1 570	1 527	-	-
Каражанбасмунай (50%)	914	-	-	-
Казахойл-Актобе (50%)	380	435	509	639
Казахтуркмунай (51%)	111	129	163	205
КазТрансГаз (Амангельды Газ)	26	26	-	-
ВСЕГО	18 051	16 689	12 887	12 920

РД КМГ разрабатывает 46 месторождений на суше в Западном Казахстане. Ключевыми производственными активами компании являются два производственных филиала: «Узеньмунайгаз» (УМГ) и «Эмбамунайгаз» (ЭМГ).

¹ Рассчитаны в соответствии с Инструкцией по классификации запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов нефти и природного углеводородного газа (приказ № 283 от 27.10.2005г. Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан).

² Переутверждение запасов месторождений в Государственной комиссии по запасам Республики Казахстан.

В результате перехода на новые технологии и пересмотра планов разработки продлены сроки и увеличена эффективность добычи на активах, разрабатываемых основным нефтедобывающим предприятием группы «КазМунайГаз» – компанией «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ). Гидравлический разрыв пласта является одним из самых эффективных методов интенсификации добычи нефти, обеспечивающим не только стабилизацию добычи нефти, но и значительный рост добычи нефти на месторождении Узень на протяжении почти двух лет.

Таблица. Результаты применения технологии ГРП на месторождениях АО НК «КазМунайГаз»

	2008	2007	2006	2005
Количество скважино-операций	241	210	210	235
Дополнительная добыча нефти за счет ГРП, тыс. тонн	355,3	434,6	360,3	524,5

Добыча газа

Консолидированная добыча природного и попутного газа по группе компаний «КазМунайГаз» в 2008 году составила 3,78 млрд. кубометров, на 6,7 процента превысив объемы 2007 года (3,5 млрд. кубометров). Основными добывающими активами по газу в группе «КазМунайГаз» являются АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» и ТОО «Тенгизшевройл».

Таблица. Добыча газа по организациям с участием АО НК «КазМунайГаз»

млн. м³

	2008	2007	2006	2005
Разведка Добыча "КазМунайГаз"	1 018	1 098	1 181	1 242
Казгермунай	262	276	118	-
Тенгизшевройл	1 798	1 445	1 382	1 464
Казахойл-Актобе	107	140	224	199
Другие	601	573	319	357
ВСЕГО	3 786	3 532	3 224	3 262

В рамках развития собственной добычи природного газа, а также в целях снижения зависимости южных регионов Казахстана от сезонных перебоев с подачей природного газа из Узбекистана и его несанкционированного отбора на территории Кыргызстана, в 2001 году силами ТОО «Амангельды Газ» (100-процентная дочерняя организация АО «КазТрансГаз») начата разработка газоконденсатного месторождения Амангельды.

Газоконденсатное месторождение «Амангельды» открыто в 1975 году. Находится в 170 километрах к северу от города Тараз (административный центр Жамбылской области на юге Казахстана). Утвержденные геологические запасы, пересчитанные по состоянию на 1 января 2006 года, составляют по газу – 25 019 млн. кубометров, по газоконденсату – 2 152 тыс. тонн.

Подача первого газа потребителям в Таразе началась в 2003 году, накопленная добыча газа на 01.01.09 г. составила 1 446 млн. кубометров, конденсата 128 193 тонн.

Всего, по состоянию на конец 2008 года, введены в эксплуатацию двадцать пять добывающих скважин, определены оптимальные для месторождения конструкция скважин и методика вскрытия продуктивного пласта. По последним скважинам, построенным по новой технологии, суточные дебиты газа составляют более 80 тыс. кубометров (для месторождения Амангельды минимально рентабельный дебит определен в объеме 5 тыс. кубометров в сутки на скважину).

Таблица. Добыча природного газа на месторождении Амангельды

млн. м³

	2008	2007	2006	2005
Амангельды	338	320	280	239

Переработка нефти

В 2008 году переработка нефти по компании составила 10,3 млн. тонн по сравнению с 4,7 млн. тонн в 2007 году. Такое значительное увеличение стало возможным благодаря приобретению доли участия в The Rompetrol Group, TRG (Румыния), владеющей нефтеперерабатывающим заводом в Румынии «Петромидия».

Таблица. Объемы переработки нефти на НПЗ, входящих в группу «КазМунайГаз» *тыс. тонн*

	2008	2007	2006	2005
Атырауский НПЗ	3 925	3 701	3 746	3 514
Шымкентский НПЗ	2 154	1 011³	-	-
НПЗ Петромидия	4 237	-	-	
Итого	10 316	4 712	3 746	3 514

Атырауский НПЗ

Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ) введен в эксплуатацию в 1945 году. Мощность переработки нефти составляет 5 млн. тонн в год. После полномасштабной модернизации и реконструкции завода в 2006 году завершен первый этап проекта реконструкции завода, в результате которого глубина переработки нефти увеличилась с 57 до 61 процента, значительно снижено содержание серы в бензине с 1 000 ppm до 30 ppm, в дизельном топливе с 2 000 ppm до 50 ppm, содержание нефтепродуктов в сточных водах с 205 тыс. тонн в год до 154 тыс. тонн в год, водопотребление из реки Урал с 99 500 тыс. кубометров в год до 3 500 тыс. кубометров в год. Завод выпускает нефтепродукты 16 наименований. В 2008 году доля АНПЗ в общем объеме переработки нефти в Казахстане составила 29 процентов.

Таблица. Производство основных нефтепродуктов

тыс. тонн

	2008	2007	2006	2005
Бензин	493	470	493	509
Дизельное топливо	1 175	1 019	995	958
Авиакеросин	47	21	5	21
Мазут	1 566	1 096	1 343	1 345
Другие продукты	330	747	569	466
ВСЕГО	3 611	3 353	3 405	3 299

В рамках второго этапа реконструкции Атырауского НПЗ (до 2012 года) планируется реализовать следующие проекты:

- строительство комплекса по производству ароматических углеводородов – направлен на улучшение экологических параметров автомобильных бензинов за счет извлечения бензола и ароматических углеводородов из бензиновой фракции. Получаемые ароматические углеводороды (бензол и параксилол) предполагается использовать в качестве базового нефтехимического сырья для проекта «Нефтехимический комплекс на базе бензола и параксилола»;
- реконструкция вакуумного блока установки ЭЛОУ-АВТ-3 и установки замедленного коксования - позволят увеличить мощности по первичной и вторичной переработке, глубины переработки до 72 процентов, а также производство дополнительных объемов целевых нефтепродуктов с добавленной стоимостью.

Третьим этапом (до 2014 года) станет проект строительства комплекса по глубокой переработке нефти, который позволит увеличить глубину переработки до 82 процентов с последующим переработкой остаточных тяжелых нефтепродуктов в высококачественные моторные топлива, соответствующие уровню стандарта Euro 3 и Euro 4.

Шымкентский НПЗ

Шымкентский НПЗ введен в эксплуатацию в 1985 году. Шымкентский нефтеперерабатывающий завод контролируется компанией ТОО «PetroKazakhstan Oil Products» (PKOP), 49,72 процента в которой с июля 2007 года принадлежит компании АО «Торговый дом «КазМунайГаз». Мощность переработки составляет 5,25 млн. тонн в год. В 2008 году доля PKOP в общем объеме переработки нефти в Казахстане составила 31,8 процента.

³ Консолидированный показатель – с учетом доли 49,72% и объема переработки на Шымкентском НПЗ за период с момента приобретения в июле 2007 года.

Таблица. Производство нефтепродуктов на Шымкентском НПЗ в 2008 году

тыс. тонн

	2008	2007	2006	2005
Бензин	843	853	837	843
Дизельное топливо	1 408	1 381	1 287	1 276
Авиакеросин	275	159	183	133
Мазут	635	552	565	767
Другие продукты	886	853	905	656
ВСЕГО	4 047	3 798	3 777	3 675

В рамках развития Шымкентского НПЗ реализуется проект реконструкции, основными целями которой являются увеличение глубины переработки нефти до 85 процентов, улучшение качества и экологических показателей моторных топлив до уровня стандарта Euro 3,4 (в период 2009–2013 гг).

Международная деятельность в секторе нефтепереработки

Приобретение 75 процентов румынской нефтегазовой компании The Rompetrol Group (TRG) позволило АО НК «КазМунайГаз» получить доступ к двум румынским нефтеперерабатывающим заводам, а также обширной розничной сети автозаправочных станций в Европе.

В состав Rompetrol входят два нефтеперерабатывающих завода (Петромидия и Вега) и 902 автозаправочных станций в странах Европы (Румыния, Франция, Испания, Молдова, Украина, Болгария, Албания, Грузия). Rompetrol поставляет нефтепродукты в Турцию, Украину, Хорватию, Молдавию, также имеет долгосрочный пятилетний контракт на аренду танкеров. Rompetrol является ведущим производителем полиэтиленов и полипропиленов как на внутреннем рынке Румынии, так и на рынке Восточной Европы. Головной офис компании расположен в Нидерландах, большинство операций и активов размещены во Франции, Румынии, Испании и Юго-Восточной Европе. На сегодня в составе Rompetrol работают более восьми тысяч высококвалифицированных сотрудников в 13 странах мира.

НПЗ Петромидия – ключевой актив TRG, самый крупный и комплексный нефтезавод в Румынии. Проектная мощность НПЗ по переработке нефти составляет 5,0 млн. тонн в год, что составляет порядка 29 процентов всех нефтеперерабатывающих мощностей в Румынии, завод способен перерабатывать тяжелые нефти с высоким содержанием серы. Завод построен в 1974-1979 гг., модернизирован в 90-х и в 2005 году, расположен на побережье Черного моря, в 225 км. от Бухареста и в 20 км. от крупнейшего порта в Румынии – Констанца. Имеет один из самых высоких коэффициентов сложности по Нельсону в Средиземноморской Европе - 11.2.

В 2008 году на заводе переработано 4,24 млн. тонн сырой нефти, этот объем переработки является рекордным за все время работы завода. Освоен выпуск продукции по нормам Европейского союза 2009г. (стандарт Евро-5) - дизельное топливо 100 процентов, автобензины 40 процентов.

НПЗ Вега - специализированный завод, располагается на площади 70 га недалеко от Бухареста в г.Плоешти. Построен в 1905 году, модернизирован в 70-х. Проектная мощность переработки 500 тыс. тонн в год. Вега специализируется на переработке альтернативных видов сырья (нафта, тяжелые углеводородные фракции, мазут). Технологии завода позволяют производить широкий ассортимент растворителей по заданным характеристикам, различные битумы и другую специализированную продукцию.

Выпускаемая продукция применяется в химической, нефтехимической, резиновой, текстильной и обувной промышленности.

НХК Петрокемикал – нефтехимический комплекс Петрокемикал интегрирован с НПЗ Петромидия. Действующие производства комплекса производят полипропилен, ПЭНД (полиэтилен низкого давления) и ПЭВД (полиэтилен высокого давления) различных марок, источником сырья является пропилен, производимый на НПЗ Петромидия и покупной этилен.

В рамках совместной деятельности Национальная компания «КазМунайГаз» заинтересована в построении единой вертикально-интегрированной компании международного уровня, осуществляющей как добычу, так и переработку нефти, опираясь на опыт TRG на европейском рынке нефтепродуктов.

«КазМунайГаз» и TRG намерены осуществлять сотрудничество в сфере сервисных услуг по добыче и переработке нефти, сервисных услуг на производственных объектах Общества, активно привлекать высококвалифицированных специалистов.

Приоритетными направлениями развития TRG являются расширение розничной сети реализации нефтепродуктов и реализация проекта модернизации Петромидии (Проект-2010) с запуском нового производства по гидроочистке. Реализация данного проекта позволит компании TRG соответствовать

новым экологическим нормам Европейского Союза к моторным топливам, вводимым в странах Евросоюза с 1 января 2009 года (Евро 5) и достичь сбалансированной работы технологических установок при максимальной производительности завода до 5,0 млн. тонн в год.

Основные события TRG за 2008 год:

1. Отгрузка первой партии дизельного топлива ""Евро-5" в количестве 3 000 тонн и бензина марки RON95 стандарта "Евро-5" в количестве 4 600 тонн для французской нефтегазовой компании Total в Турцию с собственного причала 9А (порт Мидия). В последующем топливо стандарта "Евро-5" будет поставляться в первую очередь на собственные автозаправочные станции Ромпетрол Групп в Румынии, Болгарии, а также в другие европейские страны.
2. Увеличено количество автозаправочных станций на 72 единицы.
3. Завершение реализации инвестиционной программы по строительству Выносного причального устройства непосредственно возле НПЗ Петромидия.
4. TRG стал членом CONCAWE (Европейская ассоциация нефтяных компаний за здравоохранение и охрану окружающей среды в процессе переработки и распределения нефти).

Кроме того Обществом рассматривается возможность строительства нефтеперерабатывающего завода с интегрированным нефтехимическим комплексом мощностью 15 млн. тонн в год в районе Джейхана на средиземноморском побережье Турции.

Деятельность в области переработки газа

В соответствии с Соглашением от 3 октября 2006 года между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации о сотрудничестве в создании хозяйственного общества на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода (ОГПЗ) АО НК «КазМунайГаз» и ОАО «Газпром» в 2008 году продолжили работу по проекту создания совместного предприятия на базе ОГПЗ, целью которого является обеспечение взаимовыгодных условий по обеспечению эффективной переработки углеводородного сырья Оренбургского (Россия) и Карачаганакского (Казахстан) газоконденсатных месторождений. В рамках проектных работ проведена оценка имущества ОГПЗ, передаваемого в совместное предприятие, а также обновлено ТЭО модернизации и реконструкции мощностей завода.

Принадлежащий ОАО «Газпром» Оренбургский газоперерабатывающий завод создан на базе открытого в 1966 году Оренбургского газоконденсатного месторождения. Основными продуктами переработки являются отбензиненный газ, стабильный конденсат и стабильная нефть, сера техническая, широкая фракция легких углеводородов, одорант, сжиженный газ, топливный газ.

Проекты нефтехимии

Одним из важнейших направлений деятельности АО НК «КазМунайГаз» является развитие нефтехимических производств. Реализация нефтехимических проектов обеспечит глубокую переработку углеводородного сырья, создаст дополнительные переделы по переработке углеводородного сырья и даст начало становлению в республике высокотехнологичных производств, позволяющих производить конкурентную продукцию с высокой добавленной стоимостью.

Создание новых нефтехимических производств будет иметь дополнительный мультипликативный эффект, поскольку может создать целые сектора экономики, выпускающими широкий ассортимент товаров народного потребления, сырьем для которых является нефтехимическая продукция.

Реализуемые национальной компанией проекты развития нефтехимических производств являются частью Государственной программы развития нефтехимической отрасли.

Первый интегрированный газохимический комплекс

Проект первого интегрированного газохимического комплекса реализуется компанией Kazakhstan Petrochemical Industries (KPI), созданной компаниями «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (50%) и SAT & Co. (50%).

Сырьем для проекта будет являться попутный углеводородный газ месторождения Тенгиз в объеме 7,0 млрд. кубометров в год. Согласно ТЭО, из тенгизского газа ежегодно будет сепарироваться 7,6 млрд. кубометров этана (13-15%) и транспортироваться 200 км трубой на ст.Карабатан (40 км от Атырау). На территории (2х3 км) предусматривается строительство 16 крупных нефтехимических объектов и газотурбинной станции на 270-300 МВт.

Начало строительства комплекса намечено на 2009 год, ввод в эксплуатацию – на 2013 год. Стоимость проекта составит порядка 6,0 млрд. долларов США.

Заключены долгосрочные договора с ТОО «Тенгизшевройл» на поставку сырья для Проекта – пропана и сухого газа по согласованным ценам и объемам.

На месте строительства комплекса создана специальная экономическая зона «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк», целью которой является привлечение инвестиций в строительство и комплексное развитие нефтехимических производств на основе специальных административных, экономических, научно-технических и социальных условий с применением инновационных технологий и оборудования мировых стандартов.

Банком «HSBC Bank» осуществляется организация привлечения внешнего финансирования для Проекта.

Проект включен в Программу «30 корпоративных лидеров Казахстана».

Между ТОО «KPI Inc» и компанией «LyondellBasell» в 2008 году заключен договор об участии компании «LyondellBasell» в качестве стратегического партнера по реализации Проекта. АО НК «КазМунайГаз» сделано предложение компании International Petroleum Investment Company (ОАЭ) по участию арабской стороны в проекте.

Предполагается участие 3-х консорциумов в тендере по выбору EPC-Подрядчика на выполнение данного Контракта «под ключ».

Нефтехимический комплекс на базе бензола и параксилола

На базе комплекса ароматических углеводородов (бензола, параксилола) Атырауского НПЗ планируется наладить производство этиленгликоля – 70 тыс. тонн в год, терефталевой кислоты (ТФК) – 170 тыс. тонн в год, полиэтилентерефталата (ПЭТФ, сырье для производства пластиковых бутылок) – 200 тыс. тонн в год, этилбензола – 127 тыс. тонн в год, поливинилхлорида – 200 тыс. тонн в год.

Место реализации проекта – станция Карабатан Атырауской области, 300 га территории возле планируемого расположения производственных площадей первого интегрированного газохимического комплекса. Предполагаемый объем инвестиций составит около 150 млрд. тенге.

Производимая продукция может использоваться для производства синтетических волокон в текстильной промышленности, ПЭТ-форм, тары и многого другого.

Производство дорожного битума на Актауском заводе пластических масс

Проект предусматривает производство высококачественных дорожных битумов, отвечающих требованиям северных, центральных и южных климатических зон Казахстана. Проведенные компанией Shell Global Solutions предварительные исследования подтвердили возможность получения высококачественных дорожных битумов, соответствующих климатическим условиям Казахстана, из нефти месторождения Каражанбас. Каражанбасская нефть полностью соответствует требованиям производства высококачественных дорожных битумов, так как содержит малое количество парафинов и значительное количество смол и асфальтенов. С АО «Каражанбасмунай» подписан Меморандум о взаимопонимании по поставке сырья.

По итогам проведенного дополнительного исследования и с учетом возможности отдельной поставки нефти оптимальным вариантом размещения битумного завода выбрана территория Актауского ЗПМ.

В настоящее время определяются участники Проекта.

Комплекс по производству ароматических углеводородов на базе Атырауского НПЗ

Проект предусматривает производство ароматических углеводородов бензола и параксилола из бензиновой фракции. Являясь ценным нефтехимическим сырьем, бензол и параксилон позволяет получать стирол, полиэтилентерефталат и многие другие продукты.

Проект планировался к реализации в два этапа:

- I. «Строительство установки каталитического риформинга с блоком извлечения бензола» (выполнено: ТЭО в 2006 году, ПСД в 2007 году);
- II. «Строительство комплекса по производству ароматических углеводородов» (выполнено: ТЭО в 2007 году).

В связи с проблемами финансирования I этапа Проекта Инвестиционным комитетом АО НК «КазМунайГаз» (протокол №30 от 8 августа 2008 года) был одобрен вопрос объединения I и II этапов данного Проекта и перенос сроков строительства комплекса на 2 полугодие 2009 года. Объединение двух этапов реализации Инвестиционного проекта позволяет АНПЗ получить приемлемые условия кредитования в качестве проектного финансирования, то есть непосредственно под сам Проект.

20 августа 2008 года между АНПЗ и генеральным проектировщиком ОАО «Омскнефтехимпроект» подписан договор на закупку проектно-изыскательских работ по Проекту и начаты работы по разработке проектно-сметной документации. В качестве лицензиара технологии по производству ароматических углеводородов выбрана компания Аксенс.

Таблица. Основные нефтехимические проекты АО НК «КазМунайГаз»

	Продукция	Мощность (тыс. тонн в год)	Место расположения	Срок ввода в эксплуатацию
Первый интегрированный газохимический комплекс	Полиэтилен	800	Поселок Карабатан (40 км от г.Атырау)	2013
	Полипропилен	450		
Нефтехимический комплекс на базе бензола и параксилола	Этилбензол	178	Поселок Карабатан	2012
	Полиэтилентерефталат	100		
Производство дорожного битума на Актауском заводе пластических масс	Дорожный битум	420	Завод пластических масс, г. Актау	2010
	Осветленная нефть	560		2011
Комплекс по производству ароматических углеводородов	Бензол	133	Атырауский НПЗ, город Атырау	2012
	Параксилон	496		

МАРКЕТИНГ И СБЫТ

Нефть и нефтепродукты

Маркетинг и сбыт нефти и нефтепродуктов на внутренний и внешний рынки осуществляется дочерней организацией АО НК «КазМунайГаз» – АО «Торговый дом «КазМунайгаз» (ТД КМГ).

Основные объемы экспортных отгрузок ТД КМГ составляет нефть, добываемая компанией АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» и объемы нефти, полученные от казахстанских недропользователей в виде роялти. Практически все экспортные поставки ТД КМГ осуществляются через российскую систему магистральных нефтепроводов компании ОАО «Транснефть» и нефтепровод Каспийского трубопроводного консорциума (КТК). Данные маршруты являются наиболее оптимальными с точки зрения экономики транспортировки нефти на мировые рынки энергоносителей и полного использования имеющихся квот на прокачку нефти.

Общий объем экспорта нефти ТД КМГ в 2008 году составил 9 406,9 тыс. тонн, что составляет 98,7 процентов к уровню 2007 года. Снижение поставок в основном обусловлено приостановлением ТД КМГ приема объемов сырой нефти от недропользователей в счет уплаты роялти с июля 2008 года после введения экспортной таможенной пошлины на нефть.

Рисунок. Структура реализации нефти компаниями АО «Торговый дом «КазМунайГаз» в 2008 году



Розничная реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке осуществляется через сеть автозаправочных станций АО «Торговый дом «КазМунайГаз», расположенных в городах Астана, Алматы, западном, северном и восточном регионах Казахстана. ТД КМГ реализует широкий ассортимент нефтепродуктов, включая высококачественные бензины, дизельное топливо и авиакеросин.

В 2008 году продолжена реализация программы расширения собственной розничной сети под торговой маркой «КазМунайГаз» и по состоянию на 31 декабря 2008 года в собственности ТД КМГ находилось 245 автозаправочных станций (больше по сравнению с 2007 годом на 18).

Программа расширения собственной розничной сети под торговой маркой «КазМунайГаз» осуществляется как за счет строительства новых АЗС, так и за счет приобретения и переоснащения действующих станций. При строительстве АЗС «КазМунайГаз» применяется лучший мировой опыт: устанавливаются модульные комплексы, новейшие топливораздаточные колонки, передовое программное обеспечение. Это позволяет повысить производительность труда и улучшить качество обслуживания потребителей. К 2010 году планируется увеличить розничную сеть ТД КМГ до 314 автозаправок.

Ежегодно в период весенней посевной и уборочных работ осуществляется поставка горюче-смазочных материалов по сниженным ценам для сельхозпроизводителей. В 2008 году для нужд сельского хозяйства было поставлено 229 тыс. тонн дизельного топлива, что на 30% процентов превышает объем поставок в 2007 году.

Таблица. Реализация продукции Атырауского НПЗ компанией АО «Торговый дом «КазМунайГаз» в 2008 году

	Объем, тыс. тонн	Внутренний рынок	Экспорт
Бензин	228,5	100%	–
Авиакеросин	11,3	100%	–
Дизельное топливо	618,7	100%	–
Пропан	3,9	13,9%	86,1%
Мазут	1 066,5	60,9%	39,1%
Печное топливо	12,1	100%	–
Кокс прокаленный	20,2	49,4%	50,6%
Уайт-спирит	1,1	25,8%	74,2%
Вакуумный газойль	39,1	91,0%	9,0%
ВСЕГО	2 001,5	78,3%	21,7%

Газ

Маркетинг природного газа на внутреннем рынке осуществляется дочерней организацией АО «КазТрансГаз» - АО «КазТрансгаз-Аймак». В функции компании «КазТрансгаз-Аймак» входит реализация природного газа на внутреннем рынке, в том числе хранение и транспортировка газа по региональным газораспределительным сетям, эксплуатация газораспределительных объектов и сети трубопроводов, покупка, маркетинг и оптовая продажа природного газа на внутреннем рынке.

Экспорт газа на внешние рынки и реализация газа для потребностей внутреннего рынка Казахстана, в том числе путем взаимных поставок (СВОП-операции), осуществляется компанией ТОО «КазРосГаз», созданной на равнодолевой основе в 2002 году между АО НК «КазМунайГаз» и ОАО «Газпром». ТОО «КазРосГаз» получает объемы для продажи в рамках долгосрочного Договора купли-продажи сырого газа Карачаганакского месторождения сроком на 15 лет, а также долгосрочного Контракта купли-продажи сухого газа Карачаганакского месторождения сроком на 15 лет. Указанными договорами были определены основные условия покупки и реализации газа Карачаганакского месторождения на период до 2022 года. ТОО «КазРосГаз» производит покупку и маркетинг газа Карачаганакского месторождения, месторождения Толкын (Мангистауская область) и газа Тенгизского месторождения. Прием газа по СВОП-операциям осуществляется на казахско-российской границе в п. ГИС Александров Гай.

	2008	2007	2006
Карачаганакский сухой газ	6 816	6490	5932
ТШО	100	120	429
ТОО «Толкыннефтегаз»	–	–	608
ВСЕГО	6 916	6610	6969

ТРАНСПОРТИРОВКА НЕФТИ И ГАЗА

Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам

Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам Казахстана осуществляется дочерней организацией АО НК «КазМунайГаз» - «КазТрансОйл» (КТО).

В 2008 году консолидированный объем транспортировки нефти по магистральным нефтепроводам составил 60,65 млн. тонн, превысив показатель 2007 года на 19 процентов (50,83 млн.)⁴.

Сеть магистральных нефтепроводов КТО составляет около 5,2 тыс. километров. АО «КазТрансОйл» располагает резервуарными парками для нефти общим объемом 1,3 млн. кубометров, 38 нефтеперекачивающими станциями, 59 пунктами подогрева нефти, а также тремя водонасосными станциями. АО «КазТрансОйл» реализует Программу развития системы магистральных трубопроводов, целью которых является повышение надежности и модернизация объектов магистральных нефтепроводов, а также расширение производственных активов существующих магистральных нефтепроводов и создание новых на долгосрочный период.

АО «КазТрансОйл» принадлежат 51 процент участия в компании АО «Северо-западная трубопроводная компания «МунайТас» и 50 процентов в ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод», являющихся собственниками магистральных нефтепроводов Кенкияк-Атырау и Атасу-Алашанькоу. Кроме того, АО «КазТрансОйл» владеет 100 процентами активов Батумского морского порта и Батумского нефтяного терминала.

Таблица. Консолидированная транспортировка нефти организациями, входящими в группу «КазМунайГаз»

	2008	2007	2006	2005
КазТрансОйл (100%)	47,46	45,68	43,26	38,19
Казахстанско-китайский трубопровод (50%)	6,12	4,8	1,76	-
Мунайтас (51%)	5,78	5,4	5,3	5,5

⁴ Включают объемы транспортировки нефти по магистральным трубопроводам АО «КазТрансОйл» и объемы транспортировки компаниями АО «Северо-западная трубопроводная компания «МунайТас» и ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод».

Батумский нефтяной терминал
(100%)

7,18

-

ВСЕГО

60,65

50,83

46,85

40,96

Разработка основных маршрутов экспорта казахстанской нефти

Для Казахстана, как государства, не имеющего выходов к открытому морю, особую роль имеет возможность транспортировки углеводородных ресурсов на мировые рынки. В целях диверсификации направлений транспортировки казахстанской нефти КМГ осуществляет развитие различных направлений экспорта.

Сведения об организациях, являющихся конкурентами эмитента

Рейтинг основан на финансовых и других показателях размера

Продажа продукции ,000 баррель/день		Возможности перегонки ,000 баррель/день		Доходы		Чистый Доход		Общая сумма активов		Штат		Компания
ранг	объем	ранг	объем	ранг	\$млн	ранг	\$млн	ранг	\$млн	ранг	в общем	
7	3,210	10	2,448	5	209,534	-	-	-	-	23	52,093	Saudi Aramco
12	2,049	14	1,566	24	59,765	-	-	-	-	6	115,000	NIOC
1	7,099	1	6,299	1	371,152	1	40,610	3	242,082	12	80,800	Exxon Mobil
8	2,950	5	3,098	12	96,883	20	5,371	12	107,672	21	61,909	PDV
14	1,663	6	2,812	9	128,149	9	14,538	5	204,774	1	1,670,000	CNPC
3	5,624	7	2,769	3	286,852	4	20,845	4	236,076	9	97,600	BP
2	6,625	2	3,953	2	355,782	2	31,331	2	269,470	7	108,000	Shell
6	3,245	8	2,706	7	178,558	14	11,891	6	177,757	32	32,600	ConocoPhillips
5	3,484	12	2,115	4	210,783	6	18,688	9	148,786	18	65,035	Chevron
4	3,863	9	2,598	6	189,656	7	18,186	7	167,115	10	96,442	Total
13	1,693	13	1,710	11	112,188	79	-1,685	11	122,424	5	141,146	Pemex
28	670	33	493	21	64,975	16	9,189	20	67,269	25	41,886	Sonatrach
29	658	27	690	13	96,825	3	25,842	1	277,123	2	436,000	Gazprom
20	1,011	19	1,109	25	58,078	-	-	-	-	39	20,340	KPC
9	2,806	11	2,193	15	91,992	11	13,138	10	129,715	17	68,931	Petrobras
23	770	18	1,137	27	49,239	13	12,862	17	74,805	16	70,600	Rosneft
24	760	36	419	20	66,125	5	20,002	13	106,039	30	33,682	Petronas
40	340	32	500	37	34,057	-	-	-	-	11	85,000	Adnoc
15	1,494	22	936	17	82,238	15	9,511	21	59,632	4	148,600	Lukoil
42	319	34	445	28	45,119	-	-	-	-	44	15,000	NNPC
21	991	25	748	10	121,942	10	13,812	8	149,480	15	72,258	Eni
51	174	50	200	39	30,525	-	-	-	-	53	7,000	QP
36	443	38	380	35	35,824	-	-	-	-	-	-	Libya NOC
30	649	30	639	31	40,359	-	-	-	-	-	-	INOC
11	2,453	3	3,647	8	159,373	17	7,739	14	100,180	3	334,377	Sinopec
31	616	41	299	16	90,206	18	7,609	15	89,175	35	29,500	StatcoiHydro
25	731	26	726	63	11,918	-	-	-	-	14	75,000	EGPC
17	1,384	15	1,233	18	76,949	24	4,398	18	69,418	27	36,700	Repsol YPF
38	364	39	347	43	24,312	30	3,616	28	37,803	8	101,835	Surgutneftegas
19	1,243	20	1,057	30	41,406	40	2,601	-	-	36	27,600	Pertamina
60	65	52	194	60	13,210	29	3,686	49	19,968	28	34,722	ONGC
16	1,410	21	1,016	23	59,970	27	3,956	25	42,746	34	29,524	Marathon
56	85	59	85	48	18,800	-	-	-	-	66	4,615	PDO
46	229	48	226	45	21,446	26	3,959	23	46,974	60	5,285	EnCana
57	82	49	220	-	-	-	-	-	-	-	-	Uzbekneftegas
52	143	37	402	-	-	-	-	-	-	20	64,145	Socar
50	187	47	240	59	13,255	-	-	-	-	41	16,000	SPC
39	343	40	330	68	11,100	42	2,571	44	23,900	56	5,858	Ecopetrol
-	-	-	-	71	9,978	38	2,807	36	28,635	75	3,521	Apache
-	-	-	-	64	11,823	43	2,458	30	36,776	73	3,700	CNR
-	-	-	-	53	15,892	28	3,778	22	48,481	69	4,000	Anadarko
-	-	-	-	67	11,362	31	3,596	27	41,456	62	5,000	Devon Energy
43	274	45	252	32	38,665	21	5,269	35	29,128	19	65,000	TNK-BP
37	405	31	530	41	27,944	46	2,178	32	31,276	31	33,665	OMV
35	451	46	250	38	31,844	48	1,832	38	26,131	47	11,000	Hess
-	-	-	-	47	19,658	19	5,400	31	36,519	49	9,700	Occidental
-	-	-	-	51	16,677	32	3,504	34	30,723	61	5,098	BG
-	-	-	-	62	12,047	25	4,118	41	24,582	76	3,288	CNOOC
-	-	-	-	70	10,192	54	1,468	56	15,321	83	1,724	Inpex
54	120	55	170	65	11,757	44	2,428	-	-	41	16,000	Kazmunaigas

2) Сравнительная характеристика деятельности Эмитента со среднеотраслевыми показателями внутри Республики Казахстан и со среднемировыми, если это представляется возможным:

АО НК «КазМунайГаз» было создано в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года № 811 «О мерах по дальнейшему обеспечению интересов государства в нефтегазовом секторе экономики страны» на основе слияния ЗАО «НК «Транспорт Нефти и Газа» и ЗАО «ННК «Казахойл».

Это определило основные направления деятельности Общества, как вертикально-интегрированной нефтяной компании, включая достаточно сильные преимущества по сравнению с конкурентами, особенно в части транспортировки нефти и газа.

Дочерние транспортные организации Общества - АО «КазТрансОйл» и АО «Интергаз Центральная Азия» являются естественными монополистами и регулируются Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях».

Доля Общества в общем грузообороте нефти и газа в республике:

- нефти 38 728 млн.тонн*км (66%);

- газа 58 840 млрд.м³*км (99%).

Основные нефтедобывающие компании и объемы добычи нефти по Казахстану представлены в таблице.

Основную роль в нефтедобыче играют следующие компании

Компания	2006	Доля	2007	Доля
ТОО «ТенгизШевройл» (ТШО)	13,3	20,12%	14,3	20,82%
АО «РД «Казмунайгаз»	9,4	14,22%	9,5	15,43%
АО Karachaganak Petroleum Operating (КРО)	8,2	12,41%	8,2	11,94%
АО «СНПС-Актобемунайгаз»	5,9	8,93%	5,8	8,44%
АО «Мангистаумунайгаз»	5,7	8,62%	5,8	8,44%
АО «ТургайПетролеум»	3,5	5,30%	3,5	5,09%
АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсис»	3,1	4,69%	3,5	5,53%
СП «Казгермунай»	2,9	4,39%	3,5	5,09%
АО «Каражанбасмунай»	2,3	3,48%	1,9	2,77%
Прочие	11,8	17,85%	11,3	16,45%
Итого	66,1	100,00%	68,7	100,00%

, на долю которых приходится почти 86% объемов добычи, лидерство принадлежит ТШО, АО РД «КазМунайГаз» и КРО.

По итогам 2008 г. основными производителями нефти являются ТШО и АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» – объемы добычи этих предприятий составили соответственно 17,2 млн. тонн (20,8%) и 9,5 млн. тонн (15,4%).

Консолидированная добыча нефти Общества в 2008 году составила 18 052 тыс. тонн (25,5%) и ожидается на уровне 20 430 тыс. тонн (24,9%) в 2013 году, что связано с переходом на позднюю стадию разработки месторождений АО РД «КазМунайГаз», в т.ч. ТОО «Казгермунай» и «Petrokazakhstan» Inc. (здесь не учитывается приобретение 50% доли в АО «Мангистаумунайгаз»).

Согласно рейтингу издания «Petroleum Intelligence Weekly» Общество вошло в число 50 лучших нефтяных компаний мира по шести операционным критериям за 2007 год.

Рейтинг топ 50 основан на шести операционных критериях

ранг 2007	ранг 2006	PIW Индекс	Компания	Страна	Доля государства	Производство				Резервы			
						Нефтепрод. млн. баррель/день		Газ млн. куб. футов/день		Нефтепрод. млн. баррель		Газ млрд. куб. футов	
						ранг	объем	ранг	объем	ранг	объем	ранг	объем
1	1	30	Saudi Aramco	Saudi Arabia	100	1	10,413	7	7,203	1	264,200	4	255,490
2	2	33	NIOC	Iran	100	2	4,401	2	10,833	2	138,400	1	987,340
3	3	37	Exxon Mobil	US		5	2,616	3	9,384	14	11,074	13	68,262
4	5	51	PDV	Venezuela	100	7	2,570	21	2,759	5	99,377	5	170,920
5	7	53	CNPC	China	100	4	2,764	9	5,592	8	22,447	12	81,979
6	4	55	BP	UK		8	2,414	5	8,143	16	10,073	16	44,900
7	6	63	Shell	UK/Netherlands		12	1,899	4	8,214	26	4,887	17	40,895
8	8	83	ConocoPhillips	US		15	1,644	11	5,343	22	6,541	21	25,438
9	9	88	Chevron	US		14	1,783	12	5,019	21	7,523	24	22,140
10	10	90	Total	France		18	1,509	14	4,839	25	5,778	20	25,730
11	11	91	Pemex	Mexico	100	3	3,474	15	4,778	12	12,187	35	13,162
12	12	99	Sonatrach	Algeria	100	13	1,860	6	7,473	13	11,400	6	148,290
13	12	102	Gazprom	Russia	50.0023	24	910	1	53,056	18	9,199	3	645,583
14	14	103	KPC	Kuwait	100	6	2,600	40	1,171	4	101,500	14	63,330
15	15	111	Petrobras	Brazil	32.2	11	1,918	27	2,296	17	9,581	36	12,514
16	24	116	Rosneft	Russia	75.16	10	2,027	33	1,519	10	17,513	22	25,105
17	18	124	Petronas	Malaysia	100	27	785	8	5,927	20	7,876	9	110,970
18	16	126	Adnoc	UAE	100	16	1,574	25	2,563	6	52,800	7	116,140
18	17	126	Lukoil	Russia		17	1,552	38	1,238	11	12,572	23	22,337
20	19	141	NNPC	Nigeria	100	19	1,414	29	2,033	9	21,700	8	112,090
21	19	144	Eni	Italy	30	23	1,020	17	4,114	32	3,269	26	19,571
22	21	159	QP	Qatar	100	25	862	16	4,168	15	10,629	2	650,920
23	23	162	Libya NOC	Libya	100	20	1,368	43	1,083	7	30,700	18	39,600
24	22	166	INOC†	Iraq	100	9	2,145	84	145	3	115,000	10	110,750
25	29	173	Sinopec	China	71.84	26	799	52	774	34	3,024	47	6,331
26	28	176	StatoilHydro	Norway	62.5	22	1,070	18	3,924	39	2,389	25	20,319
27	26	177	EGPC	Egypt	100	37	355	28	2,251	42	2,050	19	36,430
28	25	180	Repsol YPF	Spain		33	483	20	3,125	52	952	43	8,156
29	27	187	Surgutneftegas	Russia		21	1,295	37	1,365	19	7,926	33	14,431
30	30	215	Pertamina	Indonesia	100	63	143	41	1,100	44	1,505	28	19,110
31	31	223	ONGC	India	74.14	28	697	23	2,622	29	3,607	31	15,228
32	34	246	Marathon	US		54	201	48	925	47	1,071	60	3,450
32	32	246	PDO	Oman	60	35	401	39	1,232	30	3,360	27	19,500
34	37	264	EnCana	Canada		64	134	19	3,567	53	927	34	13,300
34	-	264	Uzbekneftegas	Uzbekistan	100	67	99	13	4,916	63	522	15	53,491
36	36	273	Socar	Azerbaijan	100	56	177	65	532	33	3,113	30	18,068
37	35	288	SPC	Syria	100	55	192	62	581	37	2,500	37	10,170
38	39	290	Ecopetrol	Colombia	89.9	40	327	53	729	49	1,022	69	2,439
39	42	291	Apache	US		45	262	31	1,796	45	1,134	44	7,873
39	44	291	CNR	Canada		41	293	36	1,403	31	3,353	57	3,666
41	37	294	Anadarko	US		46	258	30	1,912	50	1,014	42	8,504
42	41	296	Devon Energy	US		52	222	26	2,364	51	998	41	8,994
43	40	297	TNK-BP‡	Russia		28	697	70	414	27	3,927	84	1,025
44	43	298	OMV	Austria	31.5	60	164	50	881	57	698	63	2,878
45	48	305	Hess	US		43	275	60	613	55	885	66	2,668
46	44	310	Occidental	US		34	450	54	714	40	2,224	56	3,843
47	47	312	BG	UK		58	175	24	2,571	64	506	40	9,196
48	51	316	CNOOC	China	66.41	36	372	63	560	43	1,564	48	6,223
49	50	322	Inpex	Japan	29.35	48	242	42	1,089	48	1,051	58	3,654
50	52	323	Kazmunaigas	Kazakhstan	100	39	332	77	284	28	3,750	70	2,438

†INOC, Iraq National Oil Co., now part of Ministry of Petroleum. ‡includes only 50% share not held by BP. NIOC = National Iranian Oil Co., PDV = Petroleos de Venezuela, KPC = Kuwait Petroleum Corp., Adnoc = Abu Dhabi National Oil Co., NNPC = Nigerian National Petroleum Corp., QP = Qatar Petroleum, EGPC = Egyptian General Petroleum Corp., ONGC = Oil and Natural Gas Corp., PDO = Petroleum Development Oman, SPC = Syrian Petroleum Co., CNR = Canadian Natural Resources. Chinese firms: CNPC is the state-owned parent of PetroChina. Sinopec and CNOOC are publicly listed firms also owned by their state parent firms.

Реализация проектов недропользования в Казахстанском секторе Каспийского моря позволит в перспективе значительно нарастить консолидированные объемы добычи нефти.

К 2020 году прогнозный объем добычи с учетом новых проектов составит порядка 40 млн. тонн в год.

Доля Общества в переработке нефти составила в 2008 году (49,5%) 6 079 тыс. тонн и ожидается на уровне 6 500 тыс. тонн (44,8%) в 2013 году.

К 2015 году объем переработки нефти в РК планируется на уровне 14 млн. тонн из них на долю Общества 11,7 млн. тонн (83,5%).

Основным конкурентом и в тоже время партнером по ряду нефтедобывающих предприятий и Шымкентскому НПЗ выступает компания PetroKazakhstan.

Текущее нефтяное законодательство Республики Казахстан, а также участие государства через акционера, обеспечивают ключевые преимущества Общества при проведении переговоров по проектам недропользования, приобретении нефтегазовых активов в республике, реализации инвестиционных проектов.

Прогноз в отношении будущего развития отрасли и положения Эмитента в данной отрасли

Стратегические цели в 2009-2013 гг. в соответствии со Стратегией развития АО НК «КазМунайГаз:

- Увеличение стоимости компании
- Улучшение финансово-экономических показателей
- Прирост запасов
- Рост производства
- Обеспечение стратегических интересов государства
- Увеличение экономического эффекта от реализации крупных нефтегазовых проектов (Тенгизский проект, Северо-Каспийский проект, Карачаганакский проект)
- Развитие транспортных возможностей
- Содействие развитию нефтехимических производств с высокой добавленной стоимостью
- Построение высокоэффективной нефтегазовой компании
- Совершенствование системы управления компании

В секторе разведки и добычи

Сектор разведки и добычи – системообразующая основа компании. Ее динамичное развитие будет определять возможности роста компании в других секторах (транспортировке нефти; переработке нефти, нефтехимии, маркетинге нефти и нефтепродуктов; газовом бизнесе).

Общество в настоящее время входит в число 50 крупнейших нефтегазовых компаний мира и является крупнейшей в Республике Казахстан компанией по запасам и объемам добычи нефти.

В среднесрочной перспективе доля Общества в объеме добычи нефти РК снизится, так как Общество имеет относительно малую долю в крупнейших проектах, по которым планируется наибольший прирост добычи (Тенгиз, Кашаган).

По запасам и объемам добычи газа позиции Общества на рынке РК являются слабыми, в основном ввиду отсутствия доли в Карачаганакском месторождении.

Общество обладает приоритетом в получении прав недропользования по новым проектам, в том числе, в казахстанском секторе Каспийского моря, относящимся к бассейнам мирового класса (свыше 85% общего объема запасов РК категории 2Р).

Общество не имеет достаточных ресурсов (финансы, технологии) для самостоятельного освоения этих ресурсов. В связи с этим Общество будет развивать сотрудничество с иностранными партнерами для реализации наиболее сложных проектов. Общество не обладает очевидными конкурентными преимуществами, позволяющими претендовать на участие в проектах по разведке и добыче углеводородов в других странах. В связи с этим, Общество будет на начальном этапе развивать сотрудничество с иностранными партнерами для получения доступа к зарубежным проектам.

SWOT-анализ

- | | |
|------------------------|--|
| Сильные стороны | – статус Национальной компании, |
| | – запасы жидких углеводородов составляют 611,34 млн. тонн, |
| | – долевое участие в проектах Тенгиз и Кашаган, имеющих |

Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none"> – глобальное значение, – значительные объемы денежной наличности; – растущее число «устаревающих» и сильно истощенных активов, – техническое и технологическое отставание от лидеров нефтегазовой отрасли мира, – высокий уровень социальной нагрузки, – незначительные запасы и объемы добычи газа, – отсутствие доли в Карачаганакском проекте;
Возможности	<ul style="list-style-type: none"> – портфель проектов и перспективные проекты с суммарными прогнозными извлекаемыми ресурсами углеводородного сырья более 1,3 млрд. тонн нефтяного эквивалента, – высокий интерес со стороны ВИНК к проектам в Казахстане, – диверсификация портфеля активов за счет зарубежных проектов и проектов освоения месторождений тяжелых нефтей, – коммерциализация попутного газа;
Угрозы	<ul style="list-style-type: none"> – геологические риски (не подтверждение ожидаемых ресурсов), – рост капиталоемкости проектов разведки и разработки месторождений углеводородного сырья, – рост себестоимости добычи, – ценовая конъюнктура, – экологические риски, – отсутствие отраслевой науки, – дефицит мощностей сервисной инфраструктуры.

В секторе транспортировки нефти

Системы транспортировки нефти являются одним из основных элементов экономической и энергетической безопасности РК, а также инструментом интеграции РК в глобальную экономику.

Общество контролирует нефтетранспортную систему РК, имеет собственный танкерный флот на Каспийском море и владеет портовыми сооружениями в г. Батуми (Грузия).

Диверсификация направлений экспорта нефти осуществляется в соответствии с долгосрочными политическими и экономическими приоритетами РК.

SWOT-анализ

Сильные стороны	<ul style="list-style-type: none"> – доминирующая в РК позиция в секторе транспортировки нефти магистральными нефтепроводами, – наличие собственного танкерного флота на Каспийском море, – стабильные денежные потоки, – наличие контролируемых Компанией зарубежных активов;
Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none"> – высокая степень физического и морального износа отдельных участков нефтетранспортной системы, – низкий уровень загрузки отдельных участков существующей системы нефтепроводов, – активы включают социально-ориентированные виды деятельности (магистральный водовод и др.), – низкая доля на рынке танкерной транспортировки на Каспийском море;
Возможности	<ul style="list-style-type: none"> – завершение технической интеграции нефтетранспортной системы, – высокий потенциал роста объемов добычи нефти и готовность нефтедобывающих компаний поддержать проекты строительства новых и расширения существующих экспортных нефтепроводов, – высокий уровень конкуренции между транзитными странами,

- Угрозы**
- поддержка Правительства РК по проектам строительства новых нефтепроводов и экспортных терминалов в РК, участия в проектах за рубежом (нефтепроводы, терминалы, флот);
 - рост капиталоемкости проектов строительства и модернизации нефтепроводов,
 - риски транзитных стран,
 - сохранение не прозрачных условий конкуренции с танкерными флотами прикаспийских стран,
 - увеличение объемов субсидирования услуг по поставке воды за счет доходов от транспортировки нефти в связи с ростом потребления воды в западном регионе страны.

В секторе переработки нефти и маркетинга нефтепродуктов

Развитие нефтеперерабатывающей отрасли является критически важной для обеспечения энергетической безопасности и поддержания темпов роста экономики РК.

В активах группы Фонда имеются 100-процентная доля участия в ТОО «Атырауский НПЗ» и 50-процентная в ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (бывший ШНОС). Данными активами владеет Эмитент через свою дочернюю организацию АО «Торговый дом «КазМунайГаз».

В настоящее время Эмитент завершил сделку по приобретению контрольного пакета акций Павлодарского НПЗ. Кроме того, в результате приобретения Эмитентом 100-процентной доли участия в компании Rompetrol в состав АО «Торговый дом «КазМунайГаз» вошли два нефтеперерабатывающих завода в Румынии (Петромидиа и Вега).

Доля КазМунайГаз на розничном рынке нефтепродуктов РК незначительная (около 5%).

В числе международных активов КазМунайГаз – компания Rompetrol, эксплуатирующая прибрежный перерабатывающий комплекс Petromidia на рынке, характеризующимся значительным объемом избыточных производственных мощностей. Rompetrol также владеет активами в сфере розницы в Румынии, Болгарии, Франции, Албании, Молдове и Грузии.

КазМунайГаз нуждается в активной поддержке со стороны Правительства в части решения вопросов обеспечения сырьем, модернизации нефтеперерабатывающей отрасли и развития нефтехимии.

SWOT-анализ

- | | |
|------------------------|--|
| Сильные стороны | <ul style="list-style-type: none"> - сильные позиции на рынке переработки нефти в РК (АНПЗ, ПКОП, ПНХЗ), - наличие собственных перерабатывающих мощностей за рубежом (Rompetrol), - собственная система АЗС и нефтебаз в РК, - бренд ТД КМГ на рынке РК, - наличие ресурсной базы для развития нефтехимических производств; |
| Слабые стороны | <ul style="list-style-type: none"> - недостаточный уровень технологического развития (глубина переработки, качество продукции), - недостаточная интеграция цепочки создания стоимости (месторождения – НПЗ – розничная сеть), - сложная структура управления нефтеперерабатывающими активами в РК, - рыночные позиции Rompetrol (наличие значительных простаивающих мощностей у прямых конкурентов на региональном рынке), |

- удаленность от основных рынков потребления нефтехимической продукции,
 - слабые позиции на розничном рынке РК,
 - качество системы АЗС (размещение и соответствие стандартам),
 - собственный объем добычи нефти практически эквивалентен суммарным установленным мощностям по переработке нефти;
- Возможности**
- рост спроса на нефтепродукты на рынке РК,
 - рост объемов добычи нефти Компании,
 - строительство системы внутренних нефтепроводов, обеспечивающих интеграцию центров добычи и переработки нефти РК,
 - использование зарубежных НПЗ в качестве естественного хэджа при изменениях конъюнктуры мирового рынка нефти,
 - привлечение стратегического инвестора для реализации проектов строительства нефтехимических предприятий,
 - высокий потенциал консолидации активов независимых операторов АЗС;
- Угрозы**
- сохранение диспаритета цен на внутреннем и международном рынках, сохранение практики использования «топливных субсидий» в форме: поставки топлива по фиксированным ценам для сезонных полевых работ, энергетическим и коммунальным предприятиям в отопительный сезон, реализации нефтепродуктов через розничную сеть по ценам ниже рыночных и т.п.,
 - сезонные ограничения по экспорту нефтепродуктов,
 - сокращение маржи переработки в условиях высокой волатильности рынка нефти,
 - рост капиталоемкости проектов реконструкции и модернизации НПЗ, строительства нефтехимических предприятий,
 - изменение сроков ввода новых стандартов качества нефтепродуктов,
 - изменение конъюнктуры рынка нефтехимической продукции,
 - дефицит квалифицированных кадров для нефтехимических проектов,
 - длительные сроки окупаемости нефтехимических проектов,
 - рост интенсивности конкуренции с крупными операторами розничных систем, использующими перерабатывающие мощности Компании (Sinoil – ПКОП, Гелиос – ПНХЗ).

В секторе транспортировки и маркетинга газа

Системы транспортировки газа являются одним из основных элементов экономической и энергетической безопасности РК.

Общество занимает доминирующее положение в секторе магистральной транспортировки газа и получает значительные поступления за счет транзита.

Общество активно участвует в реализации политики развития внутреннего газового рынка РК, строительстве газоперерабатывающих мощностей (в том числе, за пределами РК), развитии многовекторности экспортных и транзитных транспортных маршрутов, интеграции внутренних трубопроводных систем.

Общество владеет газораспределительными активами в РК и Грузии. Газораспределительные системы характеризуются высокой степенью морального и физического износа.

Регулирование газового рынка РК предполагает сохранение в среднесрочной перспективе топливных субсидий.

SWOT-анализ

Сильные стороны	<ul style="list-style-type: none">- доминирующая позиция в секторе транспортировки газа магистральными газопроводами в РК,- стабильные денежные потоки от транзита газа,- вертикально-интегрированная структура Компании в секторе транспортировки и распределения газа;
Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none">- отсутствие собственных значительных ресурсов и запасов газа,- газотранспортные системы технически не интегрированы,- высокая степень физического и морального износа отдельных участков газотранспортной системы,- высокая энергоемкость транспортировки газа,- внутренняя конкуренция;
Возможности	<ul style="list-style-type: none">- получение статуса Национального оператора по транспортировке, транзиту, экспорту, импорту и распределению газа,- техническая интеграция газотранспортных систем и строительство новых экспортных и транзитных газопроводов,- расширение ресурсной базы и диверсификация источников поставки газа в РК,- развитие газоперерабатывающих мощностей,- высокий транзитный потенциал,- поэтапное изменение принципов ценообразования на газ на внутреннем рынке;
Угрозы	<ul style="list-style-type: none">- сохранение диспаритета экспортных/транзитных и внутренних тарифов и цен на газ,- рост капиталоемкости и снижение рентабельности новых проектов строительства транзитных и экспортных газопроводов и газоперерабатывающих мощностей,- рост капиталоемкости проектов модернизации региональных газораспределительных систем и коммунального газового хозяйства при низких уровнях внутренних тарифов на газ.

В сервисном секторе

Структура активов Общества обременена значительным количеством предприятий непрофильной и профильной вспомогательной деятельности. В связи с чем, необходимо активизировать реализацию программы реструктуризации активов.

За последние годы отечественный сервисный сектор вышел на качественно новый уровень и способен расширять спектр и улучшать качество услуг для нефтегазовой отрасли. В связи с этим, Общество намерено больше концентрироваться на основных видах деятельности, оказывая необходимую поддержку развитию инфраструктуры.

SWOT-анализ

Сильные стороны	<ul style="list-style-type: none">- роль координатора развития сервисной инфраструктуры для поддержки проектов по разведке и разработке месторождений углеводородного сырья в казахстанском секторе шельфа Каспийского моря,- наличие в портфеле активов Общества ключевых объектов береговой инфраструктуры;
Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none">- необходимость оказания финансовой и организационной поддержки развития сервисных и социальных активов,- низкая рентабельность сервисных активов;
Возможности	<ul style="list-style-type: none">- привлечение стратегических инвесторов и партнеров,

- поддержка Правительства РК по вопросам развития сервисной инфраструктуры,
- высокий интерес отечественных инвесторов к проектам развития сервисной инфраструктуры, организации и расширения производства товаров, предоставления работ и услуг для нефтяной отрасли,
- высокий потенциал применения современных технологий;
- колебания конъюнктуры,
- дефицит кадров,
- монополизация рынка крупными поставщиками,
- недостаточный уровень качества продукции и услуг отечественных поставщиков товаров, работ и услуг.

Угрозы

Система управления

В современных условиях глобализации мировой экономики, имеющиеся конкурентные преимущества Общества могут быть нивелированы низкой эффективностью управления. В связи с этим, ключевым направлением Стратегии является создание эффективной системы управления.

SWOT-анализ

- | | |
|------------------------|--|
| Сильные стороны | <ul style="list-style-type: none"> - наличие практических наработок и рекомендаций Единственного акционера и консультантов Общества по основным направлениям преобразований и механизмам их осуществления, - понимание на всех уровнях необходимости осуществления преобразований и повышения эффективности управления; |
| Слабые стороны | <ul style="list-style-type: none"> - многоуровневая структура управления и подчиненности по управлению активами, - организационная структура и бизнес процессы со значительным бюрократическим элементом, - отсутствие рейтинга корпоративного управления, - непоследовательность кадровой политики. |
| Возможности | <ul style="list-style-type: none"> - партнерские отношения с ведущими международными вертикально-интегрированными компаниями, обеспечивающие возможность обмена опытом и технологиями управления, - поддержка Единственного акционера по вопросам внедрения передовых технологий управления, системы корпоративного управления, реструктуризации активов; |
| Угрозы | <ul style="list-style-type: none"> - исчерпание лимита заимствования при существенном ухудшении конъюнктуры, увеличении социальных обязательств и принятии инвестиционных решений, увеличивающих обязательства Компании, - непоследовательность преобразований при их высокой продолжительности, - сокращение бюджетов на обучение и повышение квалификации, внедрение ИТ-технологий и т.п., - дефицит инженерно-технических кадров, необходимых для осуществления функций оператора нефтяных операций, - организационно-правовые риски при реализации программ реструктуризации активов. |

2. Сведения об условиях важнейших контрактов, соглашений, заключенных Эмитентом, которые могут оказать в будущем существенное влияние на деятельность Эмитента

На дату составления инвестиционного меморандума контрактов, соглашений, заключенных Эмитентом, которые впоследствии могут оказать существенное влияние на деятельность Эмитента, не было.

3. Сведения о наличии лицензий, необходимых Эмитенту для осуществления его основной деятельности

Отсутствуют.

4. Объемы реализованной продукции (оказанных услуг) за три последних года или за период фактического существования в принятых физических или количественных единицах измерения по каждому виду выпущенной продукции (оказанной услуге)

В тысячах тенге	2006	2007	2008
Реализация сырой нефти	777.137.839	919.216.917	1.145.808.508
Реализация нефтепродуктов	108.224.606	177.118.064	1.113.116.384
Оплата за транспортировку	133.257.836	161.308.722	201.499.907
Реализация продуктов переработки газа	70.765.059	89.242.197	10.983.864
Прочий доход	50.015.318	84.388.293	186.624.037
Минус: налоги с продаж и коммерческие скидки	-	(16.948.131)	(219.642.100)
	1.139.400.658	1.414.326.062	2.537.390.600

Доход поступает от основной деятельности Группы, которая преимущественно представляет собой добычу и транспортировку углеводородов на территории Казахстана

5. Факторы, позитивно и негативно влияющие на доходность продаж по основной деятельности Эмитента

Главными факторами, влияющими на показатели деятельности Компании являются:

- (i) приобретения;
- (iii) колебания цен на сырую нефть и продукты нефтепереработки;
- (iv) влияние изменений валютного курса на экспорт и операционную рентабельность;
- (v) инфляция;
- (vi) налогообложение, включая налог на сверхприбыль и другие платежи;
- (vii) колебания в процентных ставках;
- (viii) тарифы на транспортировку нефти и газа; а также
- (ix) колебания в добыче сырой нефти, газа и продуктов нефтепереработки.

Основные преимущества

По мнению Общества, ее основными преимуществами являются:

- Компания является крупнейшим производителем сырой нефти в Казахстане на консолидированной основе и владеет существенными долями участия во многих крупнейших нефтегазовых проектах в Казахстане.
- Компания по распоряжению государства, которое может быть отозвано, является пользователем преимущественного права государства на приобретение долей участия в контрактах на недропользование при продаже таких контрактов или при продаже получающих выгоду по таким контрактам, а также права приобретения долей участия в размере не менее 50% во всех вновь заключаемых соглашениях о разделе продукции, связанных с нефтяными операциями на море.

- Компания является оператором крупнейших сетей нефтяных и газовых трубопроводов

Наименование компаний потребителей услуг	Доля в объеме реализации продукции, %
АО "Разведка и Добыча "КазМунайГаз"	30,5%
ТОО СП "Тенгизшевройл"	13,6%
АО "Торговый дом "КазМунайГаз"	55,9%

Казахстана;

- Компания владеет существенными долями участия в двух из трех нефтеперерабатывающих заводах Казахстана, а также одного из крупнейших НПЗ в Румынии.

6. Деятельность Эмитента по организации продажи своей продукции (услуг)

7. Ключевые факторы, влияющие на деятельность Эмитента

7.1. Сезонность деятельности Эмитента, виды деятельности Эмитента, которые носят сезонный характер, и их доля в общих доходах

Деятельность Эмитента не носит сезонный характер.

7.2. Доля импорта в сырье (услугах), поставляемых (оказываемых) Эмитенту и доля продукции (услуг), реализуемой на экспорт.

На дату составления проспекта Эмитент не имел импорта в общем объеме поставляемого сырья, и не реализовывал продукцию на экспорт.

7.3. Договоры и обязательства Эмитента. Сведения о сделке (сделках), которая (которые) должна (должны) быть совершена (совершены) или исполнена (исполнены) в течение шести месяцев с даты принятия решения о выпуске облигаций, если сумма этой сделки (сделок) превышает пятьдесят процентов балансовой стоимости активов Эмитента.

Планируется закрытие сделки по приобретению нефтегазовых активов АО «Мангистаумунайгаз».

7.4. Будущие обязательства. Должны быть раскрыты любые будущие обязательства Эмитента, превышающие пятьдесят процентов балансовой стоимости

активов Эмитента, и влияние, которое эти обязательства могут оказать на деятельность Эмитента

Обязательства, превышающие пятьдесят процентов балансовой стоимости активов Эмитента, не планируются.

7.5. Сведения об участии Эмитента в судебных процессах.

На дату составления проспекта Эмитент участвовал в судебных процессах:

- направлена претензия к Государственному фонду «Центр комплексного развития «Сары-Арка» об исполнении обязательств по договорам мены от 2 мая 2007г. №102-7, от 25 сентября 2007г. №209-7. По указанным договорам АО НК «КазМунайГаз» передало Государственному Фонду 8 квартир на общую сумму 152 183 000 тенге, Государственный фонд взамен обязался предоставить равноценные квартиры из будущего жилого фонда в течение 1 года со дня заключения договоров. Квартиры до настоящего времени не переданы. В претензии АО НК «КазМунайГаз» поставлен вопрос о передаче в тридцатидневный срок квартир;

- по результатам двух налоговых проверок, проведенных Налоговым департаментом по г.Астана в АО «Налоговым департаментом по г.Астана вынесены уведомления:

- от 1 апреля 2008г. №442 об исключении из вычетов 171 280 372 тенге, являющихся суммой выданных АО НК «КазМунайГаз» в 2002г. квартир работникам и доначислении корпоративного подоходного налога на сумму 51 384 112 тенге, пени на сумму 7 087 157 тенге. Уведомление обжаловано АО НК «КазМунайГаз» в специализированный межрайонный экономический суд г.Астана, который решением от 11 декабря 2008г. отказал в иске. Постановлением коллегии по гражданским делам суда г.Астана от 30 января 2009г. решение суда от 11 декабря 2008г. изменено, уведомление отменено. В настоящее время, по имеющейся информации, Налоговый департамент по г.Астана подал надзорную жалобу в Верховный Суд РК на постановление коллегии по гражданским делам суда г.Астана;
- от 30 декабря 2008г. №239 об исключении из вычетов 2 037 726 173 тенге, являющихся суммой выданных АО НК «КазМунайГаз» в 2003-2006гг. квартир работникам и доначислении корпоративного подоходного налога на 549 637 550 тенге, пени на сумму 53 811 349 тенге. По результатам этой проверки Налоговым департаментом по г.Астана 30 декабря 2008г. составлены протоколы административных правонарушений о завышении убытка №000076, и занижении корпоративного подоходного налога №000239.

Поскольку указанные уведомления вынесены по аналогичным основаниям, связанным с выдачей квартир работникам и судебное разбирательство по оспариванию налогового уведомления от 1 апреля 2008г. №442 по результатам проверки за 2002г. не завершено, 12 января 2009г. по ходатайству АО НК «КазМунайГаз» Налоговым департаментом по г.Астана вынесены определения о продлении срока рассмотрения дел по административным правонарушениям..

7.6. Факторы риска. Представить подробный анализ факторов риска, которым будут подвергаться держатели облигаций.

Риски, которым будут подвергаться держатели облигаций, отсутствуют.

7.7 Другая существенная информация о деятельности Эмитента, рынках, на которых осуществляет свою деятельность Эмитент.

Другая существенная информация о деятельности Эмитента, о рынках, на которых Эмитент осуществляет свою деятельность, отсутствует.

Раздел 4. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

Активы

1. Нематериальные активы, тыс. тенге

Год	Стоимость первоначальная	Амортизация накопленная	Стоимость балансовая	Основная причина изменения суммы нематериальных активов
2006г.	27210010	9347339	17 862 671	В январе 2006г. группа приобрела контракт и лицензию на разведку и добычу нефти на месторождении в Западном Казахстане у ТОО "Арал петролиум" за 8,6 млрд. тенге
2007г.	94267631	16208250	78 059 381	В 2007 году Компанией были приобретены предприятия гудвилл по ним составил 232 423 327 тыс.тенге
2008г.	122837930	46042974	76 794 956	За счет амортизации
01.07.2009г	146027613	46049680	99 977 933	Перерасчет валюты на сумму 20 982 486

2. Основные средства

Основные средства АО НК «КазМунайГаз» 2006 г., тыс. тенге

	Стоимость первоначальная	Амортизация накопленная	Стоимость балансовая
Итого	1 420 858 301	240 113 073	1 180 745 228
Здания и сооружения	1 122 334 354	161 544 429	960 789 925
Транспортные средства	26 825 261	6 865 819	19 959 442
Машины и оборудование	234 566 022	58 943 374	175 622 648
прочие	37 132 664	12 759 451	24 373 213

Основные средства АО НК «КазМунайГаз» 2007 г., тыс.тенге

	Стоимость первоначальная	Амортизация накопленная	Стоимость балансовая
Итого	2 021 735 306	335 965 967	1 685 769 339
Здания и сооружения	1 652 561 829	241 196 235	1 411 365 594
Транспортные средства	29 339 984	9 083 071	20 256 913

Машины и оборудование	287 039 443	69 345 130	217 694 313
прочие	52 794 050	16 341 531	36 452 519

Основные средства АО НК «КазМунайГаз» 2008 г., тыс. тенге

	Стоимость первоначальная	Амортизация накопленная	Стоимость балансовая
Итого	2 964 878 778	484 986 879	2 479 891 899
Здания и сооружения	2 235 216 226	339 318 956	1 895 897 270
Транспортные средства	48 113 817	14 556 454	33 557 363
Машины и оборудование	610 225 064	110 514 072	499 710 992
прочие	71 323 671	20 597 397	50 726 274

Основные средства АО НК «КазМунайГаз» 01.07.2009 г., тыс.тенге

	Стоимость первоначальная	Амортизация накопленная	Стоимость балансовая
Итого, в разрезе отдельно по каждой из следующих групп:	2 464 968 043	341 524 776	2 123 443 267
Здания и сооружения	1 728 982 328	208 629 853	1 520 352 475
Транспортные средства	33 493 748	12 715 064	20 778 684
Машины и оборудование	655 188 369	106 043 767	549 144 602
прочие	47 303 598	14 136 092	33 167 506

Переоценка основных средств за последние 3 года не производилась.

3. Незавершенное капитальное строительство

На 01.01.07г. Общество имело объекты незавершенное строительство за вычетом обесценения на сумму 202 350 139 тыс. тенге.

На 01.01.08г. Общество имело объекты незавершенного строительства за вычетом обесценения на сумму 182 108 603 тыс. тенге.

На 01.01.09г. Общество имело объекты незавершенного строительства за вычетом обесценения на сумму 250 515 862 тыс.тенге.

На 01.07.09г. Общество имело объекты незавершенного строительства за вычетом обесценения на сумму 84 937 138 тыс.тенге.

3. Долгосрчные финансовые активы

Долгосрчные банковские вклады - 122 975 767 тыс.тенге

4. Инвестиции по состоянию на 01.07.2009г.

Прямые инвестиции в капитал других юридических лиц	
Организации	Сумма (в тыс. тенге)
ТОО "Казахойл-Актобе"	34 288 132
ТОО «КазРосГаз»	74 396 414
ТОО СП «Тенгизшевройл»	271 603 774
Каспийский Трубопроводный Консорциум	16 580 347
ПетроКазахстан	142 587 886
ТОО «КазГерМунай	104 358 439
Валсера Холдингс Б.В.	19 113 702
АО «Мунайтас»	4 468 712
Прочие	18 743 197
итого	686 140 603

5. Дебиторская задолженность

Тыс.тг.

Дебиторская задолженность АО НК «КазМунайГаз» на 31.12.2005г.

Краткосрочная дебиторская задолженность, всего: 9 813 123

Счета к получению 317 623

Задолженность по внутригрупповым операциям между организациями, входящими в консолидацию АО НК "КазМунайГаз" 9 388 181

Краткосрочная дебиторская задолженность работников 2 649

Задолженность по операционной аренде 4 286

Начисленное вознаграждение по приобретенным финансовым инвестициям 2 016

Прочие начисленные вознаграждения 85 563

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность 12 805

Прочие краткосрочные активы, всего 1 049 099

Краткосрочные авансы выданные 1 012 044

Расходы будущих периодов 37 055

Долгосрочная дебиторская задолженность 37 311 308

Долгосрочная задолженность по внутригрупповым операциям между организациями входящими в консолидацию АО "НК "КазМунайГаз" 37 262 324

Долгосрчный займы выданные работникам 12 340

Прочая долгосрочная дебиторская задолженность 36 644

Десять более крупных дебиторов эмитента по состоянию на 31.12.2005г., тыс. тенге

- 1) ТОО "АНПЗ" – 4 951 613
- 2) ОАО «Международный Аэропорт Атырау» - 703 539
- 3) АО "РД "Казмунайгаз" – 1 709 547
- 4) ТОО «Казахойл-Продакс» - 441 221
- 5) ТОО «Крмангазы Петролеум» - 135 539
- 6) ТОО «КазМунайГаз –Сервис» - 444 391
- 7) ТОО "Казахтуркмунай" – 2 311 810
- 8) ТОО "АНПЗ" – 28 107 716
- 9) ТОО "Жамбай" – 4 441 138
- 10) АО "РД "Казмунайгаз" – 4 539 410

	Тыс.тг.
Дебиторская задолженность АО НК «КазМунайГаз» на 31.12.2006г.	
Краткосрочная дебиторская задолженность, всего:	19 057 868
Счета к получению	232 151
Задолженность по внутригрупповым операциям между организациями, входящими в консолидацию АО НК "КазМунайГаз"	18 203 230
Краткосрочная дебиторская задолженность работников	12 153
Прочие начисленные вознаграждения	386 702
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	223 632
Прочие краткосрочные активы, всего	30 047
Краткосрочные авансы выданные	10 617
Расходы будущих периодов	19 430
Долгосрочная дебиторская задолженность	34 143 273
Долгосрочная задолженность по внутригрупповым операциям между организациями входящими в консолидацию АО "НК "КазМунайГаз"	32 350 721
Долгосрочные авансы выданные	1 792 552

Десять более крупных дебиторов эмитента по состоянию на 31.12.2006г., тыс. тенге

- 1) ТОО "АНПЗ" - 4 561 591
- 2) ЗАО "Казахстанский институт нефти и газа" - 4 000 000
- 3) АО "РД "Казмунайгаз" - 3 298 677
- 4) Алматы Пауэр Консолидейтед АО - 5 598 233
- 5) ОАО "Народный Банк Казахстана" – 248 151
- 6) АО РД КазМунайГаз - 4 453 374
- 7) ТОО "Казахтуркмунай" - 1 623 047
- 8) ТОО "АНПЗ" - 24 614 450
- 9) ТОО "Жамбай" - 4 441 137
- 10) Промремстрой 2030 ТОО - 347 086

Тыс.тг.

Дебиторская задолженность АО НК «КазМунайГаз» на 31.12.2008г.

Краткосрочная дебиторская задолженность, всего:	20 196 971
Краткосрочная задолженность покупателей и заказчиков	410 619
Краткосрочная дебиторская задолженность дочерних организаций	12 872 051
Краткосрочная дебиторская задолженность совместно-контролируемых организаций	4 666 416
Краткосрочная дебиторская задолженность работников	6 639
Краткосрочные вознаграждения к получению	2 171 032
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	70 214
Прочие краткосрочные активы, всего	55 075
Краткосрочные авансы выданные	40 410
Расходы будущих периодов	14 665
Долгосрочная дебиторская задолженность	21 391 313
Долгосрочная дебиторская задолженность дочерних организации	19 842 759
Долгосрочная дебиторская задолженность совместно-контролируемых организации	1 548 554
Авансы, выданные под поставку основных средств из прочих долгосрочных активов	129 429

Десять более крупных дебиторов эмитента по состоянию на 31.12.2008г. в тыс.тг.

- 1) ТОО "АНПЗ" - 2 600 598
- 2) ЗАО "Казахстанский институт нефти и газа" – 4 000 000
- 3) АО "РД "Казмунайгаз" - 2 439 600
- 4) АО Алматы Пауэр Консолидейтед - 2 000 000
- 5) ТОО "АНПЗ" – 17 856 092
- 6) ТОО "АНПЗ" – 3 883 156
- 7) ОАО "Народный Банк Казахстана" – 720 428
- 8) Банк АТФБ ф-л Астана – 664 599
- 9) Банк ТуранАлем АО – 474 448
- 10) Банк "HSBC Банк Казахстан" ДБ АО- 201 580

Тыс.тг.

Дебиторская задолженность АО НК «КазМунайГаз» на 30.06.2009г.	
Краткосрочная дебиторская задолженность, всего:	83 176 929
Краткосрочная задолженность покупателей и заказчиков	17 143 542
Краткосрочная дебиторская задолженность дочерних организаций	65 424 049
Краткосрочная дебиторская задолженность совместно-контролируемых организаций	350 713
Краткосрочная дебиторская задолженность работников	17 314
Краткосрочные вознаграждения к получению	163 644

	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	77 667
Прочие краткосрочные активы, всего		125 595
	Краткосрочные авансы выданные	110 417
	Расходы будущих периодов	15 178
Долгосрочная дебиторская задолженность		24 720 020
	Долгосрочная дебиторская задолженность дочерних организации	22 605 685
	Долгосрочная дебиторская задолженность совместно-контролируемых организации	2 114 335
Авансы, выданные под поставку основных средств из прочих долгосрочных активов		

Десять более крупных дебиторов эмитента по состоянию на 30.06.2009г. в тыс.тг.

- 1) ТОО "АНПЗ" - 26 806 161
- 2) АО "Казахстанский институт нефти и газа" – 4 057 506
- 3) АО "РД "Казмунайгаз" - 29 274 878
- 4) АО Алматы Пауэр Консолидейтед - 2 000 000
- 5) ТОО "КазМунайГаз-Сервис" – 2 948 392
- 6) АО «Торговый Дом «КазМунайГаз» - 15 015 590
- 7) АО «МНК «КазМунайТениз» - 1 543 000
- 8) МДК (Ойл Энд Газ Н Блок, Казахстан)ГМБХ - 8 422 960
- 9) КонокоФиллипс Эн Блок Б.В.в Казахстане – 8 422 960
- 10) ТОО «Казахтурмунай» - 2 441 902

Пассивы

1. Акционерный капитал по состоянию на 01.07.2009

Уставный капитал (объявленный и размещенный) – 158 049 442 000 (сто пятьдесят восемь миллиардов сорок девять миллионов четыреста сорок две тысячи) тенге;

Собственный капитал – 2 337 634 597 600 (два триллиона триста тридцать семь миллиардов шестьсот тридцать четыре миллиона пятьсот девяносто семь тысяч шестьсот) тенге.

2. Займы

Заемщик	Займодавец	Сумма займа		Процентная ставка	Вид обеспечения займа
		валюта	сумма	%	
АО НК "КазМунайГаз"	Японский Банк Международного Сотрудничества, Токийский филиал банка "Би-Эн-Пи парива"	JPY	23 817 652 758	3,6%	гарантия Республики Казахстан, залог основных средств АНПЗ
АО НК "КазМунайГаз"	KazMunaiGaz Finance Sub BV	USD	1 400 000 000	8,375%	
АО НК "КазМунайГаз"	KazMunaiGaz Finance Sub BV	USD	1 600 000 000	9,125%	

Заем, выраженный в японских иенах, полученный в 2006 году от «Банка Международного Сотрудничества Японии», с непогашенной основной суммой в 24.517.491 тыс. тенге на 30 июня 2009 года (в 2007 году: 20.406.963 тыс. тенге), был получен под гарантию Правительства. Заем подлежит выплате полугодовыми платежами, начиная с июня 2006 года по декабрь 2015 года. Вознаграждения также подлежат выплате полугодовыми платежами.

По состоянию на 30 июня 2009 года Компания имела три займа с основной суммой долга в размере 471.501.656 тысячи тенге, полученные от «КазМунайГаз Финанс Саб Б.В.» на следующих условиях: 1,4 миллиарда долларов США с процентной ставкой 8.4% годовых со сроком погашения в 2013 году; 1,6 миллиарда долларов США с процентной ставкой 9.2% годовых со сроком погашения 2018 году и 3,1 миллиона долларов США с процентной ставкой 8.4% годовых со сроком погашения в 2018 году. «КазМунайГаз Финанс Саб Б.В.» привлек средства, выданные Компании, путем выпуска облигаций на Лондонской Фондовой Бирже в июле 2008 года на аналогичных условиях. Вознаграждения подлежат выплате полугодовыми платежами, начиная с июля 2008 года.

Суммы к погашению в течение ближайших двенадцати месяцев, в квартальном выражении:

«Банка Международного Сотрудничества Японии» (тыс. иен)

1-й квартал 2009	2-й квартал 2009	3-й квартал 2009	4-й квартал 2009
	1 239 899		1 239 899

Ежегодные суммы к погашению по займу у «Банка Международного Сотрудничества Японии» (тыс. иен)

Период	Сумма к погашению
2010	2 479 798
2011	2 479 798
2012	2 479 798
2013	2 479 798
2014	2 479 798

Проценты по еврооблигациям, в квартальном выражении (тыс. долл.):

1-й квартал 2009	2-й квартал 2009	3-й квартал 2009	4-й квартал 2009
132 531		132 611	

Суммы к погашению по еврооблигациям до конца срока (тыс. долл.):

Период	Сумма к погашению
2010	265 223
2011	265 223
2012	265 223
2013	265 551
2014	146 928
2015	146 928
2016	146 928
2017	146 928
2018	147336

3. Список наиболее крупных кредиторов Эмитента по состоянию 01.07.2009 года

Заемщик	Заимодатель/Инструмент	Сумма займа		Остаток по основному долгу
		валюта	Общая сумма	
KazMunaiGaz Finance Sub BV	Выпуск облигаций	млн. USD	1 400	1 400
KazMunaiGaz Finance Sub BV	Выпуск облигаций	млн. USD	1 600	1 600
Tengizchevroil Finance S.ar.L.	Выпуск облигаций	млн. USD	880	188,9
Intergas Finance B.V.	Выпуск облигаций	млн. USD	600	60,1
Азиатский Газопровод	China Development Bank	млн. USD	3 750	3 750
Kazmunaigaz PKOP Investment B.V.	Deutsche Bank	млн. USD	2 500	2 500
АО "КазТрансОйл"	BTMU Limited, ING Bank N.V., Natixis	млн. USD	275	275
ТОО "Казахстанско-Китайский трубопровод"	ING Bank, ICBC	млн. USD	590	590

Финансовые результаты

1. Основные финансовые показатели

Структура доходов и расходов

1. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
В тысячах тенге	2006	2007	2008	2009	
Авансы полученные	21.178.253	20.719.318	-	35.910.127	
Задолженность перед сотрудниками	9.302.547	14.552.338	-	13.780.615	
Исторические обязательства (23 контракта по месторождениям)	7.978.944	7.746.940	-	-	
Прочие	9.163.630	12.887.663	-	25.686.652	
Итого прочих текущих обязательств	47.623.374	55.906.259	-	93.367.897	
Торговая кредиторская задолженность	78.351.604	155.335.884	-	168.966.701	
	125.974.978	211.242.143	-	-	
На 31 декабря 2007 и 2006 годов по торговой кредиторской задолженности и прочим текущим обязательствам проценты не начислялись					
2. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ					
В тысячах тенге	2006	2007	2008	2009	
Рентный налог на экспорт сырой	-	17.325.659	-	13.002.607*	

нефти				
Роялти	7.498.055	13.010.509	-	-
Налог на добычу полезных ископаемых	-	-	-	14.630.109*
НДС	453.478	8.801.144	-	14.726.054
Прочие	5.859.496	10.112.111	-	10.598.950
	13.811.029	49.249.423	-	-

Налог на добычу полезных ископаемых является новым налогом и рентный налог на экспорт сырой нефти, которые были утверждены Казахстанским налоговым кодексом, действующим с 1 января 2009 года.

3. ДОХОД ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ

В тысячах тенге	2006	2007	2008	2009
Реализация сырой нефти	777.137.839	919.216.917	1.145.808.508	215.080.575
Реализация нефтепродуктов	108.224.606	177.118.064	1.113.116.384	425.967.342
Оплата за транспортировку	133.257.836	161.308.722	201.499.907	117.128.008
Реализация продуктов переработки газа	70.765.059	89.242.197	10.983.864	34.866.876
Прочий доход	50.015.318	84.388.293	186.624.037	47.990.763
Минус: налоги с продаж и коммерческие скидки	-	(16.948.131)	(219.642.100)	(123.412.830)
	1.139.400.658	1.414.326.062	2.537.390.600	717.620.734

Доход поступает от основной деятельности Группы, которая преимущественно представляет собой добычу и транспортировку углеводородов на территории Казахстана

4. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ

В тысячах тенге	2006	2007	2008	2009
Материалы и запасы	269.875.739	344.542.813	926.572.902	302.734.621
Износ, истощение и амортизация	66.127.104	88.463.680	127.511.580	41.402.789
Расходы по заработной плате	56.899.724	72.456.346	92.726.599	49.293.184
Ремонт и обслуживание	32.800.459	36.835.513	92.225.391	15.084.009
Роялти	43.280.224	17.960.892	48.188.974	_*
Налог на добычу полезных ископаемых	-	-	-	23.795.202
Обесценение основных средств	-	2.482.918	-	-
Прочее	51.051.436	80.601.204	98.759.303	33.685.387
	520.034.686	643.343.366	1.385.984.749	465.995.387

В прошлых годах Группа имела обязательства уплачивать роялти за добытые объемы сырой нефти. Обязательства по роялти были утверждены в налоговых режимах некоторых контрактах Группы на добычу сырой нефти. Новый налоговый кодекс, действующий с 1 января 2009 года, отменил положение налоговых режимов, установленных контрактами на добычу сырой нефти, и, таким образом роялти не начисляются с 1 января 2009 года. Налог на добычу полезных ископаемых является новым налогом, который был утвержден Казахстанским налоговым кодексом, действующим с 1 января 2009 года.

5. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

В тысячах тенге	2006	2007	2008	2009
Расходы по заработной плате	29.226.331	37.937.722	55.711.043	17.309.306
Износ и амортизация	7.402.201	12.502.753	18.447.951	8.635.909
Консультационные услуги	3.855.596	6.452.968	10.690.935	2.702.269
Налоги	11.861.038	6.152.590	15.447.935	4.152.714
благотворительность	11.114.538	5.612.123	5.531.715	2.953.955
Резервы по сомнительным долгам	3.472.427	4.486.721	15.267.703	2.366.143
Сторнирование обесценения основных средств	(38.859)	(10.305.963)	-	-
Прочее	13.076.424	32.756.966	68.428.130	22.394.977
	79.969.696	95.595.880	189.525.412	60.515.273

6. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

В тысячах тенге	2006	2007	2008	2009
Транспортировка	71.396.967	74.451.024	105.631.881	35.079.513
Расходы по заработной плате	1.646.576	3.433.619	11.390.005	5.008.912
Износ и амортизация	209.511	1.440.898	8.410.979	4.228.676
Прочее	6.248.262	9.690.164	17.760.671	7.717.701
Рентный налог на экспорт сырой нефти	-	-	-	18.796.872*
Экспортные таможенные пошлины	-	-	72.736.071*	1.287.483
	79.501.316	89.015.705	215.929.607	79.119.157

*таможенные экспортные пошлины на сырую нефть были введены правительством Казахстана в 2008 году и отменены в 2009 году

* рентный налог на экспорт сырой нефти является новым налогом, который был утвержден Казахстанским налоговым кодексом, действующим с 1 января 2009 года.

7. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

В тысячах тенге	2006	2007	2008	2009
Процентный доход по вкладам в банках и облигациям	17.015.784	41.153.007	70.469.225	38.999.622
Переоценка обязательства по опциону пут	-	-	24.616.953	-
Прочие	2.363.118	1.741.266	7.965.143	2.759.355
	19.378.902	42.894.273	103.051.321	-

8. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

В тысячах тенге	2006	2007	2008	2009
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	43.732.002	58.451.913	169.006.378	53.434.369

Амортизация дисконта по обязательству по опциону пут	-	-	5.125.057	-	
Амортизация дисконта по обязательствам на выбытие активов	1.728.290	2.260.005	2.552.487	-	
Прочее	2.981.290	4.319.498	9.894.038	9.026.266	
	48.441.582	65.031.416	186.577.960	-	

9. ДОЛЯ В ДОХОДАХ АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ

В тысячах тенге	2006	2007	2008	2009	
«ПетроКазахстан Инк.» (Примечание 10)	15.989.515	59.196.920	22.470.653	5.073.559	
Прочее	(350.572)	(247.572)	(95.895)	-	
	15.638.943	58.949.348	22.374.758	-	

2. Коэффициенты

Debt/EBITDA	1,709
Net Debt/Net capitalization	0,385

3. Консолидированный прогноз доходов и расходов до конца погашения облигаций.

млн тенге	2 009	2 010	2 011	2 012	2 013	2 014
Реализация	2 525 311	4 310 024	5 002 435	5 439 380	5 876 321	5 876 321
Себестоимость	- 1 821 715	- 3 294 608	- 4 045 130	- 4 491 019	- 4 857 723	- 4 857 723
Валовая прибыль	703 596	1 015 416	957 304	948 361	1 018 598	1 018 598
Доходы по финансированию	34 274	33 616	41 186	48 132	55 515	55 515
Дивиденды от ДЗО	2 869	2 458	2 171	2 262	2 349	2 349
Доля дохода от ДЗО (долевой метод)	120	135	136	138	140	140
Налоги	- 168 329	- 209 719	- 177 428	- 165 917	- 167 870	- 167 870
Износ/Амортизация	- 180 777	- 191 316	- 205 259	- 226 328	- 255 560	- 255 560
Расходы по финансированию	- 148 985	- 230 974	- 270 332	- 307 827	- 345 241	- 345 241
Чистая прибыль	1 164 423	1 611 215	1 566 832	1 597 902	1 729 266	1 729 266

млн тенге	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019
Реализация	5 876 321	5 876 321	5 876 321	5 876 321	5 876 321
Себестоимость	- 4 857 723	- 4 857 723	- 4 857 723	- 4 857 723	- 4 857 723
Валовая прибыль	1 018 598	1 018 598	1 018 598	1 018 598	1 018 598
Доходы по финансированию	55 515	55 515	55 515	55 515	55 515
Дивиденды от ДЗО	2 349	2 349	2 349	2 349	2 349
Доля дохода от ДЗО (долевой метод)	140	140	140	140	140
Налоги	-167 870 239	- 167 870 239	- 167 870 239	- 167 870 239	- 167 870 239

Износ/Амортизация	- 255 560	- 255 560	- 255 560	- 255 560	- 255 560
Расходы по финансированию	- 345 241	- 345 241	- 345 241	- 345 241	- 345 241
Чистая прибыль	169 431 635	169 431 635	169 431 635	169 431 635	169 431 635

Консолидированный прогноз движения денег до конца погашения облигаций

№ п/п	Показатели, тыс. тенге	2010г.	2011г.	2012г.	2013 г.	2014
		Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз
1	Деньги на начало отчетного периода	954 078 386	971 321 459	963 650 779	922 022 213	922 022 213
2	Итоговая прибыль	413 147 967	341 529 521	290 626 326	298 739 564	298 739 564
3	Итого результат от операционной деятельности	734 358 526	713 178 593	739 395 812	806 527 999	806 527 999
4	Поступление денег от инвестиционной деятельности	-759 705 677	-659 336 704	-660 196 024	-773 920 787	-773 920 787
5	Движение денег до выбытия от инвестиционной деятельности	928 731 234	1 025 163 348	1 042 850 566	954 629 424	954 629 424
6	Выбытие денег от инвестиционной деятельности	0	0	0	0	0
7	Итого движение денег в результате инвестиционной деятельности	928 731 234	1 025 163 348	1 042 850 566	954 629 424	954 629 424
8	Поступление денег от финансовой деятельности	238 348 597	179 662 039	159 947 980	229 336 661	229 336 661
9	Движение денег до выбытия от финансовой деятельности	1 167 079 831	1 204 825 388	1 202 798 546	1 183 966 085	1 183 966 085
10	Выбытие денег от финансовой деятельности	-195 758 372	-241 174 609	-280 776 334	-318 723 554	-318 723 554
11	Чистое изменение в балансе денег, Net Cashflow	17 243 073	-7 670 680	-41 628 566	-56 779 682	-56 779 682
13	Деньги на конец отчетного периода, Free Cashflow	971 321 459	963 650 779	922 022 213	865 242 531	865 242 531

№ п/п	Показатели, тыс. тенге	2015г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
		Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз
1	Деньги на начало отчетного периода	922 022 213	922 022 213	922 022 213	922 022 213	922 022 213
2	Итоговая прибыль	298 739 564	298 739 564	298 739 564	298 739 564	298 739 564
3	Итого результат от операционной деятельности	806 527 999	806 527 999	806 527 999	806 527 999	806 527 999
4	Поступление денег от инвестиционной деятельности	-773 920 787	-773 920 787	-773 920 787	-773 920 787	-773 920 787
5	Движение денег до выбытия от инвестиционной деятельности	954 629 424	954 629 424	954 629 424	954 629 424	954 629 424
6	Выбытие денег от инвестиционной деятельности	0	0	0	0	0

7	Итого движение денег в результате инвестиционной деятельности	954 629 424	954 629 424	954 629 424	954 629 424	954 629 424
8	Поступление денег от финансовой деятельности	229 336 661	229 336 661	229 336 661	229 336 661	229 336 661
9	Движение денег до выбытия от финансовой деятельности	1 183 966 085	1 183 966 085	1 183 966 085	1 183 966 085	1 183 966 085
10	Выбытие денег от финансовой деятельности	-318 723 554	-318 723 554	-318 723 554	-318 723 554	-318 723 554
11	Чистое изменение в балансе денег, Net Cashflow	-56 779 682	-56 779 682	-56 779 682	-56 779 682	-56 779 682
12	Деньги на конец отчетного периода, Free Cashflow	865 242 531	865 242 531	865 242 531	865 242 531	865 242 531

Компания имеет бизнес план своего развития на 2009–2013 год, предоставление прогнозных данных на более длительный срок представляется затруднительным.

Средства от размещения облигаций будут направлены в полном объеме на общие корпоративные цели Компании в частности на: финансирование инвестиционных программ и рефинансирование текущей задолженности КМГ.

Раздел 5. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКАХ ЦЕННЫХ БУМАГ ЭМИТЕНТА

В отношении всех зарегистрированных выпусков эмиссионных ценных бумаг Эмитента:

1.1. Сведения о еврооблигациях Эмитента:

Первый выпуск облигаций

Общее количество: 16 000 штук (1 транш)

14 000 штук (2 транш)

Вид: еврооблигации

Номинальная стоимость: 100 000 долларов США

Количество размещенных облигаций: все облигации размещены

Общий объем денег, привлеченных при размещении (по номинальной стоимости):

3 000 000 000 долларов США

Сумма основного долга: 3 000 000 000 долларов США

Сумма начисленного и выплаченного вознаграждения:

Дата	Начислено		Выплачено	
	с налогом	без налога	номер соглашения и дата выплаты	сумма
июл.08	25 110 777,77	21 344 161,11		
авг.08	25 976 666,67	22 080 166,67		
сен.08	25 976 666,67	22 080 166,67		
окт.08	25 976 666,67	22 080 166,67		
ноя.08	25 976 666,67	22 080 166,67	154-28	59 017 000,00
дек.08	25 976 666,67	22 080 166,67	155-28	73 464 000,00
январ.09	865 888,88	736 005,55		
	155 860 000,00	132 481 000,01	2января 2009	132 481 000,00
январ.09	25 110 777,77	21 344 161,11		
февр.09	25 976 666,67	22 080 166,67		

мар.09	25 976 666,67	22 080 166,67		
апр.09	25 976 666,67	22 080 166,67		
май.09	25 976 666,67	22 080 166,67	154-28	59 017 000,00
июн.09	25 976 666,67	22 080 166,67	155-28	73 464 000,00
июл.09	865 888,88	736 005,55		
	155 860 000,00	132 481 000,01	2 июля 2009	132 481 000,00

Кол-во	Вид	Ном. стоимость	Регистрационный номер	Общий объем	Сумма осн. долга
16 000	Еврооблигации	USD 100 000	XS0373641009	1,6 млрд	1,6 млрд
14 000	Еврооблигации	USD 100 000	XS0373642585	1,4 млрд	1,4 млрд

Государственный регистрационный номер: 1 600 млрд. долларов США - XS0373641009
1 400 млрд. долларов США - XS0373642585

Государственный регистратор - UK Listed Agency,

Основные рынки - USA, Europe, Asia

Организатор торгов: London Stock Exchange

Дата регистрации выпуска: 2 июля 2008 г.

Срок обращения (1 600 млрд. долларов США): 10 лет

Срок обращения (1 400 млрд. долларов США): 5 лет

Количество выкупленных и досрочно погашенных облигаций: нет.

1.2. Сведения о внутренних облигациях вид облигаций:

субординированные купонные без обеспечения;

количество выпускаемых облигаций – 190 000 000 (сто девяносто миллионов) штук;

общий объем выпуска облигаций по номинальной стоимости - 190 000 000 000 (сто девяносто миллиардов) тенге;

номинальная стоимость одной облигации: 1 000 (одна тысяча) тенге.

ставка вознаграждения по облигациям: Фиксированная, 5% годовых от номинальной стоимости.

Количество размещенных облигаций: все облигации размещены

Общий объем денег, привлеченных при размещении (по номинальной стоимости): 190 000 000 000 (сто девяносто миллиардов) тенге

Сумма основного долга: 190 000 000 000 (сто девяносто миллиардов) тенге

Сумма начисленного и выплаченного вознаграждения: в связи с тем, что выпуск облигаций был зарегистрирован 1 июля 2009 года выплата вознаграждения на дату представления проспекта не производилась. Информация о начислении вознаграждения (в тенге):

	с налогом	без налога
июл.09		738 888 888,89
авг.09		791 666 666,67
итого		1 530 555 555,56

Количество выкупленных и досрочно погашенных облигаций: нет.

Выпуск облигаций зарегистрирован Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций 1 июля 2009 года, номер выпуска- D52.

1.2. Сведения об акциях Эмитента:

Общее количество и вид зарегистрированных и размещенных акций – 316 098 884 простых акций;

Номинальная стоимость акций, оплаченных учредителями – 500 тенге.

Общая сумма денег, привлеченных при размещении акций -158 049 442 000 (сто пятьдесят восемь миллиардов сорок девять миллионов четыреста сорок две тысячи) тенге.

Количество акций, находящихся в обращении – 316 098 884 простых акций.

Количество выкупленных акций, с указанием цены выкупа на последнюю дату – нет;

Дата утверждения методики выкупа акций – Решение Единственного акционера АО НК «КазМунайГаз» от 14.06.2007г. №67-п;

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска акций – Агентство Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций;

Присвоен государственный регистрационный номер – №А4928, НИН KZIC49280015 по следующим выпускам акций:

- выпуск, разделенный на 110 370 090 простых акций зарегистрирован 28 мая 2004 года;

- увеличение количества объявленных акций до 158 839 584 простых акций зарегистрировано 21 декабря 2004 года;

- увеличение количества объявленных акций до 313 937 464 простых акций зарегистрировано 24 марта 2005 года;

- увеличение количества объявленных акций до 314 098 884 простых акций зарегистрировано 14 октября 2005 года;

- увеличение количества объявленных акций до 316 098 884 простых акций зарегистрировано 10 февраля 2006 года.

1.3. Сведения о фактах неисполнения эмитентом своих обязательств перед держателями ценных бумаг (невыплата (задержка в выплате) вознаграждения по облигациям, невыплата (задержка в выплате) дивидендов по привилегированным акциям), включая информацию о размерах неисполненных обязательств и сроке просрочки исполнения таковых, сумма начисленных, но не выплаченных вознаграждений по ценным бумагам (отдельно по видам и выпускам) – нет;

1.4. В случае, если какой-либо выпуск ценных бумаг был приостановлен или признан несостоявшимся либо аннулирован, указывается государственный орган, принявший такие решения, основания и дату их принятия – нет;

1.5. даты выплат вознаграждения по каждому зарегистрированному выпуску, суммы, подлежащие выплате, даты погашения и суммы, подлежащие погашению по каждому выпуску:

Сумма займа, тыс. USD	Ставка вознаграгр., год.	Дата		Прогнозная дата перечисления	Проценты		Проценты с НУИВ тыс. тенге
		получения	погаш. купон.		тыс. USD	тыс. тенге	
1	2	3	4	5	6	7	8
1 400 000	8,431%	01.07.2008	02.01.2009	23.12.2008	59 017	8 852 550	10 414 765
1 600 000	9,183%	01.07.2008	02.01.2009	23.12.2008	73 464	11 019 600	12 964 235
			02.07.2009	29.06.2009	59 017	8 852 550	10 414 765
			02.07.2009	29.06.2009	73 464	11 019 600	12 964 235
			02.01.2010	23.12.2009	59 017	8 852 550	10 414 765
			02.01.2010	23.12.2009	73 464	11 019 600	12 964 235

			02.07.2010	29.06.2010	59 017	8 852 550	10 414 765
			02.07.2010	29.06.2010	73 464	11 019 600	12 964 235
			02.01.2011	23.12.2010	59 017	8 852 550	10 414 765
			02.01.2011	23.12.2010	73 464	11 019 600	12 964 235
			02.07.2011	29.06.2011	59 017	8 852 550	10 414 765
			02.07.2011	29.06.2011	73 464	11 019 600	12 964 235
			02.01.2012	22.12.2011	59 017	8 852 550	10 414 765
			02.01.2012	22.12.2011	73 464	11 019 600	12 964 235
			02.07.2012	29.06.2012	59 017	8 852 550	10 414 765
			02.07.2012	29.06.2012	73 464	11 019 600	12 964 235
			02.01.2013	21.12.2012	59 017	8 852 550	10 414 765
			02.01.2013	21.12.2012	73 464	11 019 600	12 964 235
			02.07.2013	28.06.2013	59 345	8 901 731	10 472 625
			02.07.2013	28.06.2013	73 464	11 019 600	12 964 235
			02.01.2014	23.12.2013	73 464	11 019 600	12 964 235
			02.07.2014	27.06.2014	73 464	11 019 600	12 964 235
			02.01.2015	23.12.2014	73 464	11 019 600	12 964 235
			02.07.2015	26.06.2015	73 464	11 019 600	12 964 235
			02.01.2016	23.12.2015	73 464	11 019 600	12 964 235
			02.07.2016	27.06.2016	73 464	11 019 600	12 964 235
			02.01.2017	23.12.2016	73 464	11 019 600	12 964 235
			02.07.2017	27.06.2017	73 464	11 019 600	12 964 235
			02.01.2018	22.12.2017	73 464	11 019 600	12 964 235
			02.07.2018	27.06.2018	73 872	11 080 820	13 036 259
					2 060 186	309 027 901	363 562 236

Дата погашения основного долга в размере 3 000 000 000 долларов США 2 июля 2018 года.

По купонным облигациям на 190 млрд. тенге.

Сумма 35-летнего займа, тыс.тенге	Ставка вознагражд., год.	Дата выплаты	Сумма выплаты процентов	Дата погашения	Сумма к погашению
			тыс. тенге		
1	2	3	4		
190 000 000	5,0%	03.07.09			
		03.01.10	4 750 000		
		03.07.10	4 750 000		
		03.01.11	4 750 000		
		03.07.11	4 750 000		
		03.01.12	4 750 000		
		03.07.12	4 750 000		
		03.01.13	4 750 000		
		03.07.13	4 750 000		
		03.01.14	4 750 000		
		03.07.14	4 750 000		
		03.01.15	4 750 000		
		03.07.15	4 750 000		
		03.01.16	4 750 000		
		03.07.16	4 750 000		

		03.01.17	4 750 000		
		03.07.17	4 750 000		
		03.01.18	4 750 000		
		03.07.18	4 750 000		
		03.01.19	4 750 000		
		03.07.19	4 750 000		
		03.01.20	4 750 000		
		03.07.20	4 750 000		
		03.01.21	4 750 000		
		03.07.21	4 750 000		
		03.01.22	4 750 000		
		03.07.22	4 750 000		
		03.01.23	4 750 000		
		03.07.23	4 750 000		
		03.01.24	4 750 000		
		03.07.24	4 750 000		
		03.01.25	4 750 000		
		03.07.25	4 750 000		
		03.01.26	4 750 000		
		03.07.26	4 750 000		
		03.01.27	4 750 000		
		03.07.27	4 750 000		
		03.01.28	4 750 000		
		03.07.28	4 750 000		
		03.01.29	4 750 000		
		03.07.29	4 750 000		
		03.01.30	4 750 000		
		03.07.30	4 750 000		
		03.01.31	4 750 000		
		03.07.31	4 750 000		
		03.01.32	4 750 000		
		03.07.32	4 750 000		
		03.01.33	4 750 000		
		03.07.33	4 750 000		
		03.01.34	4 750 000		
		03.07.34	4 750 000		
		03.01.35	4 750 000		
		03.07.35	4 750 000		
		03.01.36	4 750 000		
		03.07.36	4 750 000		
		03.07.37	4 750 000		
		03.01.38	4 750 000		
		03.07.38	4 750 000		
		03.01.39	4 750 000		
		03.07.39	4 750 000		
		03.01.40	4 750 000		
		03.07.40	4 750 000		
		03.01.41	4 750 000		
		03.07.41	4 750 000		
		03.01.42	4 750 000		
		03.07.42	4 750 000		
		03.01.43	4 750 000		
		03.07.43	4 750 000		
		03.01.44	4 750 000		
		03.07.44	4 750 000	03.07.2044	190000000
			332 500 000		

Количество выкупленных и досрочно погашенных облигаций, с указанием даты погашения: Эмитент не выкупал и не производил досрочного погашения.

1.6. размер дивиденда на одну акцию (простую, привилегированную) за каждый год из двух последних финансовых лет или за период фактического существования, с указанием суммы начисленных дивидендов и суммы выплаченных дивидендов:

- по итогам 2006 года размер дивиденда на одну простую акцию составил 27,73 тенге, всего начислено и выплачено дивидендов на сумму 8 766 059 040 тенге;

- по итогам 2007 года размер дивиденда на одну простую акцию составил 92,40 тенге, всего начислено и выплачено дивидендов на сумму 29 209 331 000 тенге;

Решение о распределении чистого дохода и выплате дивидендов по итогам 2008 года на дату проспекта не принято.

1.7. основные рынки, на которых осуществляется торговля ценными бумагами эмитента, включая наименования организаторов торгов:

Еврооблигации размещены в Европе, Азии, США. Организатор торгов: London Stock Exchange
Внутренние купонные облигации на сумму 190 млрд. тенге размещены на неорганизованном рынке ценных бумаг на территории Республики Казахстан.

1.8. права, представляемые каждым видом ранее выпущенных облигаций их держателям, в том числе права, реализованные при нарушении ограничений (ковенант) и предусмотренные договорами купли-продажи ценных бумаг, заключенными с держателями, с указанием порядка реализации данных прав держателей:

- право на получение номинальной стоимости в сроки, предусмотренные настоящим проспектом;

- право на получение информации в порядке, предусмотренном законодательством РК;

- право свободно отчуждать и иным образом распоряжаться облигациями;

- право на удовлетворение своих требований в случаях и порядке, предусмотренном законодательством РК;

- иные права, вытекающие из права собственности на облигации.

Раздел 6. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ВЫРУЧКИ

1. Общая сумма затрат на выпуск облигаций

Затрат, связанных с выпуском облигаций не предвидится.

2. Использование средств от размещения облигаций

Привлеченные от размещения облигаций деньги Эмитент планирует использовать для обеспечения стабильности в нефтегазовом секторе экономики Республики Казахстан.

Условия, при наступлении которых возможны изменения в планируемом распределении полученных денег:

При наступлении случаев, при которых возможны изменения в планируемом распределении полученных денег, Эмитентом будут внесены соответствующие изменения в инвестиционный меморандум.

Управляющий директор
корпоративного центра

Главный бухгалтер



Т. Бозжанов

Н. Валентинова