



**ПРОСПЕКТ ТРЕТЬЕГО ВЫПУСКА  
КУПОННЫХ ИНДЕКСИРОВАННЫХ  
ОБЛИГАЦИЙ  
В КОЛИЧЕСТВЕ 248 650 000 ШТУК**

**Акционерного общества  
«Национальная компания «КазМунайГаз»  
(АО НК «КазМунайГаз»)**

Государственная регистрация выпуска облигаций уполномоченным органом не означает предоставление каких-либо рекомендаций инвесторам относительно приобретения облигаций, описанных в проспекте. Уполномоченный орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска облигаций, не несет ответственность за достоверность информации, содержащейся в данном документе. Проспект выпуска облигаций рассматривался только на соответствие требованиям законодательства Республики Казахстан. Должностные лица Эмитента несут ответственность за достоверность информации, содержащейся в настоящем проспекте, и подтверждают, что вся информация, представленная в нем, является достоверной и не вводящей в заблуждение инвесторов относительно Эмитента и его облигаций.

# 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ

## 2. Наименование Эмитента.

	Полное наименование	Сокращенное наименование
На государственном языке	«ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамы	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ
На русском языке	Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»	АО НК «КазМунайГаз»
На английском языке	Joint Stock Company «National Company «KazMunayGas»	JSC NC «KazMunayGas»

Предшествующие полные и сокращенные наименования Эмитента:

	Полное наименование	Сокращенное наименование
На государственном языке	«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» жабық акционерлік қоғамы	«ҚазМұнайГаз» ҰК» ЖАҚ
На русском языке	Закрытое акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»	ЗАО НК «КазМунайГаз»;
На английском языке	Closed joint stock company «National company «KazMunaiGaz»	CJSC “NC KazMunaiGaz”

Дата изменения наименования – 16 марта 2004 года.

Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз» 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».

## 3. Сведения о государственной регистрации (перерегистрации) Эмитента.

Государственная перерегистрация произведена Департаментом юстиции города Астана 16 марта 2004 года.

Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица от 16 марта 2004 года № 11425-1901-АО.

## 4. Исключен в соответствии с постановлением Правления АФН РК от 28 мая 2007 г. №155.

## 5. Информация о месте нахождения Эмитента, номера контактных телефонов и факса, адрес электронной почты.

Местонахождение	<b>Юридический адрес:</b> Республика Казахстан, 010000 г. Астана, проспект Кабанбай батыра, д. 22 <b>Фактический адрес:</b> Республика Казахстан, 010000 г. Астана, проспект Кабанбай батыра, д. 19
Номера контактных телефонов и факса	Тел: 8 (717) 297 61 01 Факс: 8 (717) 297 60 00, 8 (717) 297 60 01.
Электронный адрес	<a href="mailto:Astana@kmg.kz">Astana@kmg.kz</a>

<b>Web-сайт</b>	www.kmg.kz
-----------------	------------

## 6. Банковские реквизиты Эмитента.

<b>Банк бенефициара</b>	Астанинский региональный филиал АО «Народный Банк Казахстана», г. Астана, БИК 195301603
<b>РНН</b>	620 100 210 025
<b>БИН</b>	020240000555
<b>Расчетные счета</b>	№KZ356010111000002033 (KZT)
<b>Валютные счета</b>	№KZ406010111000002040 (USD) №KZ666010111000002154 (RUR) №KZ506010111000009126 (GBP) №KZ936010111000002153 (EUR)
<b>SWIFT банк бенефициара</b>	HSBKKZKX

## 7. Виды деятельности Эмитента.

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее – НК КазМунайГаз, Общество или Эмитент) осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством Республики Казахстан (Казахстан или РК), в частности на основании Законов РК «О недропользовании» и «Об акционерных обществах» и «О фонде национального благосостояния», а также Уставом Общества от 21 июня 2006 года последующими к нему изменениями и дополнениями и Кодексом корпоративного управления АО НК «КазМунайГаз».

Эмитент осуществляет следующие виды деятельности:

- 1) Участие в реализации единой государственной политики в нефтегазовой отрасли.
- 2) По поручению уполномоченных государственных органов обеспечение эффективного и рационального освоения нефтегазовых ресурсов республики.
- 3) Участие в разработке стратегии использования, воспроизводства и дальнейшего увеличения ресурсов нефти и газа.
- 4) Представление в установленном законодательством порядке государственных интересов в контрактах с подрядчиками, осуществляющими нефтегазовые операции посредством обязательного долевого участия в контрактах.
- 5) В соответствии с решениями Правительства Республики Казахстан, выполнение функции полномочного органа по представлению интересов государства в соглашениях о разделе продукции.
- 6) Участие в подготовке ежегодных отчетов Правительству Республики Казахстан о ходе выполнения соответствующих контрактов на проведение нефтяных операций.
- 7) Проведение нефтяных операций совместно с победителями конкурса путем долевого участия в контрактах по решению Правительства Республики Казахстан.
- 8) Проведение нефтяных операций на блоках, предоставленных Обществу на основе прямых переговоров.
- 9) Участие в организации конкурсов на нефтегазовые операции на территории Республики Казахстан.
- 10) Корпоративное управление и мониторинг по вопросам осуществления организациями, пакеты акций / доли участия в которых принадлежат Обществу, разведки, разработки, добычи, переработки, реализации, транспортировки углеводородов, проектированию, строительству, эксплуатации нефтегазопроводов и нефтегазопромысловой инфраструктуры.
- 11) Участие в установленном Законодательством порядке – во внутренних и международных проектах Республики Казахстан по осуществлению нефтегазовых операций.
- 12) Осуществление технологического мониторинга разработки месторождений.
- 13) Услуги по транспортировке нефти и газа всеми видами транспорта.
- 14) Реализация и маркетинг в установленном порядке углеводородного сырья, продуктов его переработки на внутреннем и внешнем рынках.

- 15) Участие в осуществлении проектирования, финансирования, строительства, владения и эксплуатации нефтегазопроводной системы на территории Республики Казахстан и сопредельных государств (включая объекты по хранению, погрузке и перевалке на другие виды транспорта), по которой осуществляется транспортировка углеводородного сырья.
- 16) Организация финансирования, разработка технико-экономических обоснований проектов, связанных с деятельностью Общества.
- 17) Участие в установленном порядке во всех внутренних и международных проектах Республики Казахстан по транспортировке углеводородного сырья.
- 18) Разработка и внедрение новых технологий.
- 19) Участие в разработке и выполнении государственных и иных программ развития нефтегазового сектора.
- 20) По поручению государственного органа, осуществляющего руководство и управление в сфере нефтегазовой промышленности, выполнение функций его рабочего органа, а также представление интересов и защита интересов государства в нефтегазовой отрасли.
- 21) Поддержка и участие в различных программах, направленных на обучение, переподготовку и повышение квалификации отечественных кадров.
- 22) Проведение переговоров и заключение договоров по нефтегазовым и другим операциям.
- 23) Осуществление научно-технической, производственно-хозяйственной и внешнеэкономической деятельности.
- 24) Осуществление консалтинговых и технических услуг по подготовке и разработке нефтегазовых проектов.
- 25) Осуществление экспертизы и утверждение технико-экономических обоснований проектов, связанных с деятельностью Общества.
- 26) Иная деятельность, не запрещенная законодательством.

**8. Сведения о наличии рейтингов, присвоенных Эмитенту или выпущенным им ценным бумагам международными рейтинговыми агентствами и (или) рейтинговыми агентствами Республики Казахстан.**

**Рейтинги, присвоенные Эмитенту**

Наименование	Moody's Investors Service	Standard & Poor's	Fitch
Долгосрочный рейтинг дефолта Эмитента в иностранной валюте (по международной шкале)	Baa2	BB+	BBB-/ Стабильный
Долгосрочный рейтинг дефолта Эмитента в национальной валюте	-	BB+	BBB
Прогноз	Негативный	Стабильный	Стабильный
Долгосрочный рейтинг Эмитента (по национальной шкале)	-	kzAA –	-
Дата присвоения/пересмотра прогноза	16 апреля 2010 г.	12 января 2010 г.	16 декабря 2009 г.

Источник: Международные кредитные агентства и Bloomberg

При этом рейтинг ценных бумаг не является рекомендацией покупать, продавать или держать ценные бумаги и может быть приостановлен, снижен и аннулирован в любое время присвоившим его рейтинговым агентством.

Рейтинги, присвоенные международными рейтинговыми агентствами Еврооблигациям, выпущенным KazMunaiGas Finance B.V под гарантию Эмитента				
Выпуск облигаций	Дата присвоения / пересмотра рейтинга	Moody's	Standard&Poor's	Fitch
1- выпуск Еврооблигаций	16 июня 2008 г.	Baa2/Негативный	BB+	BBB-
2-й выпуск Еврооблигаций	16 июня 2008 г.	Baa2/Негативный	BB+	BBB-
3-й выпуск Еврооблигаций	16 июля 2009 г.	Baa2/Негативный	BB+	BBB-
4-й выпуск Еврооблигаций	16 апреля 2010 г.	Baa2/Негативный	BB+	BBB-

**В случае если Эмитенту присвоен статус финансового агентства, указать дату, номер постановления уполномоченного органа.**

По состоянию на 31 мая 2010 года Эмитент не имеет статус финансового агентства.

**9. Наименования, даты регистрации, места нахождения и почтовые адреса всех филиалов и представительств Эмитента.**

<b>Наименование</b>	Филиал АО НК «КазМунайГаз» в Туркменистане
<b>Дата регистрации</b>	17 марта 2008 года, сертификат № 0000179
<b>Местонахождение</b>	<b>Юридический адрес:</b> Республика Туркменистан, г. Ашхабад, Туркменбаши шаелы (проспект), 54, Бизнес-центр «Импаш», каб. 306 и 307.

**10. Полное официальное наименование аудиторских организаций (фамилия, имя, при наличии - отчество аудитора), осуществлявших (осуществляющих) аудит финансовой отчетности Эмитента за последние три завершённых финансовых года с указанием их принадлежности к соответствующим коллегиям (ассоциациям, палатам).**

Год	Наименование аудиторской организации	Ф.И.О. консультантов	Принадлежность к коллегиям	Наименование услуг
2009	Товарищество с Ограниченной Ответственностью «Эрнст энд Янг Казахстан»	Государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью в Республике Казахстан № 0000003, серия МФЮ-2, выдана Министерством финансов Республики Казахстан от 15 июля 2005 г.	члены палаты аудиторов Республики Казахстана	аудит финансовой отчетности за первое полугодие 2009 г.
2008		г-н Грегор Мовет, г-жа Абибуллаева Эльвира - директор департамента аудита		аудит финансовой отчетности за 2008 г.
2007		г-жа Гульмира Турмагамбетова, партнер по аудиту		аудит финансовой отчетности за 2007 г.

**Полное официальное наименование консультантов по юридическим и финансовым вопросам, с которыми заключались договоры на оказание соответствующих услуг в течение трех лет, предшествующих представлению проспекта в уполномоченный орган, с указанием их принадлежности к соответствующим коллегиям (ассоциациям, палатам).**

Эмитент заключал договоры со следующими финансовыми и юридическими консультантами в 2007-2009 гг.:

Консультант	Местонахождение	Наименование услуг
ABN AMRO Corporate Finance	Великобритания, г.	Консультационные услуги по

Консультант	Местонахождение	Наименование услуг
Limited (теперь в составе группы Royal Bank of Scotland)	Лондон, Charing Cross 49, GB - Admiralty Arch, SW1A 2DX	сопровождению переговоров по крупным нефтегазовым проектам
PricewaterhouseCoopers Tax & Advisory LLP	Великобритания, г. Лондон, Embankment Place 1, WC2N 6DX	Услуги аудита и налоговой экспертизы приобретаемых нефтегазовых активов
Barclays Capital	Великобритания, г. Лондон, Canary Wharf, The North Colonnade 5, E14 4BB	Финансовое сопровождение по проекту
Royal Bank of Scotland	Великобритания, г. Лондон, Charing Cross 49, GB - Admiralty Arch, SW1A 2DX	Разработка финансовой стратегии

Информация в отношении принадлежности вышеуказанных компаний к каким-либо коллегиям (ассоциациям, палатам) отсутствует.

**В случае если имело место расторжение договора с вышеуказанными лицами, необходимо представить информацию о причине расторжения договора с указанием информации кем из сторон оно было инициировано.**

Договоры с вышеуказанными юридическими и финансовыми консультантами не расторгались.

#### **11. Дата принятия Эмитентом кодекса корпоративного управления.**

Кодекс корпоративного управления АО НК «КазМунайГаз» утвержден решением его Единственного акционера АО «Холдинг Самрук» от 3 декабря 2007 года (№182-п).

---

## 2. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА

### 12. Структура органов управления Эмитента.

В соответствии с Уставом Общества, зарегистрированным от 21 июня 2006 года последующими к нему изменениями и дополнениями, органами управления Эмитента являются:



*Источник: Данные, предоставленные Эмитентом*

### Единственный акционер

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 пять 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.

#### **Совет директоров**

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 пять 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 центрального аппарата Общества.
- 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.
  - 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 (бизнес-плана на один год) 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.

Вышеуказанный перечень вопросов установлен пунктом 66 Устава Общества и не может быть передан для решения Правлению Общества.

---

## Правление

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 структуру и штатное расписание Общества, его филиалов и представительств, с учетом утвержденного Советом директоров штата (общей численности) работников центрального аппарата Общества, а также утверждение штата (общей численности) работников филиалов и представительств Общества.
- 4) Издаёт решения (постановления) и даёт 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, в уставном капитале которых Общество имеет пакет акций (долю участия).
- 11) Разрабатывает, одобряет и представляет в Совет директоров проекты Стратегических направлений развития Общества на пять лет, Плана развития (среднесрочного бизнес-плана) Общества, бюджета (бизнес-плана на один год) Общества.
- 12) Осуществляет подготовку и реализацию Плана развития (среднесрочного бизнес-плана) Общества, бюджета (бизнес-плана на один 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.

### 13. Члены Совета директоров Эмитента

Ф.И.О	Дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние 3 года по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
<p>Кулибаев Тимур Аскарлович <b>Председатель Совета директоров</b></p>	<p>10.09.1966 г.</p>	<p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с февраля 2002 г. по октябрь 2005 г. первый Вице-президент</p> <p><b>АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук»»</b> с апреля 2006 г. по август 2007 г. заместитель Председателя Правления</p> <p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с мая 2009 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p>	<p><b>Советник Президента Республики Казахстан</b> с октября 2005 г. по настоящее время</p> <p><b>АО «НАК «Казатомпром»</b> с октября 2008 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p> <p><b>АО НК «Қазақстан темір жолы»</b> с октября 2008 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p> <p><b>АО «Казахстанская компания по управлению энергетическим сетями» (KEGOC)</b> с октября 2008 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p> <p><b>АО «Самрук - Энерго»</b> с октября 2008 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p> <p><b>АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Қазына»</b> с октября 2008 г. по настоящее время заместитель Председателя Правления</p>	<p>нет</p>
<p>Акчулаков Болат Уралович <b>Член Совета директоров</b></p>	<p>09.04.1971 г.</p>	<p><b>ЗАО НК «КазМунайГаз»</b> с апреля 2003 г. по февраль 2006 г. Исполнительный директор</p> <p><b>Министерство</b></p>	<p><b>АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук -Қазына»</b> с ноября 2008 г. по настоящее время Управляющий директор</p>	<p>нет</p>

Ф.И.О	Дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние 3 года по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
		<p><b>энергетики и минеральных ресурсов</b> с февраля 2006 г. по ноябрь 2008 г. Вице-министр энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан</p> <p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с июня 2006 г. по настоящее время Член Совета директоров</p>		
<p>Питер Лэйн <i>Независимый директор</i></p>	1946 г.	<p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с июня 2008 г. по настоящее время Независимый директор</p> <p>Член Комитета по аудиту.</p>	<p><b>Exchange Insurance Company Ltd</b> с 2004 г. по 2007 г. Генеральный директор, основатель компании</p> <p><b>Campi &amp; Co Ltd, СК (развитие бизнеса)</b> с 2002 г. по настоящее время Исполнительный председатель Правления</p>	нет
<p>Фрэнк С.В.Куилаарс <i>Независимый директор</i></p>	15.10.1958 г.	<p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с сентября 2006 г. по настоящее время Независимый директор</p> <p>Член Комитета по аудиту.</p>	<p><b>Энергетическая хартия Европейского Союза</b> с марта 2004 г. по настоящее время Член индустриального совета</p> <p>с января 2005 г. по настоящее время Глава нефтегазовых подразделений организации по всему миру, глава по работе с клиентами (Центральная Европа, Ближний Восток, Африка)</p> <p>с апреля 2006 г. по настоящее время член наблюдательного совета в Российской Федерации</p>	нет
<p>Кабылдин Каиргельды Максутович <i>Член Совета директоров</i></p>	01.01.1953 г.	<p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с апреля 2003 г. по июль 2007 г. Управляющий директор по транспортной</p>	<p><b>АО «КТК-К»</b> с марта 2007 г. по июль 2007 г. Член Совета директоров</p>	нет

Ф.И.О	Дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние 3 года по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
		<p>инфраструктуре и сервисным проектам;</p> <p>с июля 2007 г. по сентябрь 2007 г. Вице-президент Член Правления</p> <p>с сентября 2007 г. по август 2008 г. Председатель Совета директоров</p> <p>с августа 2008 г. по настоящее время Президент Председатель Правления Член Совета директоров</p>	<p>с июля 2007 г. по ноябрь 2007 г. Председатель Совета директоров</p> <p><b>АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук»</b> с сентября 2007 г. по август 2008 г. заместитель Председателя Правления</p> <p><b>АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»</b> с сентября 2008 г. по март 2010г. Председатель Совета директоров</p>	

#### **Изменения в составе Совета директоров в течение предыдущих двух лет.**

##### **Изменения в составе Совета директоров в 2008 году:**

- Решением Единственного акционера АО НК «КазМунайГаз» от 29 мая 2008 года были прекращены полномочия члена Совета директоров Карабалина У.С., новым членом Совета директоров был назначен Буркитбаев С.М.
- Решением Единственного акционера АО НК «КазМунайГаз» от 13 июня 2008 года были прекращены полномочия независимого члена Совета директоров Гульелмо Москато, на его должность был избран П. Лэйн.
- Решением Единственного акционера АО НК «КазМунайГаз» от 20 августа 2008 года были прекращены полномочия члена Совета директоров Буркитбаева С.М. и этим же решением Бозумбаев К.А. был назначен председателем Совета директоров.
- Решением Единственного акционера от 17 октября 2008 года были прекращены полномочия Председателя Совета директоров Бозумбаева К.А. и избран Келимбетов К.Н.

##### **Изменения в составе Совета директоров в 2009 году:**

- Решением Единственного акционера АО НК «КазМунайГаз» от 21 мая 2009 года досрочно прекращены полномочия Келимбетова К.Н. в должности Председателя Совета директоров и назначен на данную должность Кулибаев Т.А.

##### **Изменения в составе Совета директоров по состоянию на 31 мая 2010 года:**

- Решением Единственного акционера АО НК «КазМунайГаз» от 4 января 2010 года досрочно прекращены полномочия Кешубаева Г.К.

### 13-1. Комитеты Совета директоров Эмитента.

Наименование комитетов	Компетенция комитетов
Комитет по стратегическому планированию	Подготавливает рекомендации Совету директоров по следующим вопросам: <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ выработка стратегических целей развития Общества;</li> <li>➤ анализ концепций, программ и планов стратегического развития Общества;</li> </ul>
Комитет по назначениям	Подготавливает квалификационные требования для кандидатов на должности независимых директоров, руководителя Службы внутреннего аудита и Корпоративного секретаря, предоставляет Совету директоров рекомендации по иным вопросам в соответствии с поручениями Совета директоров и/или положениями внутренних документов Общества.
Комитет по вознаграждениям	Вырабатывает рекомендации по политике и структуре вознаграждения членов Совета директоров, членов Правления, руководителя Службы внутреннего аудита, Корпоративного секретаря и иных работников Общества.
Комитет по аудиту	Рассматривает вопросы внутреннего и внешнего аудита, вопросы финансовой отчетности.

### 13-2. Служба внутреннего аудита.

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.

### 14. Исполнительный орган Эмитента.

Ф.И.О членов Правления	Дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые по совместительству за последние три года и в настоящее время (в хронологическом порядке)	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
Кабылдин Каиргельды Максutowич <i>Председатель Правления</i>	01.01.1953 г.	АО НК «КазМунайГаз» с апреля 2003 г. по июль 2007 г. Управляющий директор по транспортной инфраструктуре и сервисным проектам;  с июля 2007 г. по сентябрь 2007 г. Вице-президент Член Правления  с сентября 2007 г. по август 2008 г. Председатель Совета	АО «КТК-К» с марта 2007 г. по июль 2007 г. Член Совета директоров  с июля 2007 г. по ноябрь 2007 г. Председатель Совета директоров  АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук»» с сентября 2007 г. по август 2008 г. заместитель Председателя Правления	нет

Ф.И.О членов Правления	Дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые по совместительству за последние три года и в настоящее время (в хронологическом порядке)	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
		<p>директоров</p> <p>с августа 2008 г. по настоящее время</p> <p>Президент Председатель Правления Член Совета директоров</p>	<p>АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» с сентября 2008 г. по март 2010г. Председатель Совета директоров</p>	
<p>Палымбетов Болат Абылкасымович</p>	<p>28.07.1961 г.</p>	<p>АО «НК «СПК «Каспий» с 2007 г. по 2010 г. Председатель Правления</p> <p>АО НК «КазМунайГаз» с декабря 2009 г. по настоящее время. Управляющий директор – заместитель председателя Правления</p>	<p>АО «НК «СПК «Каспий» с октября 2007 г. по апрель 2010 г. Председатель Правления</p>	<p>нет</p>
<p>Назаров Болат Кунакбаевич</p>	<p>25.02.1955 г.</p>	<p>АО НК «КазМунайГаз» с июля 2005 г. по февраль 2008 г. Управляющий директор по Управлению проектами СРП</p> <p>ТОО «КазРосГаз» с апреля 2008 г. по январь 2009 г. заместитель Генерального директора</p> <p>АО НК «КазМунайГаз» с декабря 2009 г. по настоящее время. Управляющий директор по газовым проектам, Член Правления</p>	<p>АО «КазТрансГаз» с декабря 2009 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p>	<p>нет</p>

Ф.И.О членов Правления	Дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые по совместительству за последние три года и в настоящее время (в хронологическом порядке)	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
Балжанов Аскар Кумарович	23.04.1958 г.	<p><b>АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»</b> с июня 2006 г. по май 2009 г. Генеральный директор Член Совета директоров Председатель Правления</p> <p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с июня 2009 г. по настоящее время Вице-президент Управляющий директор по разведке и добыче Член Правления</p>	<p><b>АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»</b> с марта 2010 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p>	нет
Бозжанов Толеген Джумадович	11.02.1974 г.	<p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с августа 2004 г. по август 2006 г. Исполнительный директор по экономике и финансам</p> <p><b>АО «Торговый Дом «КазМунайГаз»</b> с августа 2006 г. по март 2008 г. Генеральный директор</p> <p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с августа 2008 г. по июнь 2009 г. Вице-президент</p> <p>с августа 2008 г. по настоящее время член Правления</p> <p>с июня 2009 г. по настоящее время Управляющий директор</p>	<p><b>АО «МНК «КазМунайТениз»</b> с августа 2008 г. по настоящее время Член Совета директоров</p> <p><b>АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»</b> с августа 2008 г. по настоящее время Член Совета директоров</p>	нет



Ф.И.О членов Правления	Дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые по совместительству за последние три года и в настоящее время (в хронологическом порядке)	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
Шманов Нуртас Нурибекович	24.12.1956 г.	<p><b>АО «КТК-Р»</b> с мая 2006 г. по декабрь 2007 г. заместитель Генерального директора по общим вопросам</p> <p><b>АО «КазТрансОйл»</b> с декабря 2007 г. по январь 2009 г. Генеральный директор</p> <p><b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с января 2009 г. по июнь 2009 г. Управляющий директор</p> <p>с июня 2009 г. по настоящее время Управляющий директор по транспорту нефти Член Правления</p>	<p><b>АО «КТК-Р», АО «КТК- К»</b> с мая 2009 г. по настоящее время Член Совета директоров</p> <p><b>АО «КазТрансОйл»</b> с августа 2008 г. по настоящее время председатель, член Совета директоров</p>	нет
Мирзагалиев Магзум Маратович	07.11.1978г.	<p>08.2006-07.2007 Менеджер по производству MI Drilling Fluids International 07.2007-05.2010 Генеральный директор ТОО «ТенизСервис» С 11.05.2010 – по наст.время Управляющий директор по сервисным проектам, член Правления АО НК «КазМунайГаз»</p>	нет	нет
Тиесов Данияр Суиншликович	06.12.1970 г.	<p><b>АО «Торговый дом «КазМунайГаз»</b> с августа 2006 г. по июнь 2009 г. заместитель Генерального</p>	<p><b>ТОО «АНПЗ»</b> с ноября 2006 г. Член Наблюдательного совета</p> <p><b>Ромпетрол Групп</b></p>	нет

Ф.И.О членов Правления	Дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые по совместительству за последние три года и в настоящее время (в хронологическом порядке)	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
		директора  <b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с июня 2009 г. по настоящее время Управляющий директор по переработке и маркетингу нефти, Член Правления	с января 2008 г. Член Совета директоров  <b>АО «Торговый дом «КазМунайГаз»</b> с декабря 2006 г. по июнь 2009г. Член Правления	
Жангаулов Ержан Арыстанбекович	28.05.1968 г.	<b>АО НК «КазМунайГаз»</b> с июня 2006 г. по настоящее время - Управляющий директор  с июня 2009г. по настоящее время Генеральный менеджер по правовому обеспечению, Член Правления	<b>АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»</b> с июня 2006 г. по настоящее время член Совета директоров	нет

#### **Изменения в составе членов Правления в течение предыдущих двух лет.**

##### **Изменения в составе Правления в 2008 году:**

- Досрочно прекращены полномочия члена Правления АО НК «КазМунайГаз» Байжанова У.С. основании протокола от 19 августа 2008 года
- Членом Правления избран вице-президент по финансам и экономики Бозжанов Т.Д. на основании протокола от 19 августа 2008 года
- Досрочно прекращены полномочия члена Председателя Правления (Президент) Буркитбаева С.М. АО НК «КазМунайГаз».
- Председателем Правления избран Кабылдин К.М. АО НК «КазМунайГаз» от 20 августа 2008 года

##### **Изменения в составе Правления в 2009 году:**

- На основании протокола от 23 июня 2009 года досрочно прекращены полномочия членов Правления АО НК «КазМунайГаз»: Иденова М.Б., Ибрашева К.Н., Берлибаева Д.А., Бозжанова Т.Д.
- На основании протокола от 23 июня 2009 года членами Правления избраны следующие работники АО НК «КазМунайГаз»:
  - 1) Балжанов А.К.

- 2) Берлибаев Д.А.
  - 3) Бозжанов Т.Д.
  - 4) Сауранбаев Н.Е.
  - 5) Шманов Н.Н.
  - 6) Тиесов Д.С.
  - 7) Иденов М.Б.
  - 8) Жангаулов Е.А.
- На основании протокола от 3 декабря 2009 года досрочно прекращены с 7 декабря 2009 года полномочия члена Правления АО НК «КазМунайГаз» Берлибаева Д.А.
  - На основании протокола от 3 декабря 2009 года членом Правления с 7 декабря 2009 года избран управляющий директор по газовым проектам Назаров Б.К.
  - На основании протокола от 30 апреля 2010 года досрочно прекращены с 5 апреля 2009 года полномочия члена Правления АО НК «КазМунайГаз» Иденова М.Б.
  - На основании протокола от 30 апреля 2010 года заместителем председателя Правления с 4 мая 2010 года избран Палымбетов Б.А.

**15. В случае если полномочия исполнительного органа Эмитента переданы другой коммерческой организации.**

Настоящий пункт акционерными обществами не заполняется.

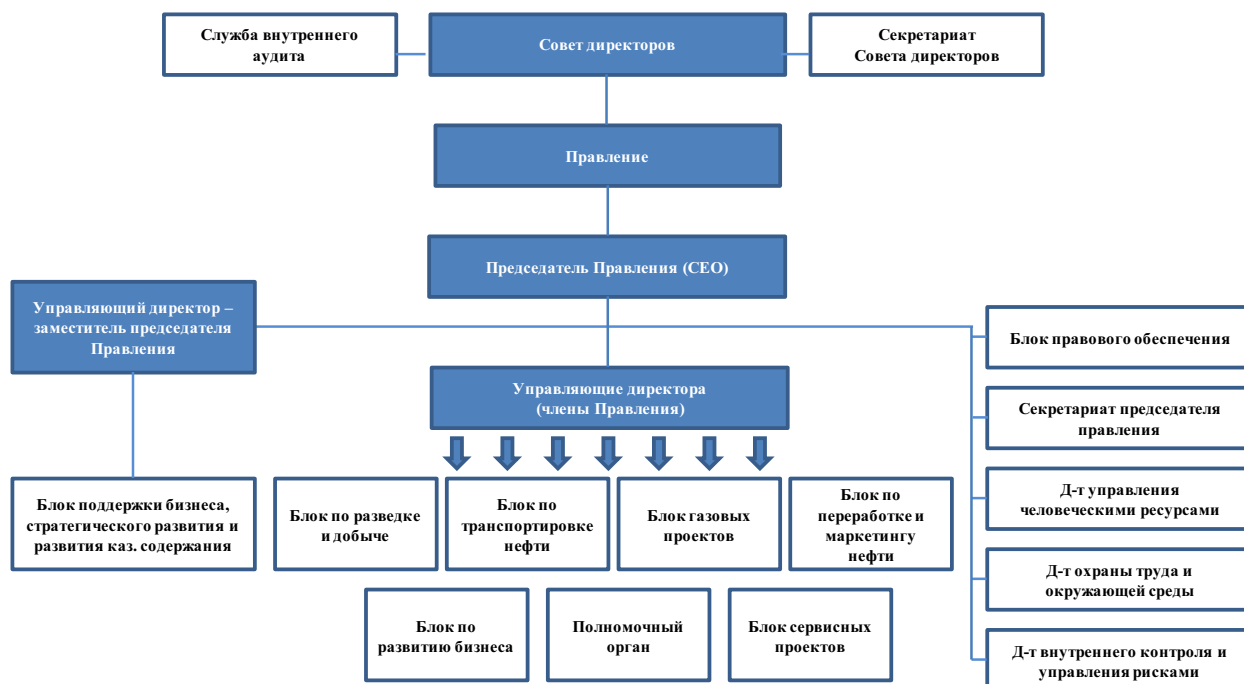
**16. Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров, членам исполнительного органа и другим руководящим лицам Эмитента.**

<b>Вознаграждения выплачиваемые</b>	<b>Общий размер вознаграждения за последние три месяца, предшествующие дате принятия решения о выпуске облигаций (тыс. тенге)</b>	<b>Планируемый общий размер вознаграждения, подлежащий выплате в течение последующих двенадцати месяцев с даты принятия решения о выпуске облигаций (тыс. тенге)</b>
Независимым директорам Совета директоров	9 261	30 870
Остальным членам Совета директоров	0	0
Членам правления	0	0
<b>Итого</b>	<b>9 261</b>	<b>30 870</b>

За исключением Независимых директоров Общества вознаграждения не выплачиваются членам Совета директоров, членам исполнительного органа и другому управленческому персоналу Общества.

## 17. Организационная структура Эмитента.

### Структура центрального аппарата АО НК «КазМунайГаз»



Источник: Данные, предоставленные Эмитентом

#### 1) Структурные подразделения, филиалы и представительства Эмитента.

##### Структурные подразделения Эмитента:

- 1) Департамент внутреннего контроля и управления рисками;
- 2) Департамент документационного обеспечения;
- 3) Департамент по связям с общественностью;
- 4) Департамент административно-сервисного обеспечения;
- 5) Служба внутреннего аудита;
- 6) Департамент международных контрактов;
- 7) Департамент правового обеспечения;
- 8) Департамент бизнес-планирования и экономического анализа;
- 9) Департамент корпоративного финансирования;
- 10) Департамент управления активами;
- 11) Департамент геологии и геофизики;
- 12) Департамент разработки и технологии добычи;
- 13) Департамент охраны труда и окружающей среды;
- 14) Департамент маркетинга нефти и нефтепродуктов;
- 15) Департамент управления проектом ТШО;
- 16) Департамент добывающих активов;
- 17) Департамент Северо-Каспийского проекта;
- 18) Департамент Карачаганакского проекта;
- 19) Департамент управления проектами по транспортировке нефти;
- 20) Департамент управления нефтетранспортными активами;
- 21) Департамент управления сервисными проектами;
- 22) Секретариат Совета директоров;
- 23) Департамент информационных технологий и внедрения СУО;
- 24) Бухгалтерия;

- 25) Департамент стратегического планирования;
- 26) Департамент развития казахстанского содержания и закупок;
- 27) Департамент развития новых проектов недропользования;
- 28) Департамент нефтепереработки и нефтехимии;
- 29) Департамент проекта Дунга;
- 30) Департамент развития сервисного бизнеса;
- 31) Секретариат председателя Правления;
- 32) Департамент управления человеческими ресурсами;
- 33) Казначейство;
- 34) Департамент ресурсной базы и управления базой ГГД;
- 35) Департамент операционной деятельности проектов разведки;
- 36) Департамент управления газовыми проектами.

**Филиалы Эмитента:**

- 1) Филиал АО НК «КазМунайГаз» в Туркменистане.

**2) Общее количество работников Эмитента, в том числе работников филиалов и представительств Эмитента по состоянию на 31 мая 2010 года.**

Месторасположение	Количество сотрудников
АО НК «КазМунайГаз» в Казахстане	448
АО НК «КазМунайГаз» в Туркменистане	8
<b>Итого</b>	<b>456</b>

**3) Сведения о руководителях ключевых подразделений Эмитента.**

№	Наименование подразделения	Ф.И.О.	Дата рождения
1	Секретариат Совета директоров	Курманбаев Талгат Насимуллаевич	08.07.1979 г.
2	Служба внутреннего аудита	Кайдар Баян Абдуаликызы	31.08.1972 г.
3	Департамент внутреннего контроля и управления рисками	Кобжанов Марат Орасакович	08.04.1973 г.
4	Секретариат председателя Правления	Черепанов Александр Михайлович	16.09.1956 г.
5	Департамент международных контрактов	Кийнова Жанна Ляззатовна	01.01.1972 г.
6	Департамент правового обеспечения	Залевская Виктория Владимировна	25.05.1963 г.
7	Департамент охраны труда и окружающей среды	Сиражев Нурлан Жаксыгалиевич	29.10.1947 г.
8	Департамент развития казахстанского содержания и закупок	Исаев Бахтияр Орынбасарович	09.01.1980 г.
9	Департамент управления человеческими ресурсами	Ержигитова Шолпан Джумановна	08.09.1958 г.
10	Департамент административно-сервисного обеспечения	Артюхов Николай Васильевич	16.04.1956 г.
11	Департамент по связям с общественностью	Тукаев Акбар Куанышбаевич	07.08.1970 г.
12	Департамент документационного обеспечения	Бегасилова Алмаш Сайлауовна	11.08.1967 г.
13	Департамент бизнес-планирования и экономического анализа	Кисамиева Жанна Муташевна	13.01.1972 г.
14	Бухгалтерия	Валентинова Наталка Сергеевна	05.09.1956 г.

<b>№</b>	<b>Наименование подразделения</b>	<b>Ф.И.О.</b>	<b>Дата рождения</b>
15	Казначейство	Сыдыкова Гульжан Оралбековна	06.02.1974 г.
16	Департамент информационных технологий и внедрения СУО	Ибраев Ернат Сеилканович	17.05.1980 г.
17	Департамент стратегического планирования	Масалин Алмаз Маратович	25.11.1966 г.
18	Департамент корпоративного финансирования	Бекназарова Айгуль Жаксыкуловна	08.03.1976г.
19	Департамент управления активами	Кусаев Нурлан Ханимович	13.06.1978 г.
20	Департамент добывающих активов	Нугманов Жанибек Кайрбекович	07.03.1974 г.
21	Департамент управления проектом ТШО	Ибраева Светлана Айткалиевна	20.02.1950 г.
22	Департамент разработки и технологии добычи	Султанов Орын Муратулы	26.11.1973 г.
23	Департамент геологии и геофизики	(вакансия) Муханов Мурат Турегалиевич	21.05.1970
24	Департамент ресурсной базы и управления базой ГГД	Узыкканов Серик Абильмажинович	20.03.1962 г.
25	Департамент новых проектов недропользования	Кабжанов Рустем Хайруллоевич	02.09.1971 г.
26	Департамент операционной деятельности проектов разведки	Рыспаев Арстан Муратбекович	29.08.1974-
27	Департамент управления газовыми проектами	Рубченков Юрий Николаевич	17.02.1959 г.
28	Департамент управления проектами по транспортировке нефти	Раханов Тимур Максудбекович	30.09.1975 г.
29	Департамент управления нефтетранспортными активами	Рахметова Клара Галимовна	07.09.1949 г.
30	Департамент маркетинга нефти и нефтепродуктов	Байсексенов Серик Жалелович	09.02.1960 г.
31	Департамент нефтепереработки и нефтехимии	Джусупбеков Сейлхан Абдуалиевич	10.01.1954 г.
32	Департамент управления сервисными активами	Бижанов Димаш Нурахметович	26.07.1967 г.
33	Департамент развития сервисного бизнеса	Таубаев Данияр Сайлауович	27.03.1971 г.
34	Департамент Карачаганакского проекта	Серик Нурлан Бекболатулы	21.12.1979 г.
35	Департамент Северо-Каспийского проекта	Сагингалиев Мухтар Булекбаевич	21.06.1963 г.
36	Департамент проекта Дунга	Озгамбаев Абзал Омирзакович	08.12.1970 г.
37	Филиал АО НК «КазМунайГаз» в Туркменистане, г. Ашхабад	Рогалев Павел Викторович	21.08.1981 г.

### 3. АКЦИОНЕРЫ И АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА ЭМИТЕНТА

#### 18. Акционеры Эмитента.

С конца 2008 года, контрольный пакет (100,0% от общего количества размещенных акций) АО НК «КазМунайГаз» принадлежит государству в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына», которое было создано путем слияния АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» и АО «Фонд Устойчивого Развития «Казына» в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 13 октября 2008 года. Государство оказывает серьезное влияние на принятие решений Общества и может определять его стратегию, принимать принципиальные решения, связанные с деятельностью Общества, том числе в вопросах инвестирования, управления рисками, распределением активов и заимствований, а также осуществлять контроль за их исполнением. Долговые бумаги АО НК «КазМунайГаз» включены в список АО «Казахстанская фондовая биржа». Для подробной информации см. раздел 6 «Сведения о выпусках ценных бумаг» настоящего Проспекта.

#### 1) Сведения об акционерах (участниках), владеющих десятью и более процентами (размещенных и голосующих) акций Эмитента по состоянию на 31 мая 2010 года.

Полное и сокращенное наименование акционеров – юридических лиц или Ф.И.О. акционеров физических лиц	Место нахождения юридического лица	Общее количество акций, принадлежащих акционеру с указанием вида акций	Доля от размещенных акций Эмитента	Доля от голосующих акций Эмитента
АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»	Республика Казахстана, г. Астана, проспект Кабанбай батыра, 23.	319 294 974 штук	100,0%	100,0%

#### 2) Сведения о лицах, не являющихся акционерами (участниками) Эмитента, но обладающие правом контролировать деятельность Эмитента через другие организации

Лиц, не являющихся акционерами (участниками) Эмитента, но обладающих правом контролировать деятельность АО НК «КазМунайГаз» через другие организации, нет.

#### 19. Сведения о юридических лицах, у которых Эмитент владеет десятью и более процентами акций (долей) с указанием полного наименования юридического лица, его места нахождения, процентного соотношения акций (доли) Эмитента в его уставном капитале, вида деятельности, фамилии, имени, при наличии – отчества, первого руководителя.

По состоянию на 31 мая 2010 года Эмитент является акционером следующих организаций:

№	Полное наименование юридического лица	Местонахождение (юридический и фактический адреса)	Вид деятельности	Ф.И.О. первого руководителя	Процентное соотношение акций (долей) Эмитента в уставном капитале
1	АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	31.03.2004 г., №15971-1901-АО, РК, г. Астана, 010000, пр. Кабанбай батыра, 20/1	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Ибрашев К.Н.	60,0%
2	АО МНК «КазМунайТениз»	17.03.2003 г., №13463-1901-АО, РК, г. Астана, ул. Сыганак, 25	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Марабаев Е.Н.	100,0%

№	Полное наименование юридического лица	Местонахождение (юридический и фактический адреса)	Вид деятельности	Ф.И.О. первого руководителя	Процентное соотношение акций (долей Эмитента в уставном капитале)
3	АО «Торговый дом «КазМунайГаз»	17.06.2004 г., №13554-1901-АО, РК, г. Астана, ул. Сары-Арка, 1	Реализация нефти и нефтепродуктов	Генеральный директор – Берлибаев Д. А.	100,0%
4	АО «КазТрансОйл»	31.05.2004 г., №6636-1901-АО, РК, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 19	Транспортировка нефти	Генеральный директор – Султан Н.С.	100,0%
5	АО «КазТрансГаз»	09.06.2004 г., №13898-1901-АО, РК, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 20	Транспортировка газа	Генеральный директор – Султангалиев С.С.	100,0%
6	АО «Казахский институт нефти и газа»	01.10.2003 г., № 13027-1901-АО, РК, г. Астана, ул. Иманова, 20	Научно-технические работы в нефтегазовой отрасли	Генеральный директор – Карабалин У.С.	90,2%
7	ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	22.07.2005 г., №6652-1901-ТОО, РК, г. Астана, ул. Ауэзова, 66	Сервисные услуги	Генеральный директор – Кеулимжаев С.Ж.	79,3%
8	АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»	10.03.2007 г., № 26069-1901-АО, РК, г. Астана, 19 магистраль, 29	Авиационные услуги	Генеральный директор – Джанжаркенов А.С.	100,0%
9	АО «Казахстанско-Британский технический университет»	30.04.2004 г., №44252-1910-АО, РК, г. Алматы, ул. Толе би, 59	Обучение техническим специальностям	Руководитель ректората – Бейсембетов И.К.	98,3%
10	ТОО «Казахойл-Украина»	03.02.2005 г., №68362-1910-ТОО, РК, г. Алматы, ул. Желтоқсан, д. 115	Переработка нефти	Директор – Макажанова Б.Т.	34,0%
11	АО «КТК-К»	04.12.1997 г., № 2292-1900-АО (ИУ), 465002, РК, г. Атырау, ул. Валиханова, д. 11	Транспортировка нефти	Генеральный директор – Раздухов В.Ю.	19,0%
12	АО «КТК-Р»	06.02.1997 г., Р-08044.17 119017, Российская Федерация, г. Москва, ул. Б. Ордынка, д. 40, строение 4, бизнес-комплекс «Легион 1», 4-этаж	Транспортировка нефти	Генеральный директор – Раздухов В.Ю.	19,0%
13	ТОО «Казхтуркмунай»	17.02.2003 г., №7424-1901-ТОО (ИУ), РК, г. Астана, пр. Абая, 113, бизнес-центр отеля Окан Интер Континенталь, 6-этаж	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Махашев Н.М.	51,0%
14	ТОО «Казахойл-Актобе»	08.08.2000 г., №:6600-1904-ТОО-(ИУ), РК, г. Актобе, мкр. 12, д. 21 секции Г-Д	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Решетнев А. В.	50,0%



№	Полное наименование юридического лица	Местонахождение (юридический и фактический адреса)	Вид деятельности	Ф.И.О. первого руководителя	Процентное соотношение акций (долей Эмитента в уставном капитале)
15	ТОО СП «ТенгизШевройл»	21.06.1999 г., №3838-1900-ТОО (ИУ), РК, г. Атырау, ул. Сагпаева, д. 3, головной офис ТШО	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Джеффри Тодд Леви	20,0%
16	Торговое партнёрство «Кылыш»	01.06.1994 г., Великобритания, г. Лондон, 1 Westferry Circus Canary Wharf, E14 4HA	Реализация нефти ТШО		50,0%
17	ТОО «КазРосГаз»	05.06.2006 г., №78259-1910-ТОО (ИУ), РК, г. Алматы, ул. Чайковского, 95	Реализация газа	Генеральный директор – Боранбаев К.С.	50,0%
18	АО «НМСК «Казмортрансфлот»	29.12.1998 г., №42731-1910-АО, РК, г. Актау, мкр. 1, Приморский парк, бизнес центр «Тениз»	Транспортировка нефти	Генеральный директор – Орманов М.К.	100,0%
19	ЧКОО «Kazakhstan Pipeline Ventures»	28.07.1997 г., 1209, США, штат Делавер, Нью Касл Каунти, Орандж стрит, 19081	Транспортировка нефти	Управляющий комитет: 1. Шманов Нуртас Нурибекович 2. Раханов Тимур Максудбекович	100,0%
20	ТОО «ТенизСервис»	26.12.2003 г., №5918-1943-ТОО, РК, г. Актау, мкр. 14, здание бизнес центра «Звезда Актау»	Транспортировка нефти	Генеральный директор – Мирзагалиев М.М.	49,0%
21	ООО «Каспийская нефтегазовая компания»	06.12.2005 г., №1053000031875 414000, Российская Федерация, г. Астрахань, ул. Наташи Качуевской, 7-9	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Киселев А.В.	50,0%
22	ЧКОО «Kashagan B.V.»	17.10.2005 г., № 34234942, Нидерланды, г. Амстердам, Рокин, 55	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Максимов А.	100,0%
23	ТОО «КМГ-Кумколь»	29.06.2006 г., №23280-1901-ТОО, РК, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 22	Инвестиционная деятельность в нефтегазовой отрасли	Генеральный директор – Джусупбеков Р.Б.	100,0%
24	Coöperatieve KazMunaiGaz PKI U.A.	04.07.2006 г., №34250159, Нидерланды, г. Амстердам, Рокин, 55	Инвестиционная деятельность в нефтегазовой отрасли	Не предусмотрено	95,1%
25	ТОО «КМГ-Транскаспий»	23.10.2008 г., №32161-1901-ТОО, РК, г. Астана, район Алматы, пр. Республики, д. 26	Транспортировка нефти	Генеральный директор – Толумбаев Б.	100,0%
26	ТОО «Н Оперейтинг»	30.09.2008 г., № 9456-1943-ТОО, РК, г. Актау,	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор –	100,0%

№	Полное наименование юридического лица	Местонахождение (юридический и фактический адреса)	Вид деятельности	Ф.И.О. первого руководителя	Процентное соотношение акций (долей Эмитента в уставном капитале)
	Компани»	мкр. 14, д. 61, здание «Звезда Актау», 5-этаж		Бимагамбетов Т.М.	
27	АО «Рауан Медиа Групп»	18.06.2004 г., № 16619-1901-АО, РК, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 22/1	СМИ	И.о. генерального директора – Маметова Ж.С,	96,5%
28	ТОО «Semser Security»	12.12.2008 г., № 32585-1901-ТОО, РК, г. Астана, район Алматы, мкр. Акбулак - 2, д. 5	Охрана	Генеральный директор – Токалов Т.Б.	100,0%
29	ТОО «МК Каспиан Жұлдыз»	10.03.2009 г., № 9733-1943-ТОО, РК, г. Актау, мкр. 14, д. 61, здание «Звезда Актау», 5-этаж	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – нет	50,0%
30	АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	06.06.2006 г., №78299-1910-АО, РК, г. Алматы, ул. Масанчи, 26	Химическое производство	Генеральный директор – Крымов К.С.	50,0%
31	ТОО «Урихтау Оперейтиг»	06.10.2009 г., №15807-1904-ТОО, РК, г. Актобе, пр. А. Молдагуловой, 46, здание бизнес центра, 2-этаж	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Балжанов	100,0%
32	ТОО «Дирекция строящихся предприятий КМГ»	08.12.2009 г., №35461-1901-ТОО, РК, г. Астана, р-н Есиль, ул. Сыганак, 25	Строительство объектов	Генеральный директор – Балгимбаев Н.	100,0%
33	АО «Институт органического катализа и электрохимии им. Д.В. Сокольского»	РК, г. Алматы, ул. Кунаева, 142	Научно-технические работы в исследовательской отрасли	Президент – Досумов Кусман Досумович	100,0%
34	АО «Институт химических наук им. А.Б. Бектурова»	25.05.2009г., №97878-1910-АО, 050010, РК, г. Алматы, ул. Ш. Уалиханова, 106	Научно-технические работы в исследовательской отрасли	Президент – Досумов Кусман Досумович	100,0%
35	ТОО «Наукоград»	12.12.2006 г., №418-1907-09-ТОО, РК, Алматинская обл., Талгарский район, г. Талгар, ул. Менделеева, д. 5А/1	Научно-техническая деятельность.  (Создание, эксплуатация объектов технополиса Наукоград, разработка, трансфер и внедрение Инновационных технологий)	Генеральный директор – Хусаин Болатбек Хусаинулы	100,0%

## 20. Информация о промышленных, банковских, финансовых группах, холдингах, концернах, ассоциациях, консорциумах, в которых участвует Эмитент.

По состоянию на 31 мая 2010 года Эмитент не является участником промышленных, банковских, финансовых групп, холдингов, концернов, ассоциаций, консорциумов.

## 21. Сведения о других аффилированных лицах Эмитента.

Информация о других аффилированных лицах Эмитента по состоянию на 31 мая 2010 года представлена ниже:

### Физические лица

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
1.	Масимов Карим Кажимканович	15.06.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.10.2008 г.	Премьер-Министр Республики Казахстан, Председатель Совета директоров «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына»
2.	Султанов Бахыт Турлыханович	29.11.1971 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 65	17.10.2008 г.	Помощник Президента Республики Казахстан, член Совета директоров «Фонда национального благосостояния "Самрук-Казына»
3.	Жамишев Болат Бидрахметович	28.06.1957 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 66	17.10.2008 г.	Министр финансов Республики Казахстан, член Совета директоров «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына»
4.	Мынбаев Сауат Мухаметбаевич	19.11.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 67	17.10.2008 г.	Министр нефти и газа Республики Казахстан, член Совета директоров «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына»
5.	Исекешев Асет Орентаевич	17.08.1971 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 68	17.10.2008 г. 21.06.2009 г.	Заместитель Премьер-Министра Республики Казахстан - Министр индустрии и новых технологий Республики Казахстан, Председатель Совета директоров АО «Банк Развития Казахстана», член Совета директоров «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына»
6.	Айтжанова Жанар Сейдахметовна	9.05.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 69	12.03.2010 г.	Министр экономического развития и торговли Республики Казахстан, член Совета директоров «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына»

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
7.	Келимбетов Кайрат Нематович	28.01.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 70	13.10.2008 г. 17.10.2008 г. 22.10.2008 г.	Председатель Правления, член Совета директоров «Фонда национального благосостояния «Самрук-Казына»
8.	Кулибаев Тимур Аскарлович	10. 09.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 13.12.2008 г. 23.02.2009 г. 21.06.2009 г. 21.05.2009 г.	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»
9.	Кулибаев Аскар Алтынбекович	1.07.1937 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 13.12.2008 г.	Отец
10.	Кулибаева Раиса Алдабергеновна	28.01.1937 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 13.12.2008 г.	Мать
11.	Кулибаев Талгат Аскарлович	11.07. 1960 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 13.12.2008 г.	Брат
12.	Кулибаева Динара Нурсултановна	19.08.1967 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 65	18.10.2008 г. 13.12.2008 г.	Супруга
13.	Назарбаев Нурсултан Абишевич	6.07.1940 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 66	18.10.2008 г. 13.12.2008 г.	Отец супруги
14.	Назарбаева Сара Алпысовна	9.01.1941 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 67	18.10.2008 г. 13.12.2008 г.	Мать супруги
15.	Назарбаева Дарига Нурсултановна	7.05.1963 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 68	18.10.2008 г. 13.12.2008 г.	Сестра супруги
16.	Назарбаева Алия Нурсултановна	3.02.1980 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 69	18.10.2008 г. 13.12.2008 г.	Сестра супруги
17.	Дунаев Арман Галиаскарович	7.10.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 г. 22.08.2008 г. 13.12.2008 г. 03.02.2009 г.	Заместитель Председателя Правления Фонда, Председатель Советов директоров АО «Kazyna Capital Management», АО «Фонд стрессовых активов», АО «БТА Банк»
18.	Айтекенов Кайрат Медыбаевич	21.11.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	07.11.2008 г. 12.06.2008 г. 25.06.2008 г. 30.11.2007г. 08.05.2008 г. 06.03.2009 г. 17.03.2009 г.	Член Правления Фонда, член Совета директоров АО «Банк Развития Казахстана», Председатель Совета директоров АО «Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций», Член Советов

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					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 недвижимости «Самрук-Казына», Председатель Совета директоров АО «Фонд ДАМУ»
19.	Акчулаков Болат Уралович	9.04.1971 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.06.2006 г.	Член Совета Директоров АО «KEGOC», член Совета директоров АО НК «КазМунайГаз», член совета директоров АО «НАК «Казатомпром»
20.	Акчулаков Урал Акчулакович	16.06.1936 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	21.06.2006 г.	Отец
21.	Акчулакова Кабиба Кереевна	17.12.1933 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	21.06.2006 г.	Мать
22.	Акчулакова Бибигуль Ураловна	19.08.1960 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	21.06.2006 г.	Сестра
23.	Акчулакова Майра Ураловна	15.11.1961 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	21.06.2006 г.	Сестра
24.	Акчулаков Марат Уралович	7.03.1967 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	21.06.2006 г.	Брат
25.	Кабдолова Гаухар Аманжоловна	2.04.1978 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	21.06.2006 г.	Супруга
26.	Акчулакова Инжу Болатовна	13.04.2002 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	21.06.2006 г.	Дочь
27.	Кабдолов Алмаз Аманжолович	18.02.1980 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	21.06.2006 г.	Брат супруги
28.	Кабдолов Алтынбек Аманжолович	21.07.1986 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	21.06.2006 г.	Брат супруги
29.	Кабдолов Аманжол Таженевич	2.01.1950 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	21.06.2006 г.	Отец супруги
30.	Тауашева Раят Зияшовна	10.12.1953 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	21.06.2006 г.	Мать супруги
31.	Кабылдин Каиргельды Максutowич	1.01.1953 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	20.08.2008 г.	Член Совета директоров АО НК «КазМунайГаз», Председатель Правления АО НК «КазМунайГаз»
32.	Кудыбаева Галия Зейнешовна	10.03.1955 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	20.08.2008 г.	Супруга
33.	Назаров Болат Кунакбаевич	25.02.1955 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	06.12.2008 г.	Председатель Совета директоров АО «КазГрансГаз», член Правления АО НК

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					«КазМунайГаз»
34.	Назарова Майра Шындаулетовна	2.05.1960 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	06.12.2008 г.	Супруга
35.	Алдияров Шындаулет Аймакович	10.02.1935 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 65	06.12.2008 г.	Отец супруги
36.	Алдиярова Даметкен Глеужановна	10.04.1937 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 66	06.12.2008 г.	Мать супруги
37.	Назарова Жанар Болатовна	18.05.1982 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 67	06.12.2008 г.	Дочь
38.	Назарова Айгерим Болатовна	5.09.1988 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 68	06.12.2008 г.	Дочь
39.	Назаров Темиржан Болатович	17.05.1996 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 69	06.12.2008 г.	Сын
40.	Назаров Жалгас Кунакбаевич	5.11.1948 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 70	06.12.2008 г.	Брат
41.	Назаров Талгат Кунакбаевич	1.03.1961 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 71	06.12.2008 г.	Брат
42.	Балжанов Аскар Кумарович	23.04.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г. 16.09.2009 г.	Член Правления АО НК «КазМунайГаз», Председатель Совета директоров АО МНК «КазМунайТениз», член Совета директоров АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
43.	Балжанов Кумар Каирбаевич	30.12.1928 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	Отец
44.	Балжанова Изилия Галиевна	1.11.1933 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	Мать
45.	Жилбаева Жумабике Алиевна	24.10.1958 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	Супруга
46.	Балжанов Алдияр Аскарлович	17.09.1983 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	Сын
47.	Балжанов Бахтияр Аскарлович	23.03.1985 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	Сын
48.	Бозжанов Толеген Джумадович	11.02.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	19.08.2008 г.	Член Правления АО НК «КазМунайГаз», член Совета директоров «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
49.	Калдыбаева Жанар Оразбековна	5.12.1975 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.08.2008 г.	Супруга
50.	Бозжанова Дамели Толегеновна	8.12.1997 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.08.2008 г.	Дочь
51.	Бозжанов Ади Толегенович	12.10.2001 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.08.2008 г.	Сын
52.	Бозжанова Айкен Толегеновна	16.03.2006 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.08.2008 г.	Дочь
53.	Тиесов Данияр Суиншиликovich	6.12.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	Член Правления АО НК «КазМунайГаз», председатель Совета директоров АО «Торговый дом

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					«КазМунайГаз», Председатель Совета директоров АО «КРІ»
54.	Тиесова Лаура Елтаевна	3.03.1973 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	Супруга
55.	Тиесов Темирлан Даниярович	29.09.1993 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	Сын
56.	Абилгалиев Халел Аскарлович	9.07.1995 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	Сын
57.	Тиесова Асель Данияр кызы	23.03.1997 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	Дочь
58.	Тиесова Мансур Данияр улы	9.03. 2006 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	Сын
59.	Тиесов Суиншлик Амирхамзиевич	24.08.1946 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	Отец
60.	Шаяхметова Кулянда Рахимжановна	31.01.1946 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	Мать
61.	Тиесова Жамиля Суиншликовна	16.08.1977 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	Сестра
62.	Шманов Нуртас Нурибекович	24.12.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	16.09.2009 г.	Член Правления АО НК «КазМунайГаз», Председатель Совета директоров АО «КазТрансОйл», АО «НМСК «Казморттрансфлот», член Совета директоров АО «КТК-Р»
63.	Жупарова Тенгеш	10.05.1930 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	Мать
64.	Шманов Аскар Нурибекович	30.01.1962 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 65	16.09.2009 г.	Брат
65.	Шманова Анар Нурибековна	12.10.1965 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 66	16.09.2009 г.	Сестра
66.	Шманова Нурбике Нурибековна	3.05.1960 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 67	16.09.2009 г.	Сестра
67.	Шманова Гульжан	27.06.1960 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	Супруга
68.	Шманов Нуржан	21.06.1982 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	Сын
69.	Шманова Асель	14.09.1988 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	Дочь
70.	Шманов Нуралы	30.10.1999 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	Сын
71.	Шошакова Сара	13.02.1956 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	Сестра супруги
72.	Наурызгалиев Мурат	19.01.1964 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	Брат супруги
73.	Сауранбаев Нурлан Ермекович	20.05.1967 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.05.2009 г. 25.12.2009 г.	Председатель Совета директоров АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр», АО «Казахский институт нефти и газа»

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
74.	Амиркулова Турсункуль	13.11.1938 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.05.2009 г.	Мать
75.	Сауранбаева Сауле Ермековна	6.04.1962 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.05.2009 г.	Сестра
76.	Сауранбаев Бауыржан Ермекович	1.01.1963 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.05.2009 г.	Брат
77.	Сауранбаев Улан Ермекович	24.06.1965 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.05.2009 г.	Брат
78.	Сауранбаева Ляззат Ермековна	13.07.1970 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.05.2009 г.	Сестра
79.	Сауранбаева Гаухар Аманбековна	25.08.1969 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.05.2009 г.	Супруга
80.	Мухашов Аманбек Мукашевич	27.08.1939 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.05.2009 г.	Отец супруги
81.	Мухашова Сауле Абдимировна	7.08.1950 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.05.2009 г.	Мать супруги
82.	Мухашов Алмазбек Аманбекович	5.06.1980 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.05.2009 г.	Брат супруги
83.	Сауранбаева Жания Нурлановна	15.06.1991 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.05.2009 г.	Дочь
84.	Сауранбаева Джамия Нурлановна	30.04.1993 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.05.2009 г.	Дочь
85.	Ермек Ернұр Нұрланұлы	15.07.1999 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.05.2009 г.	Сын
86.	Ермек Дияр Нұрланұлы	24.01.2002 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.05.2009 г.	Сын
87.	Ермек Таир Нұрланұлы	10.08.2008 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.05.2009 г.	Сын
88.	Жангаулов Ержан Арыстанбекович	28.05.1968 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	Член Правления АО НК «КазМунайГаз», Член Совета Директоров АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
89.	Хангельдина Роза Мукашевна	25.04.1937 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	Мать
90.	Арыстанбекова Аружан Ержановна	1.03.2000 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	Дочь
91.	Арыстанбекова Жаннур Ержановна	9.07.2005 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	Дочь
92.	Арыстанбеков Ерасыл Ержанович	2.10.2006 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.06.2006 г.	Сын
93.	Сыргабекова Асия Нарымановна	22.06.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	16.09.2009 г.	Член Совета директоров АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», Член Совета директоров АО «Торговый дом «КазМунайГаз»
94.	Ибрашев Кенжебек Ниязович	14.07.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	10.12.2007 г.	Член Совета директоров, председатель Правления АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
95.	Мирошников	2.02.1950 г.	подпункт 3)	01.04.2004 г.	Член правления АО



№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Владимир Яковлевич		пункта 1 ст. 64		«Разведка Добыча «КазМунайГаз»
96.	Бекежанова Жанетта Дуйсетаевна	8.11.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	13.10.2004 г.	Член правления АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
97.	Баймуханов Истурган Узакбаевич	5.09.1957 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.07.2009 г.	Член правления АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
98.	Ешманов Кийкбай Жакыпулы	2.01.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.03.2010 г.	Член правления АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
99.	Аубакиров Аскар Акимбаевич	29.05.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.12.2009 г.	Член правления АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
100.	Ахметжанов Ануар Муратович	12.12.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	16.09.2009 г.	Член Совета директоров АО МНК «КазМунайТениз»
101.	Марабаев Ермек Насибкалиевич	26.12.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.09.2007 г.	Член Совета директоров АО МНК «КазМунайТениз», председатель Правления АО МНК «КазМунайТениз»
102.	Аманкулов Болат Рахметович	13.07.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.10.2009 г.	Член Правления АО МНК «КазМунайТениз»
103.	Сейджапарова Динара Нурлановна	1.07.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.10.2009 г.	Член Правления АО МНК «КазМунайТениз»
104.	Жанбирова Молдагали Бекбаевич	19.08.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.10.2009 г.	Член Правления АО МНК «КазМунайТениз»
105.	Кудранов Агзам Утильевич	14.03.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.10.2009 г.	Член Правления АО МНК «КазМунайТениз»
106.	Султангалиев Серик Султангалиевич	17.04.1953 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 65	08.01.2010 г.	Председатель Правления, член Совета Директоров АО «КазГрансГаз»
107.	Тусупбеков Олжас Глеугалиевич	14.08.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	03.11.2004 г.	Член Правления АО «КазГрансГаз»
108.	Егинбаев Тукен Жилкайдарович	1.07.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	08.03.2008 г.	Член Правления АО «КазГрансГаз»
109.	Тегисбаев Анатолы Орынгалиулы	5.09.1953 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.12.2008 г.	Член Правления АО «КазГрансГаз»
110.	Касенов Арман Гинятович	16.09.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.12.2008 г.	Член Правления АО «КазГрансГаз»
111.	Кушерова Даир Адильбекович	10.01.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.12.2008 г.	Член Правления АО «КазГрансГаз»
112.	Казымбет Нурлан Полатулы	3.10.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	17.04.2009 г.	Член Правления АО «КазГрансГаз»
113.	Алтыбаева Турсунбопе Касымкановна	23.11.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.12.2008 г.	Член Правления АО «КазГрансГаз»
114.	Дарбаев Арман Амангельдиевич	4.08.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	16.09.2009 г.	Член Совета директоров АО «КазТрансОйл»
115.	Султан Нурбол Сарыбайулы	30.04.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	05.01.2009 г.	Член Совета директоров АО «КазТрансОйл»,

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					Председатель Правления АО «КазТрансОйл»
116.	Таубалдиев Талгат Сатыбаевич	20.12.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	14.05.2009 г.	Член Правления АО «КазТрансОйл»
117.	Нусупова Асем Бековна	01.05.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	14.05.2009 г.	Член Правления АО «КазТрансОйл»
118.	Отаров Болат Исатаевич	23.02.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.02.2008 г.	Член Правления АО «КазТрансОйл»
119.	Пирогов Алексей Георгиевич	26.03.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.05.2006 г.	Член Правления АО «КазТрансОйл»
120.	Султангалиева Жанна Орынбасаровна	8.02.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.05.2006 г.	Член Правления АО «КазТрансОйл»
121.	Исаков Жайдарман Азимханович	29.10.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.05.2006 г.	Член Правления АО «КазТрансОйл»
122.	Касымбек Ардак Махмудович	29.09.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.02.2010 г.	Член Совета Директоров АО «НМСК «Казмотрансфлот», Член Совета директоров АО «КТК-К»
123.	Дарбаев Арман Амангельдиевич	4.08.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.02.2010 г.	Член Совета Директоров АО «НМСК «Казмотрансфлот»
124.	Орманов Марат Кушкенбаевич	6.10.1971 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	02.02.2006 г.	Член Совета Директоров АО «НМСК «Казмотрансфлот»
125.	Ишманов Серик Айдарович	23.10.1979 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	16.11.2009 г.	Член Правления АО «НМСК «Казмотрансфлот»
126.	Мигулин Евгений Иванович	6.08.1950 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	02.06.2009 г.	Член Правления АО «НМСК «Казмотрансфлот»
127.	Дынбаева Венера Исембаевна	7.01.1968 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	04.10.2007 г.	Член Правления АО «НМСК «Казмотрансфлот»
128.	Сугурбеков Шерхан Мамырович	27.07.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.05.2006 г.	Член Правления АО «НМСК «Казмотрансфлот»
129.	Берлибаев Данияр Амирбаевич	21.12.1968 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	02.11.2007 г.	Член Совета директоров АО «Торговый дом «КазМунайГаз», председатель Правления АО «Торговый дом «КазМунайГаз»
130.	Амантурлин Галимжан Жиршибекович	8.01.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	19.08.2008 г.	Член Совета директоров АО «Торговый дом «КазМунайГаз»
131.	Бектуров Рустем Сабитович	1.01.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.03.2010 г.	Член Правления АО «Торговый дом «КазМунайГаз»
132.	Бусурманов Марлен Жумабекович	31.01.1979 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.10.2008 г.	Член Правления АО «Торговый дом «КазМунайГаз»
133.	Зацепина Людмила Анатольевна	3.09.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.10.2008 г.	Член Правления АО «Торговый дом

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					«КазМунайГаз»
134.	Рыспаев Кайрат Ойратович	1.03.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.03.2010 г.	Член Правления АО «Торговый дом «КазМунайГаз»
135.	Аккайсиева Айзада Умбетовна	27.09.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	31.03.2010 г.	Член Правления АО «Торговый дом «КазМунайГаз»
136.	Кулибаева Динара Нурсултановна	19.08.1967 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	30.11.2001 г.	Председатель Совета директоров АО «Казахстанско-Британский технический университет»
137.	Худайбергенов Мурат Энвербекович	1.01.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	20.01.2004 г.	Член Совета директоров АО «Казахстанско-Британский технический университет»
138.	Елшибек Серикбек Кенесбекович	29.09.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	08.02.2008 г.	Член Совета директоров АО «Казахстанско-Британский технический университет»
139.	Бейсембетов Искандер Калыбекович	27.09.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	30.11.2001 г.	Руководитель Ректората АО «Казахстанско-Британский технический университет», член Совета директоров
140.	Джарлыкасымов Ермек Тимерханович	17.03.1968 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.01.2007 г.	Член Ректората АО «Казахстанско-Британский технический университет»
141.	Туйебахова Зоя Каимовна	12.10.1955 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.04.2008 г.	Член Ректората АО «Казахстанско-Британский технический университет»
142.	Карабалин Узакбай Сулейменович	нет данных	подпункт 3) пункта 1 ст.64	03.12.2009 г.	Председатель Правления АО «Казахский институт нефти и газа»
143.	Серигов Фуад Тулеушевич	12.05.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	03.12.2009 г.	Член Правления АО «Казахский институт нефти и газа»
144.	Кожабеков Дастан Байузакович	15.07.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.10.2009 г.	Член Правления АО «Казахский институт нефти и газа»
145.	Маметова Жанат Сулейменовна	11.02.1981 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	06.03.2009 г.	и.о. Генерального директора АО «Рауан Медиа Групп»
146.	Джанаханов Кайсар Кадырович	19.07.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.02.2010 г.	Член совета директоров АО «Рауан Медиа Групп» (председатель)
147.	Ибраева Карилга Рысбековна	19.12.1957 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.02.2010 г.	Член совета директоров АО «Рауан Медиа Групп»
148.	Раздухов Владимир Юрьевич	18.08.1955 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров, Генеральный директор

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					АО «КТК-К»,
149.	Раханов Тимур Максудбекович	30.09.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	04.02.2010 г.	Председатель Совета директоров АО «КТК-К»
150.	Грищенко Владимир Владимирович	21.05.1952 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
151.	Караганов Виталий Васильевич	2.09.1951 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
152.	Федоров Юрий Викторович	14.08.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.65	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
153.	Ходырев Сергей Александрович	12.11.1980 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
154.	Байкенов Кадыр Каркабатович	10.10.1944 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
155.	Эндрю Джеймс МакГрэхен	27.02.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
156.	Скотт Боуэн	18.03.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.65	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
157.	Сапаев Осман Лом-Алиевич	31.01.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
158.	Михаил Юрьевич Бушков	15.03.1973 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО "КТК-К"
159.	Пол М. Тобин	28.01.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
160.	Будников Вадим Андреевич	19.05.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.65	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
161.	Нильс Арве Твайт	22.05.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
162.	Линн С. Летнер	3.03.1951 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	04.02.2010 г.	Член Совета директоров АО «КТК-К»
163.	Раздухов Владимир Юрьевич	18.08.1955 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.05.2006 г.	Генеральный директор ЗАО «КТК-Р», член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
164.	Тараканов Александр Владимирович	29.10.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
165.	Демин Анатолий Митрофанович	3.07.1950 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
166.	Журавлев Сергей Игоревич	5.10.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
167.	Александров Алексей Геннадиевич	4.02.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
168.	Раханов Тимур Максудбекович	30.09.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
169.	Кусаев Нурлан Ханимович	13.06.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
170.	Касымбек Ардак Махмудулы	29.09.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
171.	Эндрю МакГран	27.02.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
172.	Джеймс Джонсон	18.03.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
173.	Фэйи Денис	19.03.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
174.	Бабалов Армен Эдуардович	11.08.1973 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
175.	Сапаев Осман Лом-Алиевич	31.01.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
176.	Джонатан Барнетт Алберт Поппер	13.02.1954 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
177.	Терри Л. Дэй	15.06.1947 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО "КТК-Р"
178.	Богданов Дмитрий Евгеньевич	9.12.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
179.	Юэн Несс МакЛауд	31.08.1952 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008 г.	Член Совета директоров ЗАО «КТК-Р»
180.	Құсайын Ғазиз Темірханұлы	1.04.1980 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	25.12.2009 г.	Член Совета директоров АО «Авиакомпания "Евро- Азия Эйр»
181.	Джанжаркенов Аскар Заирович	9.05.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	19.08.2008 г.	Председатель Правления АО «Авиакомпания "Евро-Азия Эйр»
182.	Кушкалиева Салтанат Индербаевна	11.03.1982 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	19.08.2008 г.	Член Правления АО «Авиакомпания "Евро-Азия Эйр»
183.	Мукатова Жанна Багитжановна	21.09.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	29.06.2006 г.	Член Правления АО «Авиакомпания "Евро-Азия Эйр»
184.	Ергожин Едил Ергожаевич	7.11.1941 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	30.06.2009 г.	Президент АО «Институт химических наук им. А.Б.Бектурова»
185.	Досумов Кусман	27.02.1950 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.02.2009 г.	Президент АО «Институт органического катализа и электрохимии им. Д.В.Сокольского»
186.	Жапаров Жаксылык Кабдынасырович	27.04.1952 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	27.04.2009 г.	Член совета директоров АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»
187.	Крымов Кайрат Серікұлы	23.03.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	18.03.2009 г.	Председатель Правления АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»
188.	Абдыкаримов Тимур Буkenovich	8.07.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	03.08.2009 г.	Член Правления АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»
189.	Ермакашев Сенбай Сабырович	31.10.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	05.06.2009 г.	Член Правления АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»
190.	Насырова Айгуль Бурамбаевна	4.10.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	15.04.2009 г.	Член Правления АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»
191.	Камзолдаев Айдар Канатпаевич	17.08.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	07.07.2009 г.	Член Правления АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»
192.	Бектуров Азат Габбасович	22.12.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.06.2009 г.	Член Совета директоров АО «НК «КТЖ»
193.	Мамин Аскар	23.10.1965 г.	подпункт 3)	21.06.2009 г.	Член Совета директоров

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Узакпаевич		пункта 1 ст.64		- председатель Правления, президент АО «НК «КТЖ»
194.	Кизатов Ермак Ануарбекович	6.08.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.04.2008 г.	Член Правления АО «НК «КТЖ»
195.	Султанов Ерик Хамзинович	24.03.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.04.2008 г.	Член Правления АО «НК «КТЖ»
196.	Алпысбаев Канат Калиевич	31.03.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	10.06.2008 г.	Член Правления АО «НК «КТЖ»
197.	Акчурин Асхат Харисович	2.06.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	10.06.2008 г.	Член Правления АО «НК «КТЖ»
198.	Абдиев Тульбай Кнатович	18.01.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	24.12.2008 г.	Член Правления АО «НК «КТЖ»
199.	Самбетов Калтай	10.05.1939 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.08.2006 г.	Член Правления АО «НК «КТЖ»
200.	Хасенов Данияр Пернебекович	1.08.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	05.03.2007 г.	Член Правления АО «НК «КТЖ»
201.	Таджияков Ержан Бисенгалиевич	4.03.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	27.03.2008 г.	Член Правления АО «НК «КТЖ»
202.	Саурбаев Кайрат Абенович	27.08.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	10.06.2008 г.	Член Правления АО «НК «КТЖ»
203.	Арифханов Айдар Абдразахович	28.11.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	07.07.2009 г.	Член Совета Директоров АО «Казпочта»
204.	Молдагалиев Даурен Туманбаевич	16.01.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	31.07.2006 г.	Председатель Правления, Член Совета директоров АО «Казпочта»
205.	Журилкаганов Мурат Утепбергенович	4.10.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	30.05.2009 г.	Заместитель Председателя Правления, член Правления АО «Казпочта»
206.	Вагнер Андрей Викторович	14.08.1979 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	30.05.2009 г.	Управляющий директор, член Правления АО «Казпочта»
207.	Карибжанов Айдан Табониязович	10.10.1971 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	04.09.2009 г. 01.06.2009 г.	Председатель Совета директоров АО «Казахтелеком», АО «Казпочта», АО «Инвестиционный фонд Казахстана», член Совета директоров АО «Банк развития Казахстана», АО «БТА Банк»
208.	Саткалиев Алмасадан Майданович	31.10.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.12.2009 г.	Председатель Правления АО «KEGOC»
209.	Оспанов Серик Кенесбекович	31.10.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.03.2010 г.	Член Правления АО «KEGOC»
210.	Осоченко Владимир Григорьевич	14.02.1946 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	07.10.2002 г.	Член Правления АО «KEGOC»
211.	Ли Валерий Константинович	20.08.1951 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	31.05.2006 г.	Член Правления АО «KEGOC»
212.	Кажиев Бакытжан	16.07.1964 г.	подпункт 3)	25.01.2009 г.	Член Правления АО

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Толеукажиевич		пункта 1 ст.64		«KEGOC»
213.	Бексары Жанабай Муратбекулы	7.02.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.03.2010 г.	Член Правления АО «KEGOC»
214.	Ботабеков Айбек Толеубекович	11.12.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	20.10.2009 г.	Член Правления АО АО «KEGOC»
215.	Жакипбаев Кайрат Толегенович	15.02.1964 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	29.05.2008 г.	Член Правления АО «KEGOC»
216.	Туяков Женис Шылбынович	13.05.1967 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	20.10.2009 г.	Член Правления АО «KEGOC»
217.	Огай Алексей Владимирович	1.12.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	02.06.2009 г.	Председатель Совета директоров АО «КОРЭМ»
218.	Тиесов Суиншлик Амирхамзиевич	24.08.1946 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	03.02.2004 г.	Член Совета директоров-Председатель Правления АО «КОРЭМ»
219.	Ульрих Эрих Гукович	20.10.1949 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	05.10.2000 г.	Заместитель Председателя Правления АО «КОРЭМ»
220.	Байтенов Серик Нурашевич	18.11.1950 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	31.01.2006 г.	Член Правления АО «КОРЭМ»
221.	Дюсембаев Еркын Сейдегалиевич	14.08.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	27.08.2009 г.	Член Совета директоров АО «Эйр Астана»
222.	Найджел Брэдли	30.11.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	30.12.2006 г.	Член Совета директоров АО «Эйр Астана»
223.	Дэвид Brent	11.04.1951 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.12.2008 г.	Член Совета директоров АО «Эйр Астана»
224.	Фостер Питер Уильям	16.07.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	30.09.2005 г.	Президент АО «Эйр Астана»
225.	Ахметов Серик Ныгметович	25.06.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	23.07.2009 г.	Председатель Совета директоров АО «НК «Казахстан Инжиниринг»
226.	Искалиев Ерхат Серикович	25.09.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	23.07.2009 г.	Член Совета директоров АО «НК «Казахстан Инжиниринг»
227.	Мухамедияров Марат Ельжасович	15.10.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	23.07.2009 г.	Председатель Правления, Президент АО «НК «Казахстан Инжиниринг»
228.	Исабеков Нурлан Даниятович	12.04.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	23.07.2009 г.	Заместитель председателя Правления АО «НК «Казахстан Инжиниринг»
229.	Сахарова Елена Владимировна	20.02.1967 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	23.07.2009 г.	Член правления АО «НК «Казахстан Инжиниринг»
230.	Башеев Батырбек Кеулимжанович	1.01.1957 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	18.02.2010 г.	Член правления АО «НК «Казахстан Инжиниринг»
231.	Идрисов Ерлан Сапаргалиевич	7.02.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	18.02.2010 г.	Член правления АО «НК «Казахстан Инжиниринг»
232.	Байдаулетов Нуржан Талипович	1.09.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	28.03.2008 г. 26.12.2008 г.	Член Совета директоров АО «НК «КТЖ»,

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					Председатель Совета директоров АО «Эйр Астана»
233.	Упушев Ерлан Елемесович	30.01.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	09.07.2007 г.	Председатель Правления, член Совета Директоров АО «Самрук-Энерго»
234.	Абитаев Есберген Абитаевич	1.01.1941 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	06.09.2007 г.	Первый заместитель Председателя Правления АО «Самрук-Энерго»
235.	Максутов Кайрат Берикович	16.05.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	29.01.2009 г.	Заместитель Председателя Правления АО «Самрук-Энерго»
236.	Ли Александр Ильич	4.09.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	17.07.2007 г.	Член Правления АО «Самрук-Энерго»
237.	Тленбаева Алия Акмурзаевна	26.07.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	30.10.2008 г.	Член Правления АО «Самрук-Энерго»
238.	Турганов Дуйсенбай Нурбаевич	8.03.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	20.09.2007 г.	Вице-Министр энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан, член Совета директоров АО «Самрук-Энерго», член Совета директоров АО «KEGOK»
239.	Медведев Олег Александрович	14.07.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	22.05.2007 г.	Председатель Совета директоров АО «Майкаинзолото»
240.	Попович Милан	10.12.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	22.05.2007 г.	Член Совета директоров АО «Майкаинзолото»
241.	Колмачихин Валерий Николаевич	6.05.1959 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	22.05.2007 г.	Член Совета директоров АО «Майкаинзолото»
242.	Богачев Игорь Геннадьевич	6.12.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.04.2008 г.	Генеральный директор АО «Майкаинзолото»
243.	Юдин Владимир Иванович	2.02.1954 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	03.09.2009 г.	Председатель Правления АО «Аэропорт Павлодар»
244.	Шишов Марат Галымович	14.10.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	27.08.2007 г.	Первый заместитель Председателя Правления АО «Аэропорт Павлодар»
245.	Сейтахметов Сансызбай Капарович	15.08.1951 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	16.03.2010 г.	Заместитель Председателя Правления АО «Аэропорт Павлодар»
246.	Калиева Анар Тлеубаевна	26.06.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	28.03.2008 г.	Председатель Совета директоров АО «Аэропорт Павлодар»
247.	Нурахметов Галымбек Алтынбекович	23.03.1983 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.10.2009 г.	Член Совета Директоров АО «Аэропорт Павлодар»
248.	Уразбеков Марат Жанабергенович	12.10.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	03.11.2009 г.	Председатель Совета директоров АО «Международный аэропорт Актобе», АО



№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					«Международный аэропорт Атырау»
249.	Сыртланов Галей Валеевич	31.12.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	28.03.2008 г.	Член Совета директоров АО «МАО»
250.	Аманбаев Богежан Кадырханович	27.09.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	06.04.2007 г.	Член Совета директоров, Председатель Правления АО «МАО»
251.	Безродный Владимир Алексеевич	8.11.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	16.05.2007 г.	Первый заместитель Председателя Правления АО «МАО»
252.	Лекеров Бакытжан Омарович	23.05.1905 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	05.10.2009 г.	Заместитель председателя Правления по авиационной безопасности
253.	Жауханов Кайрат Кенесбекович	7.05.1967 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	19.06.2006 г.	Председатель Правления АО «Международный аэропорт Атырау»
254.	Кукатов Айбат Тургалиевич	9.11.1964 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	02.04.2004 г.	Член Правления АО «Международный аэропорт Атырау»
255.	Юн Алик	9.02.1948 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	20.05.2002 г.	Член Правления АО «Международный аэропорт Атырау»
256.	Кабдуалиева Гульбаршин Калусариевна	11.08.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	17.03.2009 г.	Член Правления АО «Международный аэропорт Атырау»
257.	Пак Дмитрий Евгеньевич	27.09.1973 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	17.03.2009 г.	Председатель Правления АО «Международный аэропорт Атырау»
258.	Искалиев Гали Нажмеденович	6.02.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.06.2009 г.	Член Совета директоров, Председатель Правления АО «Банк Развития Казахстана»
259.	Алиев Нурали Рахатович	1.01.1985 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	10.12.2008 г.	Управляющий директор - член Правления АО «Банк Развития Казахстана»
260.	Бектеп Мүслім Хайдарұлы	20.02.1964 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	08.09.2009 г.	Управляющий директор - член Правления АО «Банк Развития Казахстана»
261.	Касенов Арман Бакитжанович	15.08.1981 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	05.08.2009 г.	Управляющий директор - член Правления АО «Банк Развития Казахстана»
262.	Шакибаев Ерлан Даулетович	15.09.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	08.09.2009 г.	Управляющий директор - член Правления АО «Банк Развития Казахстана»
263.	Сулейменов Калкаман Айтбаевич	7.10.1948 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	09.11.2007 г.	Председатель Совета директоров АО «КазНИИ им.академика Ш.Ч.Чокина»
264.	Клякин Владимир Викторович	7.05.1905 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	09.11.2007 г.	Заместитель Председателя СД АО «КазНИИ им.академика

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					Ш.Ч.Чокина»
265.	Абдуллаев Калык Абдуллаевич	28.06.1942 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	09.11.2007 г. 29.02.2008 г.	Заместитель Председателя Правления АО «КазНИИ им.академика Ш.Ч.Чокина»
266.	Доскемпиров Бериккан Макипович	25.03.1952 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	29.02.2008 г.	Заместитель Председателя Правления «КазНИИ им.академика Ш.Ч.Чокина»
267.	Абдрахманов Мухтар Муратович	25.06.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	04.09.2009 г.	Член Совета директоров АО «Казхателеком», АО «Казпочта»
268.	Клинчев Николай Дмитриевич	23.02.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	30.05.2008 г.	Член Совета директоров АО «Казхателеком»
269.	Нуриева Айгуль Маратовна	13.08.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	29.05.2006 г.	Член Совета директоров АО «Казхателеком»
270.	Достияров Аскар Абаевич	18.06.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	29.05.2006 г.	Член Совета директоров АО «Казхателеком»
271.	Есекеев Куанышбек Бахытбекович	10.06.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	12.03.2010 г.	Член Совета директоров, Председатель Правления АО «Казхателеком»
272.	Есеркегенов Аскар Алибекович	4.07.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	25.03.2007 г.	Член Правления АО «Казхателеком»
273.	Нуркатов Арнур Арыстанович	20.10.1967 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	11.09.2006 г.	Член Правления АО «Казхателеком»
274.	Абдилдабеков Марат Мухтарович	13.10.1967 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	08.06.2007 г.	Член Правления АО «Казхателеком»
275.	Лезговко Александр Владимирович	15.09.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.03.2007 г.	Член Правления АО «Казхателеком»
276.	Нуршабеков Ризат Рахатбекович	10.12.1973 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	15.12.2006 г.	Член Правления АО «Казхателеком»
277.	Школьник Владимир Сергеевич	17.02.1949 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	23.02.2009 г.	Член СД, Председатель Правления (Президент) АО «НАК «Казатомпром»
278.	Магауов Асет Маратович	28.11.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	23.02.2009 г.	Член Совета директоров АО «НАК «Казатомпром»
279.	Яшин Сергей Алексеевич	19.09.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	12.04.2005 г.	Член Правления (вице-президент) АО «НАК «Казатомпром»
280.	Пирматов Галимжан Олжаевич	24.04.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.09.2009 г.	Вице-президент АО «НАК «Казатомпром»
281.	Рыспанов Нурлан Бектасович	28.06.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.09.2009 г.	Вице-президент АО «НАК «Казатомпром»
282.	Полторацкий Сергей Иванович	18.04.1953 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.09.2009 г.	Член Правления АО «НАК «Казатомпром»
283.	Окшина Галина Ивановна	1.01.1946 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	12.04.2005 г.	Член Правления (главный бухгалтер) АО «НАК «Казатомпром»
284.	Мухитдинов Аскар Нажмитдинович	3.09.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	07.03.2007 г. 24.12.2008 г.	Член Совета директоров АО «Национальный инновационный фонд»,

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					управляющий директор, член Правления АО «Фонд стрессовых активов»
285.	Раев Нурбек Турарбекович	15.04.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.03.2007 г.	Председатель Совета директоров АО «Национальный инновационный фонд»
286.	Жакупов Айдар Бексултанович	20.10.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.03.2007 г.	Член Совета директоров АО «Национальный инновационный фонд»
287.	Кульсеитов Айдын Женисович	9.07.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	17.09.2009 г.	Председатель Правления АО «Национальный инновационный фонд»
288.	Токжанов Ауельбек Турсунович	30.04.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.03.2007 г.	Первый заместитель председателя правления АО «Национальный инновационный фонд», член Совета директоров АО «Центр инжиниринга и трансферта технологий»
289.	Умурзаков Тимур Абдуразакович	26.10.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	20.10.2008 г.	Заместитель Председателя Правления АО «Национальный инновационный фонд»
290.	Алпамысов Абай Абдисаметович	11.06.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	03.09.2007 г.	Председатель Правления, член Совета директоров АО «Kazyna Capital Management»
291.	Жангуразов Борисбий Ибрагимович	4.11.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.02.2008 г.	Заместитель Председателя Правления - член Правления АО «Kazyna Capital Management»
292.	Мадиев Жаслан Хасенович	13.06.1983 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	25.03.2010 г.	Управляющий директор - член Правления АО «БРК»
293.	Чукин Алмас Таласович	9.06.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	23.02.2009 г.	Заместитель Председателя Правления - член Правления АО «Kazyna Capital Management»
294.	Амерходжаев Галым Ташмуханбетович	2.08.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	28.02.2007 г.	Председатель Правления - Член Совета директоров АО «Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций»
295.	Рымов Алмас Сакенович	28.02.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	20.04.2007 г.	Заместитель Председателя Правления - Член Правления АО «Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций»

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
296.	Хасенова Гулнар Алтынсаровна	5.01.1957 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	03.05.2007 г.	Заместитель Председателя Правления - Член Правления АО «Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций»
297.	Елшибаев Ержан Иманкулулы	29.04.1980 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	15.08.2008 г.	Член Правления АО «Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций»
298.	Айтенов Марат Дуйсенбекович	20.05.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	29.05.2008 г. 23.05.2008 г. 18.01.2008 г.	Член Совета директоров АО «Астана-финанс», член Совета Директоров АО «Инвестиционный фонд Казахстана», член Совета директоров АО «Фонд развития предпринимательства «Даму»
299.	Мамырбаев Куандык Рахимбекович	9.06.1980 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	11.11.2008	Член Совета директоров, Председатель Правления АО «Казахстанский фонд гарантирования ипотечных кредитов»
300.	Рахметова Найля Сагнаевна	21.03.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	20.04.2006 г.	Управляющий директор, член Правления АО «Казахстанский фонд гарантирования ипотечных кредитов»
301.	Омарбекова Зауреш Сапарбековна	15.11.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	11.12.2008 г.	Заместитель Председателя Правления, член Правления АО «Казахстанский фонд гарантирования ипотечных кредитов»
302.	Асулбек Рустам Асулбекулы	1.12.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	20.10.2009 г.	Заместитель Председателя Правления, член правления АО «Казахстанский фонд гарантирования ипотечных кредитов»
303.	Каюпова Дурия Байдуллаевна	25.01.1964 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	30.06.2009 г.	Главный бухгалтер, член Правления АО «Фонд стрессовых активов»
304.	Сазанов Куанышбек Сатыбалдыулы	Нет данных	подпункт 3) пункта 1 ст.64	25.03.2009 г.	Управляющий директор, член Правления АО «Фонд стрессовых активов»
305.	Арапова Сауле Мураатовна	15.07.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	17.03.2009 г.	Председатель Правления, Член совета директоров АО «Фонд стрессовых активов»
306.	Искандиров Абай	24.01.1983 г.	подпункт 3)	27.11.2006 г.	член Советов директоров

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Мукашевич		пункта 1 ст.64	18.01.2008 г. 13.12.2008 г. 06.03.2009 г.	АО «Фонд развития предпринимательства «Даму», АО «Фонд стрессовых активов», АО «БТА Банк»
307.	Саркеев Бахытжан Курманбайулы	18.06.1973 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	09.07.2009 г. 17.08.2009 г.	Член СД АО «Фонд стрессовых активов», АО «Национальный инновационный фонд», АО «Kazyna Capital Management», АО «Фонд «Даму», АО «ЖССБК»
308.	Ельцов Сергей Валерьевич	10.02.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	17.03.2009 г.	Заместитель председателя Правления АО «БТА Банк», член СД АО «Инвестиционный фонд Казахстана»
309.	Альжанов Тлек Кабыкенович	31.08.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	03.05.2007 г.	Член Совета директоров АО «Инвестиционный фонд Казахстана»
310.	Орынбеков Алишер Муханмадиярович	10.10.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	19.12.2008 г.	Заместитель Председателя-Член Правления АО «Инвестиционный фонд Казахстана»
311.	Джанкобаев Тимур Булатбекович	9.12.1967 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	25.08.2009 г.	Заместитель Председателя-Член Правления АО «Инвестиционный фонд Казахстана»
312.	Кандыкбаев Серик Абильдашевич	9.10.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	29.05.2009 г.	Член Правления - Управляющий директор АО «Инвестиционный фонд Казахстана»
313.	Мукушев Булат Тельманович	1.01.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	17.03.2009 г.	Председатель Правления, член Совета директоров АО «Фонд развития предпринимательства «Даму»
314.	Ибрагимова Ляззат Еркеновна	7.11.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	31.07.2009 г.	Член Правления АО «Фонд развития предпринимательства «Даму», член СД АО «ЖССБК»
315.	Наурызбаева Нурбуби Серекхажиевна	19.08.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	06.08.2003 г.	Председатель Правления, член Совета директоров АО «Жилстройсбербанк Казахстана»
316.	Алтынсака Нуржами Калыкбайқызы	22.10.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.03.2007 г.	Заместитель Председателя Правления, член Правления АО «Жилстройсбербанк Казахстана»

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
317.	Сапарбаева Айну Султанмуратовна	5.12.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.03.2007 г.	Заместитель Председателя Правления, член Правления АО «Жилстройсбербанк Казахстана»
318.	Утегулов Маулен Амангельдиевич	11.03.1973 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	07.09.2007 г.	Заместитель Председателя Правления, член Правления АО «Жилстройсбербанк Казахстана»
319.	Тойбаев Данияр Кенжеханович	1.04.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	07.02.2007 г.	Заместитель Председателя Правления, член Правления АО «Жилстройсбербанк Казахстана»
320.	Егеубаева Сауле Аскарловна	6.05.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	07.02.2007 г.	Заместитель Председателя Правления, член Правления АО «Жилстройсбербанк Казахстана»
321.	Калиев Аскар Ганиевич	12.05.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	27.03.2009 г.	Заместитель Председателя Правления, член Правления АО «Жилстройсбербанк Казахстана»
322.	Сайденов Анвар Галимуллаевич	19.09.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	02.02.2009 г.	Член Совета директоров АО «БТА Банк», Председатель Правления АО «БТА Банк»
323.	Татишев Ерлан Нурельдаемович	29.05.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	06.03.2009 г.	Член Совета директоров АО «БТА Банк»
324.	Ельцов Сергей Валерьевич	22.12.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	10.07.2009 г.	Заместитель Председателя Правления АО «БТА Банк»
325.	Варенко Николай Витальевич	27.05.1971 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	02.02.2009 г.	Заместитель Председателя Правления АО «БТА Банк»
326.	Орумбаев Ардак Сиязбекович	17.04.1974 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	05.02.2010 г.	Член Правления АО «БРК»
327.	Жумахметов Абилаким Сейтмагамбетович	1.05.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	14.08.2000 г.	Заместитель Председателя Правления АО «БТА Банк»
328.	Отемурат Берик Мустайулы	26.03.1980 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	18.03.2010 г.	Заместитель Председателя Правления АО «БТА Банк»
329.	Абуова Саида Нурлановна	24.04.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	25.01.2010 г.	Управляющий директор, член Правления АО «БТА Банк»
330.	Логинова Наталья Сергеевна	22.03.1964 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	25.01.2010 г.	Управляющий директор, член Правления АО «БТА Банк»

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
331.	Капбасова Кунсулу Сагдатовна	23.01.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	25.01.2010 г.	Управляющий директор, член Правления АО «БТА Банк»
332.	Павлов Александр Сергеевич	1.01.1953 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	23.02.2004 г.	Председатель Совета директоров АО «Народный банка Казахстана»
333.	Абдулина Наиля Курманбековна	10.10.1946 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	27.03.2006 г.	Член Правления АО «Народный банка Казахстана»
334.	Карабаев Даурен Сапаралиевич	11.06.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.12.2006 г.	Член Правления АО «Народный банка Казахстана»
335.	Заиров Марат Заирович	31.05.1968 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	11.08.2000 г.	Член Правления АО «Народный банка Казахстана»
336.	Елемесов Аскар Раушанулы	17.10.1968 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	07.01.2007 г.	Член СД АО «Народный банка Казахстана»
337.	Кусаинов Аскар Маратович	16.07.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	23.02.2005 г.	Член Правления АО «Народный банка Казахстана»
338.	Сатубалдин Марат Сагандыкович	10.04.1964 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.02.2005 г.	Член Правления АО «Народный банка Казахстана»
339.	Ускимбаев Кожамурат Беисович	2.12.1954 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	17.09.2007 г.	Член Правления АО «Народный банка Казахстана»
340.	Смагулов Аскар Сагидоллаевич	5.01.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.09.2007 г.	Член Правления АО «Народный банка Казахстана»
341.	Шаяхметова Умут Болатхановна	19.03.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	15.11.2004 г.	Член Правления АО «Народный банка Казахстана»
342.	Ужкенов Булат Султанович	26.10.1955 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	15.04.2009 г.	Член Совета директоров АО «Тау-Кен Самрук», Председатель Комитета
343.	Байжанова Улан Сапарович	9.08.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	13.04.2009 г. 23.07.2009 г. 06.08.2009 г.	Член Совета директоров АО «Тау-Кен Самрук», АО «НК «Казахстан Инжиниринг» Управляющий директор АО «ФНБ «Самрук-Казына»
344.	Святов Болат Аманжолович	21.07.1958 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	24.11.2009 г.	Член Совета директоров, Председатель Правления АО «Тау-Кен Самрук»
345.	Абишев Жандос Жантореевич	19.08.1964 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	24.02.2010 г.	Член СД АО «Тау-Кен Самрук»
346.	Кунакаев Саяхат Алпысович	3.06.1955 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	18.05.2009 г.	Заместитель Председателя Правления АО «Тау-Кен Самрук»
347.	Рахимов Сейткали Сайлаубаевич	25.06.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.04.2009 г.	Заместитель Председателя Правления АО «Тау-Кен Самрук»
348.	Избасханов Кылышбек	26.10.1952 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	19.03.2010 г.	Член Правления АО «Тау-Кен Самрук»

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Сатылганович				
349.	Жакупов Нурлан Каршагович	31.03.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	19.03.2010 г.	Член Правления АО «Тау-Кен Самрук»
350.	Амрин Госман Каримович	9.02.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	17.03.2009 г.	Председатель Правления, член совета директоров АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына»
351.	Долженков Виктор Анатольевич	19.09.1948 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	17.03.2009 г.	Член Совета директоров АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына»
352.	Хорошун Сергей Михайлович	26.03.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	17.03.2009 г.	Член Совета директоров АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына»
353.	Нургалиев Ернар Бахытович	22.03.1984 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	30.03.2010 г.	Заместитель Председателя Правления, член Правления АО «Kazyna Capital Management»
354.	Иманкулов Мурат Сейдалиевич	6.01.1963 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.10.2009 г.	Член Правления АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына»
355.	Коцанова Жанаркуль Тогузбаевна	27.09.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	14.04.2009 г.	Член Правления АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына»
356.	Жакупов Нурлан Каршагович	31.03.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	19.03.2010 г.	Член Правления АО «Тау-Кен Самрук»
357.	Амрин Госман Каримович	9.02.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	17.03.2009 г.	Председатель Правления, член совета директоров АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына»
358.	Долженков Виктор Анатольевич	19.09.1948 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	17.03.2009 г.	Член Совета директоров АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына»
359.	Хорошун Сергей Михайлович	26.03.1966 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	17.03.2009 г.	Член Совета директоров 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	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности
1	АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»	03.11.2008 г., № 32244-1901-АО, РК, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 23	подпункт 1) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.
2	АО «Казахстанская компания по управлению	21.10.2004 г. №6801-1901-АО, РК, г. Астана, пр. Богенбай батыра, 7	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	23.02.2006 г.



№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности
	энергетическими сетями» КЕГОС»			
3	АО «Национальная компания «Қазақстан темір жолы»	02.04.2004 г., №11867-1901-АО, РК, г. Астана, пр. Победы, 98	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	23.02.2006 г.
4	АО «Казпочта»	20.01.2004 г. №30503-1910-АО, РК, г. Алматы, ул. Богенбай батыра, 152	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	23.02.2006 г.
5	АО «Казакхтелеком»	01.04.2004 г. №6924-1901-АО, РК, г. Астана, пр. Абая, 31	подпункт 4), 5) пункта 1 ст. 64	23.02.2006 г.
6	АО «КазНИИ энергетики им. Чокина»	09.06.2006 г., №18753-1910-АО, 050012, РК, г. Алматы, ул. Байгурсынова, 85	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.
7	АО «КОРЭМ»	17.02.2006 г., № 21796-1901-АО, 010000, РК, г. Астана, ул. Сейфуллина, 27/3	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.
8	АО «Эйр Астана»	17.05.2005 г., № 4711-1900-АО, 050059, РК, г. Алматы, мкр. Самал-2, бизнес центр «Самал Тауэр», 8-этаж	подпункт 4), 5) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.
9	АО «НАК «Казатомпром»	КАП – 13.04.2005 г., № 18975-1910-АО (дата первичной гос-й регистрации 21.02.1997 г.), РК, г. Алматы, 050012, ул. Богенбай батыра, 168	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	19.01.2009 г.
10	АО «НК «Казакхстан Инжиниринг»	16.04.2003 г., № 13659-1901-АО, 010000, РК, г. Астана, ул. Ауэзова, 36	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.
11	АО «Майкаинзолото»	140308, РК, Павлодарская область, п. Майкаин, ул. Чкалова, 13	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.
12	АО «Международный аэропорт Павлодар»	01.11.2004 г., № 6915-1945-АО, 140001, РК, г. Павлодар	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.
13	АО «Международный аэропорт Атырау»	060011, РК, г. Атырау	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.
14	АО «Международный аэропорт Актобе»	17.09.2004 г., № 1545-1904-АО, 030003, РК, г. Актобе, Авиагородок	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	24.10.2006 г.
15	АО «Самрук-Энерго»	10.05.2007 г., № 26877-1901-АО, РК, г. Астана, ул. Ауэзова, 66	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	10.05.2007 г.
16	ТОО «Самрук-Казына Контракт»	18.03.2009 г., № 28147-1901-ТОО, РК, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 23	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	21.09.2007 г.
17	ТОО «Самрук-Казына Инвест»	13.02.2009 г., №28052-1901-ТОО, РК, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 23.	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	25.07.2007 г.
18	ТОО «Камкор»	18.01.2008 г., № 26478-1901-ТОО, 010000, РК, г. Астана, ул. Иманова, 11	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	02.10.2007 г.
19	АО «Банк развития Казахстана»	18.08.2003 г., № 4686-1900-АО, РК, г. Астана, пр. Республики, 32	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.11.2008 г.

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности
20	АО «Инвестиционный фонд Казахстана»	17.08.2004 г., № 56067-1910-АО, РК, г. Алматы, ул. Зенкова, 80	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.11.2008 г.
21	АО «Национальный инновационный фонд»	29.07.2003 г., № 56948-1910-АО, РК, г. Алматы, пр. Абая, 26-А	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.11.2008 г.
22	АО «Kazyna Capital Managment»	23.05.2007 г., № 85871-1910-АО, РК, г. Алматы, ул. Гоголя, 111	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.11.2008 г.
23	АО «Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций»	08.08.2003 г., № 57185-1910-АО, РК, г. Алматы, ул. Фурманова, 100В	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.11.2008 г.
24	ТОО «Казахстанский центр содействия инвестициям «Казинвест»	21.11.2005 г., № 74127-1910-ТОО, РК, г. Алматы, мкр. Коктем-3, д. 21, офис 509	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.11.2008 г.
25	АО «Фонд развития предпринимательства «Даму»	16.10.2003 г., № 12840-1910-АО, РК, г. Алматы, ул. Гоголя, 111	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.11.2008 г.
26	АО «Астана-Финанс»	30.03.2004 г., № 9146-1901-АО, РК, г. Астана, ул. Бигельдинова, 12	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.11.2008 г.
27	АО «Казахстанский фонд гарантирования ипотечных кредитов»	25.08.2005 г., № 59028-1910-АО, факт. адрес: 050009, РК, г. Алматы, пр. Абая, 151/115, бизнес-центр «Алатау», почт. адрес: РК, г. Алматы, ул. Панфилова, 98	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	24.12.2008 г.
28	АО «Фонд стрессовых активов»	19.11.2008 г., № 95109-1901-АО, РК, г. Алматы, ул. Зенкова, 80	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	23.12.2008 г.
29	АО «Жилищный строительный сберегательный банк Казахстана»	10.07.2003 г., № 4794-1900-АО, 050000, РК, г. Алматы, пр. Абылай хана, 91	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	23.12.2008 г.
30	АО «Народный сберегательный банк Казахстана»	РК, г. Алматы, ул. Розыбакиева, 97	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	27.03.2009 г.
31	ТОО «Объединенная химическая компания»	22.01.2009 г., №32852-1901-ТОО, РК, г. Астана, ул. Орынбор, д. 6 «Kazyna Tower»	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	22.01.2009 г.
32	KGF Management	15.12.2008 г., WK-221029	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	19.12.2008 г.
33	KGF SLP	15.12.2008 г., WK-221054	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	19.12.2008 г.
34	KGF IM	15.12.2008 г., WK-221031	подпункт 5) пункта 1 ст.	19.12.2008 г.

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности
			64	
35	АО «БТА Банк»	050051, РК, г. Алматы, ул. Жолдасбекова, 97, мкр. Самал-2	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	03.02.2009 г.
36	Акционерное общество «Национальная горнорудная компания «Тау-Кен Самрук»	02.02.2009 г., № 32952-1901-АО, РК, г. Астана, ул. Тауелсыздык, 12/1, 2-этаж	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	15.04.2009 г.
37	АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына»	№96898-1910-АО от 19.03.2009 г., г. Алматы, ул. Гоголя, 111	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	19.03.2009 г.
38	ТОО «СК-Фармация»	12.03.2009 г., №33358-1901-ТОО, РК, г. Астана, ул. Орынбор, д. 6 «Kazyna Tower»	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	12.03.2009 г.
39	АО «Разведка Добыча КазМунайГаз»	31.03.2004 г., №15971-1901-АО, 010000, РК, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 20/1	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.
40	АО МНК «КазМунайТениз»	17.03.2003 г., №13463-1901-АО, РК, г. Астана, ул. Сыганак, 25	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	17.03.2003 г.
41	АО «Торговый дом «КазМунайГаз»	17.06.2004 г., №13554-1901-АО, РК, г. Астана, ул. Сары-Арка, 1	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	17.06.2004 г.
42	АО «КазТрансОйл»	31.05.2004 г., №6636-1901-АО, РК, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 19	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.
43	АО «КазТрансГаз»	09.06.2004 г., №13898-1901-АО, РК, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 20	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.
44	АО «Казахский институт нефти и газа»	01.10.2003 г., № 13027-1901-АО, РК, г. Астана, ул. Иманова, 20	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	01.10.2003 г.
45	ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	22.07.2005 г., №6652-1901-ТОО, РК, г. Астана, ул. Ауэзова, 66	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.
46	АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»	10.03.2007 г., № 26069-1901-АО, РК, г. Астана, 19 магистраль, 29	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.
47	АО «Казахстанско-Британский технический университет»	30.04.2004 г., №44252-1910-АО, РК, г. Алматы, ул. Толе би, 59	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	26.09.2003 г.
48	ТОО «Казахойл-Украина»	03.02.2005 г., №68362-1910-ТОО, РК, г. Алматы, ул. Желтоксан, д. 115	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.
49	АО «КТК-К»	04.12.1997 г., № 2292-1900-АО (ИУ), 465002, РК, г. Атырау, ул. Валиханова, д. 11	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.
50	ЗАО «КТК-Р»	06.02.1997 г., Р-08044.17 119017, Российская Федерация, г. Москва, ул. Б.Ордынка, д. 40, строение 4, бизнес комплекс «Легион 1», 4-этаж	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.
51	ТОО «Казактуркмунай»	17.02.2003 г., №7424-1901-ТОО(ИУ), РК, г. Астана, пр. Абая 113, бизнес-центр отеля	подпункт 6) пункта 1 ст.	20.02.2002 г.

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности
		Окан Интер Континенталь, 6- этаж	64	
52	ТОО «Казахойл-Актобе»	08.08.2000 г., №:6600-1904-ТОО-(ИУ), РК, г. Актобе, мкр. 12, д. 21 секции Г-Д	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.
53	ТОО СП «Тенгизшевройл»	21.06.1999 г., №3838-1900-ТОО (ИУ), РК, г. Атырау, ул. Саптаева, д. 3, головной офис ТШО	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.
54	ТОО «КазРосГаз»	05.06.2006 г., №78259-1910-ТОО (ИУ), РК, г. Алматы, ул. Чайковского, 95	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	16.10.2002 г.
55	Торговое партнёрство «Кылыш»	01.06.1994 г., Великобритания, г. Лондон, 1 Westferry Circus Canary Wharf, E14 4HA	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.
56	АО «НМСК «Казмортрансфлот»	29.12.1998 г., №42731-1910-АО, РК, г. Актау, мкр.1, Приморский парк, бизнес центр «Тениз»	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.
57	КОО «Kazakhstan Pipeline Ventures»	28.07.1997 г., 1209 США, Штат Делавер, Нью Касл Каунти, Орандж стрит, 19081	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.
58	ТОО «ТенизСервис»	26.12.2003 г., №5918-1943-ТОО, РК, г. Актау, мкр.14, здание бизнес центра «Звезда Актау»	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	26.12.2006 г.
59	ООО «Каспийская нефтегазовая компания»	06.12.2005 г., №1053000031875, 414000, Российская Федерация, г. Астрахань, ул. Наташи Качуевской, 7-9	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	06.12.2005 г.
60	КОО Kashagan B.V.	17.10.2005 г., № 34234942, Нидерланды, г. Амстердам, Рокин, 55	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	17.10.2005 г.
61	ТОО «КМГ-Кумколь»	29.06.2006 г., №23280-1901-ТОО, РК, г. Астана, Кабанбай батыра, 22	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	29.06.2006 г.
62	Соöperatieve KazMunaiGaz РКI U.A.	04.07.2006 г., №34250159, Нидерланды, г. Амстердам, Рокин, 55	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	04.07.2006 г.
63	АО «Рауан Медиа Групп»	18.06.2004 г., № 16619-1901-АО, РК, г. Астана, ул. Кабанбай батыра, 22/1	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	29.10.2003 г.
64	ТОО «Н Оперейтинг Компани»	30.09.2008 г., № 9456-1943-ТОО, РК, г. Актау, мкр. 14, д. 61, здание «Звезда Актау», 5-этаж	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	30.09.2008 г.
65	ТОО «КМГ-Транскаспий»	23.10.2008 г., №32161-1901-ТОО, РК, г. Астана, район Алматы, пр. Республики, д. 26	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	23.10.2008 г.
66	ТОО «Semser Security»	12.12.2008 г., № 32585-1901-ТОО, РК, г. Астана, район Алматы, мкр. Акбулак 2, д. 5	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	12.12.2008 г.
67	ТОО «МК «Каспиан Жулдызы»	10.03.2009 г., № 9733-1943-ТОО, РК, г. Актау, мкр. 14, д. 61, здание «Звезда Актау», 5-этаж	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	10.03.2009 г.
68	АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	06.06.2006 г., №78299-1910, 050004, РК, г. Алматы, ул. Толебаева, 38	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	27.02.2009 г.
69	ТОО «Урихтау Оперейтинг»	06.10.2009 г., №15807-1904-ТОО, РК, г. Актобе, пр. А. Молдагуловой 46, здание бизнес центра,	подпункт 6) пункта 1 ст.	06.10.2009 г.

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности
		2-этаж	64	
70	ТОО «Дирекция строящихся предприятий КМГ»	08.12.2009 г., №35461-1901-ТОО, РК, г. Астана, р-н Есиль, ул. Сыганак, 25	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	08.12.2009 г.
71	АО «Институт органического катализа и электрохимии им. Д.В. Сокольского»	РК, г. Алматы, ул. Кунаева, 142	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	28.12.2009 г.
72	АО «Институт химических наук им. А.Б. Бектурова»	25.05.2009 г., №97878-1910-АО, 050010, РК, г. Алматы, ул. Ш. Уалиханова, 106	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	28.12.2009 г.
73	ТОО «Наукоград»	12.12.2006 г., №418-1907-09-ТОО, РК, Алматинская обл., Талгарский р-н, г. Талгар, ул. Менделеева, д. 5А/1	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	01.10.2003 г.
74	ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.»	22.10.2008 г., №91427-1910-ТОО ИУ, 050004, РК, г. Алматы, ул. Толебаева, 38	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	10.2008 г.
75	Cooperative KazMunaiGaz EP	Нидерланды, г. Амстердам	подпункт 7) пункта 1 ст. 65	10.11.2009 г.
76	«KMG EP Norge AS»	Королевство Норвегия, г. Осло, С.Ж. Гамброс 2 Д (С.Ж. Hambros plass 2 D)	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	01.01.2009 г.
77	ТОО «Кен-Курылыссервис»	22.10.2004 г., №4-1943-07, 130200, РК, Мангистауская обл., г. Жанаозен, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.
78	ТОО «Акниет-Эмба»	05.12.2005 г., №127-1915-09, 466039, РК, Атырауская обл., г. Кульсары, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.
79	ТОО «Эмбаэнергомунай»	25.12.2000 г., № 3698-1915, 060002, РК, Атырауская обл., п. Бирлик промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.
80	ТОО «КРУЗ»	11.11.2004 г., №7-1943-07, 130200, РК, Мангистауская обл., г. Жанаозен, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.
81	ТОО «Жондеу»	20.08.2004 г., №2244-1943, 130200, РК, Мангистауская обл., г. Жанаозен, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.
82	«Munaishy Finance B.V.»	Нидерланды, г. Роттердам, нерезидент, Schouwburgplein 30-343012 CL	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	05.2006 г.
83	Munaishy Holdings Limited	Британские Виргинские острова, г. Роад-Таун, Тортола, нерезидент, Палм Гроув Хаус (Palm Grove House), п/я 438	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	01.11.2006 г.
84	ТОО «ЦБКО»	08.10.2004 г., №2675-1915, 060002, РК, Атырауская обл., п. Бирлик промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.
85	ТОО «Эмбакуорталыгы»	08.10.2004 г., №3700-1915, 060002, РК, Атырауская обл., п. Бирлик промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.
86	ТОО «Озен-Елес»	20.08.2004 г., №4180-1943, 130200, РК, Мангистауская обл., г. Жанаозен, ул. К. Сатпаева-2, гост. Аруана	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности
87	ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»	№ 165-1943-07-ТОО, РК, Мангистауская обл. г. Жанаозен, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	10.10.2006 г.
88	ТОО «Мунайэнергосервис»	130200, РК, Мангистауская обл., г. Жанаозен, промзона, находится на стадии ликвидации	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004 г.
89	ТОО «Управление по добыче и транспортировке воды»	№ 164-1943-07-ТОО, РК, Мангистауская обл. г. Жанаозен, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	30.10.2006 г.
90	ТОО «СП «Казгермунай»	перерегистр. 29.08.2007 г., № 6795-1933-ТОО, РК, г. Кызылорда, пос. Тасбугет, ул. Аменгельды, 100	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	29.08.2007 г.
91	KMG EP Netherlands Energy Coöperatief U.A.	Нидерланды, г. Амстердам, нерезидент, Prins Bernhardplein 2001097 JB	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	18.10.2007 г.
92	Компания «Тюб-Караган Оперейтинг Компани Б.В.»	27.06.2000 г., Нидерланды, г. Амстердам, ул. Де Боелелаан, 7, офис 1, 1083., Филиал компании «Тюб-Караган Оперейтинг Компани Б.В.» РК, г. Актау, мкр. 5, д. 18, кв. 78	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.03.2003 г.
93	ТОО «Компания Аташ»	20.01.2004 г., №5946-1943-ТОО, РК, г. Атырау, мкр. 5	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	20.01.2004 г.
94	ТОО «Курмангазы Петролеум»	01.09.2005 г., №7023-1943-ТОО, РК, г. Актау, мкр. 2, 17130000. РК, г. Актау, мкр. 14., здание 61, бизнес центр «Звезда Актау», 4-этаж, правое крыло	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	01.09.2005 г.
95	Каспий Меруерты Оперейтинг Компани В.В.	Нидерланды, г. Гаага, Carel Van Bylandtlaan 30, 2596 HR, филиала компании «Каспий Меруерты Оперейтинг Компани Б.В.» - РК, г. Актау, мкр. 14, здание 61, бизнес центр «Звезда Актау»	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	08.01.2007 г.
96	ТОО «Жамбай»	26.12.2007 г., №2728-1915-ТОО (ИУ), РК, 060005, г. Атырау, пр. Азаттык, 48	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	26.12.2007 г.
97	ТОО «Тениз Бургылау»	08.04.2008 г., №30542-1901-ТОО, 010000, РК, г. Астана, ул. Сыганак, 25	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	08.04.2008 г.
98	ТОО «Каспийский центр развития»	11.12.2008 г., № 32564-1901-ТОО, РК, г. Астана, район Алматы, ул. 70, 46-105	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	11.12.2008 г.
99	ТОО «Жамбыл Петролеум»	04.03.2009 г., № 9739-1915-ТОО, 060005, РК, г. Атырау, пр. Азаттык, 17	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	04.03.2009 г.
100	ООО «ТрансМунай»	11.04.2006 г., №1 074 102 0000 016515, Украина г. Киев, ул. Артема, 60	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	11.04.2006 г.
101	ЧУ "Корпоративный университет «Самрук-Казына»	12.11.2009 г., (перерегистрация) № 15957-1901-У-е, РК, г. Астана, пр. Республики, 26	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.06.2004 г.
102	ТОО «КМГ-Алатау»	20.10.2006 г., № 387-1907-09-ТОО, 041600, РК, Алматинская область, Талгарский район, Алатау с/о, бывший колхоз имени Т. Рыскулова.	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.06.2004 г.
103	ТОО «КМГ-Астана»	10.09.2003 г., № 10107-1901-ТОО	подпункт 7)	17.06.2004 г.

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности
		(перерегистрация), РК, г. Астана, мкр. Акбулак - 2, д. 3	пункта 1 ст. 64	
104	ТОО «КМГ-Жайык»	25.07.2003 г., № 5780-1915-ТОО, РК, г. Атырау, ул. Сатпаева, 19	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.06.2004 г.
105	АО «Каскор-Транссервис»	24.06.1999 г., № 1206-1943-АО (перерегистрация), РК, г. Актау, мкр.3 «б», здание 48, а/я 438	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.06.2004 г.
106	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	14.07.2004 г., № 6537-1915-ТОО, РК, г. Атырау, ул. Говорова, 1	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	04.08.2005 г.
107	АО «КазМунайГаз-Өнімдері»	25.03.2009 г., № 33360-1901-АО (перерегистрация), РК, г. Астана, мкр. Акбулак 2, д. 3	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	25.03.2009 г.
108	ТН KazMunaiGaz N.V.	03.01.2006 г., №34239562, Нидерланды, г. Амстердам, Locatellikade 1, 1076 AZ Amsterdam P.O. Box 75215 1070 AE	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	03.01.2006 г.
109	АО «СЗТК "МунайГас»	11.12.2001 г., №44641-1910-АО, РК, г.Алматы, ул. Сатпаева, 29Д	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	11.12.2001 г.
110	ТОО «Казахстано-Китайский трубопровод»	06.07.2004 г., № 64232-1910-ТОО (ИУ), РК, г. Алматы, ул. Фурманова, 110, фактическое место нахождения: ул. Сатпаева, 29 Д	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	06.07.2004 г.
111	Компания «Batumi Capital Partners Limited»	22.08.2006 г., № HE 182479, Кипр, г. Лимассол, Theklas Lyssioti, 35, Eagle Star House, 6-этаж, PC 3030 Limassol, Cyprus	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	11.01.2007 г.
112	Компания «Batumi Industrial Holdings Limited»	22.08.2006 г., № HE 182479, Кипр, г. Лимассол, Theklas Lyssioti, 35, Eagle Star House, 6-этаж, PC 3030 Limassol, Cyprus	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	05.02.2008 г.
113	АО «КазТрансГаз Аймак»	06.10.2003 г., №47260-1910-АО, 050040, РК, г. Алматы, ул. Фурманова, 130	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	15.04.2002 г.
114	ТОО «Амангельды Газ»	25.08.2005 г., №9314-1919-ТОО, 080000, РК, г. Тараз, ул. Королева, д. 3Д	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	28.02.2002 г.
115	ТОО «KazTransGas LNG»	28.08.2005 г., №72559-1910-ТОО, 050004, РК, г. Алматы, ул. Фурманова, д. 65	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	29.05.2001 г.
116	ТОО «ГазИнСервис»	04.09.2003 г., №14446-1901-ТОО, РК, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, д. 20	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.06.2002 г.
117	ОсОО «КырКазГаз»	25.03.2004 г., №21282-3300-000(ИУ), Кыргызская Республика, г. Бишкек, ул. Горького, 22	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	25.03.2004 г.
118	ООО «КазТрансГаз-Тбилиси»	Республика Грузия, г. Тбилиси, ул. Делиси. 3-переулок №22	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	02.03.2003 г.
119	АО «КазТрансГаз Алматы»	08.10.2003 г., №58437-1910-АО, РК, г. Алматы ул. Жарокова, д. 20	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	09.08.2006 г.
120	Компания «Intergas International B.V.»	Мальта, 17 Sir A Bartolo Street Suite 1, TA Xbiex XBX1092	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	28.04.2000 г.
121	Intergas Finance B.V.	Нидерланды, г. Роттердам, Schouwburgplein 30-	подпункт 7)	20.07.2004 г.

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности
		34 3012 CL	пункта 1 ст. 64	
122	АО «Самрук-Энерго»	№ 26877-1901-АО, юридический адрес: РК, г. Астана, район Сарыарка, ул. Ауэзова, д. 66, фактический адрес: РК, г. Алматы, пр. Достык, 7	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	10.05.2007 г.
123	ТОО «Азиатский Газопровод»	15.02.2008 г., №90625-1910-ТОО (ИУ), юридический адрес: РК, г. Алматы, ул. Фурманова, 110	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	08.02.2008 г.
124	KazTransGaz AG, Lugano	6900, Лугано, г. Парадизо, ул. Каттори, 7	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	13.03.2008 г.
125	АО «НИПИ Каспиймунайгаз»	02.10.2001 г., №4311-1915-АО, РК, г. Атырау, ул. Абая, д. 5	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	23.12.2002 г.
126	ТОО «СП Технип-Казахстан»	26.02.2002 г., №46211-1910-ТОО (ИУ), РК, г. Алматы, пр. Достык, д. 34А	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	19.09.2003 г.
127	АО «Петродата Казахстан»	26.11.2004 г., №17762-1901-АО (ИУ), РК, г. Астана, ул. Иманова, 20	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	26.11.2004 г.
128	АО «КазНИПИмунайгаз»	21.08.2000 г., №345-1943-АО, РК, г. Актау, мкр. 6, д. 2	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	23.12.2002 г.
129	ТОО «КазМунайГазСервис-Compass»	№27000-1901-ТОО (ИУ), юридический адрес: РК, г. Астана, ул. Ауэзова, 66	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.05.2007 г.
130	ООО «КМГ-Сервис Грузия»	21.02.2006 г., №3272/005-ООО, Грузия, г. Тбилиси, Мтацминский пер., 9/11, Налоговая инспекция	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	16.02.2006 г.
131	ТОО «КМГС-Курылыс»	16.03.2007 г., № 26151-1901-ТОО, РК, г. Астана, ул. Ауэзова, 66	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	16.03.2007 г.
132	ООО «Боржоми-Ликани»	13.12.2004 г., № 24/4-195, Грузия, г. Боржоми, ул. Месхетская, 16	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	14.08.2006 г.
133	АО «Айсир Туризм ве Иншаат аноним Ширкети»	08.11.2005 г., № 337130, Турция, Стамбул, р-н Нишакташ, 38/2	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	28.11.2005 г.
134	ТОО «Бизнес школа КБТУ»	23.04.2003 г., № 55072-1910-ТОО, 480091, РК, г. Алматы, ул. Толе би, 59	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	23.04.2003 г.
135	ТОО «Научно-технический центр КБТУ»	04.02.2004 г., № 61617-1910-ТОО, 480091, РК, г. Алматы, ул. Толе би, 59	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	04.03.2004 г.
136	ЗАО «Торговый дом «Укрнефтепродукт»	Украина г. Киев ул. Франко, 6.	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.
137	Tengizchevroil Finance Company	РК, г. Атырау, ул. Сапбаева, д. 3, головной офис ТШО	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.
138	KazRosGas, AG	№СН -170.3.015.197-9, Швейцария, г. Цуг, СН6304, Лаубенхоф, Металлштрассе, 9 А, СН-6304	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	18.03.2005 г.
139	KazMortransflot	07.11.2002 г., №106981С, Isle of Man, Douglas,	подпункт 7)	07.11.2002 г.



№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности
	LTD	Circular road, Atlantic house, 2-этаж	пункта 1 ст. 64	
140	ТОО «Судоремонтный завод Мангистауской области»	25.03.2008 г., №9090-1943-ТОО (ИУ), РК, г. Актау мкр. 14, здание бизнес центра «Aktau Star», офис 324А	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	25.03.2008 г.
141	ТОО «KAZ M-I»	04.12.2008 г., № 9581-1943, 130000, РК, Мангистауская обл., г. Актау, мкр 1, бизнес центр «Тениз», 2-этаж	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	04.12.2008 г.
142	Kazakhstan Energy Reinsurance Company Ltd	Бермуды, г. Гамильтон, ул. Wesley, 8, Craig Appin House	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.
143	Компания «KMG Finance Sub B.V.»	07.11.2001 г., Нидерланды, г. Амстердам, Рокин, 55, P.O. Box 990 1000 AZ	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.
144	КОО «KazMunaiGaz Finance B.V.»	07.11.2001 г., Нидерланды, г. Амстердам, Рокин, 55, P.O. Box 990 1000 AZ	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.
145	KMG PKI Finance B.V.	Нидерланды, г. Амстердам, Рокин, 55	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.
146	ТОО «Телевидение г. Астана»	06.06.2005 г. №2807-1901 ТОО, РК, г. Астана, ул. Желтоксан, 77	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	26.02.2004 г.
147	ТОО «Новое телевидение Казахстан»	16.03.2004 г. №15859-1901-ТОО, РК, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 22	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	16.03.2004 г.
148	ТОО «Издательский дом «Рауан»	12.01.2004 г. №15270-1901-ТОО, РК, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 22/1	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	18.02.2005 г.
149	ТОО «Известия Казахстан»	18.05.2005 г., №37733-19190-ТОО (ИУ), РК, г. Алматы, мкр. 12, д. 20	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	18.05.2005 г.
150	ТОО «Телерадиокомпания «NS Radio - Национальная сеть»	18.02.2005 г., №48299-1910-ТОО, РК, г. Алматы, мкр. Самал 1, д. 35/36	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	18.05.2005 г.
151	ТОО «Семсер Өрт Сөндіруші»	РК, г. Астана, мкр. Акбулак - 2, д. 5	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	15.01.2007 г.
152	АО «SAT & Company»	перерег. 15.08.2006 г., №79711-910-АО, РК, г. Алматы, ул. Масанчи, 26	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	12.2004 г.
153	ТОО «Жол-Сервис»	130200, РК, Мангистауская обл., г. Жанаозен, промзона	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	01.04.1999 г.
154	ТОО «Мунайгазқұрылыс сервис»	130200, РК, Мангистауская обл., г. Жанаозен, промзона	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	01.07.1998 г.
155	ТОО «Кендірлі-Құрылыс»	130200, РК, Мангистауская обл., г. Жанаозен, промзона	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	01.09.2001 г.
156	ТОО «Ағаш-Тас-Асфальт»	130200, РК, Мангистауская обл., г. Жанаозен, промзона	подпункт 9) пункта 1 ст.	01.03.1997 г.

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности
			64	
157	TOO SAT Operating Aktau	РК, г. Актау	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	01.07.2004 г.
158	TOO SAT Operating Atyrau	РК, г. Атырау	подпункт 9) пункта 1 ст. 65	01.07.2004 г.
159	KMG EP Finance Ltd (BVI)	Британские Виргинские острова, г. Рoad-Таун, Тортола, не резидент, Палм Гроув Хаус (Palm Grove House), п/я 438	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	01.10.2007 г.
160	CCEL (Canada)	Китай, г. Гонконг, Suites 3001-3006, 30/F., One Pacific Place, 88 Queensway	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	01.09.2006 г.
161	TH KazMunaiGaz AG (Лугано)	Швейцария, г. Лугано, Via Cassarinetta 9, 6900	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	06.06.2006 г.
162	Trade House KazMunaiGaz UK Ltd. (Лондон)	Великобритания, г. Лондон, Canary Wharf, One Canada Square, 29-этаж, E14 5DY	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	28.03.2003 г.
163	ТОО «НИИ Каспиймунгаз»	22.12.2005 г., №7522-1915-ТОО, РК, г. Атырау, ул. Абая, 5	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64	22.12.2005 г.
164	ТОО «Caspi E&C»(Нефтебитум)	22.04.2005 г., №7109-1915-ТОО, РК, г. Атырау, ул. Абая, 5	Подпункт 9) пункта 1 ст. 64	22.04.2005 г.
165	Компания «Rence Enterprises Limited»	Республика Кипр	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	30.12.2006 г.
166	Компания «Caspian Investments Resources Ltd»	Британские Виргинские острова, г. Рoad-Таун, Тортола, Tropic Isle Building P.O. BOX 3443	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	21.09.1999 г.
167	Компания Türkiye Petrolleri A.O. / Turkish Petroleum Corporation	Турция, Söğütözü Mahallesi 2. Cad. No: 86 06100 Çankaya/ANKARA	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	04.02.1993 г.
168	ОАО «Газпром»	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 25.02.1993 г., №022726, св-во о внесении записи в единый государственный реестр юр. лиц, зарегистрированном до 01.07.2002 г., серии 77№007377402, Российская Федерация, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	10.06.2006 г.
169	Компания «Waterford International Holdings Ltd»	14.09.2006 г., №1051381, Британские Виргинские острова, г. Рoad-Таун, Тортола, Офис Патон, Морено и Асват (БВО) Лимитед, п/я 3174	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	14.02.2007 г.
170	Chevron Overseas Company	США, штат Калифорния, г. Сан-Рамон, 6001 Bollinger Canyon Road	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	02.04.1993 г.
171	ExxonMobil Kazakhstan Ventures Inc.	Великобритания, г. Лондон, St. Catherine`s House 2 Kingsway WC2B 6HA.P.O. Box 2180 Houston, Texas 77252 U.S.A. 060011, РК, г. Атырау, ул. Кулманова, д. 23	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	10.05.1996 г.
172	LUCARCO B.V.	Нидерланды, г. Амстердам, Nonthorststraat 16, 1071 DE. 117071, Российская Федерация, г. Москва, ул. Стасовой, д. 4, офис А-140	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	24.04.1997 г.

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности
173	ОАО «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 22.04.1993 г., №024020, 101000 Российская Федерация, г. Москва, ул. Сретеньский бульвар, д. 5 кор. А, кв. 14	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	06.12.2005 г.
174	Компания «Амосо Kazakhstan (CPC) Inc.» (Амоко Казахстан (КТК))	США, штат Делавэр, г. Вашингтон, ул. Орандж, Коропартион Траст Центр, 1209	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	16.10.1997 г.
175	Компания «Wincor S.A.»	Швейцария, г. Женева, Рю де ля Конфедерасьон, 15, 1204	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	28.09.1999 г.

## 22. Сделки с участием аффилированных лиц.

**В данном пункте раскрывается информация о сделках, проведенных Эмитентом за последний год с участием лиц, являющихся по отношению к Эмитенту аффилированными в соответствии с законодательством Республики Казахстан.**

**Перечень сделок, утвержденных Советом директоров в 2009 году, в отношении которых Общество имеет заинтересованность:**

- 1) О заключении договора о финансовой помощи между Обществом и АО «НМСК «Казмортрансфлот», решение от 20 января 2009 года;
- 2) О заключении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – Соглашение о привлечении оператора по Контракту на недропользование по участку «Н» №2546 от 29 декабря 2008 г., решение от 18 февраля 2009 года;
- 3) О заключении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность - Соглашение о сотрудничестве по строительству Прикаспийского газопровода между АО НК «КазМунайГаз», АО «КазТрансГаз» и АО «Интергаз Центральная Азия», решение от 18 февраля 2009 года;
- 4) О заключении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность - дополнительных соглашений к договорам о финансовой помощи, заключенным между АО НК «КазМунайГаз» и АО «НМСК «Казмортрансфлот», решение от 17 марта 2009 года;
- 5) О заключении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность – осуществлении прямых закупок услуг по охране административного здания, расположенного по адресу: г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 19, и услуг по обеспечению безопасности отдельных мероприятий, решение от 17 марта 2009 года;
- 6) О заключении Обществом ряда сделок, в совершении которых имеется заинтересованность - Дополнительного соглашения к Договору доверительного управления имуществом от 31 декабря 2004 г. №321-7, решение от 17 марта 2009 года;
- 7) О заключении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность - Договор о финансовой помощи между АО «МНК «КазМунайТениз» и Обществом, решение от 17 марта 2009 года;
- 8) О заключении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность - Второй поправки к Договору о займе члена-основателя (Казахстан) от 16 мая 1997 года (по проекту трубопровода КТК), решение от 21 апреля 2009 года;
- 9) О заключении Обществом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность - о прикомандировании сотрудников Службы внутреннего аудита АО НК «КазМунайГаз» в АО НМСК «Казмортрансфлот» (г. Актау), решение от 21 апреля 2009 года;
- 10) Об одобрении Меморандума о сотрудничестве в области внутреннего аудита и управления рисками между Обществом и АО НМСК «Казмортрансфлот», решение от 21 апреля 2009 года;

- 11) О заключении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – Договор купли-продажи акций Mangistau Investments B.V. (Share Purchase Agreement) с компанией Соöperatieve Kazmunaigaz PKI U.A. и Eurasian Energy Holdings GmbH, решение от 21 апреля 2009 года;
- 12) О заключении Договора финансовой помощи между Обществом и ТОО «КазМунайГаз-Сервис», решение от 21 апреля 2009 года;
- 13) О заключении Обществом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность - Дополнительного соглашения к Договору доверительного управления имуществом от 22 декабря 2004 г. № 299-7, решение от 21 апреля 2009 года;
- 14) О заключении Договора о предоставлении услуг между Обществом и АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», решение от 21 апреля 2009 года;
- 15) О заключении сделки, в совершении которой Общество имеет заинтересованность - Поправка №3 к Сервисному соглашению, заключенному между Аджип Казахстан Норт Каспиан оперейтинг Компании Н.В., АО НК «КазМунайГаз», АО «НМСК «Казмортрансфлот» и ТОО «Тениз Сервис», решение от 12 мая 2009 года;
- 16) О заключении АО НК «КазМунайГаз», сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, - осуществление прямых закупок у ТОО «КазМунайГаз-Сервис» и ТОО «International Business Center», решение от 26 мая 2009 года;
- 17) Об осуществлении прямой закупки услуг Национального банка данных у АО «Петродата Казахстан», решение от 26 мая 2009 года;
- 18) О заключении Договора о финансовой помощи между Обществом и АО «Kazakhstan Petrochemical Industries», решение от 26 мая 2009 года;
- 19) О заключении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, и имеющей стратегический характер - Договора купли-продажи между АО НК «КазМунайГаз», АО «РД «КазМунайГаз», Соöperatieve KazMunaiGaz PKI U.A. и Соöperatieve KMG EP U.A. решение от 16 сентября 2009 года.

**Перечень сделок, утвержденных Советом директоров в первом квартале 2010 года, в отношении которых Общество имеет заинтересованность - нет**

**Перечень сделок заключенных в 2009 году, в отношении которых Общество имеет заинтересованность, утвержденных Правлением:**

- 1) О заключении сделки, в совершении которой Общество имеет заинтересованность, - Договора о финансовой помощи между Обществом и АО «Торговый дом «КазМунайГаз» на сумму не более 181 200 000 000 (сто восемьдесят один миллиард двести миллионов) тенге, протокол №124 от 30 июня 2009 года;
- 2) О заключении сделки, в совершении которой Общество имеет заинтересованность - Дополнительного соглашения №1 к Соглашению о командировании №280-19 от 15 сентября 2006 года между Обществом, ТОО «Тенгизшевройл» и ЧУ «Единый центр развития персонала», протокол №132 от 20 июля 2009 года;
- 3) О заключении сделки, в совершении которой Общество имеет заинтересованность, - Договора о предоставлении финансовой помощи между Обществом и компанией KazMunaiGaz N.V. – дочерней компанией АО «Торговый дом «КазМунайГаз»» в размере 1 200 000 000 (один миллиард двести миллионов) долл.в США, протокол №135 от 27 июля 2009 года;
- 4) О заключении сделок, в совершении которых Общество имеет заинтересованность:
  - Соглашение о займе на сумму 250 000 000 (двести пятьдесят миллионов) долл. США между Обществом и KMG Finance Sub B.V.;
  - Соглашение о поддержке между Обществом и KMG Finance Sub B.V.;
  - Соглашение о Подписке (Subscription Agreement) между Citigroup Global Markets Limited, J.P. Morgan Securities Ltd, Обществом и KMG Finance Sub B.V., протокол №136 от 5 августа 2009 года;
- 5) О заключении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность - Договор финансовой помощи между Обществом и АО «Kazakhstan Petrochemical Industries» на сумму 1 100 370 183 (один миллиард сто миллионов триста семьдесят тысяч сто восемьдесят три) тенге, протокол №136 от 5 августа 2009 года;

- 6) О заключении сделки, в совершении которой Обществом имеется заинтересованность, - Договора купли-продажи 0,001% доли участия в уставном капитале ТОО «ТенизСервис» между Обществом и АО «НМСК «Казмортрансфлот» на сумму 374 000 (триста семьдесят четыре тысячи) тенге, протокол №136 от 5 августа 2009 года;
- 7) О заключении сделок, в совершении которых Общество имеет заинтересованность – Соглашения об уступке прав и передаче обязательств в отношении реализации 33% пакета акций «ПетроКазахстан Инк.» между CNPC Exploration and Development Company Ltd., Pervinage Holdings B.V., Общества, KMG PKI Finance B.V., АО «РД «КазМунайГаз»» и «ПетроКазахстан Инк» - Соглашение об уступке прав по договору залога акций «ПетроКазахстан Инк» между Обществом и АО «РД «КазМунайГаз», протокол №153 от 21 сентября 2009 года;
- 8) О заключении сделки, в совершении которой Обществом имеется заинтересованность,- Дополнительного соглашения №1 к Договору о финансовой помощи №34-28 от 24 марта 2009 года между Обществом АО «НМСК «Казмортрансфлот», протокол №161 от 5 октября 2009 года;
- 9) О заключении сделки, в совершении которой Общество имеет заинтересованность - Договор о финансовой помощи между Обществом и АО «Рауан Медиа Групп» на сумму 700 000 000 (семьсот миллионов) тенге, протокол №161 от 5 октября 2009 года;
- 10) О заключении сделки, в совершении которой Общество имеет заинтересованность, - Соглашения о совместной деятельности по разработке технико-экономического обоснования по Транскаспийскому проекту между Обществом, ТОО «КМГ-Транскаспий» и Государственной Нефтяной Компанией Азербайджанской Республики, протокол №168 от 16 октября 2009 года;
- 11) О заключении сделки, в совершении которой Общество имеет заинтересованность, - Соглашения о привлечении оператора по Контракту на недропользование на месторождении «Урихтау» №2882 от 5 декабря 2008 года, протокол №168 от 16 октября 2009 года;
- 12) О заключении сделки, в совершении которой Общество имеет заинтересованность, - Дополнительного соглашения №1 к Договору о финансовой помощи от 7 августа 2009 года №190-28 между Обществом Trade House KazMunaiGaz N.V., протокол №169 от 19 октября 2009 года;
- 13) О заключении сделки, в совершении которой Общество имеет заинтересованность, - Договора купли-продажи облигаций Обществом между АО «Банк Развития Казахстана» и Эмитентом на общую сумму 120 000 000 000 (сто двадцать миллиардов) тенге, протокол №173 от 27 октября 2009 года;
- 14) О заключении сделок, в совершении которых Обществом имеется заинтересованность:
  - Соглашение о займе (Loan Agreement) на сумму 1 250 000 000 (один миллиард двести пятьдесят миллионов) долл. США между Обществом KMG Finance Sub B.V.;
  - Соглашение о поддержке (Support Agreement) между Обществом и KMG Finance Sub B.V.;
  - Соглашения о Подписке (Subscription Agreement) между Citigroup Global Markets Limited, J.P. Morgan Securities Ltd, Обществом KMG Finance Sub B.V., протокол №133 от 21 июля 2009 года;
- 15) О заключении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – Соглашения о расторжении договора доверительного управления недвижимым имуществом от 30 декабря 2005 года № 519-7.

**Перечень сделок, заключенных в первом квартале 2010 года, в отношении которых Общество имеет заинтересованность, утвержденных Правлением:**

1) Договор о финансовой помощи в сумме 180 000 000 (сто восемьдесят миллионов) тенге сроком до 31 декабря 2010 года. Между КМГ и ТОО «Дирекция строящихся предприятий КМГ», протокол №13 от 19 февраля 2010 года;

2) Дополнительное соглашение к Договору гарантии и компенсации ущерба, заключенному между КМГ и Deutsche Bank AG London, являющемуся неотъемлемой частью Договора синдицированного займа от 4 сентября 2008 года, заключенного между Deutsche Bank AG London и KazMunaiGaz PKOP Investment B.V., протокол №18 от 24 февраля 2010 года;

---

3) Дополнение к Договору о компании с ограниченной ответственностью КОО «Kazakhstan Pipeline Ventures» от 12 марта 1997 года между КМГ и ТМГ-КТК Лимитед, протокол №21 от 4 марта 2010 года;

4) Дополнительное соглашение №2 к Договору о финансовой помощи №34-28 от 24 марта 2009 года между КМГ и АО «НМСК «Казмортрансфлот», протокол №35 от 31 марта 2010 года;

5) путем внесения дополнительного вклада в уставный капитал ТОО «КМГ-Транскаспий» в размере 7 500 000 000 (семь миллиардов пятьсот миллионов) тенге, протокол №35 от 31 марта 2010 года;

6) Договор об оказании услуг по организации выпуска еврооблигаций (Мандатное письмо) между КМГ, KazMunaiGaz Finance Sub B.V., банками организаторами выпуска еврооблигаций Citigroup Global Markets Limited, Credit Suisse Securities (Europe) Limited, The Royal Bank of Scotland plc, и Dewey&LeBoeuf LLP, протокол №35 от 31 марта 2010 года.

## 4. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

### 23. Краткое описание общих тенденций в деятельности Эмитента, в том числе по основным видам деятельности.

АО НК «КазМунайГаз» является национальной вертикально интегрированной нефтегазовой компанией, осуществляющей полный производственный цикл, связанный с добычей, транспортировкой и переработкой углеводородов. Основная деятельность НК КазМунайГаз осуществляется на территории Республики Казахстан. Кроме того, Эмитент владеет производственными нефтеперерабатывающими активами в Румынии.

В 2009 году объем добычи Эмитента составил 18,7 млн.т. сырой нефти и 4,3 млрд. м<sup>3</sup> природного газа, по сравнению с 17,1 млн.т. сырой нефти и 3,7 млрд. м<sup>3</sup> газа в 2008 году. По данным Эмитента, объем сырой нефти, добытой НК КазМунайГаз, составил примерно 23,9% и 24,2% от общеказахстанских объемов добычи в 2009 и 2008 гг. соответственно.

#### Запасы

В 2009 году Эмитенту удалось достичь роста ресурсов нефти, в том числе за счет приобретения долей в крупных нефтегазовых активах на территории Казахстана. Консолидированные доказанные запасы нефти (включая газоконденсат) и газа по состоянию на 31 декабря 2009 года составили 781,5 млн. тонн и 377,2 млрд. м<sup>3</sup>, соответственно.

Консолидированные (доказанные) запасы углеводородов группы НК КазМунайГаз категорий А, В, С1 приведены в нижеследующей таблице:

	31.12.2008 г.	Переутверждение			Добыча	31.12.2009 г.
		Геолог-разведка	Переоценка	Приобретение		
Нефть, млн. тонн	706,0	6,8	1,1	86,3	(18,7)	781,5
Газоконденсат, млн. тонн	10,5	2,6	0,3	0,6	(0,0)	14,0
Природный газ, млрд. м <sup>3</sup>	343,2	7,6	4,1	26,6	(4,3)	377,2

В настоящее время НК КазМунайГаз задействован в реализации следующих крупных инвестиционных проектов:

**Тенгизский проект расширения.** В 2009 году ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО) завершил несколько важных проектов на месторождении Тенгиз в западном Казахстане, обеспечивающих совершенствование экологической безопасности производства и надежность систем и оборудования. Проект утилизации газа стоимостью 258 млн. долл. США и проект строительства нового резервуарного парка хранения сырой нефти стоимостью 176 млн. долл. США позволили значительно уменьшить выбросы в атмосферу. Успешное внедрение проекта расширения Закачки сырого газа (ЗСГ) и Завода второго поколения (ЗВП) позволило ТШО существенно увеличить объемы добычи и переработки нефти. В 2009 году инвестиции в дополнительные перерабатывающие мощности позволили ТШО увеличить добычу нефти до 22,5 млн. тонн в год. Ожидается, что объем добычи на месторождении Тенгиз в 2010 году достигнет 23,7 млн. тонн.

В настоящее время ТШО изучает возможности будущего роста основных мощностей Тенгиза. Ведется работа над будущим проектом расширения на основе результатов работы по ЗСГ и ЗВП. Проект будущего расширения вступит в стадию детального проектирования и строительства после согласования и утверждения соответствующими государственными органами РК и акционерами ТШО. Завершение проекта расширения ожидается к концу 2016 года, что увеличит уровень добычи сырой нефти на 12,0 млн. тонн в год. Общая стоимость проекта оценивается в 15,0 млрд. долл. США, который будет финансироваться акционерами ТШО.

**Казахстанский северо-каспийский проект (КСКП).** Реализация проекта развития месторождения Кашаган состоит из следующих трех этапов:

- *Первый этап (2012-16 гг.):* В рамках проекта, планируется пробурить 30 продуктивных и 10 нагнетательных скважин. Ожидается, что к 2014 году объем добычи составит 109,5 млн. баррелей в год. Ориентировочная стоимость проекта составляет 3,2 млрд. долл. США, который будет финансироваться акционерами КСКП;
- *Второй и третий этапы (после 2016 года):* На данном этапе разработки месторождения планируется построить 52 скважин, в том числе две продуктивные группы и восемь буровых кустов, в результате, которого ожидается увеличение объема добычи до 365 млн. баррелей в год к 2016 году.

По состоянию на 31 декабря 2009 года, общий объем вложенных инвестиций акционерами КСКП в разработку Кашаганского месторождения составил 29,1 млрд. долл. США. Завершились работы по экспериментальному этапу разработки месторождения, в результате которых были сооружены пять искусственных островов в Каспийском море и пробурено порядка 40 скважин. Согласно прогнозным расчетам участников КСКП, извлекаемые запасы Кашаган составляют 7,0-9,0 млрд. баррелей сырой нефти. Результаты тестов бурения показывают, что уровень добычи сырой нефти составит 1,5 млн. баррелей в день.

**Трубопровод Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК).** Нефтепровод КТК является основным экспортным маршрутом для транспортировки нефти месторождений Тенгиз и Карачаганак. Также ожидается, что КТК будет основным экспортным маршрутом Кашаганской нефти. В 2009 году объем казахстанской нефти на экспорт транспортируемой через трубопровод КТК составил 28,1 млн. тонн.

Акционеры КТК имеют преимущественные права на объемы прокачки нефти через данный трубопровод. В настоящее время НК КазМунайГаз имеет преимущественное право на транспортировку 5,76 млн. тонн нефти в год. В связи с ожидаемым ростом уровня добычи нефти в казахстанском секторе Каспийского моря, а также запланированных увеличений производственных мощностей на месторождении Карачаганак и Тенгиз, акционеры КТК планируют увеличить пропускную способность трубопровода с 33,0 млн. тонн до 67,0 млн. тонн в год. В результате реализации проекта, НК КазМунайГаз будут иметь преимущественное право на транспортировку нефти до 14,3 млн. тонн в год. Капитальные затраты по расширению для акционеров КТК составляют 4,5 млрд. долл. США. Завершение проекта ожидается в 2015 году.

**Модернизация трубопроводной системы КазТрансОйл (КТО).** В 2010 году КТО планирует инвестировать 24,6 млрд. тенге для повышения пропускной способности и эксплуатационной безопасности Западного и Восточного филиалов нефтепроводных систем в Казахстане.

**Комплексная модернизация нефтеперерабатывающих заводов (НПЗ) в период 2009-15 гг.** План комплексной модернизации НПЗ был одобрен Правительством РК в мае 2009 года. В рамках модернизации и реконструкции НПЗ планируется увеличение глубины переработки, улучшение качества производимой продукции с доведением до требований стандартов Euro 4 и Euro 5 (предусмотрена реконструкция действующих установок и строительство новых), расширение ассортимента продукции за счет производства высокоценных продуктов нефтехимии, а также усиление мощности по переработке нефти и снижение влияния переработки на окружающую среду. В течение следующих шести лет НК КазМунайГаз планирует инвестировать в модернизацию Атырауского, Шымкентского и Павлодарского НПЗ порядка 4,1 млрд. долл. США.

#### **1) Сведения об организациях, являющихся конкурентами Эмитента.**

НК КазМунайГаз входит в тройку крупнейших нефтегазовых компаний в Казахстане. Эмитент эксплуатирует крупнейшие по протяженности и пропускной способности сети магистральных нефтяных трубопроводов и газопроводов в Казахстане. Кроме того, НК КазМунайГаз единолично или совместно контролирует все три основных НПЗ в Казахстане, а также два НПЗ (Петромидиа и Вега) в Румынии.

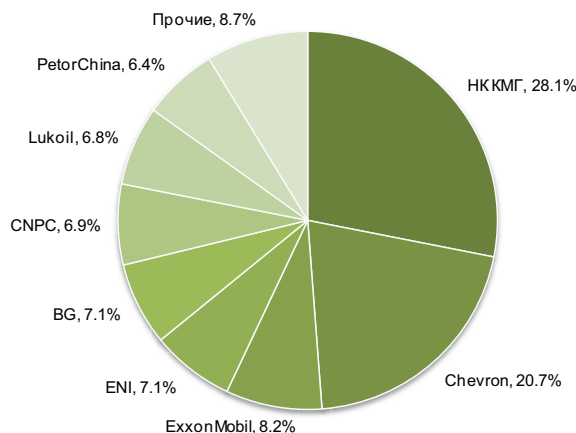
Так как основная деятельность НК КазМунайГаз осуществляется на территории Казахстана, основными конкурентами являются независимые производители, такие как Max Petroleum, Tristan Oil, Lancaster Petroleum и другие. Отмечается конкуренция со стороны



казахстанских производителей нефти и газа – ТШО и КПО, а также нефтегазовых компаний ближнего и дальнего зарубежья, которые осуществляют деятельность на территории Казахстана.

Основные конкуренты НК КазМунайГаз в Республике Казахстан указаны ниже:

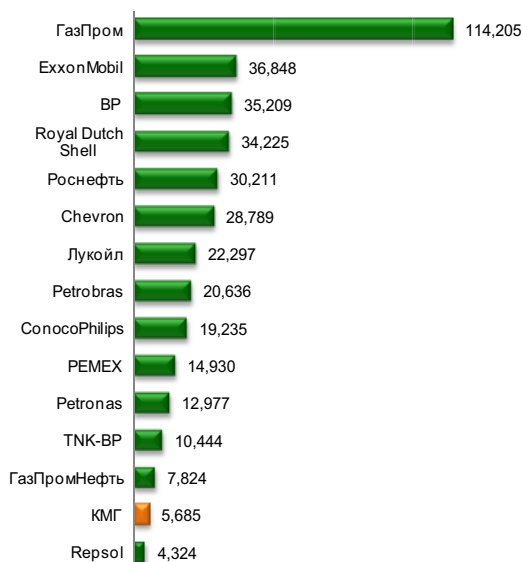
Основные производители казахстанской нефти в 2009 г. (1,9 млн. баррелей в день)



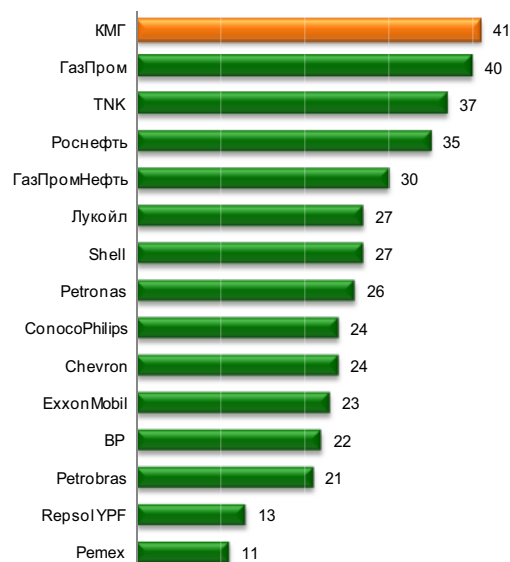
Источник: Wood Mackenzie

В 2009 году по объемам запасов углеводородов НК КазМунайГаз входил в двадцатку крупнейших мировых производителей (14 место). Кроме того, НК КазМунайГаз занимал лидирующее положение по обеспеченностью запасами нефти и газа.

Запасы нефти и газа на 2009 г. (млн. баррелей н.э.)



Обеспеченность запасами в 2009 г. (лет)



Источник: John S. Herold, данные АО НК «КазМунайГаз», Wood Mackenzie и брокеры

**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 РК 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 НК КазМунайГаз,

как вертикально-интегрированной нефтяной компании, включая достаточно сильные преимущества по сравнению с конкурентами, особенно в части транспортировки нефти и газа.

Дочерние транспортные организации НК КазМунайГаз - АО «КазТрансОйл» и АО «Интергаз Центральная Азия» являются естественными монополистами и регулируются Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях» от 9 июля 1998 года № 272-І.

Эмитент, являясь национальной компанией, представляет интересы государства РК в нефтегазовой отрасли. По распоряжению Правительства РК, НК КазМунайГаз является обладателем преимущественного права государства на приобретение доли участия в различных лицензиях и контрактах на разведку и добычу или соглашений о разделе продукции в случае предложения таких соглашений или предприятий, получающих по ним выгоду, к продаже.

Согласно изданию Wood MacKenzie Working Interest-Commercial Field Reserves за 2008 год:

Компании	Резервы нефти и газа (ММВОЕ)	Метод резерва	Жизнь резервов (лет)	Производство (ММВОЕ)	Перерабатывающие мощности (ММВОЕ / день)
Gasprom Neft	7 824	SPE	30,4	257,5	591*
Gasprom	114 205	A+B+C1	40,0	2 858,8	1 635*
Lukoil	22 297	SPE	27,1	822,1	1 335*
Rosneft	30 211	PRMS	34,7	870,6	988*
TNK-BP	10 444	A+B+C1	37,4	279,5	1 155*
<b>KMG</b>	<b>6 022</b>	<b>A+B+C1</b>	<b>41,1</b>	<b>132,0</b>	<b>292</b>
Chevron	28 789	SEC	23,5	1 224,0	2 158
ConocoPhillips	19 235	SEC	23,9	803,4	2 657
ExxonMobil	36 848	SEC	23,0	1 600,3	6 231
BP	35 209	SEC	21,8	1 614,0	2 666
Repsol	4 324	SEC	13,0	331,9	1 200*
Royal Dutch Shell	34 255	SEC	26,9	1 275,0	4 000
Pemex	14 930	SEC	10,7	1 392,0	1 300*
Petrobras	20 636	SEC	21,1	979,0	2 164*
Petronas	12 977	-	26,3	493,8	151*

Источник FactSet, companies' reports  
\*2008 инф.

Эмитент имеет следующие основные преимущества:

- Сильная поддержка со стороны государства, которое владеет 100%-ной долей участия в НК КазМунайГаз;
- Крупнейший производитель сырой нефти в Казахстане на консолидированной основе и существенные доли участия во многих крупнейших нефтегазовых проектах (ТШО, Кашаган);
- Преимущественное право представлять интересы Правительства РК в отношении соглашений о разделе продукции;
- Оператор крупнейших нефтяных и газовых трубопроводных сетей в Казахстане;
- Существенные доли участия в трех НПЗ в Казахстане и двух в Румынии.

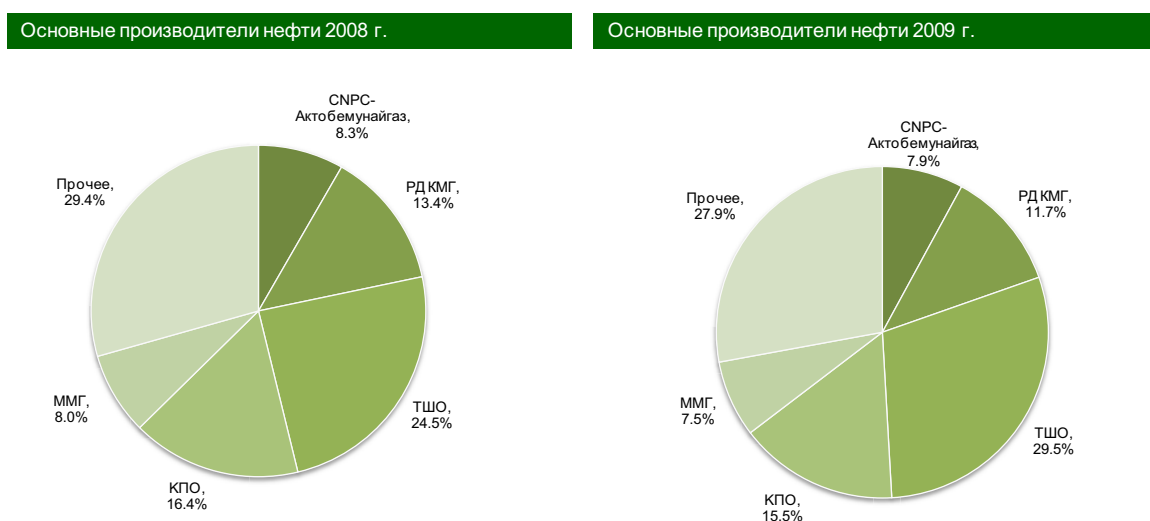
По состоянию на 31 марта 2010 года грузооборот нефти НК КазМунайГаз по магистральным трубопроводам составил 9,4 млрд. тонн / км, что на 4,8% больше показателя аналогичного периода 2009 года.

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

Компании	(млн. тонн)			
	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.
ТШО	13,3	13,9	17,3	22,6
РД «Казмунайгаз»	9,6	9,5	9,5	9,0
Karachaganak Petroleum Operating (КПО)	10,4	11,6	11,6	11,9
СНПС-Актобемунайгаз	5,9	5,9	5,8	6,1
Мангистаумунайгаз	5,7	5,7	5,6	5,7
Прочее	20,0	20,6	20,8	21,2
<b>Итого</b>	<b>64,9</b>	<b>67,2</b>	<b>70,6</b>	<b>76,5</b>

Источник *Petroleum Journal*.

Динамика доли рынка основных производителей сырой нефти в Казахстане за 2008-2009 гг. представлена ниже:



Источник *Petroleum Journal*.

Доходы НК КазМунайГаз поступают от продажи сырой нефти, нефтепродуктов, платежей по договорам транспортировки нефти и газа, продажи нефтепродуктов, а также иных видов поступлений, включающих продажу тепла и электроэнергии, выплат по роялти в натуральной форме и продажи непрофильных активов. Указанные доходы отражаются в отчетах по четырем производственным сегментам:

- Разведка и добыча нефти и газа;
- Транспортировка нефти и газа;
- Переработка и сбыт сырой нефти и нефтепродуктов (включая в виде роялти);
- Иные виды деятельности, включая поставку тепла и электроэнергии, авиаперевозки, информационные и иные вспомогательные сервисные услуги.

В 2009 году крупнейшим производственным сегментом, приносящим наибольший доход, являлся переработка и продажа сырой нефти и нефтепродуктов, а крупнейшим производственным сегментом с точки зрения чистой прибыли являлась разведка и добыча нефти и газа.

На консолидированной основе в 2009 году выручка Эмитента уменьшилась на 15,7% до 1 589,5 млрд. тенге по сравнению с 1 885,6 млрд. тенге в 2008 году. Чистая прибыль в 2009 году снизилась на 51,3% до 190,6 млрд. тенге в сравнении с 391,1 млрд. тенге в 2008 году. Согласно

консолидированной отчетности по состоянию на 31 декабря 2009 года, общий объем активов Эмитента составил 5 126,0 млрд. тенге по сравнению с 3 906,7 млрд. тенге 2008 году.

Реализация разработки месторождения Кашаган и увеличения производственных мощностей в ТШО позволят в перспективе значительно нарастить консолидированные объемы добычи нефти НК КазМунайГаз. К 2020 году объем добычи с учетом новых проектов составит порядка 40 млн. тонн в год. Ожидается, что к 2013 году за счет запланированных инвестиций в НПЗ доля НК КазМунайГаз в переработке нефти увеличится до 6,5 млн. тонн в год (44,8%). В частности, к 2015 году объем переработки нефти в РК планируется на уровне 14,0 млн. тонн в год из них на долю НК КазМунайГаз приходится 11,7 млн. тонн в год (83,5%).

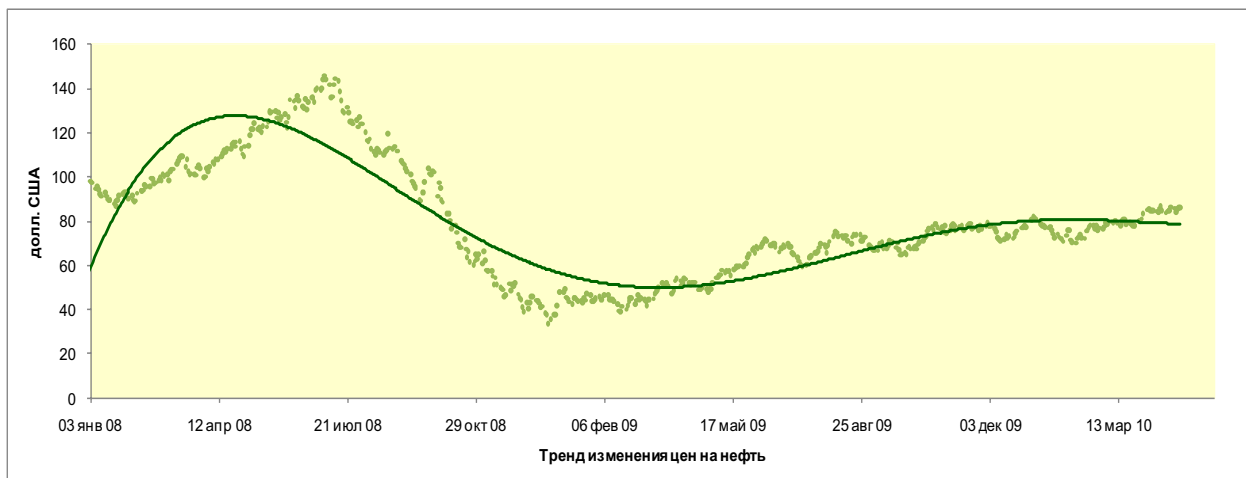
### 3) Прогноз в отношении будущего развития отрасли и положения Эмитента в данной отрасли.

#### Тенденции развития нефтегазовой отрасли

При подготовке настоящего Проспекта использовалась информация Международного энергетического агентства (МЭА), обзоров аналитического агентства «Cambridge Energy Research Associates» (CERA), Организации стран экспортеров нефти (ОПЕК), Platts, аналитического агентства «Финам», а также материалов Росбизнесконсалтинг, официальной информации Министерства энергетики США, периодической печати и других аналитических агентств, по состоянию на 31 мая 2010 года. В качестве базового рассматриваемого элемента анализа использован сорт нефти Brent (Brent).

В течение 2008-2009 гг. наблюдался высокий уровень волатильности на мировом рынке нефти как это отражено в графике ниже.

#### Динамика цен на нефть сорта Brent на Международной бирже InterContinental Exchange (Лондон) за период с 1 января 2008 года по 31 мая 2010 года



Источник: Bloomberg

Развитие рынка нефти во втором и третьем кварталах 2008 года превзошло самые смелые ожидания большинства аналитиков и экспертов. Основными факторами роста в первом полугодии 2008 года стали ослабление доллара США по отношению к другим мировым валютам, ограничительная политика ОПЕК и замедление темпов роста добычи независимыми производителями, значительный рост спроса со стороны Азиатско-Тихоокеанского Региона (в частности, КНР в преддверии Олимпийских игр) и Персидского залива. В результате в июле 2008 года мировые цены на нефть достигли наивысшей отметки (146,0 долл. США за баррель). Однако на фоне мирового экономического кризиса цены на нефть резко упали до 34,0 долл. США за баррель в четвертом квартале 2008 года. Спрос на нефть, в первую очередь в США, значительно сократился, а коммерческие запасы нефти и нефтепродуктов выросли, что оказало значительное негативное влияние на рынок нефти. Цены продолжали оставаться на таком уровне в течение первой половины 2009 года. Во второй половине 2009 года на рынке нефти установилась тенденция роста цен с небольшими коррекциями. Цена на нефть достигла 76,0 долл. США за баррель к концу декабря 2009 года.

---

С начала 2009 года цена на нефть выросла в среднем с 44,0 до 85,0 долл. США за баррель (+ 41,0 долл. США за баррель или 93,2%). Средняя цена нефти в первом квартале 2010 года выросла по сравнению с аналогичным периодом 2009 года с 45,0 долл. США за баррель до 77,0 долл. США за баррель, что составило прирост в 32,0 долл. США или 71,1%. На последних торгах по состоянию на 31 мая 2010 года цена за баррель нефти закрылась на отметке 73,5 долл. США за баррель, потеряв по сравнению с предыдущей торговой сессией 0,4 долл. США.

Основными факторами, определяющими динамику рынка нефти в течение 2009 года и в первом квартале 2010 года, являлись:

- Фундаментальные показатели мировой экономики и динамика спроса на энергоносители, как в развитых, так и растущих экономиках мира;
- Текущее соотношение спроса и предложения, а также прогноз спроса и предложения на нефть и нефтепродукты на перспективу;
- Способность ОПЕК, а также нефтедобывающих стран, не входящих в эту организацию, регулировать добычу нефти с целью поддержания уровня цен;
- Рост государственного долга среди развитых экономик мира (США, Великобритания);
- Развитие новой техники и технологии;
- Ежеквартальные финансовые отчеты, финансовые и корпоративные новости, в частности относительно нефтегазовой индустрии, а также макроэкономические данные крупнейших и развивающихся экономик мира и последние изменения в регулировании в банковском секторе;
- Данные о запасах нефти и нефтепродуктов на хранилищах США;
- Экономические и политические события в нефтедобывающих регионах мира, в первую очередь на Ближнем и Среднем Востоке;
- Динамика доллара США в сравнении с другими мировыми валютами;
- Сезонный фактор (наступление летнего автомобильного сезона в США и усиление спроса на нефть со стороны НПЗ и перебои в работе американских НПЗ);
- Геополитический фактор, включая угрозу террористических актов;
- Ситуация на Мексиканском заливе в результате взрыва нефтедобывающей платформы британской компании BP и результаты работ по ликвидации утечки нефти;
- Долговой кризис Греции и восстановление доверия рынков к Еврозоне и единой валюте, а также результаты мер по урезанию дефицита бюджета;
- Усиление спекулятивных операций («сырьевой» пузырь) на мировом нефтяном рынке.

### **Цены на нефтепродукты**

Светлые нефтепродукты (бензин, дизельное топливо, керосин) и темные нефтепродукты (мазут, гудрон) составляют основной ассортимент рынка, а цены на нефтепродукты определяют экономическую и социальную политику практически всех развитых стран мира.

В первой половине 2008 года наблюдалась тенденция значительного роста спроса на светлые нефтепродукты, в частности на рынке газойл. Однако на фоне мирового экономического кризиса, цены на такие нефтепродукты как дизель резко упали, что оказало негативное влияние на «крэк спред», который определяется как разница между ценой нефтепродукта и ценой сырой нефти. В результате спада уровня спроса, снизился объем розничной реализации нефтепродуктов, что привело к значительному снижению доходности НПЗ.

В течение всего 2009 года динамика рынка нефтепродуктов определялась ситуацией на рынке нефти. Во второй половине 2009 года, 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.

В первом квартале 2010 года улучшение спроса на нефтепродукты в tandem с экономическим ростом положительно повлияли на деятельность сектора. Сложившаяся ситуация на рынке подтвердила устойчивость роста рынка и увеличения уровня доходности НПЗ. Ожидается, что традиционный летний период отпусков увеличит мировой спрос на бензин во втором и третьем кварталах этого года.

### **Казахстанский рынок нефтепродуктов**

Колебание мировых цен на нефть и нефтепродуктов, рост мирового потребления нефти и нефтепродуктов, а также слабая производственная мощность казахстанских НПЗ оказывают влияние на динамику и конъюнктуру внутреннего рынка нефтепродуктов. Помимо внешних факторов, влияющих на рост цен нефтепродуктов, сказываются также внутренние факторы:

- Неразвитость конкуренции;
- Высокая аффилированность рынка производства и реализации нефтепродуктов;
- Ограниченный доступ иным субъектам к инфраструктуре действующих НПЗ.

Рынок нефтепродуктов в Казахстане является монополизированным. АО «ПетроКазахстан», АО «Торговый дом «КазМунайГаз» и Helios контролируют более чем 70,0% внутреннего рынка.

В настоящее время функционируют три НПЗ, проектная мощность которых не позволяет производить нефтепродукты в объемах необходимых для покрытия спроса на внутреннем рынке. С целью стабилизации ситуации на рынке нефтепродуктов в соответствии с поручением Правительства РК при участии Антимонопольного Агентства РК были выработаны необходимые меры, позволяющие произвести:

- Увеличение поставок нефти на НПЗ;
- Обеспечение импорта высокооктанового бензина в необходимом для внутреннего рынка объеме;
- Определение баланса производства и потребления нефтепродуктов;
- Обеспечение реализации плана по модернизации и реконструкции трех НПЗ – Атырауский, Павлодарский и Шымкентский.

В целях стабилизации ситуации на рынке нефтепродуктов при Антимонопольном Агентстве РК создан Экспертный Совет по развитию и защите конкуренции на казахстанском рынке нефтепродуктов, в состав который вошли представители государственных органов, субъектов рынка нефтепродуктов и НПЗ. Антимонопольным Агентством на постоянной основе проводится мониторинг цен для пресечения фактов необоснованного роста дефицита и цен на нефтепродукты.

Цены компаний, занимающие доминирующее положение на внутреннем рынке нефтепродуктов регулируются Агентством РК по регулированию естественных монополий и находятся на уровне значительно ниже мировых. Вместе с тем, конечные цены на отдельные виды нефтепродуктов, такие как авиакеросин остаются высокими для конечного потребителя из-за посредников, которые увеличивают цены на 50,0–80,0%.

## Спрос на нефть и нефтепродукты



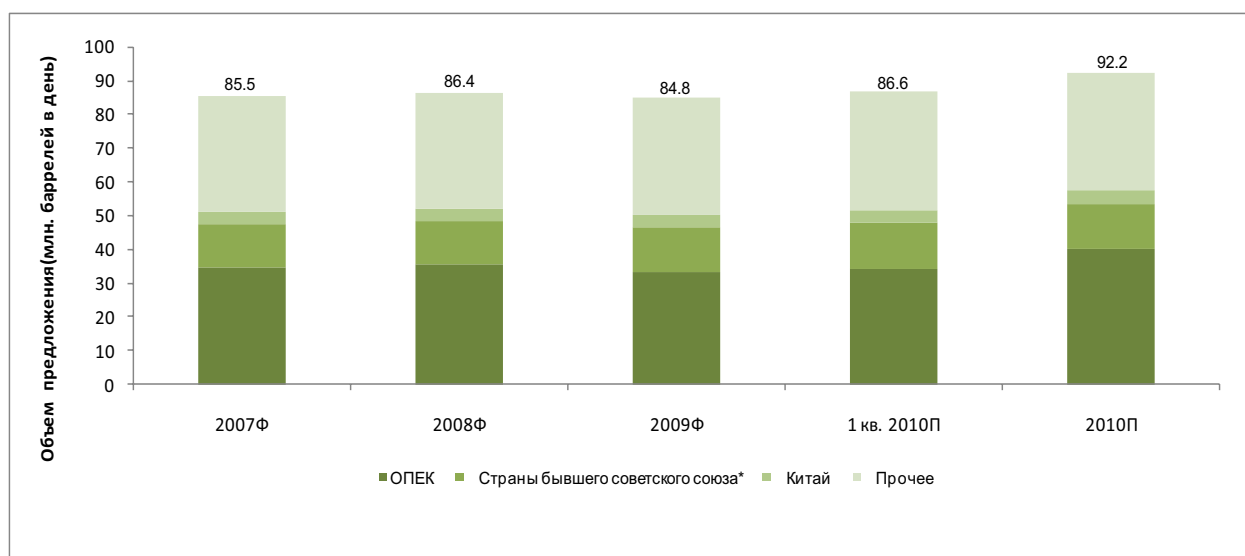
Источник: International Energy Agency, Oil Market Report

Международное энергетическое агентство (МЭО) опубликовало отчет, в котором повысило прогноз спроса на нефть в 2010 году на ожиданиях восстановления экономики. По прогнозам МЭА, мировой спрос будет расти в основном благодаря Китаю и Индии. Эксперты ОПЕК, со своей стороны, также отметили эти страны, назвав их «основными локомотивами развития мировой экономики».

Согласно прогнозам ОПЕК рост мировой экономики в 2010 году остается на неизменном уровне 3,5%. В то время как в США, Японии и Китае наблюдаются признаки восстановления экономической ситуации, страны участники Еврозоны переживают побочный эффект кризиса, связанного с государственным долгом Греции. По данным ОЭСР, прогноз по США был увеличен с 2,6% до 2,8% в год, а пересмотр прогноза по Еврозоне привел к снижению соответствующего показателя с 0,7% до 0,6% в год. Ожидается, что в 2010 году рост в Китае составит 9,5%, а в Индии 7,1%. В связи этим, эксперты ОПЕК считают, что потребление нефти в мировой экономике увеличится по сравнению с предыдущим годом.

Эксперты ОПЕК и МЭА сошлись во мнении, что 2009 год стал одним из худших для мирового спроса на нефть. Однако, эксперты считают в 2010 году есть реальный шанс того, что негативный тренд уступит место позитивному.

## Предложение нефти и нефтепродуктов



Источник: International Energy Agency, Oil Market Report

\* включает Казахстан

---

Во втором квартале 2009 года, одним из главных событий стало заседание министров ОПЕК (28 мая 2009 года) и ожидания, связанные, в первую очередь, с регулированием уровня добычи нефти 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. баррелей в день до 24,845 млн. баррелей в день оказало поддержку рынку 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 года, страны - участники ОПЕК-11 снизили объем добычи только на 3,1 млн. баррелей в день.

Поставки нефти странами, которые не входят в состав ОПЕК, по оценкам экспертов увеличились на 0,7 млн. баррелей в день в 2009 году, в результате пересмотра в сторону повышения, общий объем добычи составил 100,0 тыс. баррелей в день.

По ожиданиям, производство газоконденсатной жидкости и нетрадиционных нефтепродуктов странами ОПЕК, в среднем, составит 4,9 млн. баррелей в день в 2010 году, что на 0,5 млн. баррелей в день больше чем в предыдущем году. В первом квартале 2010 года нефть поставляемая странами ОПЕК, в среднем, составила 29,25 млн. баррелей в день, что на 1,15 млн. баррелей в день больше по сравнению с аналогичным периодом 2009 года.

Прогнозы по поставкам нефти странами, которые не входят в состав ОПЕК в 2010 году были также пересмотрены с учетом увеличения на 30,0 тыс. баррелей в день на уровне 0,5 млн. баррелей в день. Корректировки были, в основном, обусловлены выпуском предварительных данных в отношении фактической добычи.

Согласно прогнозам ОПЕК, Казахстанское производство нефти составит в среднем 1,6 млн. баррелей в день в 2010 году, что на 70,0 тыс. баррелей в день больше чем в 2009 году. Ожидаемый рост будет достигаться за счет увеличения производства на казахстанских месторождениях (Тенгиз, Карачаганак). По данным Wood Mackenzie доказанные запасы нефти на казахстанских месторождениях составляют 35,1 млрд. баррелей, запасы рассчитаны на 65 лет.

### **Прогноз ситуации на мировых рынках во второй половине 2010 года.**

#### **Баланс спроса и предложения и прогнозы аналитиков**

Согласно прогнозу МЭА ожидается, что мировой спрос на нефть и нефтепродукты в 2010 году увеличится на 1,6 млн. баррелей в день по сравнению с предыдущим годом. Несмотря на то, что идет процесс выздоровления мировой экономики, по-прежнему, существует серьезный риск замедления темпов экономического роста, который, в свою очередь, может повлиять на ожидаемый рост потребления нефти и нефтепродуктов в текущем году.

До настоящего момента Китай является одной из основных стран, потребление которого способствует росту спроса на нефть и нефтепродукты, при этом ожидается, что доля Китая в общем объеме энергопотребления останется на неизменном уровне до конца года, несмотря на недавнее повышение розничных цен на бензин (4,5%) и дизельное топливо (5,0%) в мире.

Текущий скептицизм на рынке относительно устойчивости темпов восстановления мировой экономики также отразился на волатильности цен на нефть. В течение первой половины 2010 года стоимость нефти сорта Brent достигла 88,8 долл. США за баррель (03 мая 2010 г.), прежде чем снизится более чем на 19,0 долл. США до отметки 69,6 долл. за баррель (20 мая 2010 г.). Столь сильная волатильность вызвана негативным влиянием ситуации на финансовых рынках, а не фундаментальными показателями баланса спроса и предложения на нефть и нефтепродукты.

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.

Данный консенсус прогноз подготовлен Bloomberg по состоянию на 31 мая 2010 года:



Товар	Биржа	Текущая цена	Средний прогноз цены на год			
			2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Нефть Brent, долл. США за баррель	ICE	74,0	80,5	90,0	92,5	88,5
Нефть WTI, долл. США за баррель	NYMEX	74,4	80,0	87,5	95,5	93,8
Природный газ Henry Hub, долл. США за mmbtu	NYMEX	4,3	5,3	6,5	6,8	7,0
Природный газ NBP, пенс за therm (терм)	UK	36,65	52,3	49,5	52,3	-

Долл. США за баррель	2 кв. 2010 г.	3 кв. 2010 г.	4 кв. 2010 г.	1 кв. 2011 г.
Консенсус	79,0	77,0	78,4	79,9

*Источник: Bloomberg*

### **Рынок газа**

Рынки природного газа имеют склонность быть более изолированными, с ценами, значительно варьирующимися от страны к стране. В Азии и Европе, рынки природного газа более сильно подвержены влиянию цен на нефтепродукты. Наряду с увеличением торговли природным газом, ожидается, что механизмы ценообразования будут развиваться прокладывая путь к глобальному рынку природного газа.

Значительная часть газа импортируемого в континентальную Европу осуществляется на основе долгосрочных контрактов. Ценообразование основано на увязке цены на газ с ценой альтернативных энергоносителей – обычно «корзины нефтепродуктов»: газойля и мазута с различными весами, отражающими особенности национальной структуры потребления газа. В силу специфики ценообразования на европейском газовом рынке, выражающейся, в частности, в наличии временного лага (чаще всего от шести до девяти месяцев) в формуле индексации цены газа, динамика экспортных цен на природный газ в какой-то мере отстает от изменения цен на нефть и нефтепродукты. Тем не менее, динамика цены на газ в целом отражает ситуацию на рынке нефти и нефтепродуктов.

Операции, связанные с куплей - продажей газа на торговых площадках Европы таких как National Balancing Point (NBP) в Великобритании и Title Transfer Facility (TTF) в Нидерландах приобретают большое значение как товар с наибольшей торговой привлекательностью. Цены на эти сделки напрямую не зависят от цен на нефть. В 2009 году эти рынки испытали существенное снижение цен на газ, которое оказало воздействие на динамику розничных цен потребления газа и электроэнергии. Например, в 2009 году розничные цены на газ в Германии снизились на 2,0% для населения и на 6,0% для промышленных предприятий. Такая же тенденция наблюдалась и в других странах Европы.

В 2009 году цена по форвардным контрактам, заключенным на 2010 год, составляла в среднем 18,0 евро за МВт-час на рынке TTF, что на 41,0% ниже по сравнению с ценой форвардных контрактов, заключенных на 2009 год, в 2008 году.

Тенденция, которая наблюдалась на Европейском рынке газа в течение 2009 года, продолжалась в первом квартале 2010 года. В первой половине 2010 года цена по форвардным контрактам, заключенным на 2011 год, составляла в среднем 17,0 евро за МВт-час на рынке TTF, что на 4,0 евро ниже по сравнению с ценой форвардных контрактов, заключенных на 2010 год, в 2009 году.

Роль природного газа как важнейшего ресурса развития мировой экономики продолжает возрастать. Несмотря на снижение мирового энергопотребления в 2009 году (примерно на 2,0%), вызванное мировым финансово-экономическим кризисом, ожидается, что мировые энергопотребители будут увеличиваться по мере увеличения численности населения и роста промышленного производства в развивающихся странах. В разрезе отраслей наиболее существенный рост придется на электроэнергетику (увеличение на 54,0%).

---

## **Рынок газа Казахстана**

На основе данных Wood Mackenzie, в 2009 году доказанные запасы газа составили 3,7 трлн. м<sup>3</sup> и уровень добычи – 35,6 млрд. м<sup>3</sup>. Запасы газа рассчитаны на 104 года.

Несмотря на текущее ослабление мирового спроса на энергоносители из-за мирового финансового кризиса, в долгосрочной перспективе прогнозируется, что общее потребление природного газа в Европе к 2030 году возрастет до 700 млрд. м<sup>3</sup> в сравнении с 540 млрд. м<sup>3</sup> в 2005 году, из которых 480 млрд. м<sup>3</sup> будут обеспечиваться за счет импортных поставок газа в Европу. По предварительным данным, разрыв между внутренним производством ОАО «Газпром» и его экспортными обязательствами составит от 200 до 300 млрд. м<sup>3</sup> в 2010 году. Ожидается, что 200 млрд м<sup>3</sup> будут обеспечены за счет внутренних источников ОАО «Газпром. С учетом низких темпов прироста долгосрочных объемов производства ОАО «Газпром, дополнительные 100 млрд. м<sup>3</sup> будут обеспечиваться за счет внешних поставок газа из Узбекистана, Казахстана и Туркменистана.

Правительство РК поставило ряд задач по оздоровлению газовой отрасли, увеличению транзитного потенциала газотранспортной системы, реабилитации внутренней газораспределительной системы, росту потребления природного газа на внутреннем рынке, газификации регионов страны, разведке и освоению казахстанских газовых месторождений.

Ожидается, значительный рост объемов добычи газа в Казахстане в течение последующих пяти лет (главным образом, от месторождений Кашаган, Тенгиз и Карачаганак). В краткосрочной и среднесрочной перспективе ожидается значительный рост объемов транспортировки газа в среднеазиатском регионе и спроса на услуги по транзиту, что приведет к укреплению позиций Казахстана как контрагента. В частности, экономика Туркменистана находится в сильной зависимости от экспорта газа, который является ключевым источником валютных поступлений. В настоящее время Казахстан остается единственным действующим экспортным маршрутом для поставок туркменского газа.

### **Положение НК КазМунайГаз в нефтегазовой отрасли**

НК КазМунайГаз придерживается своей основной стратегической цели – укрепить свои позиции как одной из ведущих нефтегазовых компаний в Казахстане. Несмотря на мировой экономический кризис и снижение цен на нефть, Эмитент благополучно справляется с влиянием этих факторов, которые отражаются на деятельности всей нефтедобывающей отрасли.

Ключевыми задачами стратегии НК КазМунайГаз являются:

- Обеспечение роста за счет расширения операций по разведке и добыче нефти и газа, а также расширения и диверсификации экспортных маршрутов нефти и газа для обеспечения экспорта в долгосрочной перспективе;
- Удержание имеющихся сильных позиций путем модернизации производства и повышения эффективности операций, а также достижение высоких стандартов производственной деятельности и повышение рентабельности;
- Осуществление выборочных приобретений долей участия в зарубежных нефтетранспортных активах для обеспечения доступа на рынки конечных потребителей;
- Развитие конкурентных преимуществ на местном рынке за счет использования местных коммерческих и производственных компетенций;
- Внедрение прозрачной и менее сложной организационной структуры, а также развития культуры эффективного управления;
- Получение статуса оператора проектов в 2015 году, в частности, получить доступ к проектам и права оператора в Туркменистане, Азербайджане, Узбекистане и России.

### **В сегменте разведки и добычи**

Сегмент разведки и добычи – системообразующая основа НК КазМунайГаз. Его динамичное развитие будет определять возможности роста НК КазМунайГаз в транспортировке

нефти; переработке нефти, нефтехимии, маркетинге нефти и нефтепродуктов; газовом бизнесе. Ключевыми задачами стратегии в сегменте разведка и добыча являются увеличение общего объема добычи и пополнение запасов углеводородов через приобретение новых активов, а также ведение геологоразведочных работ и оптимизация производства на основных месторождениях.

Значительное увеличение объемов добычи стало возможным благодаря активному приобретению доли в казахстанских добывающих активах: сегодня Эмитент имеет доли участия в компаниях АО «Казгермунай» (50,0%), АО «ПетроКазахстан Инк.» (33,0%) и CITIC Canada Energy Limited (CCEL) (50,0%). Основной объем добычи нефти по группе компаний НК КазМунайГаз приходится на долю РД КМГ и ТШО.

#### **Консолидированная добыча нефти и газоконденсата по организациям с участием НК КазМунайГаз**

(тыс. тонн)

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.	1 кв. 2010 г.
РД КМГ	9 548	9 486	8 977	2 088
ТШО	2 786	3 455	4 505	1 290
ПетроКазахстан	2 238	2 110	2 077	487
Казгермунай	1 527	1 570	1 601	388
Каражанбасмунай	-	914	934	223
Казахойл Актобе	435	39	468	109
Казахтуркмунай	129	111	113	28
ММГ	-	-	-	696
КТГ	26	26	26	6
<b>Итого</b>	<b>16 689</b>	<b>17 711</b>	<b>18 701</b>	<b>5 315</b>

Ожидается, что в среднесрочной перспективе доля НК КазМунайГаз в объеме добычи казахстанской нефти снизится, так как НК КазМунайГаз имеет относительно малую долю в крупнейших проектах, по которым планируется наибольший прирост добычи (Тенгиз, Кашаган). По запасам и объемам добычи газа позиции НК КазМунайГаз на казахстанском рынке являются слабыми, в основном ввиду отсутствия доли в Карачаганакском месторождении.

Одним из ключевых направлений развития сегмента разведки и добыча является выход на международные рынки углеводородов. География интересов РД КМГ распространяется на страны ближнего зарубежья, в частности, на Туркменистан и Российскую Федерацию. Также привлекательными регионами для расширения деятельности являются Ближний Восток, страны Северной Африки и другие регионы. Расширение географии деятельности РД КМГ позволит ему выйти на международный рынок, получить опыт работы в перспективных нефтегазовых проектах, в том числе и оффшорных, получить доступ к современным технологиям разведки и добычи нефти.

В настоящее время НК КазМунайГаз не имеет достаточных ресурсов (финансы, технологии) для самостоятельного освоения крупных и сложных проектов (Кашаган, ТШО) как в Казахстане, так и за ее пределами. В связи с этим Эмитент будет на начальном этапе развивать сотрудничество с иностранными партнерами для получения доступа к зарубежным проектам.

#### **Ситуационный (SWOT) анализ**

Сильные стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>• статус Национальной компании;</li> <li>• запасы жидких углеводородов составляют 795,5 млн. тонн (по состоянию на 31 декабря 2009 года);</li> <li>• доленое участие в проектах Тенгиз и Кашаган, имеющих глобальное значение;</li> <li>• значительные объемы денежной наличности;</li> </ul>
Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>• растущее число «устаревающих» и сильно истощенных активов;</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>● техническое и технологическое отставание от лидеров нефтегазовой отрасли мира;</li> <li>● высокий уровень социальной нагрузки;</li> <li>● незначительные запасы и объемы добычи газа;</li> <li>● отсутствие доли в проекте по разработке месторождения Карачаганак;</li> </ul>
Возможности	<ul style="list-style-type: none"> <li>● портфель проектов и перспективные проекты с суммарными прогнозными извлекаемыми ресурсами углеводородного сырья более 1,3 млрд. тонн нефтяного эквивалента;</li> <li>● высокий интерес со стороны вертикально интегрированных нефтяных компаний (ВИНК) к проектам в Казахстане;</li> <li>● диверсификация портфеля активов за счет зарубежных проектов и проектов освоения месторождений, тяжелых нефти;</li> <li>● коммерциализация попутного газа;</li> </ul>
Угрозы	<ul style="list-style-type: none"> <li>● геологические риски (не подтверждение ожидаемых ресурсов);</li> <li>● рост капиталоемкости проектов разведки и разработки месторождений углеводородного сырья;</li> <li>● рост себестоимости добычи;</li> <li>● ценовая конъюнктура;</li> <li>● экологические риски;</li> <li>● отсутствие отраслевой науки;</li> <li>● дефицит мощностей сервисной инфраструктуры.</li> </ul>

### **В сегменте транспортировки нефти**

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

Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам Казахстана осуществляется дочерней организацией НК КазМунайГаз – АО «КазТрансОйл» (КТО). КТО обеспечивает бесперебойную транспортировку нефти на экспорт и внутренний рынок и работает по принципу предоставления равного доступа к системе магистральных трубопроводов для всех грузоотправителей. Сеть магистральных нефтепроводов Эмитента составляет 7 270 км, из них на долю КТО приходится около 5 071 км.

КТО принадлежат 51,0% участия в компании АО «Северо-западная трубопроводная компания «МунайГас» и 50,0% в ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод», являющихся собственниками магистральных нефтепроводов Кенкияк-Атырау и Атасу-Алашанькоу. Кроме того, в начале 2008 года КТО приобрел 100,0%-ную долю участия в Батумском нефтяном терминале, а также эксклюзивное право управления Батумским морским портом, имеющим выгодное стратегическое и геополитическое месторасположение. В результате были впервые приобретены зарубежные нефтетранспортные активы на Черном море с прямым выходом в Мировой океан.

В настоящее время КТО в процессе реализации программы развития системы магистральных трубопроводов. Цель данной программы заключается в повышении надежности и модернизации нефтепроводов, а также расширении пропускной способности существующих нефтепроводов и создании новых маршрутов транспортировки в долгосрочной перспективе. Диверсификация направлений экспорта нефти осуществляется в соответствии с долгосрочными политическими и экономическими приоритетами Правительства РК.

## Ситуационный (SWOT) анализ

Сильные стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>• доминирующая в РК позиция в секторе транспортировки нефти магистральными нефтепроводами;</li> <li>• наличие собственного танкерного флота на Каспийском море;</li> <li>• стабильные денежные потоки;</li> <li>• наличие контролируемых НК КазМунайГаз зарубежных активов;</li> </ul>
Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>• высокая степень физического и морального износа отдельных участков нефтетранспортной системы;</li> <li>• низкий уровень загрузки отдельных участков существующей системы нефтепроводов;</li> <li>• активы включают социально-ориентированные виды деятельности (магистральный водовод и другие);</li> <li>• низкая доля на рынке танкерной транспортировки на Каспийском море;</li> </ul>
Возможности	<ul style="list-style-type: none"> <li>• завершение технической интеграции нефтетранспортной системы;</li> <li>• высокий потенциал роста объемов добычи нефти и готовность нефтедобывающих компаний поддержать проекты строительства новых и расширения существующих экспортных нефтепроводов;</li> <li>• высокий уровень конкуренции между транзитными странами;</li> <li>• поддержка Правительства РК по проектам строительства новых нефтепроводов и экспортных терминалов в РК, участия в проектах за рубежом (нефтепроводы, терминалы, флот);</li> </ul>
Угрозы	<ul style="list-style-type: none"> <li>• рост капиталоемкости проектов строительства и модернизации нефтепроводов;</li> <li>• риски транзитных стран;</li> <li>• сохранение не прозрачных условий конкуренции с танкерными флотами прикаспийских стран;</li> <li>• увеличение объемов субсидирования услуг по поставке воды за счет доходов от транспортировки нефти в связи с ростом потребления воды в западном регионе страны.</li> </ul>

### В сегменте переработки нефти и сбыта нефтепродуктов

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

В 2009 году переработка нефти группе компаний НК КазМунайГаз составила 15,2 млн. тонн по сравнению с 10,3 млн. тонн в 2008 году. Такое значительное увеличение стало возможным благодаря приобретению 100,0%-ной доли участия в Павлодарском НПЗ.

Объемы переработки нефти на НПЗ, входящих в группу НК КазМунайГаз приведены в нижеследующей таблице:

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.	1 кв. 2010 г.
Атырауский НПЗ	3 701	3 925	3 678	968
Шымкентский НПЗ	1 011	2 154	3 802	628
Павлодарский НПЗ	-	-	3 763	1 281
НПЗ Петромидиа	-	4 237	3 923	985

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.	1 кв. 2010 г.
<b>Итого</b>	<b>4 712</b>	<b>10 316</b>	<b>15 166</b>	<b>3 862</b>

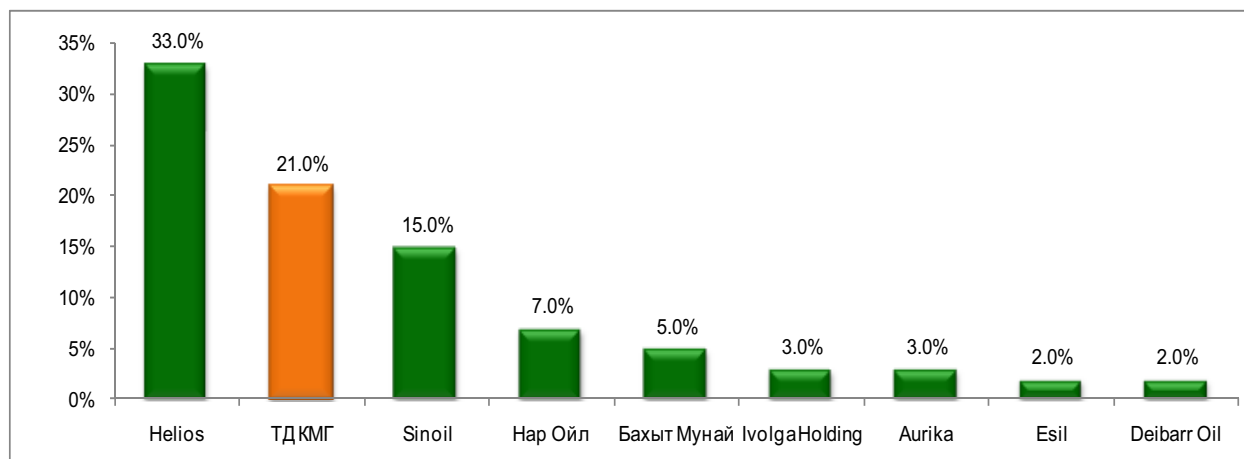
### Международная деятельность в секторе нефтепереработки

Приобретение 100,0%-ной доли участия в румынской нефтегазовой компании The Rompetrol Group (TRG) позволило Эмитенту 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.

Данными активами владеет Эмитент через свою дочернюю организацию АО «Торговый дом «КазМунайГаз» (ТД КМГ). Маркетинг и сбыт нефти и нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках осуществляется через ТД КМГ. Основные объемы экспортных отгрузок ТД КМГ составляет нефть, добываемая компанией РД КМГ и объемы нефти, полученные от казахстанских недропользователей в виде роялти.

Общий объем экспорта нефти ТД КМГ в 2009 году составил 7 054 тыс. тонн, что на 24,7% ниже уровня в 2008 году. В 2009 году розничная реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке осуществлялась через сеть автозаправочных станций ТД КМГ, расположенных в гг. Астана и Алматы, а также в западном, северном и восточном регионах Казахстана. ТД КМГ реализует широкий ассортимент нефтепродуктов, включая высококачественные бензины, дизельное топливо и авиакеросин. По состоянию на 31 декабря 2009 года, ТД КМГ являлся второй крупной компанией по объему розничных продаж нефтепродуктов и владел 21%-ной долей рынка.



Источник: Данные предоставленные Эмитентом

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

### Ситуационный (SWOT) анализ

Сильные стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>• сильные позиции на рынке переработки нефти в РК (АНПЗ, ПКОО, ПНХЗ);</li> <li>• наличие собственных перерабатывающих мощностей за рубежом (Rompetrol);</li> </ul>
-----------------	---

	<ul style="list-style-type: none"> <li>● собственная система АЗС и нефтебаз в РК;</li> <li>● бренд ТД КМГ на рынке РК;</li> <li>● наличие ресурсной базы для развития нефтехимических производств;</li> </ul>
Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>● недостаточный уровень технологического развития (глубина переработки, качество продукции);</li> <li>● недостаточная интеграция цепочки создания стоимости (месторождения – НПЗ – розничная сеть);</li> <li>● сложная структура управления нефтеперерабатывающими активами в РК;</li> <li>● рыночные позиции Rompetrol (наличие значительных простаивающих мощностей у прямых конкурентов на региональном рынке);</li> <li>● удаленность от основных рынков потребления нефтехимической продукции;</li> <li>● слабые позиции на розничном рынке РК;</li> <li>● качество системы АЗС (размещение и соответствие стандартам);</li> <li>● собственный объем добычи нефти практически эквивалентен суммарным установленным мощностям по переработке нефти;</li> </ul>
Возможности	<ul style="list-style-type: none"> <li>● рост спроса на нефтепродукты на рынке РК;</li> <li>● рост объемов добычи нефти НК КазМунайГаз;</li> <li>● строительство системы внутренних нефтепроводов, обеспечивающих интеграцию центров добычи и переработки нефти РК;</li> <li>● использование зарубежных НПЗ в качестве естественного хэджа при изменениях конъюнктуры мирового рынка нефти;</li> <li>● привлечение стратегического инвестора для реализации проектов строительства нефтехимических предприятий;</li> <li>● высокий потенциал консолидации активов независимых операторов АЗС;</li> </ul>
Угрозы	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 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;</li> <li>● сезонные ограничения по экспорту нефтепродуктов;</li> <li>● сокращение маржи переработки в условиях высокой волатильности рынка нефти;</li> <li>● рост капиталоемкости проектов реконструкции и модернизации НПЗ, строительства нефтехимических предприятий;</li> <li>● изменение сроков ввода новых стандартов качества нефтепродуктов;</li> <li>● изменение конъюнктуры рынка нефтехимической продукции;</li> <li>● дефицит квалифицированных кадров для нефтехимических</li> </ul>

проектов;

- длительные сроки окупаемости нефтехимических проектов;
- рост интенсивности конкуренции с крупными операторами розничных систем, использующими перерабатывающие мощности Компании (Sinoil – ПКОП, Helios – ПНХЗ).

### **В сегменте транспортировки и сбыта газа**

Системы транспортировки газа являются одним из основных элементов экономической и энергетической безопасности РК. НК КазМунайГаз занимает доминирующее положение в сегменте магистральной транспортировки газа и получает значительные поступления за счет транзита.

АО «КазТрансГаз» (КТГ), которое является 100,0%-ной дочерней организацией Эмитента, продолжает работы по дальнейшему увеличению добычи природного газа в рамках программы по снижению зависимости южных регионов Казахстана (Кызылординской, Южно-Казахстанской, Жамбылской и Алматинской областей) от сезонных перебоев с подачей природного газа из Узбекистана и его несанкционированного отбора на территории Кыргызстана. В целях реализации данной программы, КТГ осуществляет строительство магистрального газопровода «Бейнеу - Бозой - Акбулак» со стоимостью 465,0 млрд. тенге. Полное завершение строительства ожидается к 2015 году.

Другими крупными проектами КТГ, которые в настоящее время находятся на стадии реализации, являются:

- *Магистральный газопровод «Казахстан-Китай»* предусматривает обеспечение транзита природного газа из Туркменистана в КНР через территорию Республики Казахстан. Строительные работы ведутся с августа 2008 года в соответствии с Межгосударственным казахстанско-китайским правительственным соглашением «О сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода «Казахстан-Китай». Общая стоимость проекта 768,0 млрд. тенге. Полное завершение строительства ожидается к концу 2011 года;
- *Прикаспийский газопровод* обеспечит транзит природного газа из Туркменистана и экспорт природного газа из Казахстана в Российскую Федерацию. Общая стоимость проекта около 411,6 млрд. тенге. Реализация строительства запланирована на 2010 - 2013 гг.

Маркетинг и сбыт природного газа на внутреннем рынке осуществляется дочерней организацией КТГ - АО «КазТрансГаз-Аймак» (КТА). В функции компании КТА 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 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 месторождений Карачаганак, Толкын (Мангистауская область) и Тенгиз. Прием газа по СВОП-операциям осуществляется на казахско-российской границе в поселке ГИС Александров Гай.

Объемы газа, реализованные компанией ТОО «КазРосГаз»\*:

(млн. м<sup>3</sup>)



Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.
Карачаганакский сухой газ	6 490	6 816	7 150
ТШО	120	-	779
ТОО «Толкыннефтегаз»	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>6 610</b>	<b>6 816</b>	<b>7 929</b>

Источник: Годовые отчеты ТОО «КазРосГаз»

\* Данные за первый квартал 2010 года отсутствуют на дату составления данного Проспекта.

НК КазМунайГаз через свои дочерние компаний – КТГ и КТА - активно участвует в реализации политики развития внутреннего газового рынка, строительстве газоперерабатывающих мощностей (в том числе, за пределами РК), развитии многовекторности экспортных и транзитных транспортных маршрутов, интеграции внутренних трубопроводных систем.

НК КазМунайГаз владеет газораспределительными активами в РК. В настоящее время газораспределительные системы характеризуются высокой степенью морального и физического износа. Регулирование казахстанского газового рынка предполагает сохранение в среднесрочной перспективе топливных субсидий.

### Ситуационный (SWOT) анализ

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

хозяйства при низких уровнях внутренних тарифов на газ.

### **В сервисном сегменте**

Структура активов НК КазМунайГаз 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, НК КазМунайГаз намерен больше концентрироваться на основных видах деятельности, оказывая необходимую поддержку развитию инфраструктуры.

### **Ситуационный (SWOT) анализ**

Сильные стороны	<ul style="list-style-type: none"><li>● роль координатора развития сервисной инфраструктуры для поддержки проектов по разведке и разработке месторождений углеводородного сырья в казахстанском секторе шельфа Каспийского моря;</li><li>● наличие в портфеле активов НК КазМунайГаз ключевых объектов береговой инфраструктуры;</li></ul>
Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none"><li>● необходимость оказания финансовой и организационной поддержки развития сервисных и социальных активов;</li><li>● низкая рентабельность сервисных активов;</li></ul>
Возможности	<ul style="list-style-type: none"><li>● привлечение стратегических инвесторов и партнеров;</li><li>● поддержка Правительства РК по вопросам развития сервисной инфраструктуры;</li><li>● высокий интерес отечественных инвесторов к проектам развития сервисной инфраструктуры, организации и расширения производства товаров, предоставления работ и услуг для нефтяной отрасли;</li><li>● высокий потенциал применения современных технологий;</li></ul>
Угрозы	<ul style="list-style-type: none"><li>● колебания конъюнктуры;</li><li>● дефицит кадров;</li><li>● монополизация рынка крупными поставщиками;</li><li>● недостаточный уровень качества продукции и услуг отечественных поставщиков товаров, работ и услуг.</li></ul>

### **Система управления**

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

### **Ситуационный (SWOT) анализ**

Сильные стороны	<ul style="list-style-type: none"><li>● наличие практических наработок и рекомендаций Единственного акционера и консультантов Общества по основным направлениям преобразований и механизмам их осуществления;</li><li>● понимание на всех уровнях необходимости осуществления преобразований и повышения эффективности управления;</li></ul>
-----------------	--

Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none"> <li>• многоуровневая структура управления и подчиненности по управлению активами;</li> <li>• организационная структура и бизнес процессы со значительным бюрократическим элементом;</li> <li>• отсутствие рейтинга корпоративного управления;</li> <li>• непоследовательность кадровой политики;</li> </ul>
Возможности	<ul style="list-style-type: none"> <li>• партнерские отношения с ведущими международными вертикально-интегрированными компаниями, обеспечивающие возможность обмена опытом и технологиями управления;</li> <li>• поддержка Единственного акционера по вопросам внедрения передовых технологий управления, системы корпоративного управления, реструктуризации активов;</li> </ul>
Угрозы	<ul style="list-style-type: none"> <li>• исчерпание лимита заимствования при существенном ухудшении конъюнктуры, увеличении социальных обязательств и принятии инвестиционных решений, увеличивающих обязательства НК КазМунайГаз;</li> <li>• непоследовательность преобразований при их высокой продолжительности;</li> <li>• сокращение бюджетов на обучение и повышение квалификации, внедрение информационных технологий;</li> <li>• дефицит инженерно-технических кадров, необходимых для осуществления функций оператора нефтяных операций;</li> <li>• организационно-правовые риски при реализации программ реструктуризации активов.</li> </ul>

**24. Сведения о контрактах, соглашениях, заключенных эмитентом, которые впоследствии могут оказать существенное влияние на деятельность Эмитента.**

На дату составления Проспекта контракты, соглашения, которые впоследствии могут оказать существенное влияние на деятельность Эмитента, отсутствуют.

**25. Сведения о лицензиях, патентах, разрешениях, полученных Эмитентом для осуществления его деятельности, с указанием даты и номера документа, срока действия и органа, выдавшего данный документ.**

На дату составления Проспекта лицензия, патенты, разрешения, полученные Эмитентом для осуществления его деятельности, отсутствуют.

**26. Объемы реализованной продукции (выполненных работ, услуг) за последние два года или за период фактического существования в принятых физических или количественных единицах измерения. Анализ изменений в объемах реализованной продукции (оказанных работ, услуг) Эмитента за последние два года или за период фактического существования.**

Согласно неконсолидированной финансовой отчетности, Эмитент реализовал следующие виды услуг:

(тыс. тенге)

Наименование	2008 г.	1 кв. 2009 г	2009 г.	1 кв. 2010 г.	Изменения 1 кв. 2010 г. к 1 кв. 2009 г. (%)
Объемы выполненных услуг, в том	8 248 300	-	7 212 870	-	-

Наименование	2008 г.	1 кв. 2009 г.	2009 г.	1 кв. 2010 г.	Изменения 1 кв. 2010 г. к 1 кв. 2009 г. (%)
число:					
доход от управленческих услуг	8 248 300	-	7 212 870	-	-
доход от оказания прочих услуг	-	-	-	-	-

**27. Факторы, позитивно и негативно влияющие на доходность продаж (работ, услуг) по основным видам деятельности Эмитента.**

**Факторы, позитивно влияющие на деятельность Эмитента:**

- Вертикально интегрированная структура НК КазМунайГаз позволяет обеспечить поставки казахстанской нефти на мировые рынки в соответствии с заключенными долгосрочными контрактами, а также бесперебойное снабжение нефтепродукцией и газом потребителей на внутреннем рынке;
- Увеличение уровня производства в результате эксплуатации новых технологий и пересмотра планов разработки месторождений, продления сроков и увеличения эффективности методов добычи и переработки;
- Выход на новые рынки и новые географические регионы;
- Развитие взаимовыгодного сотрудничества с международными нефтегазовыми компаниями;
- Совершенствование и внедрение технологических инноваций разработки и добычи сырой нефти и природного газа. Применение новых технологий позволяет компаниям в нефтегазовой индустрии получать дополнительные конкурентные преимущества за счет повышения эффективности разведки и разработки запасов углеводородов, увеличения продолжительности эксплуатации месторождений и объемов извлекаемых разведанных запасов при одновременном сокращении издержек полного проектного цикла;
- Расширения и диверсификации экспортных маршрутов по транспортировке нефти и газа для обеспечения экспорта в долгосрочной перспективе;
- Поддержка Правительства РК в переговорах с существующими и потенциальными потребителями продукции и услуг НК КазМунайГаз, а также с поставщиками и транзитными государствами;
- Наличие финансовых ресурсов, необходимых для осуществления капиталоемких проектов в нефтегазовую отрасль;
- Эффективный контроль инвестиционных и эксплуатационных затрат на производство;
- Эффективная интеграция приобретенных активов Эмитентом за последнее три года или планируемых в будущем;
- Текущее соотношение спроса и предложения, а также прогноз спроса и предложения на нефть, газ и нефтепродукты на перспективу.

**Факторы, негативно влияющие на деятельность Эмитента:**

- Колебания цен на сырую нефть и продукты нефтепереработки, в частности, резкое падение цен на сырье, которое наблюдалось в период со второй половины 2008 года до середины 2009 года;

- 
- Государственное регулирование части тарифов на транспортировку нефти и газа, а также регулирование отношений в сфере поставок нефтепродуктов и газа на казахстанском рынке;
  - Снижение тарифов на предоставляемые услуги, в том числе, на транспортировку нефти и газа, в силу дальнейшего развития нефтегазового рынка;
  - Состояние мировой общеэкономической конъюнктуры;
  - Изменения валютного регулирования. НК КазМунайГаз является участником внешнеэкономических отношений, имеет часть своих активов и обязательств в иностранной валюте, а также счета в иностранной валюте, соответственно Эмитент подвержен существенным рискам, связанным с изменением валютного регулирования;
  - Колебания валютных курсов, которые оказывают воздействие на операционную рентабельность;
  - Изменения в нормативные правовые акты, регулирующие вопросы, вопросы с лицензированием основной деятельности НК КазМунайГаз;
  - Изменения налогового законодательства. НК КазМунайГаз является одним из крупнейших налогоплательщиков в Казахстане, осуществляющим уплату региональных и местных налогов;
  - Изменение рыночных процентных ставок оказывает определенное влияние на финансовое состояние и возможность выполнения обязательств;
  - Ужесточение конкуренции со стороны существующих компаний в нефтегазовой отрасли, как на внутреннем, так и на внешнем рынках;
  - Конкуренция со стороны альтернативных видов топлива и цена на альтернативные энергоносители, например, сжиженный газ и ресурсы нетрадиционного газа (газ плотных пород, метан угольных пластов и другие);
  - Ужесточения мер по охране окружающей среды. Производственная деятельность НК КазМунайГаз сопряжена с потенциальной опасностью нанесения ущерба окружающей среде или ее загрязнения. Следствием этого является возникновение риска гражданской ответственности и необходимость проведения работ по устранению такого ущерба.

## **28. Деятельность Эмитента по организации продаж своей продукции (работ, услуг).**

- 1) Наименования и местонахождение поставщиков услуг, на которых приходится десять и более процентов объема поставок с указанием их доли в процентах. Прогнозы в отношении доступности этих источников в будущем.**

Эмитент не имеет поставщиков, на долю которых приходится 10,0% и более процентов от общего объема поставок.

- 2) Наименования и местонахождение потребителей услуг, на которых приходится десять и более процентов выручки от реализации продукции с указанием их доли в общем объеме реализации в процентах. Раскрываются возможные негативные факторы, влияющие на реализацию продукции (работ и услуг) Эмитента.**

Эмитент оказывает услуги по управлению. Основным потребителем услуг Эмитента является АО «РД «КазМунайГаз».

Согласно консолидированной финансовой отчетности Эмитента по состоянию на 31 декабря 2009 года доход от оказания услуг по управлению составляет 100,0% дохода Эмитента, что составляет 7 212 870 тыс. тенге.

## **29. Ключевые факторы, влияющие на деятельность Эмитента.**

**1) Сезонность деятельности Эмитента, виды деятельности Эмитента, которые носят сезонный характер, и их доля в общем доходе Эмитента.**

Деятельность Эмитента не носит сезонный характер.

**2) Доля импорта в общем объеме сырья (работах, услугах) поставляемых (оказываемых) эмитенту и доля продукции (работ, услуг), реализуемой эмитентом на экспорт, в общем объеме реализуемой продукции.**

**Импорт**

На дату составления проспекта Эмитент не имел импорта в общем объеме поставляемого сырья.

**Экспорт**

На консолидированной основе Эмитент (т.е. включая дочерние организации, совместные предприятия и ассоциированные организации) имел операции по экспорту, которые представлены ниже.

**Нефть и нефтепродукты**

Общий объем экспорта нефти ТД КМГ в 2009 году составил 7 054 тыс. тонн, что на 24,7% ниже уровня в 2008 году. В 2009 году ТД КМГ осуществлял поставку сырой нефти на экспорт по следующим направлениям\*:

(тыс. тонн)

Направления	Объемы экспорта (тыс. тонн)		
	2007 г.	2008 г.	2009 г.
Дружба (порт Одесса)	5 296	4 962	5 055
Каспийский Трубопроводный Консорциум (порт Новороссийск)	3 431	4 094	1 999
Казахстанско-китайский трубопровод (Алашанькоу)	766	311	0
<b>Итого</b>	<b>9 493</b>	<b>9 367</b>	<b>7 054</b>

Источник: Годовые отчеты ТД КМГ

\* Данные за первый квартал 2010 года отсутствуют на дату составления данного Проспекта.

Экспорт нефтепродуктов осуществляется в направлении ближнего и дальнего зарубежья. Общий объем экспорта нефтепродуктов в 2009 году составил 7 054 тыс. тонн в результате наличия ресурсов и благоприятного экспортного режима.

**Газ**

Экспорт газа на внешние рынки и реализация газа для потребления 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». Структура реализации газа ТОО «КазРосГаз» представлена ниже\*:

(млн. м<sup>3</sup>)

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.
Экспорт, в том числе:	5 972	6 338	6 572
СВОП-операции	4 092	4 049	3 038
Внутренний рынок	638	578	1 357
<b>Итого</b>	<b>6 610</b>	<b>6 916</b>	<b>7 929</b>

Источник: Годовые отчеты ТОО «КазРосГаз»

\* Данные за первый квартал 2010 года отсутствуют на дату составления данного Проспекта.

- 
- 3) 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 десять процентов балансовой стоимости активов Эмитента.**

Сделок на сумму, превышающую десять процентов балансовой стоимости активов Эмитента, в течение шести месяцев с даты принятия решения о выпуске облигаций, не предвидится.

- 4) Будущие обязательства. Раскрываются основные будущие обязательства эмитента и негативное влияние, которое эти обязательства могут оказать на деятельность эмитента, в том числе о гарантиях эмитента по облигациям иных эмитентов, обеспеченным гарантиями третьих лиц, включая информацию о таком эмитенте, количестве облигаций, условиях гарантии, дате погашения и валюте гарантируемого выпуска.**

На дату составления проспекта будущие обязательства, которые могут негативно отразиться на деятельности Эмитента, отсутствуют.

- 5) Сведения об участии Эмитента в судебных процессах. Представить описание сути судебных процессов с участием эмитента, по результатам которых может произойти прекращение или ограничение деятельности эмитента, наложение на него денежных и иных обязательств.**

НК КазМунайГаз на дату составления Проспекта участвовало в следующих судебных процессах:

- 14 сентября 2009 г. в НК КазМунайГаз поступило извещение Есильского районного суда г. Астана о предъявлении иска Ильясовой А.Б. о восстановлении на работе, выплате заработной платы за период вынужденного прогула и компенсации морального вреда. Решением Есильского районного суда г. Астана от 6 октября 2009г. в удовлетворении иска отказано.
  - Ильясовой А.Б. решение суда обжаловано в апелляционном порядке.
- б) Сведения обо всех административных санкциях, налагавшихся на эмитента и его должностных лиц уполномоченными государственными органами и/или судом в течение последнего года. Указать дату применения санкции, орган, применивший санкцию, причины санкции, вид и размер санкции, а также степень исполнения санкции.**
- Административные взыскания с 1 января 2008 г. по 30 ноября 2009 г. на Эмитента или его должностных лиц не налагались, однако 30 декабря 2008 г. по результатам проверки за 2004-2006гг. в АО НК «КазМунайГаз» Налоговым департаментом по г. Астана были составлены протоколы об административных правонарушениях №000076 о завышении убытка на сумму 205 601 008 тенге и №000239 о занижении корпоративного подоходного налога на сумму 376 235 211 тенге.
  - В соответствии с указанными протоколами, в нарушение ст.104 Кодекса РК «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (от 12 июня 2001 г.), АО НК «КазМунайГаз» отнесло стоимость предоставленных в 2004-2006 гг. работникам квартир на вычеты и снизило в связи с этим корпоративный подоходный налог, подлежащий уплате.
  - Вместе с тем, по результатам комплексной проверки за 2002 год Налоговым Комитетом по г. Астана 1 апреля 2008 г. было вынесено уведомление №442 о начислении корпоративного подоходного налога и пени в связи с отнесением стоимости предоставленных работникам в 2002 год квартир на вычеты.
  - АО НК «КазМунайГаз» обжаловало в суд результаты уведомления от 1 апреля 2008 г. №442 и постановлением коллегии по гражданским делам суда г. Астана от 30 января 2009г. уведомление было отменено. Поданные Налоговым департаментом по г. Астана в порядке надзора жалобы на указанное постановление судами удовлетворены не были.

- 
- Учитывая отмену уведомления Налогового Комитета от 1 апреля 2008 г. №442, основания для привлечения АО НК «КазМунайГаз» к административной ответственности отсутствуют.

**7) Факторы риска. Представить подробный анализ факторов риска, которым будут подвергаться держатели облигаций.**

Способность Эмитента исполнять свои обязательства по выпуску облигации полностью зависит от Эмитента. В свою очередь, Эмитент зависит от результатов деятельности своих дочерних предприятий, совместных предприятий и ассоциированных организаций в качестве источника доходов. Потенциальные инвесторы должны учитывать нижеизложенные факторы риска и способность Эмитента исполнять свои обязательства по облигациям.

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, НК КазМунайГаз предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. При этом НК КазМунайГаз не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля НК КазМунайГаз.

Держатели облигации могут подвергаться к следующим рискам, включая, но не ограничиваясь:

- *Риск изменения процентной ставки:* риск, связанный с изменением процентных ставок, представляет собой риск колебания стоимости финансового инструмента в результате изменения процентных ставок на рынке. Подверженность Эмитента риску изменений в рыночных процентных ставках в основном относится к долгосрочным займам Эмитента с плавающей процентной ставкой. Политика Эмитента предусматривает управление риском изменения процентной ставки посредством использования комбинации фиксированных и переменных процентных ставок по займам;
- *Валютный риск:* в результате значительных сумм займов и кредиторской задолженности, выраженных в долларах США, на баланс Эмитента может оказать изменения в обменных курсах доллара США к тенге. Эмитент также подвержен риску по сделкам в иностранной валюте. Такой риск возникает по доходам в долларах США;
- *Кредитный риск.* Эмитент совершает сделки исключительно с известными и кредитоспособными сторонами. В соответствии с политикой Эмитента, все клиенты желающие совершать торговые операции, на основе коммерческого кредита, подлежат процедуре кредитной проверки, кроме того, дебиторская задолженность такого покупателя подлежит постоянному мониторингу для обеспечения уверенности, что риск невозврата для Эмитента минимален. В отношении кредитного риска, связанного с прочими финансовыми активами Эмитента, которые включают денежные средства и их эквиваленты, финансовые инвестиции, имеющиеся для продажи прочее, риск Эмитента связан с дефолтом контрагента. В отношении кредитного риска, связанного с прочими финансовыми активами в результате текущего дефицита ликвидности, спровоцированного продолжающимся глобальным кризисом, Эмитент не в состоянии отзывать значительные суммы денег, не причиняя тяжелый урон банкам;
- *Риск ликвидности:* Риск ликвидности, связан с тем, что Эмитент столкнется с трудностями в привлечении средств для выполнения своих финансовых обязательств. Требования к ликвидности регулярно контролируются, и руководство следит за наличием средств в объеме, достаточном для выполнения обязательств по мере их возникновения;

**8) Другая информация о деятельности Эмитента, о рынках, на которых осуществляет свою деятельность Эмитента.**



---

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

## 5. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

АО НК «КазМунайГаз» составляет финансовую отчетность в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) и законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности. Все данные, приведенные в этом разделе, основаны на предоставленной Эмитентом финансовой отчетности, подтвержденной аудиторскими отчетами за 2008 и 2009 гг., а также неаудированной консолидированной отчетности на конец первого квартала 2010 года.

Аудит финансовой отчетности Эмитента, подготовленной в соответствии с МСФО, за 2008 – 2009 гг. проводился ТОО «Эрнст энд Янг Казахстан».

### 30. Виды нематериальных активов, балансовая стоимость которых составляет пять и более процентов от общей балансовой стоимости нематериальных активов Эмитента.

Балансовая стоимость нематериальных активов Эмитента согласно консолидированной отчетности по состоянию на 31 марта 2010 г. составляет 257 641 361 тыс. тенге.

(тыс. тенге)

Наименование нематериального актива	Первоначальная стоимость на дату приобретения	Накопленная амортизация и обесценение	Остаточная стоимость
Гудвилл	222 879 790	(23 882 737)	198 997 053
Программное обеспечение	18 008 920	(8 751 242)	9 257 678
Прочие	40 133 937	9 252 693	49 386 630
<b>Итого</b>	<b>281 022 647</b>	<b>(23 381 286)</b>	<b>257 641 361</b>

### 31. Виды основных средств, балансовая стоимость которых составляет пять и более процентов от общей балансовой стоимости основных средств Эмитента.

Балансовая стоимость основных средств Эмитента согласно консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 марта 2010 г. составляет 1 048 526 097 тыс. тенге.

(тыс. тенге)

Наименование имущества	Первоначальная стоимость на дату приобретения	Накопленный износ и обесценение	Остаточная стоимость
Земля	38 565 847	(42 772)	38 523 075
Трубопроводные активы	244 106 536	(40 270 359)	203 836 177
Здания и сооружения	242 426 169	(45 709 832)	196 716 337
Машины и оборудование	241 915 408	(70 108 925)	171 806 483
Транспорт	63 491 856	(19 179 703)	44 312 153
Офисное оборудование и оргтехника	9 184 977	(4 554 422)	4 630 555
Прочие	460 688 673	(71 987 356)	388 701 317
<b>Итого</b>	<b>1 300 379 464</b>	<b>251 853 367</b>	<b>1 048 526 097</b>

### 32. Инвестиции

В данном пункте представлена информация об инвестициях Эмитента, учитываемых методом долевого участия, и о других финансовых активах.

(тыс. тенге)

Инвестиции	2008 г.	2009 г.	1 кв. 2010 г.
<b>Краткосрочные финансовые инвестиции, в т.ч.</b>	<b>525 187 158</b>	<b>715 704 597</b>	<b>717 088 040</b>
Краткосрочные предоставленные займы, в том числе:	1 064 659	3 143 855	113 996
<i>финансовая помощь не предусматрив.</i>	<i>1 064 659</i>	<i>-</i>	<i>113 996</i>

<b>Инвестиции</b>	<b>2008 г.</b>	<b>2009 г.</b>	<b>1 кв. 2010 г.</b>
<i>вознаграждения</i>			
Прочие, в том числе:	524 122 499	712 560 742	716 974 044
<i>депозиты, свыше 3 месяцев</i>	524 122 499	709 132 330	716 916 107
<b>Долгосрочные финансовые инвестиции, в том числе</b>	<b>580 896 714</b>	<b>780 469 238</b>	<b>85 503 477</b>
Долгосрочные инвестиции, удерживаемые до погашения:	-	62 520 986	62 576 773
<i>Облигации</i>	-	62 520 986	62 576 773
Прочие долгосрочные финансовые активы, в том числе:	580 896 714	717 948 252	754 661 732
<i>Доли в уставных капиталах:</i>	<i>525 187 158</i>	<i>644 811 190</i>	<i>731 735 028-</i>
инвестиции в совместно контролируемые юр. лица	410 499 897	502 907 193	-
инвестиции в ассоциированных компаниях	114 687 261	141 903 997	-
<i>Прочие долгосрочные финансовые инвестиции</i>	<i>26 015 317</i>	<i>54 672 673</i>	<i>2 106 067</i>
<i>Долгосрочные депозиты</i>	<i>29 694 239</i>	<i>18 464 389</i>	<i>20 820 637</i>
<b>Итого</b>	<b>1 106 083 872</b>	<b>1 496 173 835</b>	<b>1 534 326 545</b>

В составе инвестиций в капитал других юридических лиц, кроме прямых вкладов в уставный капитал, отражаются также признанные Эмитентом по справедливой стоимости обязательства по финансовым гарантиям, выданным им в обеспечение задолженностей своих дочерних организаций и ассоциированных компаний третьим сторонам на безвозмездной основе.

### 33. Дебиторская задолженность.

**Наименований организаций, имеющих перед Эмитентом задолженность в размере пять и более процентов от общей суммы дебиторской задолженности.**

Балансовая стоимость дебиторской задолженности Эмитента состоянию на 31 марта 2010 г. составляет 247 162 941 тыс. тенге.

(тыс. тенге)

<b>Наименование организаций</b>	<b>2008 г.</b>	<b>2009 г.</b>	<b>1 кв. 2010 г.</b>
АО «Торговый дом «КазМунайГаз»	24 673 030	374 174 481	397 639 042
АО «КазТрансОйл»	-	41 881	-
АО «КазТрансГаз»	2 061 454	2 019 573	2 061 454
АО МНК «КазМунайТениз»	771 500	-	-
ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	1 151 040	12 151	7 001
АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	1 132 020	1 009 802	-
АО «РауанМедиа Групп»	2 027	700 000	700 000
АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»	27 769	27 769	20 196
АО «НМСК «Казмортрансфлот»	3 848 887	9 600 396	9 600 396
ТОО «Казхтуркмунай»	2 550 839	-	-
ТОО «Казохойл – Актобе»	48 076	-	-
ТОО СП «Тенгизшевройл»	5 463	-	-
ООО «Каспийская нефтегазовая компания»	1 644	-	-
АО «Казахстанско-Британский технический университет»	-	300 000	300 000
Coöperatieve KazMunaiGaz PKI U.A.	88 975	22 542 749	834 266

Наименование организаций	2008 г.	2009 г.	1 кв. 2010 г.
АО «Казахский институт нефти и газа»	4 000 000	-	-
АО «Международный аэропорт Атырау»	7 178	-	-
АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	-	4 286 668	4 541 588
ТОО «Дирекция строящихся предприятий КМГ»	-	-	102 349
<b>Итого до элиминации*</b>	<b>40 369 902</b>	<b>414 715 470</b>	<b>415 806 292</b>
<b>Итого по балансу</b>	<b>150 293 408</b>	<b>219 569 309</b>	<b>247 162 941</b>

*\*В консолидированной финансовой отчетности эти суммы элиминируются или исключаются, согласно МСФО 27 «Консолидированная Финансовая Отчетность»*

**33-1. Сведения об активах Эмитента, которые являются обеспечением обязательств Эмитента, а также переданы в доверительное управление с указанием стоимости каждого актива и даты завершения действия соответствующих договоров.**

По состоянию на 31 марта 2010 года Эмитент не имеет активов, которые являются обеспечением обязательств Эмитента.

По состоянию на 31 марта 2010 г. АО «РауанМедиа Групп» находится в доверительном управлении на основании договора №9-31 от 23 января 2009 года. Стоимость актива составляла 6 700 158 тыс. тенге.

**34. Размер уставного и собственного капитала Эмитента.**

(тыс. тенге)

Наименование статьи	2008 г.	2009 г.	1 кв. 2010 г.
Уставный капитал	158 049 442	159 647 488	159 647 488
Собственный капитал	2 029 974 312	2 358 242 681	2 482 535 847

**35. Займы**

**В данном пункте раскрывается информация о действующих банковских займах и кредитных линиях с указанием их валюты, ставках вознаграждения, видах обеспечения. Суммы к погашению в течение ближайших двенадцати месяцев должны быть разделены поквартально, остальные суммы представляются с разбивкой по годом.**

По состоянию на 31 марта 2010 года портфель заимствований Эмитента имеет следующую структуру, представленную ниже:

Наименований контрагента, предоставившего займ	Сумма (млн.)	Валюта привле- чения	Процентная ставка (%)	Обеспечение	Суммы к погашению с 31 марта 2010 года по 31 марта 2011 года (долл. США)				Далее
					2 кв. 2010 г.	3 кв. 2010 г.	4 кв. 2010 г.	1 кв. 2011 г.	
KMG Finance Sub B.V.	1 600	USD	9,125	Корпоративная гарантия НК КазМунайГаз		73 464 000		73 464 000	2 701 960 000
KMG Finance Sub B.V.	1 400	USD	8,375	Корпоративная гарантия НК КазМунайГаз		59 017 000		59 017 000	1 695 085 000
KMG Finance Sub B.V.	1 500	USD	11,750	Корпоративная гарантия НК КазМунайГаз		104 197 500		104 197 500	2 437 777 500
KMG Finance Sub B.V.	1 500	USD	7,000	Корпоративная гарантия НК КазМунайГаз			62 183 000		2 425 118 000
KMG Finance Sub B.V.	300	USD	6mLibor+3,500	Корпоративная гарантия НК КазМунайГаз		5 970 000*		0	0
АО НК «КазМунайГаз»	23 818	JPY	3,600	гарантия Республики Казахстан, залог основных средств АНПЗ		15 843 823**	15 843 823**	0	142 386 193**

\*текущая ставка 6m Libor

\*\* курс USD/JPY 93.4268 по состоянию на 31.03.2010

### Суммы к погашению по Еврооблигациям до конца срока

(тыс. долл.)

Период	Сумма к погашению
2011	473 618
2012	473 618
2013	473 618
2014	1 873 618
2015	355 584
2016	1 751 386
2017	147 189
2018	147 189

Сведения по облигационным займам указаны в разделе «б. Сведения о выпусках ценных бумаг».

**36. Кредиторская задолженность, связанная с осуществлением Эмитентом основной деятельности (задолженность перед поставщиками, авансы полученные).**

**Наименований организаций, перед которыми Эмитент имеет задолженность в размере более пяти процентов от общей суммы кредиторской задолженности.**

Балансовая стоимость кредиторской задолженности Эмитента по состоянию на 31 марта 2010 г. составляет 217 145 260 тыс. тенге.

Наименование организаций	2008 г.	2009 г.	1 кв. 2010 г.
АО «Торговый дом «КазМунайГаз»	-	64 323	89 348
АО МНК «КазМунайТениз»	12 897	846	
ТОО "КазМунайГаз-Сервис"	39 363	21 192	90 897
АО «РауанМедиа Групп»	38	-	-
АО «Казахстанско-Британский технический университет»	-	270	-
Coöperatieve KazMunaiGaz PKI U.A.	362 686 029	670 618 998	669 266 071
АО «Казахский институт нефти и газа»	285	150 900	-
ТОО «Semser Security»	2 716	-	-
<b>Итого до элиминации*</b>	<b>362 741 328</b>	<b>670 856 529</b>	<b>669 446 316</b>
<b>Итого</b>	<b>175 493 251</b>	<b>217 529 521</b>	<b>217 145 260</b>

*\*В консолидированной финансовой отчетности эти суммы элиминируются или исключаются, согласно МСФО 27 «Консолидированная Финансовая Отчетность»*

**36-1. Размер чистого дохода (убытка), полученного (понесенного) Эмитентом за три последних завершённых финансовых года.**

(тыс. тенге)

Год	Чистый доход
2007	292 093 312
2008	298 291 244
2009	112 934 028
1 квартал 2010	66 458 413

**36-2. Левередж.**

(тыс. тенге)

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.	1 кв. 2010 г.
Обязательства	1 577 228 124	1 876 699 116	2 767 712 044	2 799 287 730
Собственный капитал	1 689 677 482	2 029 974 312	2 358 242 681	2 482 535 846

Величина левереджа	0,93	0,92	1,17	1,13
--------------------	------	------	------	------

**36-3. Исключен в соответствии с постановлением Правления АФН РК от 29 апреля 2009 года № 89.**

## 6. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКАХ ЦЕННЫХ БУМАГ

### 37. В отношении всех зарегистрированных выпусков эмиссионных ценных бумаг Эмитента:

- 1) **Общее количество, вид и номинальная стоимость облигаций каждого выпуска, количество размещенных облигаций по каждому выпуску, а также общий объем денег привлеченных при размещении (по номинальной стоимости). Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска облигаций, государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации такого выпуска**

Дочернее предприятие Эмитента, KazMunaiGas Finance B. V., зарегистрировало и выпустило следующие выпуски Еврооблигации, деноминированные в долларах США, параметры которых представлены ниже:

Наименование	Еврооблигации первого выпуска	Еврооблигации второго выпуска	Еврооблигации третьего выпуска	Еврооблигации четвертого выпуска
<b>Полное наименование</b>	долговые международные купонные ценные бумаги (Еврооблигации) на предъявителя	долговые международные купонные ценные бумаги (Еврооблигации) на предъявителя	долговые международные купонные ценные бумаги (Еврооблигации) на предъявителя	долговые международные купонные ценные бумаги (Еврооблигации) на предъявителя
<b>Приоритетность облигаций</b>	Приоритетные, необеспеченные	Приоритетные, необеспеченные	Приоритетные, необеспеченные	Приоритетные, необеспеченные
<b>Дата начала обращения</b>	2 июля .2008 г.	2 июля 2008 г.	23 июля 2009 г.	5 мая 2010 г.
<b>Дата погашения</b>	2 июля 2018 г.	2 июля 2013 г.	23 января 2015 г.	5 мая 2020 г.
<b>Период обращения</b>	10 лет	5 лет	6 лет	10 лет
<b>Валюта</b>	долл. США	долл. США	долл. США	долл. США
<b>Объем выпуска</b>	1 600 000 000	1 400 000 000	1 500 000 000	1 500 000 000
<b>Номинальная стоимость</b>	100 000	100 000	100 000	100 000
<b>Количество размещенных облигаций (штук)</b>	16 000	14 000	15 000	15 000
<b>Купонная ставка (% годовых)</b>	9,125%	8,375%	11,750%	7,000%
<b>Даты выплаты купона</b>	2 января и 2 июля	2 января и 2 июля	23 июля и 23 января	5 ноября и 5 мая
<b>Купонное вознаграждение</b>	73 000 000 (полугодовое)	58 625 000 (полугодовое)	88 125 000 (полугодовое)	52 500 000 (полугодовое)
<b>Сумма основного долга</b>	1 600 000 000	1 400 000 000	1 500 000 000	1 500 000 000
<b>Общая сумма вознаграждения за весь период обращения облигаций</b>	1 460 000 000	586 250 000	1 057 500 000	1 050 000 000
<b>Сумма начисленного купонного вознаграждения</b>	220 392 000*	177 051 000*	88 567 875*	62 182 500*
<b>Общая сумма выплаченного</b>	220 392 000*	177 051 000*	88 567 875*	Выплаты не производились

Наименование	Еврооблигации первого выпуска	Еврооблигации второго выпуска	Еврооблигации третьего выпуска	Еврооблигации четвертого выпуска
вознаграждения				
Количество досрочно погашенных или выкупленных облигаций	Досрочного, частичного погашения или выкупа не производилось	Досрочного, частичного погашения или выкупа не производилось	Досрочного, частичного погашения или выкупа не производилось	Досрочного, частичного погашения или выкупа не производилось
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска облигаций, государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации выпуска	зарегистрирован 2 июля 2008г. Еврооблигациям присвоен ISIN US48667QAA31	зарегистрирован 2 июля 2008г. Еврооблигациям присвоен ISIN XS0373642585	зарегистрирован 23 июля 2009 г. Еврооблигациям присвоен ISIN XS0441261921	зарегистрирован 5 мая 2010 г. Еврооблигациям присвоен ISIN US48667QAE52
Информация о фондовых биржах и других регулируемых рынках, на которых торгуются облигации	Еврооблигации размещены среди широкого круга инвесторов, в том числе в Европе, Азии, США. и обращаются на Лондонской фондовой бирже	Еврооблигации размещены среди широкого круга инвесторов, в том числе в Европе, Азии, США. и обращаются на Лондонской фондовой бирже	Еврооблигации размещены среди широкого круга инвесторов, в том числе в Европе, Азии, США. и обращаются на Лондонской фондовой бирже	Еврооблигации размещены среди широкого круга инвесторов, в том числе в Европе, Азии, США. и обращаются на Лондонской фондовой бирже
Существующие законодательные ограничения на ввоз или вывоз денежных средств, в том числе в виде дохода по облигациям (вознаграждения дивидендов)	Условия выпуска осуществляются в соответствии с законодательством Великобритании.	Условия выпуска осуществляются в соответствии с законодательством Великобритании..	Условия выпуска осуществляются в соответствии с законодательством Великобритании..	Условия выпуска осуществляются в соответствии с законодательством Великобритании.

\*без налога у источника выплаты

Эмитент зарегистрировал и выпустил следующие выпуски облигаций, номинированные в казахстанских тенге, параметры которых представлены ниже:

Наименование	Облигации первого выпуска	Облигации второго выпуска
Полное наименование	именные купонные субординированные облигации без обеспечения	именные купонные индексированные (по девальвации/ревальвации) KZT) без обеспечения



Наименование	Облигации первого выпуска	Облигации второго выпуска
Приоритетность облигаций	Приоритетные, необеспеченные	Приоритетные, необеспеченные
Дата начала обращения	3 июля 2009 г.	31 октября 2009 г.
Дата погашения	3 июля 2044 г.	30 октября 2019 г.
Период обращения	35 лет	10 лет
Валюта	казахстанский тенге	казахстанский тенге
Объем выпуска	190 000 000 000	120 000 000 000
Номинальная стоимость	1 000	1 000
Количество размещенных облигаций (штук)	190 000 000	120 000 000
Купонная ставка (% годовых)	5,00%	Ставка вознаграждения плавающая, определяется полугодовой Либор плюс фиксированная маржа в 8,50%. На данный период, ставка вознаграждения составляет <b>8,89%</b>
Даты выплаты купона	3 января и 3 июля	19 января и 19 июля
Купонное вознаграждение	4 750 000 000 (полугодовое)	5 334 000 000 (полугодовое)
Сумма основного долга	190 000 000 000	120 000 000 000
Общая сумма вознаграждения за весь период обращения облигаций	332 500 000 000	106 680 000 000 При условии, что текущая ставка купонного вознаграждения остается неизменной
Сумма начисленного купонного вознаграждения	3 905 555 555,57	3 806 505 267,35
Общая сумма выплаченного вознаграждения	4 750 000 000,00	2 342 932 367,41
Дата досрочного частичного или полного выкупа или погашения	Досрочного, частичного погашения или выкупа не производилось	Досрочного, частичного погашения или выкупа не производилось
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска облигаций, государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации выпуска	зарегистрирован Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций 01 июля 2009г., выпуск внесен в Государственный реестр под номером D-52. В соответствии со Свидетельством о государственной регистрации выпуска ценных бумаг облигациям присвоен НИН KZ2C0Y35D528	зарегистрирован Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций 25 сентября 2009г., выпуск внесен в Государственный реестр под номером D-59. В соответствии со Свидетельством о государственной регистрации выпуска ценных бумаг облигациям присвоен НИН KZ2C0Y10D596

Наименование	Облигации первого выпуска	Облигации второго выпуска
<b>Информация о фондовых биржах и других регулируемых рынках, на которых торгуются облигации</b>	АО «ФНБ «Самрук - Казына» является держателем облигаций, которые включены в сектор «долговые ценные бумаги» категории «долговые ценные бумаги без рейтинговой оценки» подкатегории «долговые ценные бумаги без рейтинговой оценки первой подкатегории (наивысшая категория)» официального списка АО «Казахстанская фондовая биржа».	АО «Банк Развития Казахстана» является держателем облигаций, которые включены в сектор «долговые ценные бумаги» категории «долговые ценные бумаги с рейтинговой оценкой (наивысшая категория)» официального списка АО «Казахстанская фондовая биржа».
<b>Существующие законодательные ограничения на ввоз или вывоз денежных средств, в том числе в виде дохода по облигациям (вознаграждения дивидендов)</b>	Условия выпуска осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан.	Условия выпуска осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

- 2) **Общее количество, вид и номинальная стоимость акций, оплаченных учредителями, а также общая сумма денег, привлеченных при размещении акций. Количество акций, находящихся в обращении, выкупленных, с указанием цены выкупа на последнюю дату. Дата утверждения методики выкупа акций. Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска акций, государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации такого выпуска**

<b>Общее количество и вид зарегистрированных и размещенных акций</b>	Зарегистрировано - 320 141 249 простых акций Размещено – 319 294 974 простых акций
<b>Номинальная стоимость акций, оплаченных учредителями</b>	500 тенге
<b>Общая сумма денег, привлеченных при размещении акций</b>	159 647 488 (сто пятьдесят девять миллиардов шестьсот сорок семь миллионов четыреста восемьдесят восемь тысяч) тенге
<b>Количество акций, находящихся в обращении</b>	319 294 974 простых акций
<b>Количество выкупленных акций, с указанием цены выкупа на последнюю дату</b>	нет
<b>Дата утверждения методики выкупа акций</b>	Решение Единственного акционера АО НК «КазМунайГаз» от 14 июня 2007 г. №67-п
<b>Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска акций</b>	Агентство Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций государственный регистрационный номер №А4928 НИН KZIC49280015

Эмитент осуществил выпуск акций, под номером НИН KZIC49280015 в следующем хронологическом порядке:

Дата	Предпринятые действия	Количество выпущенных акций (штук)
28 мая 2004 года	Выпуск простых акций	110 370 090
21 декабря 2004 года	Выпуск простых акций	48 469 494
24 марта 2005 года	Выпуск простых акций	155 097 880
14 октября 2005 года	Выпуск простых акций	161 420
10 февраля 2006 года	Выпуск простых акций	2 000 000
10 декабря 2009 года	Выпуск простых акций	4 042 365

- 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).**

По состоянию на 31 мая 2010 года сведений о фактах неисполнения Эмитентом своих обязательств перед держателями ценных бумаг нет.

- 4) **В случае если какой-либо выпуск ценных бумаг был приостановлен или признан несостоявшимся либо аннулирован.**

По состоянию на 31 мая 2010 года выпуски ценных бумаг, которые были приостановлены или признаны несостоявшимися либо аннулированы, отсутствуют.

- 5) **Даты выплат вознаграждения по каждому зарегистрированному выпуску, суммы, подлежащие выплате, даты погашения и суммы, подлежащие погашению по каждому выпуску.**

**Даты погашения и общий размер выплат по Еврооблигациям KMG Finance Sub B.V.**

Наименование	Еврооблигации первого выпуска	Еврооблигации второго выпуска	Еврооблигации третьего выпуска	Еврооблигации четвертого выпуска
<b>Полное наименование</b>	долговые международные купонные ценные бумаги (Еврооблигации) на предъявителя	долговые международные купонные ценные бумаги (Еврооблигации) на предъявителя	долговые международные купонные ценные бумаги (Еврооблигации) на предъявителя	долговые международные купонные ценные бумаги (Еврооблигации) на предъявителя
<b>Дата погашения</b>	2 июля 2018 г.	2 июля 2013 г.	23 января 2015 г.	5 мая 2020 г.
<b>Валюта</b>	долл. США	долл. США	долл. США	долл. США
<b>Основной долг</b>	1 600 000 000	1 400 000 000	1 500 000 000	1 500 000 000

Наименование	Еврооблигации первого выпуска	Еврооблигации второго выпуска	Еврооблигации третьего выпуска	Еврооблигации четвертого выпуска
Общая сумма вознаграждения за весь период обращения облигаций	1 460 000 000	586 250 000	1 057 500 000	1 050 000 000

**Даты погашения и общий размер выплат по облигациям Эмитента, номинированным в тенге**

Наименование	Облигации первого выпуска	Облигации второго выпуска
Полное наименование	именные купонные субординированные облигации без обеспечения	именные купонные индексированные (по девальвации/ ревальвации) KZT) без обеспечения
Дата погашения	3 июля 2044 г.	30 октября 2019 г.
Валюта	казахстанский тенге	казахстанский тенге
Основной долг	190 000 000 000	120 000 000 000
Общая сумма вознаграждения за весь период обращения облигаций	332 500 000 000	106 680 000 000 При условии, что текущая ставка купонного вознаграждения остается неизменной

- б) 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.

(тенге)

Наименование	2007 г.	2008 г.
Начисленные дивиденды	29 029 331 000	29 268 028 000
Выплаченные дивиденды	29 029 331 000	29 268 028 000
Выплаченные дивиденды на одну акцию	92,40	92,59

Решение о распределении чистого дохода и выплате дивидендов по итогам 2009 года на дату проспекта не принято.

- 7) Основные рынки, на которых осуществляется торговля, ценными бумагами Эмитента, включая наименования организаторов торгов:

- Еврооблигации, выпущенные дочерним предприятием Эмитента KazMunaiGaz Finance B.V, размещены в Европе, Азии, США и обращаются на Лондонской фондовой бирже;
- Именные купонные облигации, выпущенные Эмитентом, номинированные в казахстанских тенге, включены в официальный список ценных бумаг Казахстанской фондовой биржи.

- 8) Права, представляемые каждым видом ранее выпущенных облигаций их держателям, в том числе права, реализованные при нарушении ограничений (ковант) 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 проспектами выпуска облигаций;
  - 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.

## 7. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКЕ ОБЛИГАЦИЙ

### 38. Сведения о выпускаемых облигациях Эмитента (В соответствии с последними изменениями)

№	Структура выпуска	
1	Вид Облигаций	Купонные индексируемые необеспеченные облигации («Облигации»)
2	Количество выпускаемых Облигаций	248 650 000 (двести сорок восемь миллионов шестьсот пятьдесят тысяч) штук
	Общий объем выпуска Облигаций по номинальной стоимости	248 650 000 000 (двести сорок восемь миллиардов шестьсот пятьдесят миллионов ) тенге
<b>3</b>	<b>Номинальная стоимость облигации</b>	
3.1	Номинальная стоимость одной облигации	1 000 (одна тысяча) тенге
3.2	Индексируемая номинальная стоимость одной облигации	<p>Индексируемая номинальная стоимость одной Облигации рассчитывается как произведение номинальной стоимости на коэффициент темпа девальвации/ревальвации тенге к доллару США (Kd). Коэффициент темпа девальвации/ревальвации, рассчитываемый согласно следующей формуле:</p> <p><math>(Kd=Xt/Xo)</math>, где</p> <p>Xt – средневзвешенный курс тенге к доллару США, сложившийся на утренней торговой сессии АО «Казахстанская фондовая биржа» по доллару США за два рабочих дня до даты выплаты купонного вознаграждения /окончательного погашения Облигаций, на Дату продажи в связи с изменением статуса или на иную дату выкупа Облигаций;</p> <p>Xo – средневзвешенный курс тенге к доллару США, сложившийся на утренней торговой сессии АО «Казахстанская фондовая биржа» на Дату начала обращения Облигаций.</p>
3.3	Право собственности	Право собственности на Облигации передается путем внесения регистрационной записи в реестре, ведение которого осуществляется Регистратором в соответствии с положениями Закона Республики Казахстан «О рынке ценных бумаг» от 02 июля 2003 г. (далее «Реестр»).
3.4	Статус облигаций	Облигации составляют безусловные и необеспеченные обязательства Эмитента, которые расцениваются и будут расцениваться как равные между собой и как минимум как равные в праве выплаты, со всеми другими существующими и будущими необеспеченными и несубординированными обязательствами Эмитента, за исключением обязательств, предусмотренных обязательными положениями применимых законов.
<b>4</b>	<b>Вознаграждение по облигациям</b>	
4.1	Ставка Вознаграждения по облигациям	Ставка Вознаграждения (купона) установлена в размере 7,0% (семи процентов) годовых от индексируемой номинальной стоимости Облигаций.
4.2.	Ставка Вознаграждения	Если Облигации исключены из официального списка АО «Казахстанская фондовая биржа», ставка вознаграждения по

№	Структура выпуска	
	по Облигациям в случае если облигации исключены из официального списка АО «Казахстанская фондовая биржа»	<p>Облигациям увеличивается на уровень ставки налога у источника выплаты согласно налоговому законодательству Республики Казахстан, в каждую дату выплаты купонного вознаграждения до тех пор пока облигации исключены из официального списка АО «Казахстанская фондовая биржа». Ставка Вознаграждения рассчитывается согласно следующей формуле:</p> $C (в \%) = (7,0\% / (100\% - H)) * 100, \text{ где}$ <p>C – ставка Вознаграждения по Облигациям H – ставка налога у источника выплаты (в %)</p>
4.3	Дата, с которой начинается начисление Вознаграждения	С Даты начала обращения Облигаций.
4.4	Периодичность и даты выплаты Вознаграждения	Реестр для выплаты вознаграждения по Облигациям фиксируется 2 (два) раза в год в последний день каждого шестимесячного периода, начиная с Даты начала обращения Облигаций («Дата фиксации»). Выплата Вознаграждения осуществляется в рабочий день, следующий за каждой Датой фиксации.
4.5	Порядок и условия выплаты Вознаграждения	<p>Выплата Вознаграждения по облигациям будет осуществляться в тенге путем перевода денег на текущие счета в тенге Держателей Облигаций в рабочий день, следующий за каждой Датой фиксации.</p> <p>На получение Вознаграждения имеют право лица, зарегистрированные в реестре Держателей Облигаций по состоянию на начало соответствующей Даты фиксации (по времени и месту нахождения Регистратора Эмитента).</p> <p>В случае если дата выплаты вознаграждения придется на выходной или праздничный дни в соответствии с законодательством Республики Казахстан, то соответствующие выплаты осуществляются в первый рабочий день, следующий за выходным или праздничным днем.</p> <p>В случае если держателем Облигации является нерезидент Республики Казахстан, выплата купонного Вознаграждения будет производиться в тенге, при наличии у Держателя Облигации счета в тенге на территории Республики Казахстан. По письменному запросу Держателя Облигаций Вознаграждение может быть выплачено в валюте, отличной от тенге. Такие платежи конвертируются по официальному курсу Национального Банка Республики Казахстан на день выплаты Вознаграждения. Все расходы по конвертации вычитаются Эмитентом из сумм, причитающихся к выплате соответствующему Держателю Облигаций.</p>
4.6	Период времени, применяемый для расчета Вознаграждения	<p>Расчет купонного Вознаграждения производится Эмитентом с учетом временной базы 30/360 (триста шестьдесят дней в году, тридцать дней в месяце) по следующей формуле:</p> $\frac{[360 \times (Y_2 - Y_1) + [30 \times (M_2 - M_1)]] + (D_2 - D_1)}{360}$ <p>где:</p> <p>“Y<sub>1</sub>” – год, выраженный числом, в котором выпадает первый день Периода начисления Вознаграждения;</p> <p>“Y<sub>2</sub>” - год, выраженный числом, в котором выпадает день, следующий за последним днем Периода начисления Вознаграждения;</p>

№	Структура выпуска	
		<p>“<b>M<sub>1</sub></b>” – календарный месяц, выраженный числом, в котором выпадает первый день Периода начисления Вознаграждения;</p> <p>“<b>M<sub>2</sub></b>” – календарный месяц, выраженный числом, в котором выпадает день, следующий за последним днем Периода начисления Вознаграждения;</p> <p>“<b>D<sub>1</sub></b>” – первый календарный день Периода начисления Вознаграждения, выраженный числом, если только такое число не 31, когда D<sub>1</sub> будет 30; и</p> <p>“<b>D<sub>2</sub></b>” – календарный день, выраженный числом, следующий за последним днем, включенным в Период начисления Вознаграждения, если только такое число не 31 и D<sub>1</sub> не больше 29, когда D<sub>2</sub> будет 30.</p>
<b>5</b>	<b>Сведения об обращении и погашении Облигаций</b>	
5.1	Эмитент	АО НК «КазМунайГаз» Республика Казахстан 010000, г. Астана пр. Кабанбай батыра, 19
5.2	Срок обращения Облигаций	3 (три) года с Даты начала обращения Облигаций. Дата окончания периода обращения Облигаций именуется « <b>Окончательной Датой Погашения</b> ».
5.3	Дата начала обращения Облигаций	Дата государственной регистрации выпуска Облигаций в Агентстве Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций (« <b>Дата Регистрации</b> »).
5.4	Условия и способ погашения Облигаций	<p>Погашение Облигаций производится в срок не позднее рабочего дня, следующего за Окончательной датой погашения («<b>Окончательная Дата Выплаты</b>») и осуществляется по индексированной номинальной стоимости на Окончательную Дату Погашения Облигаций в тенге с одновременной выплатой последнего купонного Вознаграждения по Облигациям, находящимся в обращении на дату, предшествующую Окончательной Дате Погашения Облигаций.</p> <p>Выплаты индексированной номинальной стоимости и последнего купонного Вознаграждения производятся одновременно путем перевода денег на текущие счета в тенге держателей Облигаций, зарегистрированных в реестре держателей Облигаций по состоянию на начало последнего дня периода, за который осуществляется выплата, на Дату Фиксации.</p> <p>В случае если Окончательная дата выплаты придется на выходной или праздничный дни в соответствии с законодательством Республики Казахстан, то соответствующие выплаты осуществляются в первый рабочий день, следующий за выходным или праздничным днем.</p> <p>В случае если держателем Облигации является нерезидент Республики Казахстан, выплаты последнего купонного Вознаграждения и индексированной номинальной стоимости Облигации будут производиться в тенге, при наличии у держателя Облигаций счета в тенге на территории Республики Казахстан. По письменному запросу Держателя Облигаций Вознаграждение может быть выплачено в валюте, отличной от тенге. Такие платежи конвертируются по официальному курсу Национального Банка Республики Казахстан на день выплаты Вознаграждения. Все расходы по конвертации</p>



№	Структура выпуска	
		вычитаются Эмитентом из сумм, причитающихся к выплате соответствующему Держателю Облигаций.
5.5	Место, где будет произведено погашение Облигаций	АО НК «КазМунайГаз» Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 19.
<b>5-1</b>	<b>Условия и порядок оплаты Облигаций</b>	
	Условия и порядок оплаты Облигаций	<p>Облигации оплачиваются деньгами в безналичной форме на счет, периодически указываемый Регистратору каждым держателем Облигаций.</p> <p>Все платежи со стороны Эмитента или от его имени в отношении Облигаций производятся свободными от и без вычета и удержания в счет каких либо налогов, пошлин, начислений или государственных сборов любого характера, налагаемых, взимаемых, удерживаемых или начисляемых Республикой Казахстан или в ее пределах или каким-либо из ее административно-территориальных подразделений или органов, имеющих право взимать налоги (совместно «<b>Налого</b>»), если только такое удержание или вычет не требуются применимым правом. В этом случае, Эмитент выплачивает сумму равную сумме такого налогового удержания или вычета соответствующему Держателю облигаций, таким образом, чтобы все Держатели облигаций получили выплаты от Эмитента, которые бы они получили в случае, если бы такие удержания или вычеты по причине Налогов не требовались.</p>
<b>5-2</b>	<b>Обеспечение по облигациям</b>	
	Обеспечение по облигациям	Данный выпуск Облигаций является необеспеченным.
<b>5-3</b>	<b>Дополнительная информация при выпуске облигаций специальной финансовой компании</b>	
	Дополнительная информация	Эмитент не является специальной финансовой компанией
<b>5-4</b>	<b>Сведения о представителе держателей Облигаций</b>	
	Сведения о представителе держателей Облигаций	Данный выпуск Облигаций не предусматривает наличие представителя держателей Облигаций.
<b>5-5</b>	<b>Информация при выпуске инфраструктурных облигаций</b>	
	Дополнительная информация	Облигации не являются инфраструктурными.
<b>5-6</b>	<b>Порядок учета прав по облигациям</b>	
	Сведения о регистраторе	<p>АО «Фондовый центр» Республика Казахстан, 480012, г. Алматы, ул. Желтоқсан 79 А. Контактные телефоны: 8 (727) 250 89 20, 250 89 61; факс: 8 (727) 250 16 96. Email: <a href="mailto:fcentre@fcentre-jsc.kz">fcentre@fcentre-jsc.kz</a>. Лицензия: №0406200386 от 15 июня 2005г. Договор-поручение на оказание услуг по ведению реестра № 267/15 от 22.04.2002г.</p>
<b>5-7</b>	<b>Сведения о платежном агенте</b>	
	Сведения о платежном агенте	Выплата купонного Вознаграждения и погашение основной суммы долга по индексированной номинальной стоимости осуществляется Эмитентом самостоятельно без использования услуг платежного агента.
<b>5-8</b>	<b>Условия выкупа облигаций</b>	

№	Структура выпуска	
	Условия выкупа Облигаций	<p>Эмитент по своей инициативе с предварительным уведомлением всех держателей Облигаций и получением согласия Держателей не менее 75% от количества Облигаций, находящихся в обращении на момент принятия решения о выкупе, может в любой момент осуществить частичный выкуп Облигаций на организованном или неорганизованном рынке, по цене, установленной Советом директоров Эмитента и в количестве, согласованными с Держателями не менее 75% от количества Облигаций, находящихся в обращении на тот момент. Эмитент может осуществить выкуп Облигаций только у тех Держателей облигаций, которые предоставили письменное согласие на осуществление такого выкупа.</p> <p>Выкупленные облигации не могут быть перепроданы Эмитентом на вторичном рынке ценных бумаг.</p> <p>Выкуп Облигаций производится у Держателей Облигаций давших согласие на такой выкуп и зарегистрированных в реестре держателей облигаций по состоянию на начало последнего дня до даты выкупа Облигаций (по времени и месту нахождения регистратора Эмитента) («Датой Выкупа» является любой рабочий день осуществления выкупа Облигаций). В случае если Держатели Облигаций требуют выкупа Облигаций в количестве, превышающем количество Облигаций, которое Эмитент готов выкупить, Эмитент осуществляет выкуп Облигаций у Держателей облигаций, давших согласие на такой выкуп, пропорционально, соответственно количеству Облигаций, находящихся в собственности каждого согласившегося на такой выкуп Держателя Облигаций.</p> <p>Выплаты Эмитентом за выкупленные Облигации включают индексированную номинальную стоимость облигаций и купонное вознаграждение, начисленное и подлежащее к выплате по таким Облигациям на дату, предшествующую Дате Выкупа, которая будет объявлена посредством размещения сообщения, в средствах массовой информации, на официальных сайтах Эмитента и АО «Казахстанская фондовая биржа», в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, требованиями АО «Казахстанская фондовая биржа».</p> <p>Держатель Облигаций в день получения денег от Эмитента за выкупленные Облигации должен направить регистратору Эмитента соответствующий приказ о списании облигаций со своего лицевого счета.</p> <p>В случае если держателем Облигации является нерезидент Республики Казахстан, такие выплаты будут производиться в тенге, при наличии у Держателя Облигаций счета в тенге на территории Республики Казахстан. По письменному запросу Держателя Облигаций Вознаграждение может быть выплачено в валюте, отличной от тенге. Такие платежи конвертируются по официальному курсу Национального Банка Республики Казахстан на день выплаты. Все расходы по конвертации вычитаются Эмитентом из сумм, причитающихся к выплате соответствующему Держателю Облигаций.</p>
6	<b>Права, предоставляемые облигации ее держателю</b>	
	Права, предоставляемые облигацией ее	<p>Держатели облигаций имеют право:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ на получение индексированной номинальной стоимости Облигаций в сроки, установленные настоящим проспектом;</li> </ul>

№	Структура выпуска	
	держателю	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ на получение купонного Вознаграждения в сроки, установленные настоящим проспектом;</li> <li>➤ беспрепятственно продавать и покупать Облигации на вторичном рынке;</li> <li>➤ право на получение информации о деятельности Эмитента и его финансовом состоянии в соответствии с законодательством Республики Казахстан в порядке, предусмотренном внутренними корпоративными правилами Эмитента;</li> <li>➤ право на удовлетворение своих требований по Облигациям в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан;</li> <li>➤ право требования выплаты неустойки за каждый день просрочки по облигациям Эмитента. При этом, неустойка за каждый день просрочки исчисляется исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на каждый день неисполнения денежного обязательства или его части;</li> <li>➤ иные права, вытекающие из права собственности на Облигации в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан.</li> </ul>
<b>6-1</b>	<b>Порядок информирования Эмитентом держателей облигации о своей деятельности и финансовом состоянии</b>	
	Уведомления	<p>Уведомления Держателям Облигаций размещаются в средствах массовой информации, на официальных сайтах Эмитента и АО «Казахстанская фондовая биржа» в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан и требованиями АО «Казахстанская фондовая биржа», а также, направляются курьерской почтой (DHL, Fedex) (при отправке за рубеж), любой курьерской почтой или заказными письмами (при отправке по Казахстану) на их соответствующие адреса, указанные в Реестре.</p> <p>Такие уведомления считаются полученными на дату доставки по указанному адресу, в случае отправки курьером или заказным письмом.</p>
<b>7</b>	<b>События, при наступлении которых может быть объявлен дефолт по облигациям Эмитента</b>	
	События, при наступлении которых может быть объявлен дефолт по облигациям Эмитента	<p>События неисполнения обязательств («События Дефолта» или каждое именуется «Событие Дефолта»), при наступлении которых держатель или держатели Облигаций, владеющие в совокупности не менее чем одной пятой части суммарной номинальной стоимости Облигаций, находящихся в обращении, имеют право требовать выкупа Эмитентом, в течение 10 (десяти) рабочих дней после извещения о наступлении События дефолта, всех Облигаций, находящихся в обращении по индексированной номинальной стоимости, включая купонное вознаграждение, начисленное до даты такого извещения:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Невыплата Эмитентом суммы основного долга или суммы выкупа по Облигациям в установленные сроки погашения/выкупа, при наступлении срока погашения/выкупа, в случае соответствующего заявления или при любых иных обстоятельствах, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, или невыплата Эмитентом купонного Вознаграждения или дополнительной суммы по Облигациям данного выпуска, и такой не платеж купонного Вознаграждения или дополнительных сумм продолжается в течение 5 (пяти) дней;</li> </ol>

№	Структура выпуска	
		<p>2. Нарушение любого из ковенантов или наступление любого из событий, указанных в подпунктах 13-18 пункта 40-1 раздела 7 настоящего проспекта.</p> <p>3. При наступлении события, которое по обоснованному мнению Эмитента может привести к наступлению События Дефолта по облигациям, Эмитент приложит все усилия для устранения причин, вызвавших Событие Дефолта, и защиты прав держателей Облигаций. В течение 1 (одного) Рабочего дня со дня возникновения События Дефолта Эмитент информирует держателей Облигаций в соответствии с подпунктом 6-1 пункта 38 раздела 7 настоящего проспекта), посредством размещения сообщения, в средствах массовой информации, на официальных сайтах Эмитента и АО «Казахстанская фондовая биржа», в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, требованиями АО «Казахстанская фондовая биржа», включая:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>i. информацию о факте дефолта;</li> <li>ii. перечень неисполненных обязательств Эмитента на дату возникновения дефолта;</li> <li>iii. причины неисполнения обязательств, которые привели к возникновению События Дефолта;</li> <li>iv. перечисление возможных действий держателей Облигаций по удовлетворению своих требований, включая порядок и сроки обращения с требованием к Эмитенту;</li> <li>v. иную информацию по решению Эмитента.</li> </ul> <p>В случае наступления События Дефолта, Эмитент составляет и утверждает план действий, необходимый для устранения такого События Дефолта и защиты прав Держателей облигаций.</p>
<b>8</b>	<b>Информация об опционах</b>	
8-1	Выкуп по опциону Держателей Облигаций в связи с Изменением статуса	<p>Если в течение периода обращения Облигаций происходит Изменение статуса, Эмитент должен по выбору держателя такой Облигации, при условии, что держатель такой Облигации направил Эмитенту соответствующее извещение как указано ниже – осуществить выкуп Облигаций в указанную дату по цене в 101% (сто один процент) от ее индексированной номинальной стоимости и выплату суммы, равную сумме Вознаграждения, начисленного до Даты выкупа в связи с Изменением статуса, как этот термин определен ниже.</p> <p>Такой опцион («<b>Опцион на продажу в связи с изменением статуса</b>») действует, как указано ниже.</p> <p>Если происходит Изменение статуса, то в течение 14 (четырнадцать) дней с даты Изменения статуса, Эмитент должен направить извещение («<b>Извещение об изменении статуса</b>») держателям Облигаций в соответствии с подпунктом 6-1 пункта 38 раздела 7 настоящего проспекта с указанием характера Изменения статуса и процедуры исполнения Опциона на продажу в связи с изменением статуса.</p> <p>Для исполнения Опциона на продажу в связи с изменением статуса держатель Облигаций предоставляет Эмитенту в любой рабочий день периода, который начинается с момента Изменения статуса и завершается через 90 (девяносто) дней, либо, в течение 90 дней с</p>

№	Структура выпуска
	<p>момента предоставления Держателям облигаций извещения об Изменении статуса в соответствии с требованиями настоящего подпункта 8-1 («Срок продажи в связи с изменением статуса»), подписанное и заполненное извещение об исполнении опциона, составленное в форме (которая действует на соответствующий момент времени и может – если сделка осуществляется через клиринговую систему – быть любой формой, отвечающей требованиям клиринговой системы и врученной в порядке, отвечающем требованиям клиринговой системы), которая может быть получена от Эмитента («Извещение об опционе на продажу в связи с изменением статуса»), в котором держатель должен указать банковский счет (или, если платеж должен быть произведен в форме чека, адрес), на который должен быть произведен платеж в соответствии с настоящим пунктом, и к которому должна быть приложена выписка из Реестра в отношении таких Облигаций или документы, отвечающие требованиям Эмитента и подтверждающие, что выписка из Реестра в отношении таких Облигаций будет передана ему после вручения Извещения об опционе на продажу в связи с изменением статуса.</p> <p>Эмитент по своему усмотрению выкупает Облигации, являющиеся предметом Извещения об опционе на продажу в связи с изменением статуса в день («Дата продажи в связи с изменением статуса»), следующий за окончанием семи дней после истечения Срока продажи в связи с изменением статуса, если такие Облигации не будут выкуплены ранее. Извещение об опционе на продажу в связи с изменением статуса, направленное держателем Облигации, является безотзывным, за исключением случаев, когда до даты выкупа наступает и не устранено Событие дефолта, в случае чего такой держатель может, по своему усмотрению, отозвать Извещение об опционе на продажу в связи с изменением статуса, направив соответствующее извещение Эмитенту.</p> <p>В контексте настоящего подпункта 8-1:</p> <p><b>«Изменение статуса»</b> считается наступившим по факту наступления любого из нижеперечисленных событий:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Завершение какой-либо сделки (включая, без ограничения, присоединение к Эмитенту), в результате которой Республика Казахстан и (или) любой государственный орган, имеющий соответствующие полномочия владеть акциями Эмитента, прекращают (прямо или косвенно) владеть и контролировать 100 (сто) процентов выпущенных и находящихся в обращении акций Эмитента с правом голоса; или</li> <li>2. Эмитент утрачивает статус «национальной компании» в значении, приведенном в Статье 1 Закона Республики Казахстан № 2350 «О нефти» от 28 июня 1995г. (с изменениями и дополнениями) и Закона Республики Казахстан № 2828 “О недрах и недропользовании” от 27 января 1996г. (с изменениями и дополнениями) («Закон о недропользовании»); или</li> <li>3. Внесение каких-либо изменений в законодательство Республики Казахстан, в результате которых Эмитент утрачивает право представлять интересы Республики Казахстан в отношении соглашений о разделе продукции или утрачивает право на обязательную долю в контрактах на недропользование по участкам</li> </ol>

№	Структура выпуска	
		недр (блокам), выставляемым на конкурс инвестиционных программ в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недропользовании; или 4. Произошло Событие негативного изменения рейтинга в течение 6 (шести) месяцев после того, как Эмитент (прямо или косвенно) или Существенная дочерняя организация осуществили реорганизацию в соответствии с подпунктами 8 (i)-(ii) пункта 40-1 раздела 7 настоящего проспекта, произошедшее по причине такой реорганизации.
8-2	Информация о дополнительных опционах	За исключением того, что предусмотрено в подпункте 8-1 пункта 38 раздела 7 настоящего проспекта (Опцион на продажу в связи с изменением статуса), другие опционы не предусмотрены.

**38-1. Прогноз источников и потоков денежных средств Эмитента, необходимых для выплаты вознаграждений и погашения суммы основного долга в разрезе каждого периода выплаты вознаграждений до момента погашения облигаций.**

Выплаты купонного вознаграждения и погашение суммы индексируемого основного долга будут обеспечены за счет собственных и заемных средств Эмитента, включая дивидендные поступления от его дочерних компаний, возврат ранее размещенных депозитов в банках второго уровня, возврат ранее выданных займов Эмитентом, поступления из государственного бюджета, привлеченные займы и прочие источники. Сумма поступлений по каждому периоду выплаты вознаграждений и погашения основного долга по каждому периоду будет достаточной для исполнения обязательств.

Ниже представлен прогноз консолидированных денежных потоков на период с 2010 по 2012 гг. с указанием основных предположений:

(млн. долл. США)

	2010П г.	2011П г.	2012П г.	2013П г.
<b>Денежные средства от операционной деятельности</b>				
EBITDA	2 907	2 875	3 171	4 213
Расходы по налог	(669)	(571)	(563)	(549)
Чистый процентный доход	(253)	(499)	(778)	(1 170)
Изменение в чистом оборотном капитале	(43)	(123)	(126)	(249)
<b>Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности</b>	1942	1682	1 704	2 245
<b>Денежные средства от инвестиционной деятельности</b>				
Капитальные затраты на поддержание деятельности	(1 023)	(1 083)	(1 210)	(1 237)
Капитальные затраты на расширение деятельности	(2 622)	(3 375)	(3 017)	(2 874)
Приобретение	(770)	(500)	-	-
Продажа активов	770	-	-	-
Прочие инвестиционные деятельности	-	-		
<b>Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности</b>	(3 645)	(4 958)	(4 227)	(4 111)

	2010П г.	2011П г.	2012П г.	2013П г.
<b>Денежные средства от финансовой деятельности</b>				
Поступление по займам	2 201	1 373	3 601	5 767
Погашение займов	(2 025)	(2 058)	(1 705)	(2 621)
Дивиденды полученные	1 015	794	568	346
Дивиденды выплаченные	(222)	(320)	(320)	(324)
Прочие финансовые деятельности	(160)	(133)	(107)	-
<b>Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности</b>	809	(344)	2 037	3 168
<b>ИТОГО: Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств</b>	(894)	(3 620)	(488)	1 436
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	3 803*	2 909	(711)	(1 199)
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	2 909	(711)	(1 199)	237

\* по состоянию на 31 декабря 2009 года сумма денежных средств и их эквивалентов составляла 564 191 152 тыс. тенге. Курс USD / KZT 148,4.

Прогнозы потоков денежных средств Эмитента, указанных в настоящем пункте Проспекта зависят от предположений, данных или методов, которые могут быть неправильными или неточными и которые могут быть неподдающимися осуществлению, и которые подлежат изменению в зависимости от разных факторов, включая изменения в государственном регулировании, изменения в налоговых требованиях (включая изменения налоговых ставок, новые налоговые законы и пересмотр толкования налогового законодательства), изменения процентных ставок и других рыночных условий, включая изменения в экономических и политических условиях, и другие неопределенности перспектив.

Эмитент не обязан и не намерен обновлять или пересматривать какие-либо прогнозные данные, раскрываемые в настоящем Проспекте выпуска, вследствие появления новой информации, будущих событий или иных оснований. Все последующие письменные или устные заявления о перспективах и / или прогнозы, приписываемые Эмитенту или иным лицам, действующим от лица Эмитента, ограничиваются в своей целостности предостерегающими заявлениями, содержащимися по всему тексту настоящего Проспекта эмиссии. Вследствие данных рисков, неопределенностей или предположений, потенциальные покупатели облигаций не должны полагаться ненадлежащим образом на данные заявления о перспективах.

### **39. Конвертируемые облигации.**

Облигации Эмитента не являются конвертируемыми. Конвертирование Облигаций в акции не предусмотрено.

### **40. Способ размещения облигаций.**

#### **1) Срок и порядок размещения облигаций:**

Облигации размещаются в течение всего срока обращения.

Облигации размещаются на организованном и неорганизованном рынках. Размещение облигаций Эмитента на неорганизованном рынке будет осуществляться путем проведения подписки на условиях и в порядке, установленных внутренними документами Эмитента. Размещение облигаций на организованном рынке будет осуществляться в соответствии с внутренними документами АО «Казахстанская фондовая биржа».

#### **2) Сведения об организациях, принимающих участие в размещении облигаций:**

Эмитент проводит размещение ценных бумаг самостоятельно.

#### 40-1. Ограничения (ковенанты), принимаемые Эмитентом

<p>Ограничения (ковенанты) принимаемые Эмитентом</p>	<p>В соответствии с условиями настоящего пункта, держатели Облигаций имеют право требовать выкупа всех находящихся в обращении Облигаций по индексированной номинальной стоимости плюс накопленное купонное Вознаграждение, в случае нарушения Эмитентом одного из следующих ограничений («Ковенантов») или наступления любого из следующих событий:</p> <p style="text-align: center;"><b>1. Отказ Эмитента от передачи в залог</b></p> <p>В период обращения Облигаций Эмитент не имеет права создавать сам и разрешать какой-либо Существенной дочерней организации создавать Обременения, кроме Разрешенных обременений на любые активы, которыми Эмитент и/или любая Существенная дочерняя организация владеет на Дату регистрации или приобретает впоследствии, или любые доходы от таких активов в качестве обеспечения любой задолженности Эмитента; за исключением случаев, когда одновременно или до создания Обременения Облигации равнозначно обеспечены и/или имеют выгоды по другой договоренности, утвержденной решением уполномоченного органа Эмитента и в отношении которой направлено предварительное уведомление всем держателям облигаций и получено письменное согласие Держателей облигаций, которые являются держателями не менее 75% (семидесяти пяти процентов) облигаций, находящихся в обращении на момент принятия решения, .</p> <p style="text-align: center;"><b>2. Ограничение по выплатам дивидендов:</b></p> <p>i) Эмитент не будет выплачивать какие-либо дивиденды наличными или иным способом, или производить иное распределение, подлежащие уплате его акционерам при возникновении События дефолта (или какое-либо событие, которое по прошествии времени или при предоставлении уведомления, или и то и другое, составит Событие дефолта).</p> <p>ii) Вышеупомянутое ограничение не должно применяться к выплате (i) дивидендов в отношении Привилегированных акций Эмитента.</p> <p style="text-align: center;"><b>3. Ограничение по продажам активов и капитала дочерней организации</b></p> <p>Эмитент не будет сам и не позволит Существенной дочерней организации совершать какое-либо Распоряжение активами, если только:</p> <p>i) Эмитент или такая Существенная дочерняя организация не получают выгоду в результате такого Распоряжения активами, по меньшей мере равную Справедливой рыночной стоимости (включая не денежное вознаграждение) акций и активов, являющихся предметом такого Распоряжения активами; и</p> <p>ii) Эмитент не останется прямым или косвенным собственником Ограниченного процента акций такой Существенной дочерней организации (т.е. будет иметь право на управление и распоряжение).</p> <p style="text-align: center;"><b>4. Ограничение по задолженности</b></p> <p>i) Эмитент не будет сам и не позволит Существенной дочерней организации принимать, прямо или косвенно, долговое обязательство; за исключением случаев, если:</p> <p style="padding-left: 40px;">(A) Принятие такого обязательства не приведет к возникновению и продолжению События дефолта на основании прогнозных</p>
--	---



данных; и

(B) соотношение Консолидированной чистой задолженности Эмитента после осуществления такого Принятия обязательств и совокупной суммы Консолидированной EBITDA за последние два полугодовых финансовых периода, по которым была предоставлена консолидированная финансовая отчетность в соответствии с подпунктом 5 пункта 40-1, не превышает 3,5 к 1 на основании прогнозных данных.

Расчет соотношения, указанного в подпункте 4 (i) пункта 40-1 производится с учетом приобретений, которые были сделаны Эмитентом или любой Существенной дочерней организацией, включая посредством присоединения, выделения и, включая любые связанные финансовые транзакции (включая, без ограничений, любое приобретение, вызывающее необходимость сделать такой расчет в результате принятия обязательства или признания задолженности) в течение (a) последних двух полугодовых финансовых периодов, за которые консолидированная финансовая отчетность была предоставлена согласно подпункту 5 пункта 40-1 или (b) после таких полугодовых финансовых периодов и на или до даты, когда соотношение рассчитывается. Расчет производится при допущении, как если бы такие приобретения произошли в первый день оцениваемого периода, используемого в расчете Консолидированной EBITDA Эмитента;

При условии, что:

(i) прогнозная EBITDA по отношению к приобретению включается в расчет Консолидированной EBITDA Эмитента, только если такая прогнозная EBITDA была рассчитана на основе финансовой отчетности приобретенного юридического лица и

(ii) такая финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО (IFRS), Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США (GAAP) или другими принципами бухгалтерского учета, которые были определены Европейской комиссией как эквивалентные МСФО (IFRS) (не принимая во внимание какие-либо модификации к таким принципам, которые могут потребоваться после даты такой финансовой отчетности в связи с или согласно такому определению).

ii) Условие подпункта 4 (i) пункта 40-1 не запрещает возникновение следующих видов Задолженностей:

(A) рефинансирование (включая последовательное рефинансирование) Задолженности Эмитента или любой Существенной дочерней организации, непогашенной на Дату Регистрации (включая Облигации, выпущенные на Дату Регистрации) или Принятие такого обязательства согласно подпункту 4 (i) пункта 40-1; при условии, что совокупная сумма основного долга, не увеличится более чем на сумму расходов, понесенных Эмитентом или его Существенными дочерними организациями в связи с таким рефинансированием плюс сумма премии, которая должна быть выплачена в связи с таким рефинансированием;

(B) межфирменный долг (i) между Эмитентом и любой Существенной дочерней организацией и (ii) между Существенными дочерними организациями при условии, что любой последующий выпуск или передача Акционерного капитала, не приведет к тому

что любая такая Существенная дочерняя организация прекращает быть Существенной дочерней организацией или любое последующее отчуждение, залог или передача такой Задолженности (кроме как Эмитенту или Существенной дочерней организации) нужно рассматривать, в каждом случае, как принятие такой Задолженности; и

(С) Задолженность, возникающая из соглашений о процентной ставке или соглашений о валютном хеджировании в пользу Эмитента или любой Существенной дочерней организации; при условии, что такие соглашения о процентной ставке не превышают совокупную сумму основного долга по соответствующей Задолженности, а такие соглашения о валютном хеджировании не увеличивают обязательства Эмитента или любой Существенной дочерней организации, кроме как в результате колебаний в процентной ставке или обменных курсах иностранной валюты или по причине выплат, возмещений и компенсации, подлежащих оплате в силу этого.

## 5. Финансовая информация

i) В дополнение к раскрытию информации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан и требованиями АО «Казахстанская фондовая биржа», Эмитент должен предоставлять любому Держателю облигаций, как только они станут доступными, но в любом случае в течение 5 (пяти) месяцев после окончания каждого из его финансовых годов, копии финансовой отчетности Эмитента и его консолидированной финансовой отчетности за такой финансовый год, в каждом случае проверенной Аудиторами и подготовленной в соответствии с МСФО (IFRS), последовательно применяемыми к соответствующей финансовой отчетности за предшествующий период.

(ii) Эмитент должен, как только они станут доступными, но в любом случае в течение (x) 120 (сто двадцать) дней после окончания полугодия, заканчивающегося 30 июня 2010 г., и (y) 90 (девяносто) дней после окончания каждого первого полугодия каждого из его финансовых годов, предоставлять любому держателю Облигаций независимую финансовую отчетность Эмитента и консолидированную финансовую отчетность за такой период.

(iii) Эмитент настоящим обязуется предоставлять любому держателю Облигаций, без необоснованной задержки, такую дополнительную информацию относительно финансового положения или деятельности Эмитента, любой Существенной дочерней организации или любой Миноритарной компании, которую такой Держатель облигаций может обоснованно запросить, при условии, что такие запросы будут сделаны в соответствии с требованиями законодательства РК.

(iv) Эмитент должен убедиться, что каждый комплект независимой финансовой отчетности и консолидированной финансовой отчетности, предоставляемый им согласно подпункту 5 пункта 40-1 настоящего Проспекта:

(A) подготовлен в соответствии с МСФО (IFRS) ;

(B) в случае отчетности, предусмотренной согласно Условию подпункта 5 (i) пункта 40-1, в сопровождении отчета Аудиторов, как указано в подпункте 5 (i) пункта 40-1 (включая заключения

таких Аудиторов с сопроводительными замечаниями и приложениями); и

(С) в случае отчетности, предусмотренной согласно подпунктам 5 (i) и 5 (ii) пункта 40-1, заверенной лицом Эмитента, имеющим право подписи, с указанием того, что информация относительно Группы, включенная в финансовую отчетность согласно подпункту 5 (vi) пункта 40-1, дает достоверный обзор консолидированного финансового состояния Группы на конец отчетного периода и результатов операций Группы за такой отчетный период..

(v) Эмитент обязуется предоставлять любому держателю Облигаций такую информацию, которую АО «Казахстанская Фондовая Биржа» («Фондовая биржа») (или любая другая фондовая биржа или фондовые биржи или любая соответствующая организация, в которых облигации могут, время от времени, котироваться или допускаться к торгам) может потребовать как необходимую в связи с листингом или допуском таких инструментов к торгам на такой фондовой бирже или соответствующей организации.

(vi) Полугодовая и годовая финансовая информация, которая должна предоставляться в соответствии с подпунктами 5(i) и 5(ii) пункта 40-1, будет подготовлена на основе бухгалтерских принципов, аналогичных использованным при формировании Первоначальной финансовой отчетности Группы, в каждом случае на и за периоды, охватываемые соответствующей финансовой информацией, на лицевой стороне финансовой отчетности или в сносках к ней.

#### **6. Ограничения по дивидендам от Существенных дочерних организаций**

i) Эмитент должен обеспечивать, чтобы никакая из Существенных дочерних организаций не создавала какие-либо обременения или ограничению способности Существенной дочерней организации:

(A) выплачивать дивиденды в отношении своих акций;

(B) производить платежи в отношении любой Задолженности перед Эмитентом или любой другой Существенной дочерней организацией; или

(C) предоставлять займы или авансы Эмитенту или любой другой Существенной дочерней организации или гарантировать задолженность Эмитента или любой другой Существенной дочерней организации.

(ii) Положения настоящего пункта не будут запрещать:

(A) исключительно в отношении подпункта 6(i)(A) пункта 40-1, какое-либо обременение или ограничение, связанное с Принятием Задолженности; при условии, что такое обременение или ограничение по дивидендам не должно превышать 50 (пятьдесят) процентов Консолидированной чистой прибыли за такой период;

(B) любое обременение или ограничение в соответствии с соглашением (включая любое акционерное соглашение, соглашение о совместном предприятии или аналогичное соглашение) по той форме, в которой такое соглашение вступило в силу или было

заключено на Дату Регистрации;

(C) любое обременение или ограничение в отношении юридического лица, которое становится Существенной дочерней организацией после Даты Регистрации в соответствии с соглашением относительно Принятия задолженности, возникшей до даты, когда такая Дочерняя организация становится Существенной дочерней организацией (при условии, что такое обременение или ограничение не было установлено в ожидании того, что такое юридическое лицо станет Существенной дочерней организацией), и непогашенной на такую дату;

(D) любое обременение или ограничение в соответствии с соглашением о рефинансировании Задолженности, возникшей в соответствии с соглашением, указанным в подпунктах 6(ii)(B), или 6(ii)(C), или 6(ii)(E) пункта 40-1, или содержащимся в каких-либо изменениях и/или дополнениях и заменах соглашения, указанного в подпунктах 6(ii)(B), или 6(ii)(C), или 6(ii)(E) пункта 40-1; при условии, что обременения и ограничения в отношении такой Существенной дочерней организации, содержащиеся в таком соглашении о рефинансировании, изменениях и/или дополнениях к нему, или его заменах, не являются более ограничительными, чем в целом те обременения и ограничения, в отношении такой Существенной дочерней организации, которые содержатся в первичных соглашениях; и

(E) любое обременение или ограничение, которое является результатом применимого законодательства.

#### **7. Обеспечение разрешений**

- i. Эмитент обязан сам и должен обеспечить, чтобы каждая из Существенных дочерних организаций предприняла все необходимые меры с точки зрения Эмитента или соответствующей Существенной дочерней организации, для обеспечения продолжения своего корпоративного существования, своего бизнеса и/или операций; и
- ii. Эмитент должен сам и должен обеспечить, чтобы каждая из Существенных дочерних организаций предприняла все необходимые действия для получения или обеспечения продолжения действий всех согласий, лицензий, одобрений и разрешений, и обеспечивала осуществление всех регистраций, записей и внесений в реестры, которые время от времени необходимы к получению в соответствующих органах для исполнения условий выпуска Облигации или для их юридической действительности или возможности принудительного исполнения.

#### **8. Слияния и поглощения**

- (i) Эмитент не будет, прямо или косвенно, путем одной или ряда связанных сделок, осуществлять какую-либо реорганизацию (посредством присоединения, выделения или преобразования согласно тому, как эти термины толкуются законодательством Республики Казахстан или иным образом), участвовать в каком-либо ином типе корпоративной реорганизации (в каждом случае «реорганизация») за исключением следующих случаев:

(A) Эмитент не прекращает существование в качестве юридического лица;

(B) незамедлительно до и незамедлительно после заключения

такой сделки и возникновению какой-либо Задолженности, связанной с этой сделкой, на основании прогнозного расчета, не приведет к возникновению и продолжению События дефолта; и

(С) осуществление такой реорганизации не приведет к возникновению События негативного изменения рейтинга; при условии, что если Событие негативного изменения рейтинга произошло в течение 6 (шести) месяцев после осуществления такой реорганизации, Эмитент должен соблюдать положения подпункта 8-1 пункта 38 .

(ii) Эмитент должен обеспечить, что никакая Существенная дочерняя организация не осуществит какую-либо реорганизацию, за исключением случаев когда:

(А) такая Существенная дочерняя организация не прекращает существование в качестве юридического лица;

(В) незамедлительно до и незамедлительно после заключения такой сделки и возникновению какой-либо Задолженности, связанной с этой сделкой, на основании прогнозного расчета, не приведет к возникновению и продолжению События дефолта; и

(С) осуществление такой реорганизации не приведет к возникновению События негативного изменения рейтинга; при условии, что если Событие негативного изменения рейтинга произошло в течение 6 (шести) месяцев после осуществления такой реорганизации, Эмитент должен соблюдать положения подпункта 8-1 пункта 38.

(iii) В целях вышесказанного, передача (путем аренды, переуступки, продажи, передачи права или иным образом, в одной транзакции или ряде транзакций) всего или по существу всего имущества или активов одной или нескольких Существенных дочерних организаций, Акционерный капитал которых составляет все или по существу все имущество и активы Эмитента, будет считаться передачей всего или по существу всего имущества и активов Эмитента.

Несмотря на вышесказанное, любая Существенная дочерняя организация может осуществить присоединение или передачу прав, посредством одной или ряда сделок, всех ее активов Эмитенту или другой Дочерней организации Эмитента (которая после такой сделки будет считаться Существенной дочерней организацией в целях этого).

## 9. Сделки с Аффилированными лицами

Эмитент не будет сам и должен обеспечить, что ни одна из Существенных дочерних организаций, прямо или косвенно, не заключает сделку или ряд сделок (включая, без ограничений, покупку, продажу, передачу, переуступку, аренду, передачу прав или обмен какого-либо имущества или оказание каких-либо услуг) с или в пользу какого-либо Аффилированного лица («Сделка с Аффилированным лицом») включая, без ограничений, межфирменные займы, распоряжения или приобретения, если только условия такой Сделки с Аффилированным лицом не являются не менее выгодными для Эмитента или такой Существенной дочерней организации, в зависимости от обстоятельств, чем те, которые можно было бы получить (на момент такой сделки, или, если такая сделка осуществляется в соответствии с письменным соглашением, на момент исполнения соглашения о соответствующей сделке) в сопоставимой сделке, между независимыми друг от друга сторонами, с Лицом, не являющимся Аффилированным лицом

Эмитента или такой Существенной дочерней организацией.

Данный подпункт 9 пункта 40-1 не применяется к:

(i) компенсации или вознаграждениям в отношении любого должностного лица Эмитента или любой из его Дочерних организаций, возникающих в результате их трудового договора,

(ii) Сделкам с Аффилированным лицом в соответствии с соглашениями или договоренностями, заключенными до Даты Регистрации, (iii) любой продаже акций Эмитента, (iv) сделкам между Эмитентом и Существенной дочерней организацией, сделкам между Эмитентом и/или Существенной дочерней организацией и Дочерней организацией или сделкам между Существенными дочерними организациями, и (v) Сделкам с Аффилированным лицом, в которых совокупная сумма не должна превышать 100 000 000 (сто миллионов) долларов США в любом одном календарном году.

#### **10. Оплата налогов и других требований**

Эмитент должен сам и должен обеспечить, что Существенные дочерние организации будут оплачивать до того как они станут просрочены, все налоги и/или другие обязательные платежи, взимаемые или налагаемые на доход или имущество Эмитента и Существенных дочерних организаций при условии, что ни Эмитент, ни Существенная дочерняя организация не считаются допустившими нарушение настоящего подпункта 10 пункта 40-1, если Эмитент или Существенная дочерняя организация не оплачивают какой-либо налоги и/или другие обязательные платежи, (a) если такая сумма, применимость или действительность оспаривается добросовестно надлежащим судебным разбирательством и для которой надлежащие резервы в соответствии с МСФО (IFRS) или иные надлежащие провизии были сделаны, или (b) если неоплата или непогашение или отсутствие требования оплатить или погасить такую сумму, вместе со всеми другими неоплаченными или непогашенными налогами, отчислениями, издержками и требованиями не составят Существенные неблагоприятные последствия.

#### **11. Свидетельства должностных лиц**

(i) В дополнение к раскрытию информации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, требованиями АО «Казахстанская фондовая биржа», в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с даты любого запроса держателя Облигаций Эмитент также должен предоставить держателям Облигаций письменное уведомление в форме Свидетельства должностного лица с указанием произошло ли какое-либо Потенциальное Событие дефолта или Событие дефолта или иное событие, приведшее к Опциону на продажу в связи с изменением статуса, и если оно произошло и продолжается, то какие действия Эмитент предпринимает или предлагает предпринять в их отношении, и что Эмитент выполнил свои обязательства. Эмитент должен раскрыть всю необходимую информацию Держателям Облигаций способом и в сроки, установленные в законодательстве Республики Казахстан и требованиями АО «Казахстанская фондовая биржа».

(ii) Эмитент одновременно с предоставлением ежегодной финансовой отчетности Эмитента, проверенной Аудиторами, в соответствии с подпунктом 5(i) пункта 40-1 и в течение 30 (тридцати) дней с даты запроса от держателя Облигаций предоставит держателям облигаций Свидетельства должностного лица с указанием того, какие компании были, на дату не ранее 20 (двадцати) дней до даты такого Свидетельства, Существенными дочерними организациями или Миноритарными компаниями, в зависимости от обстоятельств.

(iii) После возникновения какого-либо события, которое приводит либо может привести к Существенным неблагоприятным последствиям, Эмитент, по требованию держателя Облигаций должен предоставить держателям облигаций Свидетельство должностного лица с указанием имеет ли или будет иметь такое событие Существенные неблагоприятные последствия с включением такой дополнительной информации, которая может потребоваться для подтверждения такого определения.

#### **12. Изменение деятельности**

Эмитент не будет сам и должен обеспечить, что никакая Существенная дочерняя организация не будет участвовать в каком-либо бизнесе, кроме Разрешенной деятельности.

#### **13. Соблюдение применимого законодательства и нарушение других обязательств**

Эмитент (i) не принимает мер, которые требуются от него в соответствии с любыми применимыми нормативными правовыми актами Республики Казахстан, (ii) не принимает мер по поддержанию имущественных прав, привилегий, прав на собственность, необходимых или желательных в обычной деловой практике, или (iii) не выполняют или иным образом нарушает какое-либо обязательство или соглашение по Облигациям, (кроме нарушений, особо оговоренных в настоящем подпункте 13 пункта 40-1, (iv) осуществляет действия, наносящие вред интересам и/или правам держателей Облигаций, и такое нарушение не устраняется в течение не менее 20 (двадцати) календарных дней.

#### **14. Банкротство**

(i) Какое-либо Лицо начало процедуры или подало заявление для назначения конкурсного управляющего или ликвидатора в связи с неплатежеспособностью, санацией, реструктуризацией долга, распределением активов и пассивов, объявлением моратория на платежи и/или иными другими аналогичными действиями, затрагивающими Эмитента или Существенную дочернюю организацию, или все или существенную часть имущества Эмитента (что составляет 15% или более от стоимости основных средств Эмитента или Существенной дочерней организации с данными последними консолидированной финансовой отчетности соответствующей компании), или, в зависимости от ситуации, Существенной дочерней организации, и такие процедуры или претензии не были отменены и оставались в силе не менее чем в течение 45 (сорока пяти) календарных дней с даты начала процедуры или подачи заявления для назначения конкурсного управляющего или ликвидатора; или

(ii) Эмитент или Существенная дочерняя организация (i) начал процедуры с целью объявления Эмитента или Существенной дочерней организации банкротом, (ii) согласился на применение процедур банкротства в отношении Эмитента или Существенной дочерней организации, (iii) направил заявление или согласие на реорганизацию в соответствии с соответствующим законодательством, (iv) согласился на подачу такого заявления или назначил конкурсного управляющего, или ликвидатора, или доверительного управляющего, или правопреемника для целей банкротства или ликвидации Эмитента или имущества Эмитента или Существенной дочерней организации, (v) определил очередность в отношении каких-либо кредиторов Эмитента или Существенной дочерней организации, (vi) по другим причинам Эмитент, или в зависимости от обстоятельств, Существенная дочерняя организация не может выплатить свои долги, или признает свою неспособность в целом выплатить долги в установленные сроки.

#### **15. Судебные решения**

Невыплата Эмитентом по решению суда суммы судебного иска, превышающей 10,000,000 (десять миллионов) долларов США (или эквивалентной суммы в иной валюте) и такое судебное решение остается неисполненным в течение последующих 30 (тридцати) календарных дней после того, как оно стало окончательным и не подлежащим обжалованию в судебном порядке.

#### **16. Перекрестный дефолт**

(i) любая Задолженность по Заемным Денежным Средствам Эмитента или Существенной дочерней организации (а) которая подлежит досрочному погашению вследствие допуска дефолта Эмитентом или такой Существенной дочерней организацией или (b) такая задолженность не была погашена в предусмотренный срок, который может быть продлен на период действия льготного периода (если таковой предусмотрен и применим к данному случаю);

(ii) любая Гарантия Задолженности, предоставленная Эмитентом или Существенной дочерней организацией в связи с Задолженностью по Заемным средствам не реализована по требованию, и при этом сумма такой Задолженности по Заемным средствам превышает 100 000 000 (сто миллионов) долларов США (или ее эквивалент в другой валюте).

#### **17. Недействительность и неприменение искового требования**

(i) Действительность Облигаций оспаривается Эмитентом, или Эмитент отказывается от своих обязательств по условиям выпуска Облигаций (посредством общего приостановления платежей, моратория на погашение долга или иными способами), или (ii) Эмитент не может законным образом выполнять свои обязательства согласно условиям выпуска Облигаций, или (iii) обязательства Эмитента согласно условиям Облигаций становятся недействительными или утрачивают возможность предъявления к ним искового требования.

#### **18. Вмешательство со стороны правительства**

(i) Вся деятельность, активы и доходы Эмитента, или Существенной дочерней организации или значительная их часть конфискована или иным образом отчуждена каким-либо Лицом, уполномоченным государственным, региональным или местным органом власти, или (ii) такое Лицо препятствует в осуществлении Эмитентом, или Существенной дочерней организацией обычного контроля над их деятельностью, активами или доходами или значительной их частью, и, после наступления событий, указанных в настоящем подпункте 18 пункта 40-1, наступление указанных событий наносит вред интересам и/или правам держателей Облигаций.

### **41. Использование денег от размещения облигаций.**

Средства от размещения Облигаций будут направлены в полном объеме на общие корпоративные цели АО НК «КазМунайГаз», в том числе, но не ограничиваясь, на финансирование инвестиционных программ.

В случае, изменения планируемого распределения полученных денежных средств, Эмитентом будут внесены соответствующие изменения в Проспект выпуска в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

#### **41-1. Используемая терминология.**

Используемая терминология	«Негативное изменение рейтинга» имеет место, если рейтинги каких-либо Ценных бумаг, имеющих рейтинг, или корпоративные рейтинги Гаранта или Существенной дочерней организации, присвоенные Рейтинговым агентством: (i) включены в список «credit watch» или подвергаются официальному пересмотру или аналогичной
---------------------------	--



процедуре с негативными последствиями или прогнозами; или (ii) понижены или отозваны в дату включения таких Ценных бумаг, имеющих рейтинг, или корпоративного рейтинга Гаранта в такой список, понижения или отзыва, в зависимости от обстоятельств;

«**Аффилированные лица**» означает: физические или юридические лица (за исключением государственных органов, осуществляющих контрольные и надзорные функции в рамках предоставленных им полномочий), если одно лицо имеет возможность прямо и (или) косвенно определять решения и (или) оказывать влияние на решения, принимаемые другим лицом, или если они взаимно могут это делать, в том числе в силу заключенной сделки, и отношения между такими физическими или юридическими лицами отражены в перечне аффилированных лиц, определенном Законом Республики Казахстан "Об акционерных обществах" от 13 мая 2003 г.

«**Распоряжение активами**» означает продажу, аренду, передачу и распоряжение другими способами Эмитентом или Существенной дочерней организацией (а также серии взаимосвязанных сделок по продаже, аренде, передаче и другим способам распоряжения), в т.ч. при слиянии, консолидации или аналогичных сделках:

- (i) Акционерным капиталом Существенной дочерней организации или Миноритарной компании;
- (ii) прочими активами Эмитента, Существенной дочерней организации или Миноритарной компании.

Несмотря на вышеуказанное, передача активов между Эмитентом и Дочерними организациями не считается Распоряжением активами;

«**Соответствующая задолженность**» применительно к Сделкам продажи/обратной аренды означает, на момент определения, текущую стоимость (дисконтированную по процентной ставке Облигаций с суммированием на полугодовой основе) всех обязательств арендатора по арендным платежам за оставшийся срок аренды, подразумеваемой такими Сделками продажи/обратной аренды (включая периоды продления аренды);

«**Аудиторы**» означает Ernst & Young LLP или, если указанная фирма не может или не желает выполнять какие-либо действия, требуемые от нее – другую бухгалтерскую фирму с международной репутацией, выбранную Эмитентом;

«**Рабочий день**» означает день (за исключением субботы и воскресенья), в который работают банки и иностранные валютные рынки в Республике Казахстан, г.Алматы, где должен пройти платеж методом осуществления перевода на счет в тенге в банке, по которому могут проходить сделки по обмену иностранной валюты в тенге в Республике Казахстан в г.Алматы.

«**Акционерный капитал**» применительно к какому-либо Лицу означает все акции, доли участия (в т.ч. в товариществах), права покупки, гарантии, опционы, доли участия или иные эквиваленты или доли участия (независимо от определения) в уставном капитале такого Лица, включая Привилегированные акции, за исключением долговых ценных бумаг, конвертируемых в такой уставный капитал;

«**Капитализированные обязательства по аренде**» означает

обязательство, подлежащее классификации в финансовой отчетности как капитализированная аренда в соответствии с МСФО; при этом сумма Задолженности, представленной таким обязательством, составляет капитализированную сумму такого обязательства на момент определения в соответствии с МСФО, а Установленная дата погашения такого обязательства является датой платежа последней арендной платы или иной суммы, подлежащей выплате в связи с арендой, до первой даты, в которую аренда может быть расторгнута без штрафных санкций;

«**Договоры хеджирования**» применительно к какому-либо Лицу означает форварды, фьючерсы, опционы, отложенные контракты и аналогичные соглашения и договоренности, стороной или бенефициаром которых является такое Лицо, заключенные с целью защиты или получения выгод от колебаний цен каких-либо товаров, производимых или потребляемых Эмитентом или его Существенной дочерней организацией в рамках Разрешенной деятельности;

«**Консолидированная EBITDA Эмитента**» означает консолидированную EBITDA Эмитента и его Существенных дочерних организаций в соответствии с МСФО, как указано в последней финансовой отчетности, представленной в соответствии с подпунктом 5 пункта 40-1 (или, до предоставления первой консолидированной финансовой отчетности после Даты Регистрации в соответствии с подпунктом 5 пункта 40-1 – Консолидированную EBITDA Эмитента за шесть (6) месяцев, заканчивающихся 30 июня 2009 г., умноженную на два);

«**Консолидированный подоходный налог**» применительно к какому-либо Лицу означает налоги, налагаемые за какой-либо период на такое Лицо, или иные платежи, требуемые государственными органами и подлежащие оплате таким Лицом, рассчитываемые на основе дохода или прибыли такого Лица и (или) его Существенных дочерних организаций (при условии, что такой доход или прибыль учитывались при расчете Консолидированного чистого дохода за соответствующий период), независимо от того, должны ли такие налоги или платежи перечисляться каким-либо государственным органам;

«**Консолидированные расходы на выплату процентов**» применительно к какому-либо периоду означает общие расходы на выплату процентов Эмитента и его Дочерних организаций на консолидированной основе, выплаченных или начисленных, плюс нижеследующее, в части не включенной в такие расходы на выплату процентов:

- (i) расходы на выплату процентов в связи с Капитализированными обязательствами по аренде, процентной части расходов на аренду, связанной с Соответствующей задолженностью за такую аренду, определяемых как если бы такая аренда являлась капитализированной арендой в соответствии с МСФО, и процентной части любых отсроченных платежных обязательств;
- (ii) амортизация расходов на скидки с задолженности и выпуск облигаций;

- (iii) безналичные расходы на выплату процентов;
- (iv) комиссионные, скидки и другие взносы и сборы, подлежащие выплате в связи с аккредитивами и акцептным финансированием банков;
- (v) проценты, фактически выплаченные Эмитентом или его Существенными дочерними организациями в связи с какой-либо Гарантией задолженности или иным обязательством какого-либо Лица;
- (vi) чистые расходы в связи с Обязательствами по хеджированию;
- (vii) консолидированные расходы на выплату процентов такого Лица и его Существенных дочерних организаций, которые были капитализированы в соответствующий период;
- (viii) все дивиденды, выплаченные или подлежащие выплате наличными, Инвестиции временно свободных денежных средств, Задолженности или начисленных за соответствующий период на какие-либо Акции с ограниченными правами такого Лица или на Привилегированные акции его Существенных дочерних организаций, подлежащих выплате какой-либо стороне кроме Эмитента или Существенных дочерних организаций;
- (ix) наличные взносы в программы предоставления акций работникам или аналогичные доверительные фонды, если такие взносы используются такими программами или фондами для выплаты процентов или сборов какому-либо Лицу (кроме Эмитента) в связи с Задолженностью таких программ или фондов, при условии, однако, что из указанной суммы исключаются расходы на выплату процентов Мелких дочерних организаций, если соответствующая Задолженность не Гарантирована и не оплачена Эмитентом или Существенной дочерней организацией.

**«Консолидированный чистый доход»** применительно к какому-либо периоду означает чистый доход (убыток) (являющийся доходом (убытком) акционеров Эмитента) Эмитента и его Дочерних организаций на консолидированной основе, определяемый в соответствии с МСФО; при этом в Консолидированный чистый доход не включаются:

- (i) любой чистый доход (убыток) каких-либо Лиц, не являющихся Существенными дочерними организациями, за исключением следующего:
  - (A) с учетом ограничений указанных в параграфах (iii), (iv) и (v) ниже, доля Эмитента в чистом доходе любого такого Лица за соответствующий период включается в такой Консолидированный чистый доход вплоть до общей суммы денежных средств, фактически распределенной таким Лицом за соответствующий период в пользу Эмитента или Существенной дочерней организации в виде дивидендов или других выплат (в случае дивидендов или других выплат в

пользу Существенной дочерней организации – с учетом ограничений, указанных в параграфе (ii) ниже); и

(B) доля Эмитента в чистом убытке любого такого Лица за соответствующий период включается в Консолидированный чистый доход, если она была покрыта из денежных средств Эмитента или Существенной дочерней организации.

(ii) Любой чистый доход (но не убыток) Существенной дочерней организации, если на такую Существенную дочернюю организацию прямо или косвенно распространяются ограничения на выплату дивидендов или других выплат, прямо или косвенно осуществляемых им Эмитенту, за исключением следующего:

(C) с учетом ограничений указанных в параграфах (iii), (iv) и (v) ниже, доля Эмитента в чистом доходе таких Существенных дочерних организаций за соответствующий период включается в Консолидированный чистый доход вплоть до общей суммы денежных средств, которая могла быть распределена такими Существенными дочерними компаниями за соответствующий период в пользу Эмитента или другой Существенной дочерней организации в виде дивидендов или других выплат, осуществленных или разрешенных к осуществлению прямо или косвенно в виде займов, авансовых платежей, межфирменных перечислений или иными разрешенными способами Эмитенту или его Существенной дочерней организации (в случае дивидендов или других выплат в пользу другой Существенной дочерней организации – с учетом ограничений, указанных в настоящем пункте); и

(D) доля Эмитента в чистом убытке таких Существенных дочерних организаций за соответствующий период включается в Консолидированный чистый доход;

(iii) прибыль (убыток) от продажи или иного распоряжения имуществом, машинами и оборудованием Эмитента и его консолидированных Существенных дочерних организаций (в т.ч. от Сделок продажи/обратной аренды), осуществляемой не в ходе обычной деятельности, а также прибыль (убыток) от продажи или иного распоряжения Акционерным капиталом какого-либо Лица;

(iv) необычные прибыли и убытки;

(v) прибыли и убытки от обмена валюты;

(vi) кумулятивный эффект изменений принципов бухгалтерского учета;

«Валютное соглашение» применительно к какому-либо Лицу

означает договор об обмене валюты, валютный своп или иное аналогичное соглашение, стороной или бенефициаром которого является такое Лицо;

**«Акции с ограниченными правами»** применительно к какому-либо Лицу означает акции выпущенные Эмитентом и его Дочерними организациями, в соответствии с условиями выпуска ценных бумаг (или условиями выпуска ценных бумаг, в которые они могут быть конвертированы или на которые они могут быть обменены по выбору держателя) или при наступлении каких-либо событий:

- (i) могут быть конвертированы в Акции другого вида в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан (применимо для Эмитента и его Дочерних организаций); или
- (ii) могут быть конвертированы или обменены в акции другого вида согласно законодательству страны выпуска (применимо для Дочерней организации, зарегистрированной за пределами Республики Казахстан);
- (iii) подлежат обязательному выкупу в соответствии с применимым законодательством (применимо для Дочерней организации, зарегистрированной за пределами Республики Казахстан);

**«ЕБИТДА»** за какой-либо период, применительно к какому-либо Лицу означает, без дублирования, Консолидированный чистый доход такого Лица за такой период плюс следующее (с учетом вычетов при расчете Консолидированного чистого дохода):

- (i) Консолидированные расходы на выплату процентов;
- (ii) Консолидированные подоходные налоги;
- (iii) консолидированные расходы на амортизацию;
- (iv) консолидированную амортизацию нематериальных активов;
- (v) прочие безналичные расходы, уменьшающие Чистый консолидированный доход (за исключением безналичных расходов, представляющих собой накопленные наличные расходы или резервы на них за будущий период или амортизацию prepaid наличных расходов за предшествующий период, не включенный в расчет), за вычетом прочих безналичных статей дохода, увеличивающего Консолидированный чистый доход (за исключением безналичных статей дохода, представляющих собой получение наличных в будущем периоде); и
- (vi) миноритарная доля в доходе/убытке консолидированных Дочерних организаций;

в каждом случае на консолидированной основе и в соответствии с МСФО;

**«Справедливая рыночная стоимость»** применительно к активам и имуществу означает цену, которую можно получить наличными при коммерческой рыночной сделке между желающим продать продавцом и желающим купить платежеспособным покупателем, на которых не

оказывается давление и которые не принуждаются к заключению сделки. Справедливая рыночная стоимость добросовестно определяется уполномочены органом Эмитента, суждение которых считается окончательным, или, в случае продажи Акционерного капитала Существенной дочерней организации или Миноритарной компании на сумму более 200 млн. долларов США – Независимым оценщиком в письменном виде;

«**Группа**» означает Эмитента и его Дочерние организации как единое целое;

«**Обязательства по хеджированию**» какого-либо Лица означает обязательства такого Лица по Соглашениям о процентной ставке, Валютным соглашениям или Договорам хеджирования;

«**МСФО**» означает Международные стандарты финансовой отчетности (ранее «Международные бухгалтерские стандарты»), издаваемые Правлением Комитета по международным стандартам финансовой отчетности (IASB) и толкования, издаваемые международным комитетом по интерпретации финансовой отчетности IASB (с учетом дополнений, изменений и новых редакций), применяемые на систематической основе, а также изменения указанных бухгалтерских принципов и практики, не имеющих существенного характера;

«**Мелкая дочерняя организация**» означает Дочернюю организацию Эмитента, не являющуюся Существенной дочерней организацией;

«**Принять**» означает принять, понести, гарантировать или иным образом стать ответственным; при условии, что Задолженность какого-либо Лица, существующая в момент, когда оно становится Существенной дочерней организацией (в результате слияния, консолидации, приобретения или иным образом), считается Принятой таким Лицом в момент, когда оно становится Существенной дочерней организацией. Термин «Принятие» имеет соответствующее значение. Исключительно для целей установления соответствия подпункту 4(i) пункта 40-1:

- (i) амортизация скидки с задолженности или прирост номинала по беспроцентной или иной дисконтной ценной бумаге;
- (ii) регулярная выплата процентного вознаграждения в форме дополнительной Задолженности по тому же инструменту или регулярная выплата дивидендов по акциям в виде дополнительных акций на тех же условиях; и
- (iii) обязательство выплатить премию в связи с Задолженностью, возникшей в связи с выпуском извещения о выкупе или обязательным предложением покупки такой Задолженности не будет считаться Принятием Задолженности;

«**Задолженность**» применительно к какому-либо Лицу на дату определения (без дублирования) означает:

- (i) основную сумму и премию (если имеется) в связи с задолженностью такого Лица по заемным средствам;
- (ii) основную сумму и премию (если имеется) в связи с обязательствами такого Лица, подтверждаемыми

облигациями, долговыми обязательствами, нотами или иными аналогичными инструментами;

- (iii) основную часть всех обязательств такого Лица в связи с аккредитивами, акцептным финансированием банков и другими аналогичными инструментами (включая соответствующие обязательства по компенсации, если они относятся к счетам расчетов с поставщиками и такое обязательство погашается в течение 30 дней после Принятия);
- (iv) основную часть всех обязательств такого Лица выплатить покупную цену имущества с отсрочкой (кроме расчетов с поставщиками), срок выплаты которой наступает более чем через шесть месяцев после даты начала использования, принятия поставки или перехода права собственности на имущество;
- (v) Капитализированные обязательства по аренде и всю Соответствующую задолженность такого Лица;
- (vi) основную часть или преимущественное право очередности при ликвидации по всем обязательствам такого Лица в связи с выкупом, погашением или иной покупкой Акций с ограниченными правами или, применительно к Дочерним организациям - Привилегированных акций (в каждом случае не включая начисленные дивиденды);
- (vii) основную часть всей Задолженности других Лиц, обеспеченную Обременением в отношении активов такого Лица, независимо от того, была ли такая Задолженность принята таким Лицом; при условии, что сумма такой Задолженности меньше (a) справедливой рыночной стоимости таких активов на дату определения и (b) суммы Задолженности таких других Лиц;
- (viii) основную часть Задолженности других Лиц, Гарантированную таким Лицом; и
- (ix) чистые обязательства такого Лица в связи с Обязательствами по хеджированию, не указанные в других пунктах настоящего определения (сумма таких обязательств должна быть в любой момент равна сумме расторжения соглашения или договоренности, в связи с которыми возникают такие обязательства, которая подлежала бы выплате такому Лицу в такой момент).

Сумма Задолженности какого-либо Лица в какую-либо дату представляет собой остаток на такую дату всех безусловных обязательств, указанных выше, и максимальную ответственность (при наступлении условий, в результате которых возникают такие обязательства) по всем условным обязательствам на такую дату.

Кроме того, «Задолженность» какого-либо Лица включает Задолженность, описанную в предыдущем параграфе, которая не отражалась бы в качестве обязательства в балансе такого Лица, если:

- (i) такая Задолженность является обязательством товарищества

или Совместного предприятия, которое не является Существенной дочерней организацией;

(ii) такое Лицо или Существенная дочерняя организация такого Лица является генеральным партнером Совместного предприятия («Генеральный партнер»);

(iii) имеет место взыскание в соответствии с контрактом или законодательством на имущество или активы такого Лица или его Существенной дочерней организации; в таком случае такая Задолженность включается в сумму, не превышающей:

(A) либо (i) сумму чистых активов Генерального партнера, либо (ii) сумму таких обязательств, если имеет место взыскание в соответствии с контрактом или законодательством на имущество или активы такого Лица или его Существенной дочерней организации – в зависимости от того, какая сумма меньше; или

(B) если она меньше суммы, определенной в соответствии с параграфом (A) выше – фактической суммы Задолженности, представляющей собой взыскание в отношении такого Лица или его Существенной дочерней организации, если Задолженность подтверждена в письменном виде и ее сумма поддается определению, и соответствующие расходы по выплате процентов включаются в Консолидированные расходы на выплату процентов в сумме, фактически выплаченной Эмитентом или его Существенными дочерними организациями;

**«Задолженность по заемным средствам»** означает Задолженность какого-либо Лица в связи с (i) заемными средствами, (ii) суммами, привлеченными в порядке акцепта по акцептным кредитам, (iii) суммами, привлеченными в результате покупки долговых обязательств или выпуска Облигаций, долговых обязательств и аналогичных инструментов, (iv) суммами обязательств по договорам аренды и продажи в рассрочку, которые, в соответствии с общепринятыми стандартами бухгалтерского учета в юрисдикции арендатора, считаются финансовым или капитальным лизингом, (v) суммами обязательств в связи с покупной ценой активов или услуг, выплата которой отложена в качестве способа привлечения финансов или финансирования приобретения соответствующих активов или услуг, и (vi) суммами, привлеченными в результате других сделок (включая форвардные контракты купли-продажи и продажу дебиторской задолженности с правом регресса), в коммерческом смысле представляющих собой заимствование;

**«Гарантия задолженности»** применительно к Задолженности какого-либо Лица означает обязательство другого Лица оплатить такую Задолженность, включая, без ограничения, (i) обязательство выкупить такую Задолженность, (ii) обязательство предоставить займы денежные средства, приобрести акции или другие ценные бумаги или подписаться на них, или приобрести активы или услуги с целью предоставления средств для оплаты Задолженности, (iii) гарантии против последствий неисполнения обязательства по оплате Задолженности, и (iv) прочие соглашения, создающие обязательства по оплате такой Задолженности;

**«Независимый оценщик»** означает PricewaterhouseCoopers LLC,



KPMG LLC, Deloitte & Touche LLP, Ernst & Young LLP или другую инвестиционно-банковскую, бухгалтерскую или оценочную фирму, имеющую международную репутацию и выбранную компетентным органом Эмитента или соответствующей Существенной дочерней организации; при условии, что она не является Аффилированным лицом Эмитента или его Существенной дочерней организации;

**«Соглашения о процентной ставке»** применительно к какому-либо Лицу означает соглашение о защите процентной ставки, соглашение о процентном фьючерсе, соглашение о процентном опционе, соглашение о процентном свопе, соглашение о процентном кэпе, соглашение о фиксированном минимуме и максимуме процентной ставки, соглашение о процентном хедже или иные подобные соглашения или договоренности, стороной или бенефициаром которых является такое Лицо;

**«Обременение»** означает ипотеку, залог, обременение, сервитут, ограничение, обязательство, право прохода, залоговое право и другие имущественные права или требования любого рода (включая, без ограничения, права, аналогичные вышеуказанным, в соответствии с законодательством какой-либо юрисдикции, а также условную продажу, соглашение об удержании права собственности и аренду, имеющую такой же характер);

**«Существенные неблагоприятные последствия»** означает наступление событий существенного негативного характера на (а) хозяйственную деятельность, имущество, состояние (финансовое или иное), операции или перспективы Эмитента, его Существенных дочерних организаций, Миноритарных компаний или Группы (как единого целого), (b) способность Эмитента выполнять свои обязательства по Облигациям, или (c) действительность, законность Облигаций или какого-либо Соглашения;

**«Существенная дочерняя организация»** означает Дочернюю организацию Эмитента, которая (а) становится непосредственной Дочерней организацией Эмитента или Существенной дочерней организации и объявляется Существенной дочерней организацией Советом директоров Эмитента, (b) имеет (i) активы, составляющие 5 или более процентов общих активов Эмитента и его Дочерних организаций, на консолидированной основе, или (ii) EBITDA, составляющую 5 или более процентов EBITDA Эмитента и его Дочерних организаций, на консолидированной основе, на дату последней опубликованной финансовой отчетности в соответствии с подпунктами 5(i) или 5(ii) пункта 40-1, или (c) прямо или косвенно является компанией-учредителем какой-либо Дочерней организации или компании, которая должна быть объявлена Существенной дочерней организацией или Миноритарной компанией. Совет директоров Эмитента может объявить любую Дочернюю организацию Эмитента (в т.ч. вновь приобретенную или созданную) Существенной дочерней организацией. Такое объявление Советом директоров Эмитента должно быть подтверждено Держателям Облигаций путем немедленного предоставления уведомления о таком факте в соответствии с подпунктом 6-1 пункта 38. Любая Дочерняя организация Эмитента, объявленная Советом директоров Эмитента Существенной дочерней организацией не может быть впоследствии не указана в качестве Существенной дочерней организации. На Дату регистрации Существенные дочерние организации включают, без ограничения, АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», АО

«Казтрансгаз», АО «Казтрансойл», АО «Интергаз Центральная Азия», АО «Торговый дом «КазМунайГаз», АО «МНК «Казмунайтениз», Соöperatieve KazMunaiGaz PKI U.A., ТОО «Казросгаз», «Ромпетрол» и KazMunaiGaz Finance Sub. B.V.;

**«Миноритарная компания»** означает компанию Эмитента, которая (а) становится непосредственной компанией Эмитента или Существенной дочерней организации и объявляется Миноритарной компанией Советом директоров Эмитента, (b) имеет (i) активы, составляющие 5 или более процентов общих активов Эмитента и его Дочерних организаций, на консолидированной основе, или (ii) EBITDA, составляющую 5 или более процентов EBITDA Эмитента и его Дочерних организаций, на консолидированной основе, на дату последней опубликованной финансовой отчетности прямо или косвенно является головной компанией какой-либо Дочерней организации или компании, которая должна быть объявлена Существенной дочерней организацией или Миноритарной компанией. Совет директоров Эмитента может объявить любую компанию Эмитента (в т.ч. вновь приобретенную или созданную) Миноритарной компанией. Такое объявление Советом директоров Эмитента должно быть подтверждено Держателям Облигаций путем немедленного предоставления уведомления о таком факте в соответствии с подпунктом 6-1 пункта 38. Объявление компании Эмитента Советом директоров Эмитента Миноритарной компанией не может быть отменено впоследствии. На дату Регистрации Миноритарные компании включают, без ограничения, ТОО «Тенгизшевройл», ЧКОО КМГ Kashagan B.V. и ТОО «КТК-К»;

**«Чистая выручка»** применительно к какому-либо выпуску или продаже акций Акционерного капитала или Задолженности означает чистую выручку от такого выпуска или продажи за вычетом гонораров юристов, бухгалтеров, андеррайтеров и агентов по размещению, скидок, комиссионных, брокерских, консультантских и прочих сборов, фактически оплаченных в связи с таким выпуском или продажей, а также налогов, выплаченных или подлежащих выплате в этой связи;

**«Должностное лицо»** применительно к какому-либо Лицу означает члена совета директоров, его исполнительного органа или лицо, единолично осуществляющее функции исполнительного органа;

**«Свидетельство должностного лица»** означает свидетельство, подписанное от имени Эмитента двумя Должностными лицами Эмитента, главным бухгалтером;

**«Первоначальная финансовая отчетность»** означает прошедшие аудит отдельные и консолидированные финансовые отчеты Эмитента за год, заканчивающийся 31 декабря 2009 г.;

**«Разрешенная деятельность»** означает (а) разведку, добычу, транспортировку, очистку и переработку нефти и газа, (b) производство электроэнергии, (c) химическое производство, (d) оптовую и розничную торговлю в связи с вышеуказанным, и (e) деятельность, обоснованно связанную с вышеуказанным или являющуюся вспомогательной или смежной по отношению к ней;

**«Разрешенное обременение»** означает:

(i) Обременения, имеющиеся на Дату начала обращения

	<p>Облигаций;</p> <ul style="list-style-type: none"><li>(ii) Обременения, созданные в пользу Эмитента или Существенной дочерней организации;</li><li>(iii) Обременения имущества, приобретенного (или считающегося приобретенным) посредством финансового лизинга, а также претензии, возникающие в связи с использованием, утратой или повреждением такого имущества; при условии, что такие Обременения обеспечивают Задолженность только по данному лизингу;</li><li>(iv) Обременения, обеспечивающие Задолженности Лица, имеющиеся в момент слияния или консолидации такого Лица с Эмитентом или Существенной дочерней организацией; при условии, что такие Обременения не были созданы в связи с таким слиянием или консолидацией и не распространяются на имеющиеся активы или имущество Эмитента или Существенной дочерней организации;</li><li>(v) Обременения, уже созданные в отношении активов или имущества (или прав на такие активы или имущество), приобретенного или приобретаемого Эмитентом или Существенной дочерней; при условии, что такие Обременения не были созданы в связи с таким приобретением и не распространяются на другие активы или приобретенное имущество;</li><li>(vi) Обременения, предоставленные в отношении имущества, впоследствии приобретенного или построенного Эмитентом или Существенной дочерней организацией в ходе обычной деятельности, с целью обеспечения покупной цены такого имущества или задолженности, созданной исключительно с целью финансирования такого приобретения; при условии, что максимальная сумма задолженности, обеспеченной таким Обременением, не превышает покупную цену имущества (включая расходы по сделке) или задолженности, созданной исключительно с целью финансирования такого приобретения и расходов по сделке;</li><li>(vii) Обременения, создаваемые в силу закона;</li><li>(viii) Обременения относящиеся к налогам или оценке имущества для взимания налогов или аналогичным сборам, которые не были просрочены или добросовестно оспариваются в установленном порядке, и на которые Эмитент или, в зависимости от обстоятельств, Существенная дочерняя организация, предусмотрели резервы в своей бухгалтерской документации;</li><li>(ix) сервитуты, права прохода, ограничения (в т.ч. в связи с зонированием),резервации, разрешения, мелкие ограничения права собственности и прочие аналогичные Обременения, возникающие в связи с арендой и субарендой, предоставленной другим сторонам, в каждом случае не нарушающей существенно обычную деятельность Эмитента и, в зависимости от обстоятельств, Существенной дочерней организации, и существующие, возникающие или</li></ul>
--	--

понесенные в ходе обычной деятельности;

- (x) (a) Обременения арендодателей по закону (кроме случаев, когда такие Обременения обеспечивают обязательства, создающие Задолженность по заемным средствам и созданы в ходе обычной деятельности), и (b) Обременения, возникающие в связи с судебным решением, указом или иным постановлением, которое не создает Событие дефолта в соответствии с подпунктом 4 пункта 40-1;
- (xi) право взаимозачета, право комбинирования счетов или аналогичные права, которые могут иметь банки или другие финансовые учреждения в отношении кредитных остатков Эмитента;
- (xii) Обременения, созданные в пользу Лица, предоставляющего Проектное финансирование, если такое Обременение касается исключительно имущества, дохода, активов или поступлений по финансируемому проекту, при условии, что (i) такое Обременение создано исключительно с целью обеспечения Задолженности, понесенной Эмитентом или Дочерней организацией Эмитента в соответствии с подпунктом 4(d) пункта 40-1, и (ii) такое Обременение не распространяется на имущество, доходы, активы или поступления Эмитента, Существенной дочерней организацией или их соответствующих Дочерних организаций;
- (xiii) Обременения в отношении имущества, дохода или активов Эмитента или Существенной дочерней организации, которыми обеспечивается задолженность, при условии, что в момент принятия такой задолженности такая задолженность вместе с общей суммой основного долга другой задолженности, обеспеченной каким-либо Обременением, предоставленным в соответствии с настоящим параграфом, не превышает 20 процентов Консолидированной стоимости общих активов Эмитента рассчитанных в соответствии с самыми последними финансовыми отчетами Эмитента.
- (xiv) Обременения, возникающие в связи с рефинансированием, продлением или возобновлением какой-либо задолженности, обеспеченной Обременением, разрешенным предыдущими положениями, при условии, что задолженность, обеспеченная впоследствии таким Обременением, не превышает суммы первоначальной задолженности, и такое Обременение не распространяется на имущество, первоначально не находившееся под Обременением;

«**Лицо**» означает физическое лицо, корпорацию, товарищество, компанию с ограниченной ответственностью, совместное предприятие, ассоциацию, акционерное общество, траст, неинкорпорированную организацию, правительство или его агентство или политическое подразделение, а также любое другое лицо;

«**Потенциальное событие дефолта**» означает событие или обстоятельство, которое при направлении извещения или по прошествии времени может стать Событием дефолта;

«**Проектное финансирование**» означает финансирование всех или некоторых расходов на приобретение, строительство или развитие активов или проектов, если (i) поступления от такого актива или проекта являются основным источником погашения выданных средств, и (ii) лицу или лицам, предоставляющим такое финансирование, было представлено технико-экономическое обоснование, подготовленное компетентными независимыми экспертами, на основании которого можно заключить, что данный проект может обеспечить доход от основной деятельности, достаточный для погашения связанной с проектом задолженности;

«**Проспект**» означает данный проспект эмиссии Облигаций;

«**Ценные бумаги, имеющие рейтинг**» означает Облигации и Задолженность Эмитента или Существенной дочерней организации, имеющие первоначальный срок погашения не менее одного года и рейтинг, присвоенный одним из Рейтинговых агентств;

«**Рейтинговое агентство**» означает Standard & Poors Rating Services, подразделение McGraw Hill Companies, Inc. («S&P»), Moody's Investors Service Limited («Moody's»), Fitch Ratings или их правопреемников, а также рейтинговые агентства, заменяющие их (или их разрешенных правопреемников) по выбору Эмитента с предварительного письменного согласия Держателей облигаций, которые являются держателями не менее 75% (семидесяти пяти процентов) Облигаций, находящихся в обращении;

«**Соответствующая дата**» в отношении любой Облигации означает дату, в которую срок оплаты в ее отношении наступает в первый раз, или (в случае несоответствующего удержания или отказа в любой причитающейся сумме денежных средств), дата полной оплаты непогашенной суммы, или (в случае досрочной оплаты), дата, наступающая через семь дней с момента надлежащего предоставления уведомления Держателям облигаций, о том, что такая оплата будет произведена при условии, что оплата фактически осуществляется после такого предоставления.

«**Ограниченный процент**» означает, (a) применительно к Эмитенту – 100 процентов его выпущенного и находящегося в обращении Акционерного капитала, (b) применительно к Существенной дочерней организации, в которой Эмитенту прямо или косвенно принадлежит 100 процентов Акционерного капитала в Дату Регистрации или в дату, в которую такое Лицо объявляется Существенной дочерней организацией (в зависимости от того, какая дата наступит раньше) – 75% (семьдесят пять процентов) всех прав голоса в акционерном капитале такой Существенной дочерней организации, (c) применительно к Существенной дочерней организации, в которой Эмитенту прямо или косвенно принадлежит менее 100% (ста процентов), но более 75% (семидесяти пяти процентов) Акционерного капитала в Дату Регистрации или в дату, в которую такое Лицо объявляется Существенной дочерней организацией (в зависимости от того, какая дата наступит раньше) – 75% (семьдесят пять процентов) всех прав голоса в акционерном капитале такой Существенной дочерней организации, и (d) применительно к Существенной дочерней организации, в которой Эмитенту прямо или косвенно принадлежит 75% (семьдесят пять процентов) или менее, но более 50% (пятидесяти процентов) Акционерного капитала в Дату Регистрации или в дату, в которую такое Лицо объявляется Существенной дочерней

организацией (в зависимости от того, какая дата наступит раньше) – 50% (пятьдесят процентов) плюс одна акция всех прав голоса в акционерном капитале такой Существенной дочерней организации;

**«Сделка продажи / обратной аренды»** означает сделку с имуществом, принадлежащим Эмитенту или Существенной дочерней организации или приобретенным впоследствии, посредством которой Эмитент или Существенная дочерняя организация передает указанное имущество какому-либо Лицу и затем арендует его у такого Лица;

**«Обеспечение»** означает любой залог недвижимого имущества (ипотеку), залог прочих активов, обременение, сервитут, ограничение, ковенант, право залога, взыскание, или иное обеспечение или любые претензии третьих лиц (включая, но не ограничиваясь любое событие аналогичное указанному выше в соответствии с законодательством любой юрисдикции и любую условную продажу, или соглашение о неотчуждении прав собственности или аренды в его отношении).

**«Установленный срок погашения»** означает в отношении какого-либо обеспечения дату, указанную в таком обеспечении в качестве установленной даты, на которую выплата основной суммы такого обеспечения причитается и подлежит выплате, включая согласно какому-либо положению об обязательном погашении, но не включает какие-либо условные обязательства по выплате, погашению или выкупу любой такой основной суммы до даты, первоначально запланированной для выплаты таковой;

**«Дочерняя организация»** означает юридическое лицо, в котором другое юридическое лицо ("головная компания") владеет существенной частью капитала первого юридического лица, или если головная компания может контролировать или определять решения, принимаемые таким первым лицом, а также (если применимо) корпорацию, товарищество, совместное предприятие, ассоциацию или иной хозяйствующий субъект, существующий или созданный или приобретенный впоследствии, (a) в случае корпорации – если Эмитенту и (или) его Дочерним организациям принадлежит в ней более 50 процентов всех прав голоса по Голосующим акциям, или если Эмитент и (или) его Дочерние организации имеют полномочия осуществлять руководство управлением или политикой такой корпорации; или (b) в случае товарищества, совместного предприятия, ассоциации или иного хозяйствующего субъекта – если Эмитент и (или) его Дочерние организации имеют полномочия осуществлять руководство управлением или политикой такого субъекта на договорной основе, при этом (в случаях (a) и (b) выше) в соответствии с МСФО такой субъект может быть консолидирован с Эмитентом для целей финансовой отчетности;

**«Инвестиции временно свободных денежных средств»** означает:

- (i) инвестиции в прямые обязательства члена Европейского Союза, Соединенных Штатов или их агентств или обязательства, гарантированные членом Европейского союза, Соединенными Штатами или их агентствами, со сроком погашения один год с даты приобретения;
- (ii) инвестиции в депозиты до востребования и срочные депозиты, депозитные сертификаты и депозиты валютного рынка со сроком погашения один год или менее с даты

	<p>приобретения, выпущенные банком или трастом, созданным в соответствии с законодательством члена Европейского союза, Соединенных Штатов или какого-либо штата, если капитал, профицит и нераспределенная прибыль такого банка или траста вместе составляют более 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США (или эквивалентную сумму в иностранной валюте) и их непогашенный долг имеет рейтинг «А» (или эквивалентный рейтинг) или выше, присвоенный одним из Рейтинговых агентств;</p> <p>(iii) инвестиции в обязательства по выкупу со сроком погашения не более 30 (тридцати) дней для типов базовых ценных бумаг, указанных в параграфе (i) выше, если банк отвечает квалификационным требованиям, указанным в параграфе (ii) выше;</p> <p>(iv) инвестиции в коммерческие бумаги со сроком погашения шесть месяцев или менее с даты приобретения, выпущенные корпорациями (кроме Аффилированных лиц Эмитента), созданными и существующими в соответствии с законодательством члена Европейского союза или Соединенных Штатов, с рейтингом на момент инвестирования «P1» (или выше) согласно Moody's или «A1» (или выше) согласно S&amp;P;</p> <p>(v) инвестиции в ценные бумаги со сроком погашения шесть месяцев или менее с даты приобретения, выпущенные государством, содружеством или территорией члена Европейского союза или Соединенных Штатов или их административными единицами или налоговыми органами, с рейтингом «А» согласно S&amp;P или «А» согласно Moody's;</p> <p>(vi) инвестиции в фонды валютных рынков, инвестирующих почти все свои активы в типы ценных бумаг, указанные в параграфах (i)-(v) выше;</p> <p>«Голосующие акции» Лица означает размещенные простые акции, доли участия, такие привилегированные акции, которые имеют право голоса в случаях, предусмотренных законодательством Казахстана.</p>
--	--

## 8. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

### 42. Ограничения в обращении облигаций.

Ограничения в обращении облигаций Эмитента отсутствуют.

### 43. Сумма затрат Эмитента на выпуск облигаций и сведения о том, каким образом эти затраты будут оплачиваться.

Расходов, связанных с затратами на услуги андеррайтера не предвидится.

Расходы, связанные с затратами на услуги финансового консультанта, составят 150 000 (сто пятьдесят тысяч) тенге, и будут оплачены путем безналичного расчета.

### 44. Информация о местах, где инвесторы могут ознакомиться с копией устава Эмитента, проспектом выпуска облигаций, отчетом об итогах размещения облигаций и средствах

массовой информации, используемых для публикации информации о деятельности Эмитента.

Фактический адрес: 010000 г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 19. Контактный телефон: 8 7172 97 61 01; факс 8 7172 97 60 00.

Адрес электронной почты: [Astana@kmg.kz](mailto:Astana@kmg.kz)

Корпоративный сайт: [www.kmg.kz](http://www.kmg.kz)

Управляющий директор  
по развитию бизнеса



Т. Бозжанов

Главный бухгалтер

Н.Валентинова



Управління з питань  
розвитку бізнесу

Головний бухгалтер



Машино и механикалық жұмысқа қажетті құжаттар

Управляющий директор  
по развитию бизнеса

Главный бухгалтер





**«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы»  
акционерлік қоғамының  
(«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ)**

**248 650 000 ДАНА САНЫНДАҒЫ  
КУПОНДЫҚ ИНДЕКСТЕЛГЕН ОБЛИГАЦИЯЛАРДЫҢ  
ҮШІНШІ ШЫҒАРЫЛЫМЫНЫҢ  
ПРОСПЕКТІСІ**

Уәкілетті органның облигациялар шығарылымын мемлекеттік тіркеуі проспектіде жазылған облигацияларды сатып алуға қатысты инвесторларға қандай да болмасын ұсынымдар беруді білдірмейді. Облигациялар шығарылымын мемлекеттік тіркеуді жүзеге асырған уәкілетті орган осы құжатта қамтылған ақпараттың шынайылығы үшін жауап бермейді. Облигациялар шығарылымының проспектісі Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарына сәйкес келетініне қана қаралды. Эмитенттің лауазымды тұлғалары осы проспекте қамтылған ақпараттың шынайылығы үшін жауап береді және ондағы барлық ақпараттың шынайылығын және Эмитентке және оның облигацияларына қатысты инвесторларды жаңылтпайтынын растайды.

АСТАНА, 2010 ж.

## 1. ЭМИТЕНТ ТУРАЛЫ ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР

### 2. Эмитенттің атауы

	Толық атауы	Қысқартылған атауы
Мемлекеттік тілде	«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамы	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ
Орыс тілінде	Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»	АО «НК «КазМунайГаз»
Ағылшын тілінде	Joint Stock Company «National Company «KazMunayGas»	JSC “NC KazMunayGas”

Эмитенттің алдыңғы толық және қысқартылған атаулары:

	Толық атауы	Қысқартылған атауы
Мемлекеттік тілде	«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» жабық акционерлік қоғамы	«ҚазМұнайГаз» ҰК» ЖАҚ
Орыс тілінде	Закрытое акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»	ЗАО «НК «КазМунайГаз»;
Ағылшын тілінде	Closed joint stock company «National company «KazMunaiGaz»	CJSC “NC KazMunaiGaz”

Атауы өзгерген күн – 2004 жылғы 16 наурыз.

«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамы Қазақстан Республикасы Президентінің «Ел экономикасының мұнай-газ секторындағы мемлекеттің мүдделерін одан әрі қамтамасыз ету жөніндегі шаралар туралы» 2002 жылғы 20 ақпандағы №811 Жарлығына және «Қазақстан Республикасы Президентінің 2002 жылғы 20 ақпандағы №811 Жарлығын іске асыру жөніндегі шаралар туралы» Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2002 жылғы 25 ақпандағы №248 қаулысына сәйкес құрылды.

Қоғам «Қазақойл» ұлттық мұнай-газ компаниясы» және «Мұнай және газ тасымалдау» ұлттық компаниясы» жабық акционерлік қоғамдарының құқықтары мен міндеттерінің құқықтық мұрагері болып табылады.

### 3. Эмитентті мемлекеттік тіркеу (қайта тіркеу) туралы мәліметтер.

Мемлекеттік қайта тіркеуді 2004 жылғы 16 наурызда Астана қаласының әділет департаменті жүргізді.

Заңды тұлғаны мемлекеттік қайта тіркеу туралы 2004 жылғы 16 наурыздағы № 11425-1901-АО куәлік.

4. ҚР ҚҚА Басқармасының 2007 жылғы 28 мамырдағы №155 қаулысына сәйкес алынып тасталды.

5. Эмитенттің орналасқан жері, байланыс телефондары мен факсінің нөмірлері, электрондық почтасының адресі туралы ақпарат.

<b>Орналасқан жері</b>	<b>Заңдық мекен-жайы:</b> Қазақстан Республикасы, 010000 Астана қ., Қабанбай батыр даңғылы, 22-үй <b>Іс жүзіндегі мекен-жайы:</b> Қазақстан Республикасы, 010000 Астана қ., Қабанбай батыр даңғылы, 19-үй
<b>Байланыс телефондары мен факсінің нөмірлері</b>	Тел: 8 (717) 297 61 01 Факс: 8 (717) 297 60 00, 8 (717) 297 60 01.
<b>Электрондық адрес</b>	<a href="mailto:Astana@kmg.kz">Astana@kmg.kz</a>
<b>Web-сайт</b>	<a href="http://www.kmg.kz">www.kmg.kz</a>

#### 6. Эмитенттің банк реквизиттері.

<b>Бенефициар банкісі</b>	«Қазақстан Халық банкі» АҚ Астана аймақтық филиалы, Астана қ., БСК 195301603
<b>СТН</b>	620 100 210 025
<b>БСН</b>	020240000555
<b>Есеп шоттары</b>	№KZ356010111000002033 (KZT)
<b>Валюталық шоттар</b>	№KZ406010111000002040 (USD) №KZ666010111000002154 (RUR) №KZ506010111000009126 (GBP) №KZ936010111000002153 (EUR)
<b>Бенефициар банкісінің SWIFT</b>	HSBKKZKX

#### 7. Эмитент қызметінің түрлері.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ (бұдан әрі – ҚазМұнайГаз, Қоғам немесе Эмитент) өз қызметін Қазақстан Республикасының (Қазақстан немесе ҚР) заңнамасына сәйкес, атап айтқанда, «Жер қойнауын пайдалану туралы» және «Акционерлік қоғамдар туралы» және «Ұлттық әл-ауқат қоры туралы» ҚР Заңдарының, сондай-ақ кейін оған енгізілген өзгерістермен және толықтырулармен бірге Қоғамның 2006 жылғы 21 маусымдағы Жарғысы мен «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ корпоративтік басқару кодексінің негізінде жүзеге асырады.

Эмитент қызметтің мынадай түрлерін жүзеге асырады:

- 1) Мұнай-газ саласында бірыңғай мемлекеттік саясатты іске асыруға қатысу;
- 2) Уәкілетті мемлекеттік органдардың тапсырмасы бойынша республиканың мұнай-газ ресурстарын тиімді және ұтымды игеру;
- 3) Мұнай мен газ ресурстарын пайдалану, молайту және одан әрі ұлғайту стратегиясын әзірлеуге қатысу;
- 4) Заңнамада белгіленген тәртіппен келісім-шарттардағы міндетті үлестік қатысу арқылы мұнай-газ операцияларын жүзеге асыратын мердігерлермен жасалған келісім-шарттарда мемлекеттік мүдделерді білдіру;
- 5) Қазақстан Республикасы Үкіметінің шешімдеріне сәйкес өнімді бөлу туралы келісімдерде мемлекеттің мүдделерін білдіру бойынша өкілетті органның функцияларын орындау;
- 6) Мұнай операцияларын жүргізуге арналған тиісті келісім-шарттарды орындау барысында Қазақстан Республикасының Үкіметіне жыл сайынғы есептерді дайындауға қатысу;
- 7) Қазақстан Республикасы Үкіметінің шешімі бойынша келісім-шарттарға үлестік қатысу арқылы конкурстың жеңімпаздарымен бірлесіп, мұнай операцияларын жүргізу;
- 8) Тікелей келіссөздердің негізінде Қоғамға берілген блоктарда мұнай операцияларын жүргізу;
- 9) Қазақстан Республикасының аумағында мұнай-газ операцияларына конкурстарды ұйымдастыруға қатысу;
- 10) Акциялар пакеті/қатысу үлестері Қоғамға тиесілі ұйымдардың көмірсутегілерді барлау, игеру, өндіру, өңдеу, сату, тасымалдау, мұнай-газ құбырлары мен мұнай-газ кәсіпшілігі

инфрақұрылымын жобалау, салу, пайдалану мәселелері бойынша корпоративтік басқару және мониторингі;

11) Заңнамада белгіленген тәртіппен Қазақстан Республикасының мұнай-газ операцияларын жүзеге асыру жөніндегі ішкі және халықаралық жобаларға қатысу;

12) Кен орындарын игерудің технологиялық мониторингін жүзеге асыру;

13) Мұнай мен газды көліктің барлық түрлерімен тасымалдау бойынша қызметтер;

14) Белгіленген тәртіппен көмірсутегі шикізатын, оны өңдеу өнімдерін ішкі және сыртқы нарықтарда сату және олардың маркетингі;

15) Қазақстан Республикасының және көмірсутегі шикізатын тасымалдау жүзеге асырылатын шектес мемлекеттердің аумағында мұнай-газ құбырының жүйесін (оның ішінде сақтау, тиеу және көліктің басқа да түрлеріне ауыстырып тиеу бойынша объектілерді) жобалауға қаржыландыруға, салуға, иелік етуге және пайдалануға қатысу;

16) Қоғамның қызметіне байланысты жобалардың техникалық-экономикалық негіздемелерін қаржыландыруды ұйымдастыру, әзірлеу;

17) Белгіленген тәртіппен Қазақстан Республикасының көмірсутегі шикізатын тасымалдау бойынша барлық ішкі және халықаралық жобаларға қатысу;

18) Жаңа технологияларды әзірлеу және енгізу;

19) Мұнай-газ секторын дамытудың мемлекеттік және өзге де бағдарламаларын әзірлеуге және орындауға қатысу;

20) Мұнай-газ өнеркәсібі аясындағы басшылықты және басқаруды жүзеге асыратын мемлекеттік органның тапсырмасы бойынша оның жұмыс органының функцияларын орындау, сондай-ақ мұнай-газ саласында мемлекеттің мүдделерін білдіру және мүдделерін қорғау;

21) Отандық кадрларды оқытуға, қайта даярлауға және олардың біліктілігін арттыруға бағытталған әр түрлі бағдарламаларды қолдау және оларға қатысу;

22) Мұнай-газ және басқа да операциялар бойынша келіссөздер жүргізу және шарттар жасасу;

23) Ғылыми-техникалық, өндірістік-шаруашылық және сыртқы экономикалық қызметті жүзеге асыру;

24) Мұнай-газ жобаларын дайындау және әзірлеу бойынша консалтингтік және техникалық қызметтерді жүзеге асыру;

25) Қоғамның қызметіне байланысты жобалардың техникалық-экономикалық негіздемелеріне сараптаманы жүзеге асыру және оларды бекіту;

26) Заңнамада тыйым салынбаған өзге де қызмет көзделген.

**8. Халықаралық рейтингтік агенттіктер және (немесе) Қазақстан Республикасының рейтингтік агенттіктері Эмитентке немесе ол шығарған бағалы қағаздарға берген рейтингтердің бар-жоғы туралы мәліметтер.**

**Эмитентке берілген рейтингтер:**

Атауы	Moody's Investors Service	Standard & Poor's	Fitch
Шетелдік валютамен көрсетілген Эмитент дефолтының ұзақ мерзімді рейтингісі (халықаралық шәкіл бойынша)	Baa2	BB+	BBB-/Тұрақты
Ұлттық валютамен көрсетілген Эмитент дефолтының ұзақ мерзімді рейтингісі	-	BB+	BBB
Болжам	Теріс	Тұрақты	Тұрақты
Эмитенттің ұзақ мерзімді рейтингісі (ұлттық шәкіл бойынша)	-	kzAA –	-

Атауы	Moody's Investors Service	Standard & Poor's	Fitch
Болжамды беру/қайта қарау күні	2010 жылғы 16 сәуір.	2010 жылғы 12 қаңтар	2009 жылғы 16 желтоқсан

Ақпарат: Халықаралық кредиттік агенттіктер мен Bloomberg.

Бұл ретте, бағалы қағаздардың рейтингісі бағалы қағаздарды сатып алуды, сатуды немесе ұстауды ұсыну болып табылмайды және оны берген рейтингтік агенттік кез келген уақытта оны уақытша тоқтатуы, азайтуы және жоюы мүмкін.

Халықаралық рейтингтік агенттіктердің KazMunaiGas Finance B.V Эмитенттің кепілдігімен шығарған Еурооблигацияларға берген рейтингтері				
Облигациялар шығарылымы	Рейтингті беру/қайта қарау күні	Moody's	Standard&Poor's	Fitch
Еурооблигациялардың 1-шығарылымы	2008 ж. 16 маусым	Baa2/Теріс	BB+	BBB-
Еурооблигациялардың 2-шығарылымы	2008 ж. 16 маусым	Baa2/ Теріс	BB+	BBB-
Еурооблигациялардың 3-шығарылымы	2009 ж. 16 шілде	Baa2/ Теріс	BB+	BBB-
Еурооблигациялардың 4-шығарылымы	2010 ж. 16 сәуір	Baa2/ Теріс	BB+	BBB-

Эмитентке қаржы агенттігінің мәртебесі берілген жағдайда уәкілетті орган қаулысының күні, нөмірі көрсетіледі.

2010 жылғы 31 мамырдағы жағдай бойынша Эмитенттің қаржы агенттігінің мәртебесі жоқ.

**9. Эмитенттің барлық филиалдары мен өкілдіктерінің атауы, тіркеу күні, орналасқан жері және почталық адрестері.**

Атауы	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-тың Түркіменстандағы филиалы
Тіркеу күні	2008 жылғы 17 наурыз, № 0000179 сертификат
Орналасқан жері	<b>Заңдық мекен-жайы:</b> Түркіменстан Республикасы, Ашхабад қ., Туркменбаши шаелы (даңғыл), 54, «Импаш» Бизнес-орталығы, 306 және 307-каб.

**10. Олардың тиісті алқаларға (қауымдастықтарға, палаталарға) тиістілігі көрсетіліп, аяқталған соңғы үш қаржы жылындағы Эмитенттің қаржы есептілігінің аудитін жүзеге асырған (жүзеге асырып жатқан) аудиторлық ұйымның толық ресми атауы (аты-жөні, болған жағдайда – аудитордың әкесінің аты).**

Жыл	Аудиторлық ұйымның атауы		Консультанттардың аты-жөні	Алқаларға тиістілігі	Қызметтердің атауы
2009	«Эрнст энд Янг Қазақстан» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	Қазақстан Республикасының Қаржы министрлігі 2005 ж. 15	Грегор Мовет мырза, Абибуллаева Эльвира ханым – аудит	Қазақстан Республикасының аудиторлар	2009 жылғы бірінші жартылдықтың қаржы есептілігінің

Жыл	Аудиторлық ұйымның атауы		Консультанттың аты-жөні	Алқаларға тиістілігі	Қызметтердің атауы
		шілдеде берген Қазақстан Республикасында аудиторлық қызметпен айналысуға арналған МФЮ-2 сериялы № 0000003 мемлекеттік лицензия	департаментінің директоры	палатасының мүшелері	аудиті
2008			Гүлмира Тұрмағамбетова ханым, аудит жөніндегі серіктес		2008 жылғы қаржы есептілігінің аудиті
2007			Гүлмира Тұрмағамбетова ханым, аудит жөніндегі серіктес		2007 жылғы қаржы есептілігінің аудиті

Олардың тиісті алқаларға (қауымдастықтарға, палаталарға) тиістілігі көрсетіліп, проспектіні уәкілетті органға берудің алдындағы үш жыл ішінде олармен тиісті қызметтер көрсету шарттары жасалған заң және қаржы мәселелері жөніндегі консультанттардың толық ресми атауы.

Эмитент 2007-2009 жылдары мынадай қаржы және заң консультанттарымен шарттар жасасты:

Консультант	Орналасқан жері	Қызметтердің атауы
ABN AMRO Corporate Finance Limited (қазір Royal Bank of Scotland тобының құрамында)	Ұлыбритания, Лондон қ., Charing Cross 49, GB - Admiralty Arch, SW1A 2DX	Ірі мұнай-газ жобалары бойынша келіссөздерді қамтамасыз ету бойынша консультациялық қызметтер
PricewaterhouseCoopers Tax & Advisory LLP	Ұлыбритания, Лондон қ., Embankment Place 1, WC2N 6DX	Сатып алынатын мұнай-газ активтерінің аудиті және салық сараптамасының қызметтері
Barclays Capital	Ұлыбритания, Лондон қ., Canary Wharf, The North Colonnade 5, E14 4BB	Жоба бойынша қаржылық қамтамасыз ету
Royal Bank of Scotland	Ұлыбритания, Лондон қ., Charing Cross 49, GB - Admiralty Arch, SW1A 2DX	Қаржы стратегиясын әзірлеу

Жоғарыда аталған компаниялардың қандай да бір болмасын алқаларға (қауымдастықтарға, палаталарға) тиістілігіне қатысты ақпарат жоқ.

Жоғарыда аталған тұлғалармен шарттар бұзылған жағдайда тараптардың қайсысы оған бастамашылық еткені көрсетіліп, шарттың бұзылу себебі туралы ақпарат берілу керек.

Жоғарыда аталған заң және қарды консультанттарымен шарттар бұзылған жоқ.

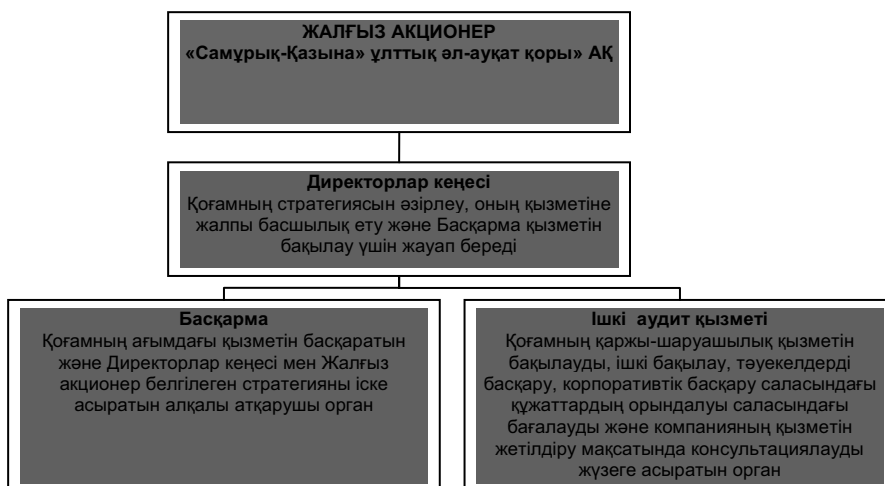


## 11. Эмитент корпоративтік басқару кодексін қабылдаған күн

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ корпоративтік басқару кодексі Жалғыз акционер «Самұрық» холдингі» АҚ-тың 2007 жылғы 3 желтоқсандағы шешімімен (№182-п) бекітілген.

## 2. ЭМИТЕНТТІҢ БАСҚАРУ ОРГАНДАРЫ

### 12. Эмитенттің басқару органдарының құрылымы.



*Ақпарат көзі: Эмитент берген деректер*

#### Жалғыз акционер

Эмитенттің Жарғысына сәйкес Жалғыз акционердің айрықша құзыретіне мынадай мәселелер:

- 1) Жарғыға өзгерістер мен толықтырулар енгізу немесе оны жаңа редакцияда бекіту;
- 2) Корпоративтік басқару кодексін, сондай-ақ оған енгізілетін өзгерістер мен толықтыруларды бекіту;
- 3) Қоғамды ерікті қайта ұйымдастыру немесе тарату;
- 4) Қоғамның жарияланған акцияларының санына ұлғайту немесе Қоғамның орналастырылмаған жарияланған акциялардың түрін өзгерту туралы шешім қабылдау;
- 5) Қоғамның бағалы қағаздарын айырбастаудың, сондай-ақ оларды өзгертудің шарттары мен тәртібін белгілеу;
- 6) Орналастыру (сату) туралы, оның ішінде жарияланған акциялардың саны шегінде Қоғамның орналастырылатын (сатылатын) акцияларының саны, олардың орналастыру (сату) әдісі мен бағасы туралы шешім қабылдау;
- 7) Директорлар кеңесінің сандық құрамын, өкілеттіктерінің мерзімін белгілеу, оның мүшелерін сайлау (тағайындау) және олардың өкілеттіктерін мерзімінен бұрын тоқтату, сондай-ақ Директорлар кеңесінің мүшелеріне төленетін сыйақылардың мөлшері мен оларды төлеу шарттарын белгілеу, сондай-ақ ол туралы ережені бекіту;
- 8) Директорлар кеңесінің жасалған жұмыс туралы жылдық есебін бекіту;
- 9) Белгіленген тәртіппен Қоғамның аудитін жүзеге асыратын аудиторлық ұйымды және оның қызметтеріне төленетін төлем мөлшерін белгілеу;
- 10) Қоғамның жылдық қаржы есептілігін, сондай-ақ Қоғамның жылдық есебін бекіту;
- 11) Есепті қаржы жылындағы Қоғамның таза кірісін бөлу тәртібін бекіту, жай акциялар бойынша дивидендтерді төлеу туралы шешім қабылдау және Қоғамның бір жай акциясына шаққандағы есеппен дивидендтің мөлшерін бекіту;
- 12) Жарғының 47-тармағында көзделген жағдайлар басталғанда Қоғамның жай акциялары бойынша дивидендтерді төлемеу туралы шешімді қабылдау;

13) Жиынтықта Қоғамға тиесілі барлық активтердің жиырма бес немесе одан да көп процентті құрайтын активтердің бір бөлігін немесе бірнеше бөліктерін беру арқылы Қоғамның өзге де заңды тұлғаларды құруға немесе олардың қызметіне қатысуы туралы шешімді қабылдау;

14) Заңнамаға сәйкес Қоғам акцияларды сатып алғанда олардың құнын айқындау әдістемесін бекіту және әдістемеге өзгерістер енгізу;

15) Заңнамаға сәйкес Жалғыз акционерге Қоғамның қызметі туралы ақпаратты беру тәртібін белгілеу, оның ішінде бұқаралық ақпарат құралдарын айқындау;

16) Жалғыз акционер белгілеген тәртіппен Қоғамды дамытудың бес жылға арналған стратегиялық бағыттары бекіту;

17) Қызметтік жеңіл автомобильдердің тиістілік нормативтерін және әкімшілік аппаратты орналастыруға арналған алаңдардың нормаларын белгілеу;

18) Қызметтік іссапарларға жіберілетін Қоғам қызметкерлерінің шығыстарын өтеу тәртібі мен шарттарын белгілеу;

19) Жалғыз акционердің шешімі бойынша қызметкерлерге ұтқыр байланысты, өкілдік шығыстарының лимиттерін және өзге де лимиттерді пайдалану құқығы берілген кезде Қоғам қаражатының есебінен өтелетін шығыстардың лимиттерін белгілеу;

20) Белгіленген тәртіппен президентті (Басқарма төрағасын) сайлау (тағайындау) және оның өкілеттіктерін мерзімінен бұрын тоқтату;

21) Олар бойынша шешімдерді қабылдау Заңнамамен және Жарғымен Жалғыз акционердің айрықша құзыретіне жатқызылған өзге де мәселелер жатады.

### **Директорлар кеңесі**

Эмитенттің Жарғысына сәйкес Директорлар кеңесінің айрықша құзыретіне мынадай мәселелер:

1) Қоғам қызметінің басымдық бағыттарын белгілеу, сондай-ақ Қоғамды дамытудың 5 жылға арналған стратегиялық бағыттарын мақұлдау және кейін Жалғыз акционердің қарауына шығару және де Қоғамның Қоғам Жарғысының 14-тармағының 1)-25) тармақшаларында көзделмеген қызметке қатысуы туралы шешімдерді қабылдау;

2) Жалғыз акционердің қарауына мәселелерді шығару;

3) Қоғамның корпоративтік басқару кодексін, оған енгізілетін өзгерістер мен толықтыруларды мақұлдау және Жалғыз акционерге бекіту үшін енгізу;

4) Қоғамның орналастырылған акцияларды немесе басқа бағалы қағаздарды сатып алуы және оларды сатып алу бағасы туралы шешімді қабылдау;

5) Қоғамның жылдық қаржы есептілігін алдын-ала бекіту, Қоғамның жалғыз акционеріне өткен қаржы жылындағы Қоғамның таза кірісін бөлу тәртібі және Қоғамның бір жай акциясына шаққандағы дивидендтің мөлшері туралы ұсыныстарды ұсыну, сондай-ақ Қоғамның жылдық есебін алдын-ала бекіту;

6) Қоғамның облигацияларын және туынды бағалы қағаздарын шығару шарттарын белгілеу;

7) Қоғам Басқармасы мүшелерінің сандық құрамын, өкілеттіктерінің мерзімін белгілеу, оның мүшелерін сайлау (тағайындау), сондай-ақ Қоғамның президентінен (Басқарма төрағасынан) басқа олардың өкілеттіктерін мерзімінен бұрын тоқтату;

8) Президенттің (Басқарма төрағасының) және Басқарма мүшелерінің лауазымдық жалақыларының мөлшерін және еңбекақысы мен сыйлықақы төлеу шарттарын белгілеу;

9) Директорлар кеңесінің комитеттерін құру, олар туралы ережелерді бекіту, сондай-ақ комитеттердің мүшелерін сайлау;

10) Қоғам қызметкерлерінің штатын (жалпы санын) және орталық аппаратының құрылымын, сондай-ақ корпоративтік хатшы қызметінің штат кестесін бекіту;

11) Қоғамның есеп саясатын бекіту;

12) Қоғамның акцияларын төлеуге не ірі мәміленің мәні болып табылатын мүліктің нарықтық құнын бағалау бойынша бағалаушының қызметтеріне төленетін төлем мөлшерін белгілеу;

13) Корпоративтік хатшыны тағайындау, оның өкілеттіктерінің мерзімін белгілеу, өкілеттіктерін мерзімінен бұрын тоқтату, сондай-ақ корпоративтік хатшының лауазымдық жалақысының мөлшерін мен сыйақы төлеу тәртібін, сондай-ақ корпоративтік хатшы қызметінің қызметкерлерін белгілеу;

14) Тізбесін Қоғамның Директорлар кеңесі бекітетін Қоғамның ішкі қызметін реттейтін құжаттарды, оның ішінде аукциондарды жүргізу және Қоғамның бағалы қағаздарына жазылу шарттары мен тәртібін белгілейтін ішкі құжатты бекіту;

15) Қоғамның филиалдары мен өкілдіктерін құру және жабу туралы шешімдерді қабылдау және олар туралы ережелерді бекіту;

16) Қоғамның басқа да ұйымдарды құруға қатысуы туралы шешімді қабылдау;

17) Қоғамның басқа заңды тұлғалар акцияларының (жарғылық капиталындағы қатысу үлестерінің) он және одан да көп процентін сатып алуы туралы шешімді қабылдау, сондай-ақ акцияларының (жарғылық капиталындағы қатысу үлестерінің) он және одан да көп проценті Қоғамға тиесілі заңды тұлғалар қызметінің мәселелері бойынша, оның ішінде Заңның 36-бабы 1-тармағының 1)-18) тармақшаларында, «Жауапкершілігі шектеулі және қосымша жауапкершілігі бар серіктестіктер туралы» Заңның 43-бабы 2-тармағының 1)-12) тармақшаларында аталған мәселелер және акцияларының (жарғылық капиталындағы қатысу үлестерінің) он және одан да көп проценті Қоғамға тиесілі заңды тұлғалардың жарғыларына сәйкес акционердің/қатысушының немесе жалғыз акционердің/қатысушының құзыретіне жатқызылған барлық өзге де мәселелер бойынша шешімді қабылдау;

18) Қоғамның бұрынғы тіркеушісімен шарт бұзылған жағдайда Қоғамның тіркеушісін таңдау;

19) Қоғам немесе оның қызметі туралы қызметтік, коммерциялық немесе заңмен қорғалатын өзге де құпияны құрайтын ақпаратты айқындау;

20) Қоғамның ірі мәмілелер мен Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілелер жасасуы туралы шешімді қабылдау;

21) Жер қойнауын пайдалану құқықтарын алу, беру (қайта беру) (заңнамалық актілердегі өзгерістерге немесе Қазақстан Республикасы Үкіметінің шешімдеріне байланысты келісім-шарттардың өзгеруін есептегенде), стратегиялық әріптестермен шарттар жасасу мәселелері бойынша шешімдерді қабылдау;

22) Жалғыз акционер бекіткен тәртіппен Қоғамның даму жоспарын (орта мерзімді бизнес-жоспар), Қоғамның бюджетін бекіту;

23) Оларды бекітуді немесе келісуді Директорлар кеңесі жүзеге асыратын Қоғамның, сондай-ақ еншілес және тәуелді заңды тұлғалардың басшы қызметкерлері лауазымдарының тізбесін белгілеу;

24) Қоғамның тәуекелдерді басқару бойынша ішкі рәсімдерін бекіту, осындай рәсімдердің сақталуын және тиімділігін талдауды, сондай-ақ оларды жетілдіруді қамтамасыз ету;

25) Ішкі аудит қызметі жұмысының тәртібін, Ішкі аудит қызметі қызметкерлерінің еңбекақысы мен сыйлықақысының мөлшері мен оларды төлеу шарттарын белгілеу, сондай-ақ Ішкі аудит қызметі басшысының лауазымына кандидатураны мақұлдау және Ішкі аудит қызметінің қызметкерлеріне қойылатын біліктілік талаптарын бекіту;

26) Ішкі аудит қызметінің жылдық аудиторлық жоспарын бекіту;

27) Директорлар кеңесі мүшелерінің Қоғамның қызметі, оның ішінде қаржылық қызметі туралы ақпаратты алуының тәртібі мен мерзімдерін белгілеу;

28) Қоғамның міндеттемелерін оның өз капиталы мөлшерінің он және одан да көп процентін құрайтын шамаға ұлғайту;

29) Заңнамада және жарғыда көзделген, Жалғыз акционердің айрықша құзыретіне жатпайтын өзге де мәселелер жатады.

Жоғарыда аталған мәселелердің тізбесі Қоғам Жарғысының 66-тармағымен белгіленген және Қоғам Басқармасының шешуіне берілмейді.

## **Басқарма**

Басқарма Қоғам қызметінің кез келген мәселелері бойынша Қазақстан Республикасының заңнамалық актілерімен және Жарғымен Қоғамның басқа органдары мен лауазымдық тұлғаларының құзыретіне жатқызылмаған кез келген мәселелер бойынша шешімдерді қабылдауға құқылы, оның ішінде:

1) Заңнамамен және (немесе) Жарғымен Қоғамның өзге де органдарының, президенттің (Басқарма төрағасының) құзыретіне жатқызылған мәмілелерді есептегенде, Қоғамның мәмілелер жасасуы туралы шешімдерді қабылдайды;

---

2) Заңнамада және Қоғамның Жарғысында көзделген жағдайларды есептемегенде, Қоғамның заңды тұлғалардың, оның ішінде акционері (қатысушысы) Қоғам болып табылатын заңды тұлғалардың жарғылық капиталындағы акциялардың (қатысу үлестерінің) он процентіне дейін сатып алуы туралы шешімді қабылдайды, сондай-ақ олардың қызметінің мәселелері бойынша шешімдерді, оның ішінде олардағы акцияларды (қатысу үлестерін) иеліктен шығару мәселелері бойынша шешімдерді қабылдайды;

3) Директорлар кеңесі бекіткен Қоғам қызметкерлерінің штатын (жалпы санын), орталық аппаратының құрылымы мен корпоративтік хатшы қызметінің штат кестесін ескеріп, Қоғамның штат кестесін бекітеді, сондай-ақ оның филиалдары мен өкілдіктерінің штатын (жалпы санын), құрылымы мен штат кестесін бекітеді;

4) Қоғамның барлық қызметкерлерінің орындауы үшін міндетті шешімдерді (қаулыларды) шығарады және нұсқау береді;

5) Қоғамның қызметін ұйымдастыру мақсатында қабылданатын, Жарғының 66-тармағының 12) тармақшасында аталған құжаттардың тізбесіне кірмейтін құжаттарды бекітеді;

6) Қоғам филиалдарының, өкілдіктерінің, оның еншілес ұйымдары мен тәуелді акционерлік қоғамдарының қызметін үйлестіреді және бағыттайды;

7) Қоғамның ішкі қызметінің өндірістік мәселелері бойынша шешімдерді қабылдайды;

8) Белгіленген тәртіппен Қоғамның демеушілік (қайырымдылық) көмек көрсетуі туралы шешімді қабылдайды;

9) Жарғының 66-тармағының 12) тармақшасында аталған құжаттарды есептемегенде, Қоғамның ішкі нормативтік құжаттарын бекіту тәртібін белгілейді;

10) жарғылық капиталында Қоғамның акциялар пакеті (қатысу үлесі) бар ұйымдарға қатысты Қоғамның акционердің (қатысушының) құқықтарын жүзеге асыруының тәртібін белгілейді;

11) Қоғамды дамытудың бес жылға арналған стратегиялық бағыттарының, Қоғамды дамыту жоспарының (орта мерзімді бизнес-жоспарының), Қоғамның бюджетінің (бір жылға арналған бизнес-жоспарының) жобаларын әзірлейді, мақұлдайды және Директорлар кеңесіне береді;

12) Қоғамды дамыту жоспарын (орта мерзімді бизнес-жоспарын), Қоғамның бюджетін (бір жылға арналған бизнес-жоспарын) әзірлеуді және іске асыруды жүзеге асырады, сондай-ақ олардың орындалуы үшін жауапкершілікте болады;

13) Жоспарланып отырған жылдың алдындағы жылдың жиырмамыншы наурызына дейін Жалғыз акционерге Қоғамның акциялары бойынша дивидендтердің мөлшерінің болжамды көрсеткіштерін береді;

14) Қоғамның ішкі бақылау және тәуекелдерді басқару рәсімдерін әзірлеу және қолдану үшін жауапкершілікте болады;

15) Қоғамдағы тәуекелдерді басқару жүйесіндегі елеулі кемшіліктер туралы Директорлар кеңесіне уақытылы хабарлайды;

16) Қоғамның Директорлар кеңесі, Жалғыз акционері шешімдерінің, Қоғамның жылдық қаржы есептілігінің аудитін жүзеге асыратын аудиторлық ұйым ұсынымдарының, сондай-ақ Ішкі аудит қызметі ұсынымдарының орындалуын бақылау жүзеге асырады;

17) Қоғамның меншігіне қатысты заңсыз іс-әрекеттерді тудыратын себептер мен шарттарды анықтау жөніндегі жұмысты ұйымдастырады;

18) Қоғамның жалғыз акционері мен Директорлар кеңесінің айрықша құзыретіне жатпайтын Қоғамның қызметін қамтамасыз етудің өзге де мәселелері бойынша шешімдерді қабылдайды.

### **13. Эмитенттің Директорлар кеңесінің мүшелері.**

Аты-жөні	Туған күні	Осы уақытта және соңғы үш жыл ішінде атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Осы уақытта және соңғы 3 жыл ішінде қоса атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Эмитент пен оның еншілес және тәуелді ұйымдарындағы жарғылық капиталындағы қатысу үлесі (%)
Құлыбаев Тимур Асқарұлы <i>Директорлар кеңесінің төрағасы</i>	1966ж.10.09	<p>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ 2002ж. ақпаннан бастап 2005ж. қазанға дейін бірінші вице-президент;</p> <p>«Самұрық» мемлекеттік активтерді басқару жөніндегі қазақстандық холдингі» АҚ 2006ж. сәуірден бастап 2007ж. тамызға дейін Басқармасы төрағасының орынбасары;</p> <p>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ 2009 ж. мамырдан бастап осы уақытқа дейін Директорлар кеңесінің төрағасы</p>	<p>Қазақстан Республикасы Президентінің кеңесшісі 2005 жылғы қазаннан бастап осы уақытқа дейін</p> <p>«Қазатомөнеркәсібі» ҰАК» АҚ 2008 ж. қазаннан бастап осы уақытқа дейін Директорлар кеңесінің төрағасы</p> <p>«Қазақстан темір жолы» ҰК АҚ 2008 ж. қазаннан бастап осы уақытқа дейін Директорлар кеңесінің төрағасы</p> <p>«Энергетикалық желілерді басқару жөніндегі қазақстандық компания» АҚ (KEGOC) 2008 ж. қазаннан бастап осы уақытқа дейін Директорлар кеңесінің төрағасы</p> <p>«Самұрық - Энерго» АҚ 2008 ж. қазаннан бастап осы уақытқа дейін Директорлар кеңесінің төрағасы</p> <p>«Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ 2008 ж. қазаннан бастап осы уақытқа дейін Басқарма төрағасының орынбасары</p>	жоқ

Аты-жөні	Туған күні	Осы уақытта және соңғы үш жыл ішінде атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Осы уақытта және соңғы 3 жыл ішінде қоса атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Эмитент пен оның еншілес және тәуелді ұйымдарындағы жарғылық капиталындағы қатысу үлесі (%)
<p>Ақшолоақов Болат Оралұлы <i>Директорлар кеңесінің мүшесі</i></p>	<p>1971 ж.09.04</p>	<p><b>«ҚазМұнайГаз» ҰК» ЖАҚ</b> 2003 ж. сәуірден бастап 2006 ж. ақпанға дейін Атқарушы директор</p> <p><b>Энергетика және минералдық ресурстар министрлігі</b> 2006 ж. ақпаннан бастап 2008 ж. қарашаға дейін Қазақстан Республикасының Энергетика және минералдық ресурстар вице-министрі</p> <p><b>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ</b> 2006 ж. маусымнан бастап осы уақытқа дейін Директорлар кеңесінің мүшесі</p>	<p><b>«Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ</b> 2008 ж. қарашадан бастап осы уақытқа дейін Басқарушы директор</p>	<p>жоқ</p>
<p>Питер Лэйн <i>Тәуелсіз директор</i></p>	<p>1946 ж.</p>	<p><b>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ</b> 2008ж. маусымнан бастап осы уақытқа дейін Тәуелсіз директор</p> <p>Аудит жөніндегі комитеттің мүшесі.</p>	<p><b>Exchange Insurance Company Ltd</b> 2004ж. бастап 2007 ж. дейін Бас директор, компанияның негізін қалаушы</p> <p><b>Campi &amp; Co Ltd, СК (бизнесі дамыту)</b> 2002 ж. бастап осы уақытқа дейін Басқарманың Атқарушы төрағасы</p>	<p>жоқ</p>
<p>Фрэнк С.В.Куилаарс <i>Тәуелсіз директор</i></p>	<p>1958ж.15.10.</p>	<p><b>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ</b> 2006ж. қыркүйектен бастап осы уақытқа дейін Тәуелсіз директор</p>	<p><b>Еуропалық Одақтың энергетикалық хартиясы</b> 2004ж. наурыздан бастап осы уақытқа дейін Индустриалдық кеңестің мүшесі</p>	<p>жоқ</p>

Аты-жөні	Туған күні	Осы уақытта және соңғы үш жыл ішінде атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Осы уақытта және соңғы 3 жыл ішінде қоса атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Эмитент пен оның еншілес және тәуелді ұйымдарындағы жарғылық капиталындағы қатысу үлесі (%)
		Аудит жөніндегі комитеттің мүшесі.	<p>2005 ж. қаңтардан бастап осы уақытқа дейін Ұйымның бүкіл әлемдегі мұнай-газ бөлімшелерінің басшысы, Клиенттермен жұмыс істеу жөніндегі басшы (Орталық Еуропа, Таяу Шығыс, Африка)</p> <p>2006ж. сәуірден бастап осы уақытқа дейін Ресей Федерациясындағы қадағалау кеңесінің мүшесі</p>	
Қабылдин Қайыргелді Мақсұтұлы <i>Директорлар кеңесінің мүшесі</i>	1953ж. 01.01.	<p><b>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ</b> 2003ж. сәуірден бастап 2007ж. шілдеге дейін Көлік инфрақұрылымы және сервистік жобалар жөніндегі басқарушы директор;</p> <p>2007ж. шілдеден бастап 2007 ж. қыркүйекке дейін Вице-президент Басқарма мүшесі</p> <p>2007 ж. қыркүйектен бастап 2008ж. тамызға дейін Директорлар кеңесінің төрағасы</p> <p>2008ж. тамыздан бастап осы уақытқа дейін Президент Басқарма төрағасы Директорлар кеңесінің мүшесі</p>	<p><b>«КҚК-Қ» АҚ</b> 2007ж. наурыздан бастап 2007ж. шілдеге дейін Директорлар кеңесінің мүшесі</p> <p>2007ж. шілдеден бастап 2007ж. қарашаға дейін Директорлар кеңесінің төрағасы</p> <p><b>«Самұрық» мемлекеттік активтерді басқару жөніндегі қазақстандық холдингі» АҚ</b> 2007ж. қыркүйектен бастап 2008ж. тамызға дейін Басқарма төрағасының орынбасары</p> <p><b>«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ</b> 2008ж. қыркүйектен бастап 2010ж наурызға</p>	жоқ

Аты-жөні	Туған күні	Осы уақытта және соңғы үш жыл ішінде атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Осы уақытта және соңғы 3 жыл ішінде қоса атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Эмитент пен оның еншілес және тәуелді ұйымдарындағы жарғылық капиталындағы қатысу үлесі (%)
			дейін Директорлар кеңесінің төрағасы	

**Алдыңғы екі жылдағы Директорлар кеңесінің құрамындағы өзгерістер.**

**2008 жылдағы Директорлар кеңесінің құрамындағы өзгерістер:**

- «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Жалғыз акционерінің 2008 жылғы 29 мамырдағы шешімімен Директорлар кеңесінің мүшесі Ұ.С.Қарабалиннің өкілеттіктері тоқтатылып, С.М.Бүркітбаев Директорлар кеңесінің мүшесі болып тағайындалды.
- «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Жалғыз акционерінің 2008 жылғы 13 маусымдағы шешімімен Директорлар кеңесінің тәуелсіз мүшесі Гульелмо Москатоның өкілеттіктері тоқтатылды және оның лауазымына Питер Лэйн сайланды.
- «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Жалғыз акционерінің 2008 жылғы 20 тамыздағы шешімімен Директорлар кеңесінің мүшесі С.М.Бүркітбаевтың өкілеттіктері тоқтатылды және осы шешіммен Қ.А.Бозымбаев Директорлар кеңесінің төрағасы болып тағайындалды.
- «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Жалғыз акционерінің 2008 жылғы 17 қазандағы шешімімен Директорлар кеңесінің төрағасы Қ.А.Бозымбаевтың өкілеттіктері тоқтатылды және Қ.Н.Келімбетов сайланды.

**2009 жылдағы Директорлар кеңесінің құрамындағы өзгерістер:**

- «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Жалғыз акционерінің 2009 жылғы 21 мамырдағы шешімімен Қ.Н.Келімбетовтің Директорлар кеңесі төрағасының лауазымындағы өкілеттіктері мерзімінен бұрын тоқтатылды және осы лауазымға Т.А.Құлыбаев тағайындалды.

**2010 жылғы 31 мамырдағы жағдай бойынша Директорлар кеңесінің құрамындағы өзгерістер:**

- «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Жалғыз акционерінің 2010 жылғы 4 қаңтардағы шешімімен Ғ.Қ.Кешубаевтың өкілеттіктері мерзімінен бұрын тоқтатылды.

**13-1. Эмитенттің Директорлар кеңесінің комитеттері.**

Комитеттердің атауы	Комитеттердің құзыреті
Стратегиялық жоспарлау жөніндегі комитет	Мынадай: <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ компанияны дамытудың стратегиялық мақсаттарын әзірлеу;</li> <li>➤ компанияның стратегиялық дамуының тұжырымдамаларын, бағдарламалары мен жоспарларын талдау мәселелері бойынша Директорлар кеңесіне ұсынымдарды дайындайды.</li> </ul>
Тағайындау жөніндегі	Тәуелсіз директорлар, Ішкі аудит қызметі басшысының және



Комитеттердің атауы	Комитеттердің құзыреті
комитет	Корпоративтік хатшының лауазымдарына кандидаттарға қойылатын біліктілік талаптарды дайындайды, Директорлар кеңесінің тапсырмаларына және/немесе Компанияның ішкі құжаттарының ережелеріне сәйкес өзге де мәселелер бойынша ұсынымдарды Директорлар кеңесіне береді.
Сыйақы жөніндегі комитет	Директорлар кеңесі мүшелеріне, Басқарма мүшелеріне, Ішкі аудит қызметінің басшысына, Корпоративтік хатшыға және Компанияның өзге де қызметкерлеріне сыйақы беру саясаты мен құрылымы бойынша ұсынымдарды әзірлейді.
Аудит жөніндегі комитет	Ішкі және сыртқы аудит мәселелерін, қаржы есептілігінің мәселелерін қарайды.

### 13-2. Ішкі аудит қызметі

Ішкі аудит қызметі Қоғамның қаржы-шаруашылық қызметін бақылауды, ішкі бақылау, тәуекелдерді басқару, корпоративтік басқару саласындағы құжаттардың орындалуы саласындағы бағалауды және Қоғамның қызметін жетілдіру мақсатында консультациялауды жүзеге асырады.

### 14. Эмитенттің атқарушы органы.

Басқарма мүшелерінің аты-жөні	Туған күні	Осы уақытта және соңғы үш жылда атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Соңғы үш жылда және осы уақытта қоса атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Эмитент пен оның еншілес және тәуелді ұйымдарының төленген жарғылық капиталындағы үлес (%)
Қабылдин Қайыргелді Мақсұтұлы <i>Басқарма төрағасы</i>	1953ж.01.01.	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ 2003ж. сәуірден бастап 2007ж. шілдеге дейін Көлік инфрақұрылымы және сервистік жобалар жөніндегі басқарушы директор; 2007ж. шілдеден бастап 2007 ж. қыркүйекке дейін Вице-президент Басқарма мүшесі 2007 ж. қыркүйектен бастап 2008ж. тамызға дейін Директорлар	«КҚК-Қ» АҚ 2007ж. наурыздан бастап 2007ж. шілдеге дейін Директорлар кеңесінің мүшесі 2007ж. шілдеден бастап 2007ж. қарашаға дейін Директорлар кеңесінің төрағасы «Самұрық» мемлекеттік активтерді басқару жөніндегі қазақстандық холдингі» АҚ 2007ж. қыркүйектен бастап 2008ж. тамызға дейін Басқарма төрағасының орынбасары	жоқ

Басқарма мүшелерінің аты-жөні	Туған күні	Осы уақытта және соңғы үш жылда атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Соңғы үш жылда және осы уақытта қоса атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Эмитент пен оның еншілес және тәуелді ұйымдарының төленген жарғылық капиталындағы үлес (%)
		кеңесінің төрағасы 2008ж. тамыздан бастап осы уақытқа дейін Президент Басқарма төрағасы Директорлар кеңесінің мүшесі	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ 2008ж. қыркүйектен бастап бастап 2010 ж наурызға дейін Директорлар кеңесінің төрағасы	
Палымбетов Болат Абылкасымұлы	1961 ж. 28.07.	<b>Каспий ҰК КСК</b> Басқарма төрағасы 2007 ж. бастап 2010  <b>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ</b> 20079 ж. маусымнан бастап бастап осы уақытқа дейін басқарушы директор;	«Каспий ҰК КСК» Басқарма төрағасы 2007 ж. бастап 2010	жоқ
Назаров Болат Қонақбайұлы	1955ж.25.02.	<b>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ</b> 2005 ж. шілдеден бастап 2008ж. ақпанға дейін ӨБК жобаларын басқару жөніндегі басқарушы директор  <b>«ҚазРосГаз» ЖШС</b> 2008 ж. сәуірден бастап 2009 ж. қаңтарға дейін Бас директордың орынбасары  <b>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ</b> 2009ж. желтоқсаннан бастап осы уақытқа дейін	«ҚазТрансГаз» АҚ 2009ж. желтоқсаннан бастап осы уақытқа дейін Директорлар кеңесінің төрағасы	Жоқ

Басқарма мүшелерінің аты-жөні	Туған күні	Осы уақытта және соңғы үш жылда атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Соңғы үш жылда және осы уақытта қоса атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Эмитент пен оның еншілес және тәуелді ұйымдарының төленген жарғылық капиталындағы үлес (%)
		газ жобалары жөніндегі басқарушы директор, Басқарма мүшесі		
Балжанов Асқар Құмарұлы	1958ж.23.04	<p>«ҚазМұнайГаз» БӨ» АҚ 2006ж. маусымнан бастап 2009ж. мамырға дейін Бас директоры Директорлар кеңесінің мүшесі Басқарма төрағасы</p> <p>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ 2009ж. маусымнан бастап осы уақытқа дейін Барлау және өндіру жөніндегі басқарушы директор Басқарма мүшесі</p>	<p>«ҚазМұнайГаз» БӨ» АҚ  2010 ж. наурыздан бастап осы уақытқа дейін Директорлар кеңесінің төрағасы</p> <p>«Өріктау Оперейтинг» ЖШС Бас директоры</p>	жоқ
Бозжанов Төлеген Жұматұлы	1974ж.11.02.	<p>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ 2004 ж. тамыздан бастап 2006 ж. тамызға дейін Экономика және қаржы жөніндегі атқарушы директор</p> <p>«ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ 2006 ж. тамыздан бастап 2008 ж. наурызға дейін Бас директор</p> <p>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ 2008 ж. тамыздан</p>	<p>«ҚазМұнайТеніз» ТМК» АҚ 2008 ж. тамыздан бастап осы уақытқа дейін Директорлар кеңесінің мүшесі</p> <p>«ҚазМұнайГаз» БӨ» АҚ 2008 ж. тамыздан бастап осы уақытқа дейін Директорлар кеңесінің мүшесі</p>	жоқ

Басқарма мүшелерінің аты-жөні	Туған күні	Осы уақытта және соңғы үш жылда атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Соңғы үш жылда және осы уақытта қоса атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Эмитент пен оның еншілес және тәуелді ұйымдарының төленген жарғылық капиталындағы үлес (%)
		<p>бастап 2009 ж. маусымға дейін Вице-президент</p> <p>2008 ж. тамыздан бастап осы уақытқа дейін Басқарма мүшесі</p> <p>2009 ж. маусымнан бастап осы уақытқа дейін басқарушы директор</p>		
Шманов Нұртас Нұрыбекұлы	1956ж.24.12.	<p><b>«КҚК-Р» АҚ</b> 2006 ж. мамырдан бастап 2007 ж. желтоқсанға дейін Бас директордың жалпы мәселелер жөніндегі орынбасары</p> <p><b>«ҚазТрансОйл» АҚ</b> 2007 ж. желтоқсаннан бастап 2009 ж. қаңтарға дейін Бас директор</p> <p><b>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ</b> 2009 ж. қаңтардан бастап 2009 ж. маусымға дейін Басқарушы директор</p> <p>2009 ж. маусымнан бастап осы уақытқа дейін Мұнай тасымалдау жөніндегі басқарушы директор Басқарма мүшесі</p>	<p><b>«КҚК-Р» АҚ, «КҚК-К» АҚ</b> 2009 ж. мамырдан бастап осы уақытқа дейін Директорлар кеңесінің мүшесі</p> <p><b>«ҚазТрансОйл» АҚ</b> 2008 ж. тамыздан бастап осы уақытқа дейін председатель Директорлар кеңесінің мүшесі</p>	жоқ

Басқарма мүшелерінің аты-жөні	Туған күні	Осы уақытта және соңғы үш жылда атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Соңғы үш жылда және осы уақытта қоса атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Эмитент пен оның еншілес және тәуелді ұйымдарының төленген жарғылық капиталындағы үлес (%)
Мирзагалиев Мағзум Маратович	07.11.1978г..	<p><b>08.2006-07.2007</b> MI Drilling Fluids International <b>өндірісу менеджері</b></p> <p><b>07.2007-05.2010</b> «ТеңізСервис» <b>ЖШС</b> Бас директор</p> <p><b>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ</b> 2007 ж. шілдеден бастап 2007 ж. маусымға дейін Басқарушы директор</p> <p>2010 ж. 11 мамырдан бастап осы уақытқа дейін Сервистік жобалар жөніндегі басқарушы директор Басқарма мүшесі</p>	жоқ	жоқ
Тиесов Данияр Сүйіншілікұлы	1970ж.06.12.	<p><b>«ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ</b> 2006 ж. тамыздан бастап 2009 ж. маусымға дейін Бас директордың орынбасары</p> <p><b>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ</b> 2009 ж. маусымнан бастап осы уақытқа дейін Мұнай өңдеу және маркетингі жөніндегі басқарушы директор Басқарма мүшесі</p>	<p><b>«АМӨЗ» ЖШС</b> 2006 ж. қарашадан бастап Қадағалау кеңесінің мүшесі</p> <p><b>Ромпетрол Групп</b> 2008 ж. қаңтардан бастап Директорлар кеңесінің мүшесі</p> <p><b>«ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ</b> 2006 ж. желтоқсаннан бастап осы уақытқа дейін Басқарма мүшесі</p>	жоқ

Басқарма мүшелерінің аты-жөні	Туған күні	Осы уақытта және соңғы үш жылда атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Соңғы үш жылда және осы уақытта қоса атқарған лауазымдары (хронологиялық тәртіпте)	Эмитент пен оның еншілес және тәуелді ұйымдарының төленген жарғылық капиталындағы үлес (%)
Жанғауылов Ержан Арыстанбекұлы	1968ж.28.05.	<p>«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ 2006 ж. маусымнан бастап осы уақытқа дейін Басқарушы директор</p> <p>2009 ж. маусымнан бастап осы уақытқа дейін Құқықтық қамтамасыз ету жөніндегі басшы менеджер Басқарма мүшесі</p>	«ҚазМұнайГаз» БӨ» АҚ 2006 ж. маусымнан бастап осы уақытқа дейін Директорлар кеңесінің мүшесі	жоқ

**Алдыңғы екі жылдағы Басқарма мүшелерінің құрамындағы өзгерістер.**

**2008 жылдағы Басқарманың құрамындағы өзгерістер:**

- 2008 жылғы 19 тамыздағы хаттаманың негізінде «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқармасының мүшесі Ұ.С.Байжановтың өкілеттіктері мерзімінен бұрын тоқтатылды
- 2008 жылғы 19 тамыздағы хаттаманың негізінде Т.Ж.Бозжанов қаржы және экономика жөніндегі вице-президент болып тағайындалды
- «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқармасының төрағасы (президент) С.М.Бүркітбаевтың өкілеттіктері мерзімінен бұрын тоқтатылды
- 2008 жылғы 20 тамызда Қ.М.Қабылдин «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқармасының төрағасы болып тағайындалды

**2009 жылдағы Басқарманың құрамындағы өзгерістер:**

- 2009 жылғы 23 маусымдағы хаттаманың негізінде «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқармасының мүшелері: М.Б.Иденовтің, К.Н.Ыбырашевтың, Д.Ә.Берлібаевтің, Т.Ж.Бозжановтың өкілеттіктері мерзімінен бұрын тоқтатылды
- 2009 жылғы 23 маусымдағы хаттаманың негізінде «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-тың мынадай қызметкерлері Басқарма мүшелері болып сайланды:
  - 1) А.Қ. Балжанов.
  - 2) Д.Ә. Берлібаев
  - 3) Т.Ж. Бозжанов
  - 4) Н.Е. Сауранбаев
  - 5) Н.Н. Шманов

- 6) Д.С. Тиесов
- 7) М.Б. Иденов
- 8) Е.А. Жанғауылов
- 9) 2009 жылғы 3 желтоқсандығы хаттаманың негізінде Д Берлибаевтің 2009 ж 7 желтоқсанан бастап «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Бақарма мүшесінің өкілеттіктері мерзімінен бұрын тоқтатылды
  - 2009 жылғы 3 желтоқсандағы хаттаманың негізінде Б.Қ.Назаров газ жобалары жөніндегі басқарушы директор болып сайланды.
  - 2010 жылғы 30 сәуірден хаттаманың негізінде М Иденов 2009 ж 5 сәуірден бастап «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқарма мүшесінің өкілеттіктері мерзімінен бұрын тоқтатылды
  - 2010 жылғы 30 сәуірден хаттаманың негізінде Б Палымбетов Басқарма мүшесі болып сайланды

Қатысу үлесі көрсетілген Эмитенттің жеке-дара атқарушы органының функцияларын жүзеге асыратын тұлғаның не Эмитенттің алқалы атқарушы органының әрбір мүшесінің Эмитент пен ұйымдардың төленген жарғылық капиталындағы қатысуы.

Эмитенттің алқалы атқарушы органы мүшелерінің Эмитент акциялары және оның еншілес және тәуелді ұйымдарындағы акциялары/қатысу үлестері жоқ.

#### 15. Эмитенттің атқарушы органының өкілеттіктері басқа коммерциялық ұйымға берілген жағдайда

Осы тармақты акционерлік қоғамдар толтырмайды.

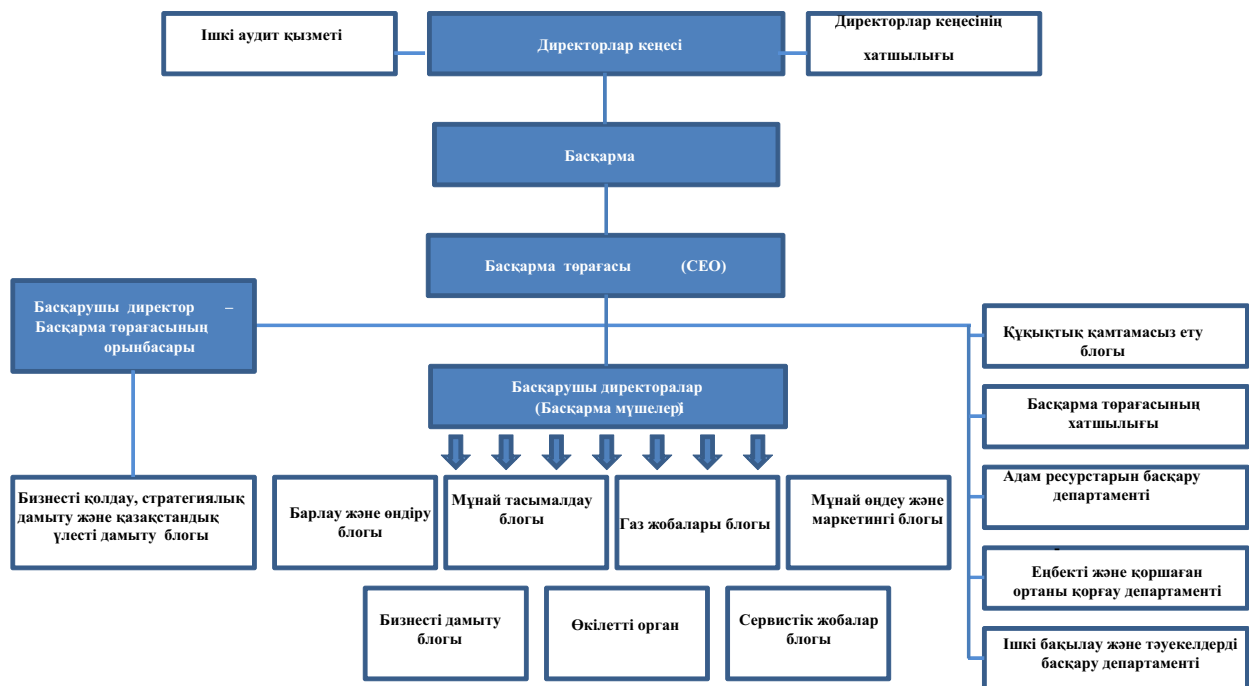
#### 16. Директорлар кеңесінің мүшелеріне, атқарушы органның мүшелеріне және Эмитенттің өзге де басқарушы тұлғаларына төленетін сыйақы.

Төленетін сыйақылар	Облигацияларды шығару туралы шешімді қабылдау күніне дейінгі соңғы үш ай бұрынғы сыйақының жалпы мөлшері (мың теңге)	Облигацияларды шығару туралы шешімді қабылдау күнінен бастап кейінгі он екі ай ішінде төленуі тиіс сыйақының жоспарланып отырған жалпы мөлшері (мың теңге)
Директорлар кеңесінің тәуелсіз директорларына	9 261	30 870
Директорлар кеңесінің қалған мүшелері	0	0
Басқарма мүшелеріне	0	0
<b>Жиыны</b>	<b>9 261</b>	<b>30 870</b>

Қоғамның тәуелсіз директорларынан басқа, сыйақылар Директорлар кеңесінің мүшелеріне, атқарушы органның мүшелеріне және Қоғамның басқа да басшы персоналына төленбейді.

#### 17. Эмитенттің ұйымдық құрылымы.

**«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ орталық аппаратының құрылымы**



Ақпарат көзі: Эмитент берген деректер

## 1) Эмитенттің құрылымдық бөлімшелері, филиалдары мен өкілдіктері.

### Эмитенттің құрылымдық бөлімшелері:

- 1) Ішкі бақылау және тәуекелдерді басқару департаменті;
- 2) Құжаттамалық қамтамасыз ету департаменті;
- 3) Жұртшылықпен байланыс департаменті;
- 4) Әкімшілік-сервистік қамтамасыз ету департаменті;
- 5) Ішкі аудит қызметі;
- 6) Халықаралық келісім-шарттар департаменті;
- 7) Құқықтық қамтамасыз ету департаменті;
- 8) Бизнес-жоспарлау және экономикалық талдау департаменті;
- 9) Корпоративтік қаржыландыру департаменті;
- 10) Активтерді басқару департаменті;
- 11) Геология және геофизика департаменті;
- 12) Игеру және өндіру технологиясы департаменті;
- 13) Еңбекті және қоршаған ортаны қорғау департаменті;
- 14) Мұнай өңдеу департаменті;
- 15) ТШО жобасын басқару департаменті;
- 16) Өндіруші активтер департаменті;
- 17) Солтүстік Каспий жобасы департаменті;
- 18) Қарашығанақ жобасы департаменті;
- 19) Мұнай тасымалдау жөніндегі жобаларды басқару департаменті;
- 20) Мұнай тасымалдау активтерін басқару департаменті;
- 21) Сервистік жобаларды басқару департаменті;
- 22) Директорлар кеңесінің хатшылығы;
- 23) Ақпараттық технологиялар және БЕЖ енгізу департаменті;
- 24) Бухгалтерия;
- 25) Стратегиялық жоспарлау департаменті;
- 26) Қазақстандық үлесті дамыту және сатып алу департаменті;
- 27) Жаңа жер қойнауын пайдалану жобалары департаменті;
- 28) Мұнай-химия департаменті;
- 29) Дунга жобасы департаменті;
- 30) Сервистік бизнесті дамыту департаменті;



- 31) Басқарма төрағасының хатшылығы;
- 32) Адам ресурстарын басқару департаменті;
- 33) Қазынашылық;
- 34) Ресурстық база және ГГД базасын басқару департаменті;
- 35) Барлау жобаларының операциялық қызметі департаменті;
- 36) Газ жобаларын басқару департаменті;

**Эмитенттің филиалы:**

- 1) «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-тың Түркіменстандағы филиалы

**2) 2010 жылғы 31 мамырдағы жағдай бойынша Эмитент қызметкерлерінің, оның ішінде Эмитенттің филиалдары мен өкілдіктері қызметкерлерінің жалпы саны.**

Месторасположение	Количество сотрудников
Қазақстандағы «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ	448
Түркіменстандағы «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ	8
<b>Жиыны</b>	<b>456</b>

**3) Эмитенттің негізгі бөлімшелерінің басшылары туралы мәліметтер**

№	Бөлімшенің атауы	Аты-жөні	Туған жылы
1.	Директорлар кеңесінің хатшылығы	Құрманбаев Талғат Насимоллаұлы	1979 ж.08.07
2.	Ішкі аудит қызметі	Қайдар Баян Әбдуәлиқызы	1972 ж.31.08
3.	Ішкі бақылау және тәуекелдерді басқару департаменті	Көбжанов Марат Орасқұлы	1973 ж.08.04
4.	Басқарма төрағасының хатшылығы	Черепанов Александр Михайлович	1956 ж.16.09
5.	Халықаралық келісім-шарттар департаменті	Кийнова Жанна Ләззатқызы	1972 ж.01.01
6.	Құқықтық қамтамасыз ету департаменті	Залевская Виктория Владимировна	1963 ж.25.05
7.	Еңбекті және қоршаған ортаны қорғау департаменті	Сиражев Нұрлан Жақсығалиұлы	1947 ж.29.10
8.	Қазақстандық үлесті дамыту және сатып алу департаменті	Исаев Бахтияр Орынбасарұлы	1980 ж.09.01
9.	Адам ресурстарын басқару департаменті	Ержігітова Шолпан Жұманқызы	1958 ж.08.09
10.	Әкімшілік-сервистік қамтамасыз ету департаменті	Артюхов Николай Васильевич	1956 ж.16.04
11.	Қоғаммен байланыс департаменті	Тоқаев Ақбар Қуанышбайұлы	1970 ж.07.08
12.	Құжаттамалық қамтамасыз ету департаменті	Бегасылова Алмаш Сайлауқызы	1967 ж.11.08
13.	Бизнес-жоспарлау және экономикалық талдау департаменті	Қисамиева Жанна Мүтәшеқызы	1972 ж.13.01
14.	Бухгалтерия	Валентинова Наталка Сергеевна	1956 ж.05.09
15.	Қазынашылық	Сыдықова Гүлжан Оралбекқызы	1974 ж.06.02
16.	Ақпараттық технологиялар және БЕЖ енгізу департаменті	Ыбыраев Ернат Сейілқанұлы	1980 ж.17.05
17.	Стратегиялық жоспарлау	Масалин Алмаз Маратұлы	1966 ж.25.11

№	Бөлімшенің атауы	Аты-жөні	Туған жылы
	департаменті		
18.	Корпоративтік қаржыландыру департаменті	Бекназарова Айгүл Жақсықұлқызы	1976 ж.08.03
19.	Активтерді басқару департаменті	Құсаев Нұрлан Ханымұлы	1978 ж.13.06
20.	Өндіруші активтер департаменті	Нұғыманов Жәнібек Қайырбекұлы	1974 ж.07.03
21.	ТШО жобасын басқару департаменті	Ыбыраева Светлана Айтқалиқызы	1950 ж.20.02
22.	Игеру және өндіру технологиясы департаменті	Сұлтанов Орын Мұратұлы	1973 ж.26.11
23.	Геология және геофизика департаменті	(бос орын)	-
24.	Ресурстық база және ГГД базасын басқару департаменті	Өзіханов Серік Әбілмәжінұлы	1962 ж.20.03
25.	Жаңа жер қойнауын пайдалану жобалары департаменті	Қабжанов Рүстем Хайроллаұлы	1971 ж.02.09
26.	Барлау жобаларының операциялық қызметі департаменті	(бос орын)	
27.	Газ жобаларын басқару департаменті	Рубченков Юрий Николаевич	1959 ж.17.02
28.	Мұнай тасымалдау жөніндегі жобаларды басқару департаменті	Раханов Тимур Мақсұдбекұлы	1975 ж.30.09
29.	Мұнай тасымалдау активтерін басқару департаменті	Рахметова Клара Галимовна	1949 ж.07.09
30.	Мұнай өңдеу департаменті	Байсексенов Серік Жәлелұлы	1960 ж.09.02
31.	Мұнай-химия департаменті	Жүсіпбеков Сейілхан Әбдуәлиұлы	1954 ж.10.01
32.	Сервистік активтерді басқару департаменті	Бижанов Димаш Нұрахметұлы	1967 ж.26.07
33.	Сервистік бизнесті дамыту департаменті	Таубаев Данияр Сайлауұлы	1971 ж.27.03
34.	Қарашығанақ жобасы департаменті	Серік Нұрлан Бекболатұлы	1979 ж.21.12
35.	Солтүстік Каспий жобасы департаменті	Сағынғалиев Мұхтар Бөлекбайұлы	1963 ж.21.06
36.	Дунга жобасы департаменті	Озғамбаев Абзал Өмірзақұлы	1970 ж.08.12
37.	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-тың Түркіменстандағы филиалы, Ашхабад қ.	Рогалев Павел Викторович	1981 ж.21.08

### 3. ЭМИТЕНТТІҢ АКЦИОНЕРЛЕРІ ЖӘНЕ АФФИЛИИРЛЕНГЕН ТҮЛҒАЛАРЫ

#### 18. Эмитенттің акционерлері (қатысушылары)

2008 жылдың аяғынан бастап, «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-тың бақылау пакеті (орналастырылған акциялардың жалпы санынан 100,0%) Қазақстан Республикасы Президентінің 2008 жылғы 13 қазандағы Жарлығына сәйкес «Самұрық» мемлекеттік активтерді басқару жөніндегі қазақстандық холдинг» АҚ пен «Қазына» Тұрақты Даму қоры» АҚ біріктіру арқылы құрылған «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ тұлғасындағы мемлекетке жатады. Мемлекет Қоғамның шешімдерді қабылдауына елеулі әсер етеді және оның стратегиясын белгілеп, Қоғамның қызметіне байланысты, оның ішінде инвестициялау, тәуекелдерді басқару, активтер мен займдарды бөлу мәселелерінде қағидатты шешімдерді қабылдай алады, сондай-ақ олардың жүзеге асырылуын бақылайды. «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-тың борышқорлық қағаздары

«Қазақстандық қор биржасы» АҚ тізіміне қосылды. Егжей-тегжейлі ақпарат үшін осы Проспектінің «Бағалы қағаздар шығарылымы туралы мәліметтер» деген 6-бөлімін қараңыз.

**1) 2010 жылдың 31 мамырдағы жағдай бойынша Эмитенттің он және одан көп процентіне (орналастырылған және дауыс беретін) иелік ететін акционерлер (қатысушылар) туралы мәліметтер**

Акционерлердің – заңды тұлғалардың толық және қысқартылған атауы немесе акционерлер – жеке тұлғалардың аты-жөні	Заңды тұлғалардың орналасқан жері	Акциялардың түрін көрсетіп, акционерге тиесілі акциялардың жалпы саны	Эмитенттің орналастырылған акцияларынан үлес	Эмитенттің дауыс беретін акцияларынан үлес
«Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ	Қазақстан Республикасы, Астана қ., Қабанбай батыр даңғылы, 23.	319 294 974 дана	100,0%	100,0%

**2) Эмитенттің акционерлері (қатысушылары) болып табылмайтын, бірақ басқа ұйымдар арқылы Эмитенттің қызметін бақылау құқығына иелік ететін тұлғалар туралы мәліметтер**

Эмитенттің акционерлері (қатысушылары) болып табылмайтын, бірақ басқа ұйымдар арқылы «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-тың қызметін бақылау құқығына иелік ететін тұлғалар жоқ.

**19. Заңды тұлғаның толық атауы, орналасқан жері, Эмитенттің оның жарғылық капиталындағы акцияларының (үлесінің) проценттік ара қатынасы, қызметінің түрі, бірінші басшысының фамилиясы, аты, болған жағдайда – әкесінің аты көрсетіліп, Эмитент акцияларының (үлестерінің) он және одан да көп процентіне иелік ететін заңды тұлғалар туралы мәліметтер**

2010 жылдың 31 мамырдағы жағдай бойынша Эмитент мына ұйымдардың акционері болып табылады:

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Орналасқан жері (заңдық және іс жүзіндегі мекен-жайы)	Қызметінің түрі	Бірінші басшысының аты-жөні	Акциялардың (Эмитенттің жарғылық капиталындағы үлестер) %-тік ара қатынасы
1.	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ	2004 ж.31.03, №15971-1901-АО, Астана қ., 010000, Қабанбай батыр д-лы, 20/1	Мұнай барлау, өндіру	Бас директоры – Ыбырашев К.Н.	60,0%
2.	«ҚазМұнайТеңіз» ТМК» АҚ	2003 ж.17.03, №13463-1901-АО, Астана қ., Сығанақ к-сі, 25	Мұнай барлау, өндіру	Бас директоры – Марабаев Е.Н.	100,0%

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Орналасқан жері (заңдық және іс жүзіндегі мекен-жайы)	Қызметінің түрі	Бірінші басшысының аты-жөні	Акциялардың (Эмитенттің жарғылық капиталындағы үлестер) %-тік ара қатынасы
3.	«ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ	2004 ж.17.06, №13554-1901-АО, Астана қ., Сары-Арқа д-лы, 1	Мұнай және мұнай өнімдерін сату	Бас директоры – Берлібаев Д.Ә.	100,0%
4.	«ҚазТрансОйл» АҚ	2004 ж.31.05, №6636-1901-АО, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 19	Мұнай тасымалдау	Бас директоры – Сұлтан Н.С.	100,0%
5.	«ҚазТрансГаз» АҚ	2004 ж.09.06, №13898-1901-АО, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 20	Газ тасымалдау	Бас директоры – Султанғалиев С С	100,0%
6.	«Қазақ мұнай және газ институты» АҚ	2003 ж.01.10, № 13027-1901-АО, Астана қ., Иманов к-сі, 20	Мұнай-газ саласындағы ғылыми-техникалық жұмыстар	Бас директоры – Қараалин Ұ.С.	90,2%
7.	«ҚазМұнайГаз-Сервис» ЖШС	2005 ж.22.07, №6652-1901-ТОО, Астана қ., Әуезов к-сі, 66	Сервистік қызметтер	Бас директоры – Кеулімжаев С.Ж.	79,3%
8.	«Евро-Азия Эйр» авиакомпаниясы» АҚ	2007 ж.10.03, № 26069-1901-АО Астана қ., 19-магистраль, 29,	Авиациялық қызметтер	Бас директоры – Жанжаркенов А.С.	100,0%
9.	«Қазақстан-Британ техникалық университеті» АҚ	2004 ж.30.04, №44252-1910-АО, Алматы қ., Төле би к-сі, 59	Техникалық мамандықтарға оқыту	Ректорат басшысы – Бейсембетов И.К.	98,3%
10.	«Қазақойл-Украина» ЖШС	2005ж.03.02 №68362-1910-ТОО Алматы қ., Желтоқсан к-сі, 115-үй	Мұнай өңдеу	Директор – Мақажанова Б.Т.	34,0%
11.	«КҚК-Қ» АҚ	1997 ж. 04.12, № 2292-1900-АО (ИУ), 465002, Атырау қ., Уәлиханов к-сі, 11-үй	Мұнай тасымалдау	Бас директоры – Раздухов В.Ю.	19,0%
12.	«КҚК-Р» АҚ	1997 ж.06.02, Р-08044.17 119017, Москва қ., Б.Ордынка к-сі, 40-үй, 4-құрылыс, "Легион 1" бизнес-кешені, 4-қабат	Мұнай тасымалдау	Бас директоры – Раздухов В.Ю.	19,0%

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Орналасқан жері (заңдық және іс жүзіндегі мекен-жайы)	Қызметінің түрі	Бірінші басшысының аты-жөні	Акциялардың (Эмитенттің жарғылық капиталындағы үлестер) %-тік ара қатынасы
13.	«Қазақтүрікмұнай» ЖШС	2003 ж.17.02, №7424-1901-ТОО(ИУ), Астана қ., Абая д-лы, 113, Окан Интер Континенталь отелінің бизнес-орталығы, 6-қабат	Мұнай барлау, өндіру	Бас директоры – Мақашев Н.М.	51,0%
14.	«Қазақойл-Ақтөбе» ЖШС	2000 ж.08.08, №:6600-1904-ТОО-(ИУ), Ақтөбе қ., 12-шағын аудан, 21-үй, Г-Д секциялары	Мұнай барлау, өндіру	Бас директоры – Решетнев А. В.	50,0%
15.	«Теңізшевройл» БК ЖШС	1999 ж.21.06, №3838-1900-ТОО (ИУ), Атырау қ., Сәтпаев к-сі, 3-үй, ТШО бас офисі	Мұнай барлау, өндіру	Бас директоры – Джеффри Тодд Леви	20,0%
16.	«Қылыш» сауда әріптестігі	1994 ж.01.06, 1 Westferry Circus Canary Wharf London, E14 4HA	ТШО мұнайын сату		50,0%
17.	«ҚазРосГаз» ЖШС	2006 ж.05.06, №78259-1910-ТОО (ИУ), Алматы қ., Чайковский к-сі, 95	Газ сату	Бас директоры – Боранбаев К.С.	50,0%
18.	«Қазтеңізкөлік лоты» ҰТКК АҚ	1998 ж.29.12, №42731-1910-АО, Ақтау қ., 1-шағын аудан, Теңіз жағалауы саябағы, "Теңіз" бизнес-орталығы	Мұнай тасымалдау	Бас директоры – Орманов М.К.	100,0%
19.	«Kazakhstan Pipeline Ventures» ЖШК	1997 ж.28.07, 1209, АҚШ, Делавер штаты, Орандж стрит, Нью Касл Каунти, 19081	Мұнай тасымалдау	Басқарушы комитет: 1. Шманов Нұртас Нұрыбекұлы 2. Раханов Тимур Максұдбекұлы	100,0%
20.	«ТеңізСервис» ЖШС	2003 ж.26.12, №5918-1943-ТОО, Ақтау қ., 14-шағын аудан, "Ақтау жұлдызы" бизнес-орталығының ғимараты	Мұнай тасымалдау	Бас директоры – Мырзағалиев М.М.	49,0%

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Орналасқан жері (заңдық және іс жүзіндегі мекен-жайы)	Қызметінің түрі	Бірінші басшысының аты-жөні	Акциялардың (Эмитенттің жарғылық капиталындағы үлестер) %-тік ара қатынасы
21.	«Каспий мұнай-газ компаниясы» ЖШҚ	2005 ж.06.12, №1053000031875 414000, Ресей, Астрахань к., Наташа Качуевская к-сі, 7-9	Мұнай барлау, өндіру	Бас директоры – Киселев А.В.	50,0%
22.	Kashagan b.v. ЖШҚ	2005ж.17.10, № 34234942, Нидерланды, Амстердам, Рокин, 55	Мұнай барлау, өндіру	Бас директоры – Максимов А.	100,0%
23.	"ҚМГ-Құмкөл" ЖШС	2006 ж.29.06, №23280-1901-ТОО, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 22	Мұнай-газ саласындағы инвестициялық қызмет	Бас директоры – Жүсіпбеков Р.Б.	100,0%
24.	Cooperative KazMunaiGaz PKI U.A.	2006 ж. 04.07, №34250159, Нидерланды, Амстердам, Рокин, 55	Мұнай-газ саласындағы инвестициялық қызмет	Көзделмеген	95,1%
25.	"ҚМГ-Транскаспий" ЖШС	2008ж.23.10, №32161-1901-ТОО, Астана қ., Алматы ауданы, Республика д-лы, 26-үй	Мұнай тасымалдау	Бас директоры – Толымбаев.	100,0%
26.	"Н Оперейтинг Компани" ЖШС	2008ж.30.09, № 9456-1943-ТОО, Ақтау қ., 14-шағын аудан, 61-үй, "Ақтау жұлдызы" ғимараты, 5-қабат	Мұнай барлау, өндіру	Бас директоры – Бимағамбетов Т.М.	100,0%
27.	"Рауан Медиа Групп" АҚ	2004ж.18.06, № 16619-1901-АО, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 22/1	СМИ	Бас директорының міндетін атқарушы – Мәметова Ж.С.	96,5%
28.	"Semser Security" ЖШС	2008ж.12.12, № 32585-1901-ТОО, Астана қ., Алматы ауданы, Ақ-бұлақ-2 шағын ауданы, 5-үй	Күзет	Бас директоры – Тоқалов Т.Б.	100,0%
29.	"Каспиан Жұлдызы" МК ЖШС	2009ж.10.03, № 9733-1943-ТОО, Ақтау қ., 14-шағын аудан, 61-үй, "Ақтау жұлдызы" ғимараты, 5-қабат	Мұнай барлау, өндіру	Бас директоры – жоқ	50,0%
30.	"Kazakhstan Petrochemical Industries" АҚ	2006ж.06.06, №78299-1910-АО, Алматы қ., Масанчи, 26	Химическое өндіріс	Бас директоры – Қырымов Қ.С.	50,0%
31.	"Өріктау Оперейтинг" ЖШС	2009ж.06.10, №15807-1904-ТОО, Ақтөбе қ., Ә. Молдағұлова к-сі, 46, бо орталығы, 2-	Мұнай барлау, өндіру	Бас директоры – Балжанов	100,0%

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Орналасқан жері (заңдық және іс жүзіндегі мекен-жайы)	Қызметінің түрі	Бірінші басшысының аты-жөні	Акциялардың (Эмитенттің жарғылық капиталындағы үлестер) %-тік ара қатынасы
		қабат			
32	«ҚМГ салынатын кәсіпорындар дирекциясы» ЖШС	2009 ж.08.12., №35461-1901-ТОО, ҚР, Астана қ., Есіл ауданы, Сығанақ к-сі, 25	Объектілерді салу	Бас директоры – Балғымбаев Н.	100,0%
33	«Д.В. Сокольский атындағы органикалық катализ және электр-химия институты» АҚ	ҚР, Алматы қ., Қонаев к-сі, 142	Зерттеу саласындағы ғылыми-техникалық жұмыстар	Президент – Досымов Құсман Досымұлы	100,0%
34	«А.Б. Бектуров атындағы химия ғылымдарының институты» АҚ	2009ж.25.05., №97878-1910-АҚ, 050010, ҚР, Алматы қ., Ш. Уәлиханов к-сі, 106	Зерттеу саласындағы ғылыми-техникалық жұмыстар	Президент – Досымов Құсман Досымұлы	100,0%
35	«Ғылым қалашық» ЖШС	2006 ж.12.12., №418-1907-09-ЖШС, ҚР, Алматы обл., Талғар ауданы, Талғар қ., Менделеев к-сі, 5А/1-үй	Ғылыми-техникалық қызмет (Ғылым қалашық технополисінің объектілерін құру, пайдалану, Инновациялық технологиялардың трансфері және оларды енгізу)	Бас директоры – Құсайын Болатбек Құсайынұлы	100,0%

**20. Эмитент қатысатын өнеркәсіптік, банктік, қаржылық топтар, холдингтер, концерндер, қауымдастықтар, консорциумдар туралы ақпарат.**

2010 жылдың 31 мамырдағы жағдай бойынша Эмитент өнеркәсіптік, банктік, қаржылық топтардың, холдингтердің, концерндердің, қауымдастықтардың, консорциумдардың қатысушысы болып табылмайды.

**21. Эмитенттің басқа да аффилирленген тұлғалары туралы мәліметтер.**

2010 жылдың 31 мамырдағы жағдай бойынша Эмитенттің басқа да аффилирленген тұлғалары туралы ақпарат төменде көрсетілген:

**Жеке тұлғалар**

№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилиирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилиирленгендік пайда болған күн	Ескерту
1.	Мәсімов Кәрім Қажымқанұлы	1965 ж.15.06	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008 г. 17.10	Қазақстан Республикасының Премьер-Министрі, «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
2.	Сұлтанов Бахыт Тұрлыханұлы	1971 ж. 29.11.	65-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008 г. 17.10	Қазақстан Республикасы Президентінің көмекшісі, «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
3.	Жәмішев Болат Бидахметұлы	1957 ж. 28.06.	66-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008 г. 17.10	Қазақстан Республикасының Қаржы министрі, «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
4.	Мыңбаев Сауат Мұхаметбайұлы	1962 ж. 19.11.	67-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008 г. 17.10	Қазақстан Республикасының Мұнай және газ министрі, «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
5.	Исекешев Әсет Орынтайұлы	1971 ж. 17.08.	68-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008 г. 17.10 2009 ж.21.06.	Қазақстан Республикасы Премьер-Министрінің орынбасары – Қазақстан Республикасының Индустрия және жаңа технологиялар министрі, «Қазақстанның Даму банкі» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы, «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
6.	Айтжанова Жанар Сейдахметқызы	1965 ж. 9.05.	69-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	12.03.2010 ж.	Қазақстан Республикасының Экономикалық даму және сауда министрі, «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
7.	Келімбетов Қайрат Нематұлы	1969 ж. 28.01.	70-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008 ж. 13.10. 2008 г. 17.10 2008 ж.22.10.	Басқарма төрағасы, «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
8.	Құлыбаев Тимур Асқарұлы	1966ж. 10.09	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж. 18.10. 2008 ж.13.12. 2009 ж. 23.02. 2009 ж. 21.06. 2009 ж.21.05.	«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы, «Қазақстан темір жолы ҰК» АҚ, «Самұрық-Энерго» АҚ, «KEGOK» АҚ, «Қазатомөнеркәсібі» ҰАК» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы,



№	Аты-жөні	Туған күні	Аффилиирленгендікті мойындау үшін негіздеме	Аффилиирленгендік пайда болған күн	Ескерту
					«Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ Басқармасы төрағасының орынбасары
9.	Құлыбаев Асқар Алтынбекұлы	1937 ж.1.07.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008 ж. 18.10. 2008 ж.13.12.	Әкесі
10	Құлыбаева Раиса Алдабергенқызы	1937 ж.28.01.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008 ж. 18.10. 2008 ж.13.12.	Шешесі
11	Құлыбаев Талғат Асқарұлы	1960 ж.11.07.	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008 ж. 18.10. 2008 ж.13.12.	Ағасы
12	Құлыбаева Динара Нұрсұлтанқызы	1967 ж.19.08.	65-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008 ж. 18.10. 2008 ж.13.12.	Зайыбы
13	Назарбаев Нұрсұлтан Әбішұлы	1940 ж.6.07.	66-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008 ж. 18.10. 2008 ж.13.12.	Зайыбының әкесі
14	Назарбаева Сара Алпысқызы	1941 ж.9.01.	67-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008 ж. 18.10. 2008 ж.13.12.	Зайыбының шешесі
15	Назарбаева Дариға Нұрсұлтанқызы	1963 ж.7.05.	68-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008 ж. 18.10. 2008 ж.13.12.	Зайыбының апасы
16	Назарбаева Әлия Нұрсұлтанқызы	1980 ж.3.02.	69-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008 ж. 18.10. 2008 ж.13.12.	Зайыбының сіңлісі
17	Дунаев Арман Ғалиасқарұлы	1966 ж.7.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008 ж. 18.10. 2008 ж. 22.08. 2008 ж. 13.12.. 2009 ж.03.02.	Қор Басқармасы төрағасының орынбасары, «Kazyna Capital Management» АҚ, «Стресс активтері қоры» АҚ, «БТА Банкі» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
18	Айтекенов Қайрат Медібайұлы	1963 ж.21.11.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008 ж. 07.11. 2008 ж. 12.06. 2008 ж. 25.06. 2007ж. 30.11. 2008 ж. 08.05. 2009 ж. 06.03. 2009 ж.17.03.	Қор Басқармасының мүшесі, «Қазақстанның Даму банкі» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «Экспорттық кредиттер мен инвестицияларды сақтандыру жөніндегі мемлекеттік сақтандыру корпорациясы» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы, «Астана-финанс» АҚ, «БТА Банкі» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «KAZNEX» экспортты дамыту және алға жылжыту корпорациясы» АҚ Директорлар кеңесінің

					төрағасы, «Қазақстанның Тұрғынүйқұрылысжинақтаушы банкі» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы, «Самұрық- Қазына» жылжымайтын мүлік қоры» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы, «ДАМУ қоры» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
19	Ақшолоақов Болат Оралұлы	1971 ж. 09.04	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2006ж.21.06	«KEGOK» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «Қазатомөнеркәсібі» ҰАК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
20	Ақшолоақов Орал Ақшолоақұлы	1936 ж. 16.06	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2006ж.21.06	әкесі
21	Ақшолоақова Қабиба Керейқызы	1933 ж. 17.12	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2006ж.21.06	шешесі
22	Ақшолоақова Бибігүл Оралқызы	1960 ж. 19.08	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2006ж.21.06	апасы
23	Ақшолоақова Майра Оралқызы	1961 ж. 15.11	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2006ж.21.06	апасы
24	Ақшолоақов Марат Оралұлы	1967 ж.07.03	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2006ж.21.06	ағасы
25	Қабдолова Гаухар Аманжолқызы	1978 ж.02.04	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2006ж.21.06	зайыбы
26	Ақшолоақова Інжу Болатқызы	2002 ж.13.04	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2006ж.21.06	қызы
27	Қабдолов Алмаз Аманжолұлы	1980 ж.18.02	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2006ж.21.06	зайыбының інісі
<b>№</b>	<b>Аты-жөні</b>	<b>Туған күні</b>	<b>Аффилиирленге ндікті мойындау үшін негіздеме</b>	<b>Аффилиирл енгендік пайда болған күн</b>	<b>Ескерту</b>
28	Қабдолов Алтынбек Аманжолұлы	1986 ж..21.07	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2006ж.21.06	зайыбының інісі
29	Қабдолов Аманжол Тәженұлы	1950 ж.02.01	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2006ж.21.06	зайыбының әкесі

30	Тауашева Раят Зияшқызы	1953 ж.10.12	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2006ж.21.06	зайыбының шешесі
<b>№</b>	<b>Аты-жөні</b>	<b>Туған күні</b>	<b>Аффилиирленгендікті мойындау үшін негіздеме</b>	<b>Аффилиирленгендік пайда болған күн</b>	<b>Ескерту</b>
31	Қабылдин Қайыргелді Мақсұтұлы	1953 ж.01.01	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2008ж.20.08ж	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқарма төрағасы
32	Құдыбаева Ғалия Зейнешқызы	1955 ж.10.03	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2008ж.20.08	зайыбы
33	Назаров Болат Қонақбайұлы	1955 ж.25.02	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2008ж.06.12	«ҚазТрансГаз» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы, «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқарма мүшесі
34	Назарова Майра Шындәулетқызы	1960 ж.02.05	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2008ж.06.12	зайыбы
35	Шындәуле Аймақұлы	1935 ж.10.02	65-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2008ж.06.12	зайыбының әкесі
36	Алдиярова Дәметкен Тілеужанқызы	1937 ж.10.04	66-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2008ж.06.12	зайыбының шешесі
37	Назаров Жанар Болатқызы	1982 ж.18.05	67-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2008ж.06.12	қызы
38	Назаров Әйгерім Болатқызы	1988 ж.05.09	68-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2008ж.06.12	қызы
39	Назаров Теміржан Болатұлы	1996 ж.17.05	69-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2008ж.06.12	ұлы
40	Назаров Жалғас Қонақбайұлы	1948 ж.05.11	70-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2008ж.06.12	ағасы
41	Назаров Талғат Қонақбайұлы	1961 ж.01.03	71-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2008ж.06.12	інісі
42	Балжанов Асқар Құмарұлы	1958ж.23.04	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2006ж.12.06. 2009ж.16.09.	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқарма мүшесі, «ҚазМұнайТеніз» ТМК АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы, «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
43	Балжанов Құмар Қайырбайұлы	1928ж.30.12	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	әкесі
44	Балжанова Изилия	1933ж.01.11	64-баптың 1-	2006ж.12.06.	шешесі

	Ғалиқызы	.	тармағының 2) тармақшасы		
45	Жылбаева Жұмабике Әлиқызы	1958ж.24.10	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	зайыбы
46	Балжанов Алдияр Асқарұлы	1983ж.17.09	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	ұлы
47	Балжанов Бахтияр Асқарұлы	1985ж.23.03	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	ұлы
48	Бозжанов Төлеген Жұматұлы	1974ж.11.02	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.19.08.	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқарма мүшесі, «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
49	Қалдыбаева Жанар Оразбекқызы	1975ж.05.12	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.19.08.	зайыбы
50	Бозжанова Дәмелі Төлегенқызы	1997ж.08.12	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.19.08.	қызы
51	Бозжанов Әди Төлегенұлы	2001ж.12.10	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.19.08.	ұлы
52	Бозжанова Әйкен Төлегенқызы	2006ж.16.03	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2008ж.19.08.	қызы
53	Тиесов Данияр Сүйіншілікұлы	1970ж.06.12	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.16.09.	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқарма мүшесі, «ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы, «КРІ» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
54	Тиесова Лаура Елтайқызы	1973ж.03.03	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	зайыбы
55	Тиесов Темірлан Даниярұлы	1993ж.29.09	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	ұлы
56	Әбілғалиев Халел Асқарұлы	1995ж.09.07	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	ұлы
57	Тиесова Әсел Даниярқызы	1997ж.23.03	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	қызы
58	Тиесова Мансур Даниярұлы	2006ж.09.03	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	ұлы
59	Тиесов Сүйіншілік Әмірхамзаұлы	1946ж.24.08	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	әкесі
60	Шаяхметова	1946ж.31.01	64-баптың 1-	2009ж.16.09.	шешесі

	Күланда Рахымжанқызы	.	тармағының 2) тармақшасы		
61	Тиесова Жәмилә Сүйіншілікқызы	1977ж.16.08	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	қарындасы
62	Шманов Нұртас Нұрыбекұлы	1956ж.24.12	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.16.09.	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқарма мүшесі, «ҚазТрансОйл» АҚ, «Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы, «КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
63	Жұпарова Теңгеш	1930ж.10.05	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	шешесі
64	Шманов Асқар Нұрыбекұлы	1962ж.30.01	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	16.09.2009 г.	інісі
65	Шманова Анар Нұрыбекқызы	1965ж.12.10	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	16.09.2009 г.	қарындасы
66	Шманова Нұрбике Нұрыбекқызы	1960ж.03.05	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	16.09.2009 г.	қарындасы
67	Шманова Гүлжан	1960ж.27.06	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	зайыбы
68	Шманов Нұржан	1982ж.21.06	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	ұлы
69	Шманова Әсел	1988ж.14.09	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	қызы
70	Шманов Нұрәли	1999ж.30.10	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	ұлы
71	Шошақова Сара	1956ж.13.02	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	зайыбының әпкесі
72	Наурызғалиев Мұрат	1964ж.19.01	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.16.09.	зайыбының інісі
73	Сауранбаев Нұрлан Ермекұлы	1967ж.20.05	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.26.05. 2009ж.25.12.	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқарма мүшесі, «Еуро-Азия Эйр» авиакомпаниясы», «Қазақ мұнай және газ институты» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
74	Әмірқұлова Тұрсынқұл	1938ж.13.11	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.26.05.	шешесі
75	Сауранбаева Сәуле Ермекқызы	1962ж.06.04	64-баптың 1-тармағының 2) тармақшасы	2009ж.26.05.	әпкесі

76	Сауранбаев Бауыржан Ермекұлы	1963ж.01.01	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2009ж.26.05.	ағасы
77	Сауранбаев Ұлан Ермекұлы	1965ж.24.06	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2009ж.26.05.	ағсы
78	Сауранбаева Ләззәт Ермекқызы	1970ж.13.07	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2009ж.26.05.	қарындасы
79	Сауранбаева Гаухар Аманбекқызы	1969ж.25.08	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2009ж.26.05.	зайыбы
80	Мұхашов Аманбек Мұқашұлы	1939ж.27.08	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2009ж.26.05.	зайыбының әкесі
81	Мұхашова Сәуле Әбдімірқызы	1950ж.7.08.	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2009ж.26.05.	зайыбының шешесі
82	Мұхашов Алмазбек Аманбекұлы	1980ж.5.06.	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2009ж.26.05.	зайыбының інісі
83	Сауранбаева Жания Нұрланқызы	1991ж.15.06	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2009ж.26.05.	қызы
84	Сауранбаева Жәмилә Нұрланқызы	1993ж.30.04	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2009ж.26.05.	қызы
85	Ермек Ернұр Нұрланұлы	1999ж.15.07	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2009ж.26.05.	ұлы
86	Ермек Дияр Нұрланұлы	2002ж.24.01.	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2009ж.26.05.	ұлы
87	Ермек Тайыр Нұрланұлы	2008ж.10.08	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2009ж.26.05.	ұлы
88	Жанғауылов Ержан Арыстанбекұлы	1968ж.28.05	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2006ж.12.06.	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқарма мүшесі, «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
89	Хангельдина РозаМұқашқызы	1937ж.25.04	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	шешесі
90	Арыстанбекова Аружан Ержанқызы	2000ж.01.03	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	қызы
91	Арыстанбекова Жаннұр Ержанқызы	2005ж.09.07	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	қызы
92	Арыстанбеков Ерасыл Ержанұлы	2006ж.02.10	64-баптың 1- тармағының 2) тармақшасы	2006ж.12.06.	ұлы
93	Сырғабекова Әсия	1960ж.22.06	64-баптың 1-	2009ж.16.09.	«ҚазМұнайГаз» Барлау

	Нарыманқызы	.	тармағының 3) тармақшасы		Өндіру» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
94	Ыбырашев Кенжебек Ниязұлы	1958 ж.14.07	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007 ж.10.12.	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, Басқарма төрағасы
95	Мирошников Владимир Яковлевич	1950ж.02.02	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2004ж.01.04.	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ Басқарма мүшесі
96	Бекежанова Жанетта Дүйсетайқызы	1969ж.8.11.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2004ж.13.10.	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ Басқарма мүшесі
97	Баймұханов Естұрған Ұзақбайұлы	1957ж.05.09	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.30.07.	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ Басқарма мүшесі
98	Ешманов Киікбай Жақыпұлы	1977ж.2.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.30.03.	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ Басқарма мүшесі
99	Әубәкіров Асқар Әкімбайұлы	1970ж.29.05	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.01.12.	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ Басқарма мүшесі
100	Ахметжанов Әнуар Мұратұлы	1975ж.12.12	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.16.09.	«ҚазМұнайТеңіз» ТМК АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
101	Марабаев Ермек Нәсіпқалиұлы	1959ж.26.12	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.21.09.	«ҚазМұнайТеңіз» ТМК АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «ҚазМұнайТеңіз» ТМК АҚ Басқарма төрағасы
102	Аманқұлов Болат Рахметұлы	1959ж.13.07	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.28.10.	«ҚазМұнайТеңіз» ТМК АҚ Басқарма мүшесі
103	Сейітжапарова Динара Нұрланқызы	1975ж.1.07.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.28.10.	«ҚазМұнайТеңіз» ТМК АҚ Басқарма мүшесі
104	Жаңбыров Молдағали Бекбайұлы	1962ж.19.08	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.28.10.	«ҚазМұнайТеңіз» ТМК АҚ Басқарма мүшесі
105	Құдранов Ағзам Өтілұлы	1956ж.14.03	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.28.10.	«ҚазМұнайТеңіз» ТМК АҚ Басқарма мүшесі
106	Сұлтанғалиев Серік Сұлтанғалиұлы	1953ж.17.04	65-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.08.01.	«ҚазТрансГаз» АҚ Басқарма төрағасы, Директорлар кеңесінің мүшесі
107	Түсіпбеков Олжас Тілеуғалиұлы	1972ж.14.08	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2004ж.03.11.	«ҚазТрансГаз» АҚ Басқарма мүшесі
108	Егінбаев Төкен Жылқыайдарұлы	1961ж.1.07.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.08.03.	«ҚазТрансГаз» АҚ Басқарма мүшесі
109	Тегісбаев Анатолы Орынғалиұлы	1953ж.5.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.26.12.	«ҚазТрансГаз» АҚ Басқарма мүшесі

110	Қасенов Арман Гинаятұлы	1977ж.16.09	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2008ж.26.12.	«ҚазТрансГаз» АҚ Басқарма мүшесі
111	Көшеров Дайыр Әділбекұлы	1977ж.10.01	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2008ж.26.12.	«ҚазТрансГаз» АҚ Басқарма мүшесі
112	Қазымбет Нұрлан Полатұлы	1978ж.3.10.	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2009ж.17.04.	«ҚазТрансГаз» АҚ Басқарма мүшесі
113	Алтыбаева Тұрсынбөбе Қасымқанқызы	1962ж.23.11	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2008ж.26.12.	«ҚазТрансГаз» АҚ Басқарма мүшесі
114	Дарбаев Арман Амангелдіұлы	1969ж.4.08.	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2009ж.16.09.	«ҚазТрансОйл» АҚ Басқарма мүшесі
115	Сұлтан Нұрбол Сарыбайұлы	1976ж.30.04	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2009ж.05.01.	«ҚазТрансОйл» Директорлар кеңесінің мүшесі, «ҚазТрансОйл» Басқарма төрағасы
116	Таубалдиев Талғат Сатыбайұлы	1962ж.20.12	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2009ж.14.05.	«ҚазТрансОйл» Басқарма мүшесі
117	Нүсіпова Әсем Бекқызы	1975ж.01.05	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2009ж.14.05.	«ҚазТрансОйл» Басқарма мүшесі
118	Отаров Болат Исатайұлы	1966ж.23.02	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2008ж.26.02.	«ҚазТрансОйл» Басқарма мүшесі
119	Пирогов Алексей Георгиевич	1961ж.26.03	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2006ж.23.05.	«ҚазТрансОйл» Басқарма мүшесі
120	Сұлтанғалиева Жанна Орынбасарқызы	1959ж.8.02.	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2006ж.23.05.	«ҚазТрансОйл» Басқарма мүшесі
121	Ысақов Жайдарман Әзімханұлы	1965ж.29.10	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2006ж.23.05.	«ҚазТрансОйл» Басқарма мүшесі
122	Қасымбек Ардақ Махмұдұлы	1977ж.29.09	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2010ж.23.02.	«Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
123	Дарбаев Арман Амангелдіұлы	1969ж.4.08.	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2010ж.23.02.	«Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
124	Орманов Марат Күшкенбайұлы	1971ж.6.10.	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2006ж.02.02.	«Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
125	Ышманов Серік Айдарұлы	1979ж.23.10	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2009ж.16.11.	«Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
126	Мигулин Евгений Иванович	1950ж.6.08.	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2009ж.02.06.	«Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
127	Дынбаева Венера	1968ж.7.01	64-баптың 1-	2007ж.04.10.	«Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК»



	Исембайқызы	.	тармағының 3) тармақшасы		АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
128	Сүгірбеков Шерхан Мамырұлы	1977ж.27.07	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.26.05.	«Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
129	Берлібаев Данияр Әмірбайұлы	1968 ж.21.12	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.02.11	«ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ Басқарма төрағасы
130	Амантурлин Ғалымжан Жыршыбекұлы	1956ж.08.01	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.19.08.	«ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
131	Бектұров Рүстем Сәбитұлы	1963ж.1.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.31.03.	«ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ Басқарма мүшесі
132	Бұсырманов Марлен Жұмабекұлы	1979ж.31.01	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.01.10.	«ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ Басқарма мүшесі
133	Зацепина Людмила Анатольевна	1959ж.3.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.01.10.	«ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ Басқарма мүшесі
134	Рыспаев Қайрат Ойратұлы	1956ж.1.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.31.03.	«ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ Басқарма мүшесі
135	Аққайсиева Айзада Үмбетқызы	1969ж.27.09	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.31.03.	«ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ Басқарма мүшесі
136	Құлыбаева Динара Нұрсултанқызы	1967ж.19.08	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2001ж.30.11.	«Қазақстан-Британ техникалық университеті» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
137	Худайбергенов Мурат Энвербекович	1961ж.хх.хх	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2004ж.20.01.	«Қазақстан-Британ техникалық университеті» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
138	Елшибеков Серікбек Кеңесбекұлы	1960ж.29.09	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.08.02.	«Қазақстан-Британ техникалық университеті» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
139	Бейсембетов Ескендір Қалыбекұлы	1966ж.27.09	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2001ж.30.11.	«Қазақстан-Британ техникалық университеті» АҚ Ректоратының басшысы, Директорлар кеңесінің мүшесі
140	Жарлықасымов Ермек Темірханұлы	1968ж.17.03	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.01.01.	«Қазақстан-Британ техникалық университеті» АҚ Ректоратының мүшесі
141	Түйебахова Зоя Қайымқызы	1955ж.12.10	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.01.04.	«Қазақстан-Британ техникалық университеті» АҚ Ректоратының мүшесі
142	Қарабалин Ұзақбай Сүлейменұлы	деректер жоқ	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.03.12.	«Қазақ мұнай және газ институты» АҚ Басқарма төрағасы
143	Серіков Фуад Төлеуішұлы	1969ж.12.05	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.03.12.	«Қазақ мұнай және газ институты» АҚ Басқарма мүшесі
144	Қожабеков Дастан	1966ж.15.07	64-баптың 1-	2009ж.26.10.	«Қазақ мұнай және газ

	Байұзақұлы	.	тармағының 3) тармақшасы		институты» АҚ Басқарма мүшесі
145	Мәметова Жанат Сүлейменқызы	1981ж.11.02	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.06.03.	«Рауан Медиа Групп» АҚ Бас директорының міндеттерін атқарушы
146	Жанаханов Қайсар Қадырұлы	1972ж.19.07	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.01.02.	«Рауан Медиа Групп» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі (төраға)
147	Ыбыраева Қарылға Рысбекқызы	1957ж.19.12	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.01.02.	«Рауан Медиа Групп» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
148	Раздухов Владимир Юрьевич	1955ж.18.08	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, Бас директоры
149	Раханов Тимур Мақсұтбекұлы	1975ж.30.09	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
150	Грищенко Владимир Владимирович	1952ж.21.05	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
151	Караганов Виталий Васильевич	1951ж.2.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
152	Федоров Юрий Викторович	1974ж.14.08	65-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
153	Ходырев Сергей Александрович	1980ж.12.11	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
154	Байкенов Қадыр Қарқабатұлы	1944ж.10.10	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
155	Эндрю Джеймс МакГрэхен	1959ж.27.02	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
156	Скотт Боуэн	1962ж.18.03	65-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
157	Сапаев Осман Лом-Алиевич	1956ж.31.01	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
158	Михаил Юрьевич Бушков	1973ж.15.03	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
159	Пол М. Тобин	1963ж.28.01	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
160	Будников Вадим Андреевич	1969ж.19.05	65-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
161	Нильс Арве Твайт	1958ж.22.05	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
162	Линн С. Летнер	1951ж.3.03.	64-баптың 1-	2010ж.04.02.	«КҚК-Қ» АҚ Директорлар

			тармағының 3) тармақшасы		кеңесінің мүшесі
163	Раздухов Владимир Юрьевич	1955ж.18.08	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.01.05.	«КҚК-Р» ЖАҚ Бас директоры, «КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
164	Тараканов Александр Владимирович	1962ж.29.10	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.05.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
165	Демин Анатолий Митрофанович	1950ж.3.07.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.05.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
166	Журавлев Сергей Игоревич	1970ж.5.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.05.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
167	Александров Алексей Геннадиевич	1962ж.4.02.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.05.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
168	Раханов Тимур Мақсұтбекұлы	1975ж.30.09	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.05.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
169	Құсаев Нұрлан Ханымұлы	1978ж.13.06	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.05.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
170	Қасымбек Ардақ Махмұдұлы	1977ж.29.09	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.05.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
171	Эндрю МакГран	1959ж.27.02	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.05.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
172	Джеймс Джонсон	1959ж.18.03	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.05.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
173	Фэйи Денис	1959ж.19.03	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.05.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
174	Бабалов Армен Эдуардович	1973ж.11.08	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.05.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
175	Сапаев Осман Лом-Алиевич	1956ж.31.01	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.05.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
176	Джонатан Барнетт Алберт Поппер	1954ж.13.02	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.05.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
177	Терри Л. Дэй	1947ж.15.06	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.05.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
178	Богданов Дмитрий Евгеньевич	1958ж.9.12.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.05.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
179	Юэн Несс МакЛауд	1952ж.31.08	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.05.	«КҚК-Р» ЖАҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
180	Құсайын Ғазиз	1980ж.1.04.	64-баптың 1-	2009ж.25.12.	«Еуро-Азия Эйр»

	Темірханұлы		тармағының 3) тармақшасы		авиакомпаниясы» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
181	Жанжаркенов Асқар Зайырұлы	1962ж.09.05	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.19.08.	«Еуро-Азия Эйр» авиакомпаниясы» АҚ Басқарма төрағасы
182	Күшқалиева Салтанат Індербайқызы	1982ж.11.03	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.19.08.	«Еуро-Азия Эйр» авиакомпаниясы» АҚ Басқарма мүшесі
183	Мұқатова Жанна Бағитжанқызы	1975ж.21.09	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.29.06.	«Еуро-Азия Эйр» авиакомпаниясы» АҚ Басқарма мүшесі
184	Ерғожин Еділ Ерғожаұлы	1941ж.7.11.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.30.06.	«А.Б.Бектұров атындағы Химия ғылымдары институты» АҚ президенті
185	Досымов Құсман	1950ж.27.02	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.26.02.	«Д.В.Сокольский атындағы органикалық катализ және электрхимия институты» АҚ президенті
186	Жапаров Жақсылық Қабдынасырұлы	1952ж.27.04	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.27.04.	«Kazakhstan Petrochemical Industries» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
187	Қырымов Қайрат Серікұлы	1969ж.23.03	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.18.03.	«Kazakhstan Petrochemical Industries» АҚ Басқарма төрағасы
188	Әбдікәрімов Тимур Бөкенұлы	1970ж.8.07.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.03.08.	«Kazakhstan Petrochemical Industries» АҚ Басқарма мүшесі
189	Ермақашев Сеңбай Сабырұлы	1958ж.31.10	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.05.06.	«Kazakhstan Petrochemical Industries» АҚ Басқарма мүшесі
190	Насырова Айгүл Борамбайқызы	1972ж.4.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.15.04.	«Kazakhstan Petrochemical Industries» АҚ Басқарма мүшесі
191	Қамзолдаев Айдар Қанатпайұлы	1969ж.17.08	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.07.07.	«Kazakhstan Petrochemical Industries» АҚ Басқарма мүшесі
192	Бектұров Азат Ғаббасұлы	1976ж.22.12	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.21.06.	«ҚТЖ» ҰК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
193	Мамин Асқар Ұзақпайұлы	1965ж.23.10	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.21.06.	«ҚТЖ» ҰК» АҚ президенті, Директорлар кеңесінің мүшесі – Басқарма төрағасы
194	Қизатов Ермек Әнуәрбекұлы	1961ж.6.08.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.04.	«ҚТЖ» ҰК» АҚ Басқарма мүшесі
195	Сұлтанов Ерік Хамзаұлы	1956ж.24.03	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.04.	«ҚТЖ» ҰК» АҚ Басқарма мүшесі
196	Алпысбаев Қанат Қалиұлы	1972ж.31.03	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.10.06.	«ҚТЖ» ҰК» АҚ Басқарма мүшесі
197	Ақчурин Асхат Харисұлы	1961ж.02.06	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.10.06.	«ҚТЖ» ҰК АҚ Басқарма мүшесі

198	Әбдиев Төлбай Қынатұлы	1956ж.18.01	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.24.12.	«ҚТЖ» ҰК» АҚ Басқарма мүшесі
199	Сәмбетов Қалтай	1939ж.10.05	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.01.08.	«ҚТЖ» ҰК» АҚ Басқарма мүшесі
200	Хасенов Данияр Пернебекұлы	1976ж.1.08.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.05.03.	«ҚТЖ» ҰК» АҚ Басқарма мүшесі
201	Таджияқов Ержан Бисенғалиұлы	1975ж.04.03	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.27.03.	«ҚТЖ» ҰК» АҚ Басқарма мүшесі
202	Сауырбаев Қайрат Әбенұлы	1965ж.27.08	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.10.06.	«ҚТЖ» ҰК» АҚ Басқарма мүшесі
203	Әріпханов Айдар Әбдіразақұлы	1974ж.28.11	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.07.07.	«Қазпочта» Директорлар кеңесінің мүшесі
204	Молдағалиев Дәурен Тұманбайұлы	1966ж.16.01	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.31.07.	«Қазпочта» АҚ Басқарма төрағасы, Директорлар кеңесінің мүшесі
205	Жұрылқағанов Мұрат Өтепбергенұлы	1956ж.04.10	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.30.05.	«Қазпочта» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары, Басқарма мүшесі
206	Вагнер Андрей Викторович	1979ж.14.08	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.30.05.	«Қазпочта» АҚ басқарушы директоры, Басқарма мүшесі
207	Кәрібжанов Айдан Табониязұлы	1971ж.10.10	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.04.09. 2009ж.01.06.	«Қазақтелеком» АҚ, «Қазпочта» АҚ, «Қазақстан инвестициялық қоры» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы, «Қазақстан даму банкі» АҚ, «БТА Банкі» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
208	Сәтқалиев Алмасадам Майданұлы	1970ж.31.10	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.01.12.	«KEGOK» АҚ Басқарма төрағасы
209	Оспанов Серік Кеңесбекұлы	1970ж.31.10	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.01.03.	«KEGOK» АҚ Басқарма мүшесі
210	Осоченко Владимир Григорьевич	1946ж.14.02	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2002ж.07.10.	«KEGOK» АҚ Басқарма мүшесі
211	Ли Валерий Константинович	1951ж.20.08	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.31.05.	«KEGOK» АҚ Басқарма мүшесі
212	Қажиев Бақытжан Төлеуқажыұлы	1964ж.16.07	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.25.01.	«KEGOK» АҚ Басқарма мүшесі
213	Бексары Жаңабай Мұратбекұлы	1965ж.7.02.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.01.03.	«KEGOK» АҚ Басқарма мүшесі
214	Ботабеков Айбек Төлеубекұлы	1976ж.11.12	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.20.10.	«KEGOK» АҚ Басқарма мүшесі

			тармақшасы		
215	Жақыпбаев Қайрат Төлегенұлы	1964ж.15.02	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.29.05.	«KEGOK» АҚ Басқарма мүшесі
216	Тұяқов Жеңіс Шылбынұлы	1967ж.13.05	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.20.10.	«KEGOK» АҚ Басқарма мүшесі
217	Огай Алексей Владимирович	1970ж.1.12.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.02.06.	«КОРЭМ» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
218	Тиесов Сүйіншілік Әмірхамзаұлы	24.08.1946 г.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2004ж.03.02.	«КОРЭМ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі – Басқарма төрағасы
219	Ульрих Эрих Гукович	1949ж.20.10	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2000ж.05.10.	«КОРЭМ» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
220	Байтенов Серік Нұрашұлы	1950ж.18.11	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.31.01.	«КОРЭМ» АҚ Басқарма мүшесі
221	Дүйсембаев Еркін Сейдеғалиұлы	1958ж.14.08	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.27.08.	«Эйр Астана» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
222	Найджел Брэдли	1958ж.30.11	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.30.12.	«Эйр Астана» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
223	Дэвид Brent	1951ж.11.04	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.26.12.	«Эйр Астана» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
224	Фостер Питер Уильям	1960ж.16.07	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2005ж.30.09.	«Эйр Астана» АҚ президенті
225	Ахметов Серік Нығметұлы	1958ж.25.06	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.23.07.	«Қазақстан Инжиниринг» ҰК» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
226	Есқалиев Ерхат Серікұлы	1976ж.25.09	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.23.07.	«Қазақстан Инжиниринг» ҰК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
227	Мұхамедияров Марат Елжасұлы	1961ж.15.10	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.23.07.	«Қазақстан Инжиниринг» ҰК» АҚ президенті, Басқарма төрағасы
228	Исабеков Нұрлан Даниятұлы	1974ж.12.04	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.23.07.	«Қазақстан Инжиниринг» ҰК» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
229	Сахарова Елена Владимировна	1967ж.20.02	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.23.07.	«Қазақстан Инжиниринг» ҰК» АҚ Басқарма мүшесі
230	Башеев Батырбек Кеуілімжанұлы	1957ж.1.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.18.02.	«Қазақстан Инжиниринг» ҰК» АҚ Басқарма мүшесі
231	Ыдырысов Ерлан Сапарғалиұлы	1977ж.7.02.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.18.02.	«Қазақстан Инжиниринг» ҰК» АҚ Басқарма мүшесі
232	Байдәулетов Нұржан Тәліпұлы	1960ж.1.09.	64-баптың 1-тармағының 3)	2008ж. 28.03.	«ҚТЖ» ҰК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «Эйр

			тармақшасы	2008ж.26.12.	Астана» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
233	Үпішев Ерлан Елемесұлы	1969ж.30.01	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.09.07.	«Самұрық-Энерго» АҚ Басқарма төрағасы, Директорлар кеңесінің мүшесі
234	Әбітаев Есберген Әбітайұлы	1941ж.1.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.06.09.	«Самұрық-Энерго» АҚ Басқарма төрағасының бірінші орынбасары
235	Мақсұтов Қайрат Берікұлы	1970ж.16.05	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.29.01.	«Самұрық-Энерго» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
236	Ли Александр Ильич	1966ж.4.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.17.07.	«Самұрық-Энерго» АҚ Басқарма мүшесі
237	Тіленбаева Әлия Ақмырзақызы	1978ж.26.07	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.30.10.	«Самұрық-Энерго» АҚ Басқарма мүшесі
238	Тұрғанов Дүйсенбай Нұрбайұлы	1959ж.8.03.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.20.09.	Қазақстан Республикасы Энергетика және минералдық ресурстар вице-министрі, «Самұрық-Энерго» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «KEGOK» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
239	Медведев Олег Александрович	1974ж.14.07	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.22.05.	«Майқайыңалтын» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
240	Попович Милан	1965ж.10.12	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.22.05.	«Майқайыңалтын» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
241	Колмачихин Валерий Николаевич	1959ж.6.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.22.05.	«Майқайыңалтын» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
242	Богачев Игорь Геннадьевич	1961ж.6.12.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.21.04.	«Майқайыңалтын» АҚ Бас директоры
243	Юдин Владимир Иванович	1954ж.2.02.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.03.09.	«Павлодар әуежайы» АҚ Басқарма төрағасы
244	Шишов Марат Ғалымұлы	1972ж.14.10	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.27.08.	«Павлодар әуежайы» АҚ Басқарма төрағасының бірінші орынбасары
245	Сейітахметов Сансызбай Қапарұлы	1951ж.15.08	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.16.03.	«Павлодар әуежайы» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
246	Қалиева Анар Тілеубайқызы	1976ж.26.06	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.28.03.	«Павлодар әуежайы» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
247	Нұрахметов Ғалымбек Алтынбекұлы	1983ж.23.03	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.01.10.	«Павлодар әуежайы» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
248	Оразбеков Марат Жаңабергенұлы	1960ж.12.10	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.03.11.	«Ақтөбе халықаралық әуежайы» АҚ, «Атырау халықаралық әуежайы» АҚ

					Директорлар кеңесінің төрағасы
249	Сыртланов Галей Валейұлы	1965ж.31.12	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.28.03.	«АХӘ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
250	Аманбаев Бөгежан Қадырханұлы	1956ж.27.09	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.06.04.	«АХӘ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, Басқарма төрағасы
251	Безродный Владимир Алексеевич	1963ж.8.11.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.16.05.	«АХӘ» АҚ Басқарма төрағасының бірінші орынбасары
252	Лекеров Бақытжан Омарұлы	1905ж.23.05	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.05.10.	Басқарма төрағасының авиациялық қауіпсіздік жөніндегі орынбасары
253	Жауханов Қайрат Кеңесбекұлы	1967ж.7.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.19.06.	«Атырау халықаралық әуежайы» АҚ Басқарма төрағасы
254	Кукатов Айбат Тұрғалиұлы	1964ж.09.11	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2004ж.02.04.	«Атырау халықаралық әуежайы» АҚ Басқарма мүшесі
255	Юн Алик	1948ж.9.02.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2002ж.20.05.	«Атырау халықаралық әуежайы» АҚ Басқарма мүшесі
256	Қабдуәлиева Гүлбаршын Қалисарикызы	1963ж.11.08	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.17.03.	«Атырау халықаралық әуежайы» АҚ Басқарма мүшесі
257	Пак Дмитрий Евгеньевич	1973ж.27.09	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.17.03.	«Атырау халықаралық әуежайы» АҚ Басқарма төрағасы
258	Ескалиев Ғали Нәжімеденұлы	1970ж.6.02.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.01.06.	«Қазақстан Даму Банкі» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, Басқарма төрағасы
259	Әлиев Нұрәли Рахатұлы	1985ж.1.01.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.10.12.	«Қазақстан Даму Банкі» АҚ басқарушы директоры - Басқарма мүшесі
260	Бектеп Мүсілім Хайдарұлы	1964ж.20.02	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.08.09.	«Қазақстан Даму Банкі» АҚ басқарушы директоры - Басқарма мүшесі
261	Қасенов Арман Бақытжанұлы	1981ж.15.08	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.05.08.	«Қазақстан Даму Банкі» АҚ басқарушы директоры - Басқарма мүшесі
262	Шәкібаев Ерлан Дәулетұлы	1975ж.15.09	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.08.09.	«Қазақстан Даму Банкі» АҚ басқарушы директоры - Басқарма мүшесі
263	Сүлейменов Қалқаман Айтбайұлы	1948ж.7.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.09.11.	«Академик Ш.Ч.Чокин атындағы ҚазҒЗИ» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
264	Клякин Владимир Викторович	1905ж.7.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.09.11.	«Академик Ш.Ч.Чокин атындағы ҚазҒЗИ» АҚ ДК төрағасының орынбасары
265	Абдуллаев Қалық Абдуллаұлы	1942ж.28.06	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.09.11. 2008ж.29.02.	«Академик Ш.Ч.Чокин атындағы ҚазҒЗИ» АҚ Басқарма төрағасының



					орынбасары
266	Доскемпіров Берікқан Мақыпұлы	1952ж.25.03	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.29.02.	«Академик Ш.Ч.Чокин атындағы ҚазҒЗИ» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
267	Әбдірахманов Мұхтар Мұратұлы	1965ж.25.06	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.04.09.	«Қазақтелеком» АҚ, «Қазпочта» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
268	Клинчев Николай Дмитриевич	1958ж.23.02	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.30.05.	«Қазақтелеком» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
269	Нұриева Айгүл Маратқызы	1974ж.13.08	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.29.05.	«Қазақтелеком» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
270	Достияров Асқар Абайұлы	1976ж.18.06	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.29.05.	«Қазақтелеком» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
271	Есекеев Қуанышбек Бахытбекұлы	1975ж.10.06	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.12.03.	«Қазақтелеком» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, Басқарма төрағасы
272	Есіркегенов Асқар Әлібекұлы	1965ж.4.07.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.25.03.	«Қазақтелеком» АҚ Басқарма мүшесі
273	Нұркатов Арнұр Арыстанұлы	1967ж.20.10	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.11.09.	«Қазақтелеком» АҚ Басқарма мүшесі
274	Әбділдабеков Марат Мұхтарұлы	1967ж.13.10	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.08.06.	«Қазақтелеком» АҚ Басқарма мүшесі
275	Лезговко Александр Владимирович	1961ж.15.09	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.26.03.	«Қазақтелеком» АҚ Басқарма мүшесі
276	Нұршабеков Ризат Рахатбекұлы	1973ж.10.12	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.15.12.	«Қазақтелеком» АҚ Басқарма мүшесі
277	Школьник Владимир Сергеевич	1949ж.17.02	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.23.02.	«Қазатомөнеркәсіп» ҰАК» АҚ ДК мүшесі, Басқарма төрағасы (Президент)
278	Мағауов Әсет Маратұлы	1972ж.28.11	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.23.02.	«Қазатомөнеркәсіп» ҰАК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
279	Яшин Сергей Алексеевич	19.09.1965 г.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	12.04.2005 г.	«Қазатомөнеркәсіп» ҰАК» АҚ Басқарма мүшесі (вице-президент)
280	Пірматов Ғалымжан Олжайұлы	1972ж.24.04	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.01.09.	«Қазатомөнеркәсіп» ҰАК» АҚ вице-президенті
281	Рыспанов Нұрлан Бектасұлы	1961ж.28.06	64-баптың 1-тармағының 3)тармақшасы	2009ж.01.09.	«Қазатомөнеркәсіп» ҰАК» АҚ вице-президенті
282	Полторацкий Сергей Иванович	1953ж.18.04	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.01.09.	«Қазатомөнеркәсіп» ҰАК» АҚ Басқарма мүшесі
283	Окшина Галина	1946ж.1.01.	64-баптың 1-	2005ж.12.04.	«Қазатомөнеркәсіп» ҰАК» АҚ

	Ивановна		тармағының 3) тармақшасы		Басқарма мүшесі (бас бухгалтер)
284	Мұхитдинов Асқар Нәжімитдинұлы	1966ж.3.09.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж. 07.03. 2008ж.24.12.	«Ұлттық инновациялық қор» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «Стрессті активтер қоры» АҚ басқарушы директоры, Басқарма мүшесі
285	Раев Нұрбек Тұрарбекұлы	1976ж.15.04 .	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.26.03.	«Ұлттық инновациялық қор» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
286	Жақыпов Айдар Бексұлтанұлы	1965ж.20.10 .	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.26.03.	«Ұлттық инновациялық қор» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
287	Құлсейітов Айдын Жеңісұлы	1976ж.9.07.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.17.09.	«Ұлттық инновациялық қор» АҚ Басқарма төрағасы
288	Тоқжанов Әуелбек Тұрсынұлы	1956ж.30.04 .	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.26.03.	«Ұлттық инновациялық қор» АҚ Басқарма төрағасының бірінші орынбасары, «Инжиниринг және технологиялар трансферті орталығы» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
289	Өмірзақов Тимур Әбдіразақұлы	1970ж.26.10 .	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.20.10.	«Ұлттық инновациялық қор» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
290	Алпамысов Абай Әбдісәметұлы	1969ж.11.06 .	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.03.09.	«Kazyna Capital Management» АҚ Басқарма төрағасы, Директорлар кеңесінің мүшесі
291	Жанғоразов Борисби Ибрагимұлы	1975ж.04.11 .	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.01.02.	«Kazyna Capital Management» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары – Басқарма мүшесі
292	Мәдиев Жасұлан Хасенұлы	1983ж.13.06 .	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2010ж.25.03.	«ҚДБ» басқарушы директоры – Басқарма мүшесі
293	Чукин Алмас Таласұлы	1961ж.9.06.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.23.02.	«Kazyna Capital Management» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары – Басқарма мүшесі
294	Әмірходжаев Ғалым Ташмұханбетұлы	1978ж.2.08.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.28.02.	«Экспорттық кредиттер мен инвестицияларды сақтандыру жөніндегі мемлекеттік сақтандыру корпорациясы» АҚ Басқарма төрағасы – Директорлар кеңесінің мүшесі
295	Рымов Алмас Сәкенұлы	1975ж.28.02 .	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.20.04.	«Экспорттық кредиттер мен инвестицияларды сақтандыру жөніндегі мемлекеттік сақтандыру корпорациясы» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары – Басқарма мүшесі
296	Хасенова Гүлнәр Алтынсарықызы	1957ж.5.01.	64-баптың 1-тармағының 3)	2007ж.03.05.	«Экспорттық кредиттер мен инвестицияларды сақтандыру

			тармақшасы		жөніндегі мемлекеттік сақтандыру корпорациясы» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары – Басқарма мүшесі
297	Елшібаев Ержан Иманқұлұлы	1980ж.29.04	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.15.08.	«Экспорттық кредиттер мен инвестицияларды сақтандыру жөніндегі мемлекеттік сақтандыру корпорациясы» АҚ Басқарма мүшесі
298	Әйтенов Марат Дүйсенбекұлы	1978ж.20.05	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.29.05. 2008ж.23.05. 2008ж.18.01.	«Астана-финанс» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «Қазақстан инвестициялық қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «Даму» кәсіпкерлікті дамыту қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
299	Мамырбаев Қуандық Рахымбекұлы	1980ж.9.06.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.11.11.	«Ипотекалық кредиттерге кепілдік берудің қазақстандық қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, Басқарма төрағасы
300	Рахметова Нәйлә Сағынайқызы	1961ж.21.03	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.20.04.	«Ипотекалық кредиттерге кепілдік берудің қазақстандық қоры» АҚ басқарушы директоры, Басқарма мүшесі
301	Омарбекова Зәуреш Сапарбекқызы	1961ж.15.11	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.11.12.	«Ипотекалық кредиттерге кепілдік берудің қазақстандық қоры» АҚ Басқарма төрағасы, Басқарма мүшесі
302	Асылбек Рустем Асылбекұлы	1976ж.1.12.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.20.10.	«Ипотекалық кредиттерге кепілдік берудің қазақстандық қоры» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары, Басқарма мүшесі
303	Қаюпова Дүрия Байдоллақызы	1964ж.25.01	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.30.06.	«Стрессті активтер қоры» АҚ бас бухгалтері, Басқарма мүшесі
304	Сазанов Қуанышбек Сатыбалдыұлы	деректер жоқ	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.25.03.	«Стрессті активтер қоры» АҚ басқарушы директоры, Басқарма мүшесі
305	Арапова Сәуле Мұратқызы	1974ж.15.07	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.17.03.	«Стрессті активтер қоры» АҚ Басқарма төрағасы, Директорлар кеңесінің мүшесі
306	Искендіров Абай Мұқашұлы	1983ж.24.01	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2006ж.27.11. 2008ж.18.01. 2008ж.13.12. 2009ж.06.03.	«Даму» кәсіпкерлікті дамыту қоры» АҚ, «Стрессті активтер қоры» АҚ, «БТА Банкі» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
307	Сәркеев Бахытжан Құрманбайұлы	1973ж.18.06	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.09.07. 2009ж.17.08.	«Стрессті активтер қоры» АҚ, «Ұлттық инновациялық қор» АҚ, «Kazyna Capital Management» АҚ, АО «Даму» қоры» АҚ, «ҚТҚЖБ» АҚ ДК мүшесі

308	Ельцов Сергей Валерьевич	10.02.1976 г.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	17.03.2009 г.	«БТА Банкі» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары, «Қазақстан инвестициялық қоры» АҚ ДК мүшесі
309	Әлжанов Тілек Қабыкенұлы	1960ж.31.08	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.03.05.	«Қазақстан инвестициялық қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
310	Орынбеков Әлішер Мұханмадиярұлы	1966ж.10.10	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2008ж.19.12.	«Қазақстан инвестициялық қоры» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары - мүшесі
311	Жанқобаев Тимур Болатбекұлы	1967ж.09.12	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.25.08.	«Қазақстан инвестициялық қоры» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары - мүшесі
312	Қандықбаев Серік Әбілдашұлы	1972ж.9.10.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.29.05.	«Қазақстан инвестициялық қоры» АҚ Басқарма мүшесі-басқарушы директоры
313	Мұқышев Болат Тельманұлы	1970ж.01.01	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.17.03.	«Даму» кәсіпкерлікті дамыту қоры» АҚ Басқарма төрағасы, Директорлар кеңесінің мүшесі
314	Ибрагимова Ләззат Еркенқызы	1972ж.7.11.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.31.07.	«Даму» кәсіпкерлікті дамыту қоры» АҚ Басқарма мүшесі, «ҚТҚЖБ» АҚ ДК мүшесі
315	Наурызбаева Нұрбибі Серекхажықызы	1963ж.19.08	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2003ж.06.08.	«Қазақстан тұрғын-үй құрылыс жинақ банкі» АҚ Басқарма төрағасы, Директорлар кеңесінің мүшесі
316	Алтынсақа Нұржәми Қалықбайқызы	1956ж.22.10	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.01.03.	«Қазақстан тұрғын-үй құрылыс жинақ банкі» АҚ Басқармасы төрағасының орынбасары, Басқарма мүшесі
317	Сапарбаева Айнұр Сұлтанмұратқызы	1977ж.5.12.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.01.03.	«Қазақстан тұрғын-үй құрылыс жинақ банкі» АҚ Басқармасы төрағасының орынбасары, Басқарма мүшесі
318	Өтегұлов Мәулен Амангелдіұлы	1973ж.11.03	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.07.09.	«Қазақстан тұрғын-үй құрылыс жинақ банкі» АҚ Басқармасы төрағасының орынбасары, Басқарма мүшесі
319	Тойбаев Данияр Кенжеханұлы	1978ж.1.04.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.07.02.	«Қазақстан тұрғын-үй құрылыс жинақ банкі» АҚ Басқармасы төрағасының орынбасары, Басқарма мүшесі
320	Егеубаева Сәуле Асқарқызы	1977ж.6.05.	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2007ж.07.02.	«Қазақстан тұрғын-үй құрылыс жинақ банкі» АҚ Басқармасы төрағасының орынбасары, Басқарма мүшесі
321	Қалиев Асқар Ғаниұлы	1972ж.12.05	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.27.03.	«Қазақстан тұрғын-үй құрылыс жинақ банкі» АҚ Басқармасы төрағасының орынбасары, Басқарма мүшесі
322	Сәйденов Әнуэр Ғалимоллаұлы	1960ж.19.09	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.02.02.	«БТА Банкі» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «БТА Банкі» АҚ Басқарма төрағасы

323	Тәтішев Ерлан Нүрелдайымұлы	1965ж.29.05	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2009ж.06.03.	«БТА Банкі» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
324	Ельцов Сергей Валерьевич	1974ж.22.12	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2009ж.10.07.	«БТА Банкі» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
325	Варенко Николай Витальевич	1971ж.27.05	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2009ж.02.02.	«БТА Банкі» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
326	Орымбаев Ардақ Сиязбекұлы	1974ж.17.04	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2010ж.05.02.	«ҚДБ» АҚ Басқарма мүшесі
327	Жұмахметов Әбіләкім Сейітмағамбетұлы	1960ж.1.05.	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2000ж.14.08.	«БТА Банкі» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
328	Өтемұрат Берік Мұстайұлы	1980ж.26.03	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2010ж.18.03.	«БТА Банкі» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары
329	Әбуова Саида Нұрланқызы	1972ж.24.04	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2010ж.25.01.	«БТА Банкі» АҚ басқарушы директоры, Басқарма мүшесі
330	Логинова Наталья Сергеевна	1964ж.22.03	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2010ж.25.01.	«БТА Банкі» АҚ басқарушы директоры, Басқарма мүшесі
331	Қапбасова Күнсұлу Сағадатқызы	1976ж.23.01	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2010ж.25.01.	«БТА Банкі» АҚ басқарушы директоры, Басқарма мүшесі
332	Павлов Александр Сергеевич	1953ж.1.01.	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2004ж.23.02.	«Қазақстан Халық банкі» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы
333	Абдулина Наиля Құрманбекқызы	1946ж.10.10	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2006ж.27.03.	«Қазақстан Халық банкі» АҚ Басқармасының мүшесі
334	Қарабаев Дәурен Сапарәлиұлы	1978ж.11.06	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2006ж.01.12.	«Қазақстан Халық банкі» АҚ Басқармасының мүшесі
335	Зайыров Марат Зайырұлы	1968ж.31.05	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2000ж.11.08.	«Қазақстан Халық банкі» АҚ Басқармасының мүшесі
336	Елемесов Асқар Раушанұлы	1968ж.17.10	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2007ж.07.01.	«Қазақстан Халық банкі» АҚ ДК мүшесі
337	Құсайынов Асқар Маратұлы	1961ж.16.07	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2005ж.23.02.	«Қазақстан Халық банкі» АҚ Басқарма мүшесі
338	Сатыбалдин Марат Сағындықұлы	1964ж.10.04	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2005ж.01.02.	«Қазақстан Халық банкі» АҚ Басқармасының мүшесі
339	Өскембаев Қожамұрат Бейісұлы	1954ж.02.12	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2007ж.17.09.	«Қазақстан Халық банкі» АҚ Басқармасының мүшесі
340	Смағұлов Асқар Сағидоллаұлы	1975ж.05.01	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2007ж.01.09.	«Қазақстан Халық банкі» АҚ Басқармасының мүшесі

341	Шаяхметова Үміт Болатханқызы	1969ж.19.03	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2004ж.15.11.	«Қазақстан Халық банкі» АҚ Басқармасының мүшесі
342	Өжкенов Болат Сұлтанұлы	1955ж.26.10	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2009ж.15.04.	«Тау-Кен Самұрық» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, Комитет төрағасы
343	Байжанов Ұлан Сапарұлы	1958ж.9.08.	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2009ж. 13.04. 2009ж. 23.07. 2009ж.06.08.	«Тау-Кен Самұрық» АҚ, «Қазақстан Инжиниринг» ҰК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «Самұрық-Қазына» ҰӘҚ» АҚ басқарушы директоры
344	Святов Болат Аманжолұлы	1958ж.21.07	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2009ж.24.11.	«Тау-Кен Самұрық» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, Басқарма төрағасы
345	Әбішев Жандос Жантөреұлы	1964ж.19.08	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2010ж.24.02.	«Тау-Кен Самұрық» АҚ ДК мүшесі
346	Қонақаев Саяхат Алпысұлы	1955ж.03.06	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2009ж.18.05.	«Тау-Кен Самұрық» АҚ Басқармасы төрағасының орынбасары
347	Рахымов Сейітқали Сайлаубайұлы	1965ж.25.06	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2009ж.21.04.	«Тау-Кен Самұрық» АҚ Басқармасы төрағасының орынбасары
348	Ізбасханов Қылышбек Сатылғанұлы	1952ж.26.10	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2010ж.19.03.	«Тау-Кен Самұрық» АҚ Басқарма мүшесі
349	Жақыпов Нұрлан Қаршақұлы	1978ж.31.03	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2010ж.19.03.	«Тау-Кен Самұрық» АҚ Басқарма мүшесі
350	Әмрин Госман Кәрімұлы	1961ж.09.02	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2009ж.17.03.	«Самұрық-Қазына» жылжымайтын мүлік қоры» АҚ Басқарма төрағасы, Директорлар кеңесінің мүшесі
351	Долженков Виктор Анатольевич	1948ж.19.09	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2009ж.17.03.	«Самұрық-Қазына» жылжымайтын мүлік қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
352	Хорошун Сергей Михайлович	1966ж.26.03	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2009ж.17.03.	«Самұрық-Қазына» жылжымайтын мүлік қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
353	Нұрғалиев Ернар Бахытұлы	1984ж.22.03	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2010ж.30.03.	«Kazyna Capital Management» Басқарма төрағасының орынбасары, Басқарма мүшесі
354	Иманқұлов Мұрат Сейдәлиұлы	1963ж.6.01.	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2009ж.01.10.	«Самұрық-Қазына» жылжымайтын мүлік қоры» АҚ Басқарма мүшесі
355	Қосжанова Жанаргүл Тоғызбайқызы	1975ж.27.09	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2009ж.14.04.	«Самұрық-Қазына» жылжымайтын мүлік қоры» АҚ Басқармасының мүшесі
356	Жақыпов Нұрлан Қаршақұлы	1978ж.31.03	64-баптың 1- тармағының 3) тармақшасы	2010ж.19.03.	«Тау-Кен Самұрық» АҚ Басқарма мүшесі

357	Әмрин Госман Кәрімұлы	1961ж.09.02	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.17.03.	«Самұрық-Қазына» жылжымайтын мүлік қоры» АҚ Басқарма төрағасы, Директорлар кеңесінің мүшесі
358	Долженков Виктор Анатольевич	1948ж.19.09	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.17.03.	«Самұрық-Қазына» жылжымайтын мүлік қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі
359	Хорошун Сергей Михайлович	1966ж.26.03	64-баптың 1-тармағының 3) тармақшасы	2009ж.17.03.	«Самұрық-Қазына» жылжымайтын мүлік қоры» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі

### Заңды тұлғалар

№	Заңды тұлғаның толық атауы	Заңды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні
1	«Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ	2008ж.03.11., № 32244-1901-АО, ҚР, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 23	64-баптың 1-тармағының 1) тармақшасы	2006ж.24.10.
2	«Электр желілерін басқару жөніндегі қазақстандық компания «KEGOC» АҚ	2004ж.21.10., № 6801-1901-АО, ҚР, Астана қ., Бөгенбай батыр д-лы, 7	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2006ж.23.02.
3	«Қазақстан темір жолы» ұлттық компаниясы» АҚ	2004ж.02.04., №11867-1901-АО, ҚР, Астана қ., Жеңіс д-лы, 98	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2006ж.23.02.
4	«Қазпочта» АҚ	2004ж.20.01., №30503-1910-АО, ҚР, Алматы қ., Бөгенбай батыр к-сі, 152	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2006ж.23.02.
5	«Қазақтелеком» АҚ	2004ж.01.04., №6924-1901-АО, ҚР, Астана қ., Абай д-лы, 31	64-баптың 1-тармағының 4), 5) тармақшалары	2006ж.23.02.
6	«Чокин атындағы ҚазэнергетикаҒЗИ»	2006ж.09.06., №18753-1910-АО, 050012, ҚР, Алматы қ., Байтұрсынов к-сі, 85	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2006ж.24.10.
7	«КОРЭМ» АҚ	2006ж.17.02., № 21796-1901-АО, 010000, ҚР, Астана қ., Сейфуллин к-сі, 27/3	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2006ж.24.10.
8	«Эйр Астана» АҚ	2005ж.17.05., № 4711-1900-АО, 050059, ҚР, Алматы қ., Самал-2 ш/а, «Самал Тауэр» бизнес орталығы, 8-қабат	64-баптың 1-тармағының 4), 5) тармақшалары	2006ж.24.10.
9	«Қазатомөнеркәсіп» ҰАК» АҚ	КАП – 2005ж.13.04., № 18975-1910-АО (алғашқы мемлекеттік тіркелу күні	64-баптың 1-тармағының	2009ж.19.01.

№	Занды тұлғаның толық атауы	Занды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні
		1997ж.21.02.), ҚР, Алматы қ., 050012, Бөгенбай батыр к-сі, 168	5) тармақшасы	
10	«Қазақстан Инжиниринг» ҰК» АҚ	2003ж.16.04., № 13659-1901-АО, 010000, ҚР, Астана қ., Әуезов к-сі, 36	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2006ж.24.10.
11	«Майқайыңалтын» АҚ	140308, ҚР, Павлодар обл., Майқайың к., Чкалов к-сі, 13	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2006ж.24.10.
12	«Павлодар халықаралық әуежайы» АҚ	2004ж.01.11., № 6915-1945-АО, 140001, ҚР, Павлодар қ.	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2006ж.24.10.
13	«Атырау халықаралық әуежайы» АҚ	060011, ҚР, Атырау қ.	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2006ж.24.10.
14	«Ақтөбе халықаралық әуежайы» АҚ	2004ж.17.09., № 1545-1904-АО, 030003, ҚР, Ақтөбе қ., Авиакалашық	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2006ж.24.10.
15	«Самұрық-Энерго» АҚ	2007ж.10.05., № 26877-1901-АО, ҚР, Астана қ., Әуезов к-сі, 66	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2007ж.10.05.
16	«Самұрық-Қазына Келісім-шарт» ЖШС	2009ж.18.03., № 28147-1901-ТОО, ҚР, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 23	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2007ж.21.09.
17	«Самұрық-Қазына Инвест» ЖШС	2009ж.13.02., №28052-1901-ТОО, ҚР, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 23.	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2007ж.25.07.
18	«Қамқор» ЖШС	2008ж.18.01., № 26478-1901-ТОО, 010000, ҚР, Астана қ., Иманов к-сі, 11	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2007ж.02.10.
19	«Қазақстан даму банкі» АҚ	2003ж.18.08., № 4686-1900-АО, ҚР, Астана қ., Республика д-лы, 32	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.03.11.
20	«Қазақстан инвестициялық қоры» АҚ	2004ж.17.08., № 56067-1910-АО, ҚР, Алматы қ., Зенков к-сі, 80	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.03.11.
21	«Ұлттық инновациялық қор» АҚ	2003ж.29.07., № 56948-1910-АО, ҚР, Алматы қ., Абай д-лы, 26-А	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.03.11.
22	«Kazyna Capital	2007ж.23.05., № 85871–1910–АО, ҚР,	64-баптың 1-	2008ж.03.11.



№	Занды тұлғаның толық атауы	Занды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні
	Managment» АҚ	Алматы қ., Гоголь к-сі, 111	тармағының 5) тармақшасы	
23	«Экспорттық кредиттер мен инвестицияларды сақтандыру жөніндегі мемлекеттік сақтандыру корпорациясы» АҚ	2003ж.08.08., № 57185–1910–АО, ҚР, Алматы қ., Фурманов к-сі, 100В	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.03.11.
24	«Қазинвест» Қазақстан инвестицияларға жәрдемдесу орталығы» ЖШС	2005ж.21.11., № 74127–1910–ТОО, ҚР, Алматы қ., Көктем-3 ш/а, 21 үй, 509 кеңсе	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.03.11.
25	«Даму» кәсіпкерлікті дамыту қоры» АҚ	2003ж.16.10., № 12840-1910–АО, ҚР, Алматы қ., Гоголь к-сі, 111	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.03.11.
26	«Астана-Финанс» АҚ	2004ж.30.03., № 9146-1901-АО, ҚР, Астана қ., Бигельдинов к-сі, 12	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.03.11.
27	«Ипотекалық кредиттерге кепілдік берудің қазақстандық қоры» АҚ	2005ж.25.08., № 59028-1910-АО, нақты мекен-жайы: 050009, ҚР, Алматы қ., Абай д-лы, 151/115, «Алатау» бизнес орталығы, почт.мекен-жайы: ҚР, Алматы қ., Панфилов к-сі, 98	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.24.12.
28	«Стресті активтер қоры» АҚ	2008ж.19.11., № 95109-1901-АО, ҚР, Алматы қ., Зенков к-сі, 80	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.23.12.
29	«Қазақстан тұрғын-үй құрылыс жинақ банкі» АҚ	2004ж.10.07., № 4794-1900-АО, 050000, ҚР, Алматы қ., Абылай хан д-лы, 91	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.23.12.
30	«Қазақстан халық жинақ банкі» АҚ	ҚР, Алматы қ., Розыбакиев к-сі, 97	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2009ж.27.03.
31	«Біріктірілген химия компаниясы» ЖШС	2009ж.22.01., №32852-1901-ТОО, ҚР, Астана қ., Орынбор к-сі, 6 үй «Kazyna Tower»	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2009ж.22.01.
32	KGF Management	2008ж.15.12., WK-221029	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.19.12.

№	Занды тұлғаның толық атауы	Занды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні
33	KGF SLP	2008ж.15.12., WK-221054	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.19.12.
34	KGF IM	2008ж.15.12., WK-221031	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2008ж.19.12.
35	«БТА Банкі» АҚ	050051, ҚР, Алматы қ., Жолдасбеков к-сі, 97, Самал-2 ш/а	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2009ж.03.02.
36	«Тау-Кен Самұрық» ұлттық тау-кен компаниясы» акционерлік қоғамы	2009ж.02.02., № 32952-1901-АО, ҚР, Астана қ., Тәуелсіздік к-сі, 12/1, 2-қабат	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2009ж.15.04.
37	«Самұрық-Қазына» жылжымайтын мүлік қоры» АҚ	2009ж.19.03. №96898-1910-АО, Алматы қ., Гоголь к-сі, 111	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2009ж.19.03.
38	«СК-Фармация» ЖШС	2009ж.12.03., №33358-1901-ТОО, ҚР, Астана қ., Орынбор к-сі, 6 үй «Kazyna Tower»	64-баптың 1-тармағының 5) тармақшасы	2009ж.12.03.
39	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ	2004ж.31.03., №15971-1901-АО, 010000, ҚР, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 20/1	64-баптың 1-тармағының 6) тармақшасы	2004ж.31.03.
40	«ҚазМұнайТеңіз» ТМК АҚ	2003ж.17.03., №13463-1901-АО, ҚР, Астана қ., Сығанақ к-сі, 25	64-баптың 1-тармағының 6) тармақшасы	2003ж.17.03.
41	«ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ	2004ж.17.06., №13554-1901-АО, ҚР, Астана қ., Сарыарқа к-сі, 1	64-баптың 1-тармағының 6) тармақшасы	2004ж.17.06.
42	«ҚазТрансОйл» АҚ	2004ж.31.05., №6636-1901-АО, ҚР, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 19	64-баптың 1-тармағының 6) тармақшасы	2002ж.20.02.
43	«ҚазТрансГаз» АҚ	2004ж.09.06., №13898-1901-АО, ҚР, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 20	64-баптың 1-тармағының 6) тармақшасы	2002ж.20.02.
44	«Қазақ мұнай және газ институты» АҚ	2003ж.01.10., № 13027-1901-АО, ҚР, Астана қ., Иманов к-сі, 20	64-баптың 1-тармағының 6) тармақшасы	2003ж.01.10.
45	«ҚазМұнайГаз»	2005ж.22.07., №6652-1901-ТОО, ҚР,	64-баптың 1-	2002ж.20.02.

№	Занды тұлғаның толық атауы	Занды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні
	Сервис» ЖШС	Астана қ., Әуезов к-сі, 66	тармағының б) тармақшасы	
46	«Еуро-Азия Эйр» авиакомпаниясы» АҚ	2007ж.10.03., № 26069-1901-АО, ҚР, Астана қ., 19 магистраль, 29	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2002ж.20.02.
47	«Қазақстан-Британ техникалық университеті» АҚ	2004ж.30.04., №44252-1910-АО, ҚР, Алматы қ., Төле би к-сі, 59	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2003ж.26.09.
48	«Қазақойл-Украина» ЖШС	2005ж.03.02., №68362-1910-ТОО, ҚР, Алматы қ., Желтоқсан к-сі, 115 үй	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2002ж.20.02.
49	«КҚК-Қ» АҚ	1997ж.04.12., № 2292-1900-АО (ИУ), 465002, ҚР, Атырау қ., Уәлиханов к-сі, 11 үй	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2002ж.20.02.
50	«КҚК-Р» ЖАҚ	1997ж.06.02., Р-08044.17 119017, Ресей Федерация, Москва қ., Ордынка к-сі, 40 үй, 4 құрылыс, «Легион 1» бизнес кешені, 4-қабат	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2002ж.20.02.
51	«Қазақтүрікмұнай» ЖШС	2003ж.17.02., №7424-1901-ТОО(ИУ), ҚР, Астана қ., Абай д-лы 113, Окан Интер Континенталь отелінің бизнес орталығы, 6- қабат	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2002ж.20.02.
52	«Қазақойл-Ақтөбе» ЖШС	2000ж.08.08., №:6600-1904-ТОО-(ИУ), ҚР, Ақтөбе қ., 12 ш/а, 21 үй, Г-Д секциялары	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2002ж.20.02.
53	«Теңізшевройл» БК ЖШС	1999ж.21.06., №3838-1900-ТОО (ИУ), ҚР, Атырау қ., Сәтпаев к-сі, 3 үй, ТШО бас кеңсесі	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2002ж.20.02.
54	«ҚазРосГаз» ЖШС	2006ж.05.06., №78259-1910-ТОО (ИУ), ҚР, Алматы қ., Чайковский к-сі, 95	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2002ж.16.10.
55	«Қылыш» сауда серіктестігі	1994ж.01.06., Ұлыбритания, Лондон қ., 1 Westferry Circus Canary Wharf, E14 4НА	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2002ж.20.02.
56	«Қазтеңізкөлік флоты» ҰТКК» АҚ	1998ж.29.12., №42731-1910-АО, ҚР, Ақтау қ., 1 ш/а, Теңіз жағалауы саябағы, «Теңіз» бизнес орталығы	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2002ж.20.02.
57	«Kazakhstan Pipeline Ventures» ЖШК	1997ж.28.07., 1209 АҚШ, Делавер штаты, Нью Касл Каунти, Орандж стрит, 19081	64-баптың 1-тармағының б)	2002ж.20.02.

№	Занды тұлғаның толық атауы	Занды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні
			тармақшасы	
58	«ТеңізСервис» ЖШС	26.12.2003 ж., №5918-1943-ТОО, Ақтау қ., 14 ш.а., «Ақтау жұлдызы» бизнес орталығының ғимараты	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2006ж.26.12.
59	«Каспий мұнай-газ компаниясы» ЖШҚ	2005 ж.06.12., №1053000031875 414000, Ресей, Астрахань қ., Наташа Качуевская к-сі, 7-9	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2005ж.06.12.
60	Kashagan b.v. ЖШК	2005ж.17.10., № 34234942, Нидерланды, Амстердам, Рокин, 55	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2005ж.17.10.
61	«ҚМГ-Құмкөл» ЖШС	2006 ж.29.06., №23280-1901-ТОО, Астана қ., Қабанбай батыр, 22	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2006ж.29.06.
62	Cooperative KazMunaiGaz PKI U.A.	2006 ж.04.07., №34250159, Нидерланды, Амстердам, Рокин, 55	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2006ж.04.07.
63	«Рауан Медиа Групп» АҚ	2004ж.18.06., № 16619-1901-АО, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 22/1	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2003ж.29.10.
64	«Н Оперейтинг Компании» ЖШС	2008ж.30.09., № 9456-1943-ТОО, Ақтау қ., 14 ш.а., 61 үй, «Ақтау жұлдызы» ғимараты, 5 қабат	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2008ж.30.09.
65	«ҚМГ-Транскаспий» ЖШС	2008ж.23.10., №32161-1901-ТОО, Астана қ., Алматы ауданы, Республика д-лы, 26 үй	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2008ж.23.10.
66	«Semser Security» ЖШС	2008ж.12.12., № 32585-1901-ТОО, Астана қ., Алматы ауданы, Ақ бұлақ-2 ш.а., 5 үй	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2008ж.12.12.
67	«Каспиан Жұлдызы» МК» ЖШС	2009ж.10.03., № 9733-1943-ТОО, Ақтау қ., 14 ш.а., 61 үй, «Ақтау жұлдызы» ғимараты, 5 қабат	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2009ж.10.03.
68	«Kazakhstan Petrochemical Industries» АҚ	2006ж.06.06., №78299-1910-АО, Алматы қ., Масанчи к-сі,26	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2009ж.27.02.
69	«Өріктау Оперейтинг» ЖШС	2009ж.06.10., №15807-1904-ТОО, Ақтөбе қ., Ә. Молдағұлова д-лы, 46, бо ғимараты, 2 қабат	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2009ж.06.10.
70	«ҚМГ салынатын кәсіпорындар	2009ж.08.12., №35461-1901-ТОО, ҚР, Астана қ., Есіл ауданы, Сығанақ к-сі,	64-баптың 1-тармағының	2009ж.08.12.

№	Занды тұлғаның толық атауы	Занды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні
	дирекциясы» ЖШС	25	б) тармақшасы	
71	«Д.В.Сокольский атындағы органикалық катализ және электр-химия институты» АҚ	ҚР, Алматы қ., Қонаев к-сі, 142	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2009ж.28.12.
72	«А.Б.Бектұров атындағы химия ғылымдары институты» АҚ	2009ж.25.05., №97878-1910-АО, 050010, ҚР, Алматы қ., Ш.Уәлиханов к-сі, 106	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2009ж.28.12.
73	«Ғылымқалашығы» ЖШС	2006ж.12.12., №418-1907-09-ТОО, ҚР, Алматы обл., Талғар ауданы, Талғар қ., Менделеев к-сі, 5А/1 үй	64-баптың 1-тармағының б) тармақшасы	2003ж.01.10.
74	«Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» ЖШС	2008ж.22.10., №91427-1910-ТОО ИУ, 050004, ҚР, Алматы қ., Төлебаев к-сі, 38	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2008ж.10.
75	Cooperative KazMunaiGaz EP	Нидерланды, Амстердам қ.	65-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2009ж.10.11.
76	«KMG EP Norge AS»	Норвегия Корольдігі, Осло қ., С.Ж. Гамброс 2 Д (С.Ж. Hambros plass 2 D)	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2009ж.01.01.
77	«Кен-Құрылыссервис» ЖШС	2004ж.22.10., №4-1943-07, 130200, ҚР, Маңғыстау обл., Жаңаөзен қ., өнеркәсіп аймағы	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.31.03.
78	«Ақниет-Ембі» ЖШС	2005ж.05.12., №127-1915-09, 466039, ҚР, Атырау обл., Құлсары қ., өнеркәсіп аймағы	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.31.03.
79	«Ембіэнергомұнай» ЖШС	2000ж.25.12., № 3698-1915, 060002, ҚР, Атырау обл., Бірлік қ., өнеркәсіп аймағы	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.31.03.
80	«КРУЗ» ЖШС	2004ж.11.11., №7-1943-07, 130200, ҚР, Маңғыстау обл., Жаңаөзен қ., өнеркәсіп аймағы	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.31.03.
81	«Жөндеу» ЖШС	2004ж.20.08., №2244-1943, 130200, ҚР, Маңғыстау обл., Жаңаөзен қ., өнеркәсіп аймағы	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.31.03.
82	«MunaiShy Finance B.V.»	Нидерланды, Роттердам қ., бейрезидент, Schouwburgplein 30-343012 CL	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2006ж.05.

№	Занды тұлғаның толық атауы	Занды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні
			тармақшасы	
83	Munaishy Holdings Limited	Британ Виргин аралдары, Роад-Таун к., Тортола, бейрезидент, Палм Гроув Хаус (Palm Grove House), 438 п/ж	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2006ж.01.11.
84	«ЦБКО» ЖШС	2004ж.08.10., №2675-1915, 060002, ҚР, Атырау обл., Бірлік к., өнеркәсіп аймағы	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.31.03.
85	«Ембіокуорталығы» ЖШС	2004ж.08.10., №3700-1915, 060002, ҚР, Атырау обл., Бірлік к., өнеркәсіп аймағы	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.31.03.
86	«Өзен-Елес» ЖШС	2004ж.20.08., №4180-1943, 130200, ҚР, Маңғыстау обл., Жаңаөзен қ., Қ.Сәтпаев-2 к-сі, Аруана қонақүйі	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.31.03.
87	«Қазақ газ өңдеу зауыты» ЖШС	№ 165-1943-07-ТОО, ҚР, Маңғыстау обл. Жаңаөзен, өнеркәсіп аймағы	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2006ж.10.10.
88	«Мұнайэнерго сервис» ЖШС	130200, ҚР, Маңғыстау обл., Жаңаөзен қ., өнеркәсіп аймағы, тарату кезеңінде	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.31.03.
89	«Су өндіру және тасымалдау басқармасы» ЖШС	№ 164-1943-07-ТОО, ҚР, Маңғыстау обл. Жаңаөзен қ., өнеркәсіп аймағы	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2006ж.30.10.
90	«Қазгермұнай» БК» ЖШС	қайта тіркеу 2007ж.29.08., № 6795-1933-ТОО, ҚР, Қызылорда қ., Тасбөгет к., Амангелді к-сі, 100	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2007ж.29.08.
91	KMG EP Netherlands Energy Coöperatief U.A.	Нидерланды, Амстердам қ., бейрезидент, Prins Bernhardplein 2001097 JB	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2007ж.18.10.
92	«Тюб-Қараган Оперейтинг Компани Б.В.» компаниясы	2000ж.27.06., Нидерланды, Амстердам қ., Де Боелелаан к-сі, 7, 1 кеңсе, 1083., «Түп-Қараган Оперейтинг Компани Б.В.» компаниясының филиалы ҚР, Ақтау қ., 5 ш/а, 18 үй, 78 пәтер	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2003ж.17.03.
93	«Компания Аташ» ЖШС	2004ж.20.01., №5946-1943-ТОО, ҚР, Атырау қ., 5 ш/а	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.20.01.
94	«Құрманғазы Петролеум» ЖШС	2005ж.01.09., №7023-1943-ТОО, ҚР, Ақтау қ., 2 ш/а, 17130000. ҚР, Ақтау қ., 14 ш/а., 61 ғимарат, «Ақтау жұлдызы» бизнес орталығы, 4-қабат, оң жақ қанат	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2005ж.01.09.

№	Занды тұлғаның толық атауы	Занды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні
95	Каспий Меруерті Оперейтинг Компани В.У.	Нидерланды, Гаага қ., Carel Van Bylandtlaan 30, 2596 HR, «Каспий Меруерті Оперэйтинг Компани Б.В» компаниясының филиалы - ҚР, Ақтау қ., 14 ш/а, 61 ғимарат, «Ақтау жұлдызы» бизнес орталығы	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2007ж.08.01.
96	«Жамбай» ЖШС	2007ж.26.12., №2728-1915-ТОО (ИУ), ҚР, 060005, Атырау қ., Азаттық д-лы, 48	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2007ж.26.12.
97	«Теңіз Бұрғылау» ЖШС	2008ж.08.04., №30542-1901-ТОО, 010000, ҚР, Астана қ., Сығанақ к-сі, 25	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2008ж.08.04.
98	«Каспий даму орталығы» ЖШС	2008ж.11.12., № 32564-1901-ТОО, ҚР, Астана қ., Алматы ауданы, 70 көше, 46-105	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2008ж.11.12.
99	«Жамбыл Петролеум» ЖШС	2009ж.04.03., № 9739-1915-ТОО, 060005, ҚР, Атырау қ., Азаттық д-лы, 17	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2009ж.04.03.
100	«ТрансМұнай» ЖШҚ	2006ж.11.04., №1 074 102 0000 016515, Украина, Киев қ., Артем к-сі, 60	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2006ж.11.04.
101	«Самұрық-Қазына» корпоративтік университеті» ЖМ	2009ж.12.11., (қайта тіркеу) № 15957-1901-У-е, ҚР, Астана қ., Республика д-лы, 26	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.17.06.
102	«ҚМГ-Алатау» ЖШС	2006ж.20.10., № 387-1907-09-ТОО, 041600, ҚР, Алматы обл., Талғар ауданы, Алатау б/к, бұрынғы Т. Рысқұлов атындағы колхоз	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.17.06.
103	«ҚМГ-Астана» ЖШС	2003ж.10.09., № 10107-1901-ТОО (қайта тіркеу), ҚР, Астана қ., Ақбұлақ – 2 ш/а, 3 үй	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.17.06.
104	«ҚМГ-Жайық» ЖШС	2003ж.25.07., № 5780-1915-ТОО, ҚР, Атырау қ., Сәтпаев к-сі, 19	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.17.06.
105	«Каскор-Транссервис» АҚ	1999ж.24.06., № 1206-1943-АО (қайта тіркеу), ҚР, Ақтау қ., 3 «б» ш/а, 48 ғимарат, 438 а/ж	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.17.06.
106	«Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС	2004ж.14.07., № 6537-1915-ТОО, ҚР, Атырау қ., Говоров к-сі, 1	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2005ж.04.08.

№	Занды тұлғаның толық атауы	Занды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні
107	«ҚазМұнайГаз-Өнімдері» АҚ	2009ж.25.03., № 33360-1901-АО (қайта тіркеу), ҚР, Астана қ., Ақбұлақ 2 ш/а, 3 үй	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2009ж.25.03.
108	ТН KazMunaiGaz N.V.	2006ж.03.01., №34239562, Нидерланды, Амстердам қ., Locatellikade 1, 1076 AZ Amsterdam P.O. Box 75215 1070 AE	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2006ж.03.01.
109	«МұнайТас» СБҚК» АҚ	2001ж.11.12., №44641-1910-АО, ҚР, Алматы қ., Сәтпаев к-сі, 29Д	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2001ж.11.12.
110	«Қазақстан-Қытай құбыр желісі» ЖШС	06.07.2004 г., № 64232-1910-ТОО (ИУ), ҚР, Алматы қ., Фурманов к-сі, 110, нақты орналасқан жері: Сәтпаев к-сі, 29 Д	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.06.07.
111	«Batumi Capital Partners Limited» компаниясы	2006ж.22.08., № HE 182479, Кипр, Лимассол қ., Theklas Lyssioti, 35, Eagle Star House, 6-қабат, PC 3030 Limassol, Cyprus	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2007ж.11.01.
112	«Batumi Industrial Holdings Limited» компаниясы	2006ж.22.08., № HE 182479, Кипр, Лимассол қ., Theklas Lyssioti, 35, Eagle Star House, 6-қабат, PC 3030 Limassol, Cyprus	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2008ж.05.02.
113	«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ	2003ж.06.10., №47260-1910-АО, 050040, ҚР, Алматы қ., Фурманов к-сі, 130	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2002ж.15.04.
114	«Амангелді Газ» ЖШС	2005ж.25.08., №9314-1919-ТОО, 080000, ҚР, Тараз қ., Королев к-сі, 3Д үй	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2002ж.28.02.
115	«KazTransGas LNG» ЖШС	2005ж.28.08., №72559-1910-ТОО, 050004, ҚР, Алматы қ., Фурманов к-сі, 65 үй	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2001ж.29.05.
116	«ГазИнСервис» ЖШС	2003ж.04.09., №14446-1901-ТОО, ҚР, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 20 үй	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2002ж.17.06.
117	«ҚырҚазГаз» ЖШҚ	2004ж.25.03., №21282-3300-000(ИУ), Қырғыз Республикасы, Бішкек қ., Горький к-сі, 22	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.25.03.
118	«ҚазТрансГаз-Тбилиси» ЖШҚ	Грузия Республикасы, Тбилиси қ., Делиси к-сі, 3-тұйық көше, №22	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2003ж.02.03.
119	АО «ҚазТрансГаз Алматы»	08.10.2003 г., №58437-1910-АО, РК, г. Алматы ул. Жарокова, д. 20	64-баптың 1-тармағының 7)	2006ж.09.08.



№	Заңды тұлғаның толық атауы	Заңды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні
			тармақшасы	
120	«Intergas International B.V.» компаниясы	Мальта, 17 Sir A Bartolo Street Suite 1, TA Xbiex XBX1092	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2000ж.28.04.
121	Intergas Finance B.V.	Нидерланды, Роттердам қ., Schouwburgplein 30-34 3012 CL	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.20.07.
122	«Самұрық-Энерго» АҚ	№ 26877-1901-АО, заңды мекен-жайы: ҚР, Астана қ., Сарыарқа ауданы, Әуезов к-сі, 66 үй, нақты мекен-жайы: ҚР, Алматы қ., Достық к-сі, 7	64-баптың 1-тармағының 6) тармақшасы	2007ж.10.05.
123	«Азия Газ құбыры» ЖШС	2008ж.15.02., №90625-1910-ТОО (ИУ), заңды мекен-жайы: ҚР, Алматы қ., Фурманов к-сі, 110	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2008ж.08.02.
124	KazTransGaz AG, Lugano	6900, Лугано, Парадизо қ., Каттори к-сі, 7	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2008ж.13.03.
125	«Каспиймұнайгаз ҒЗЖИ»	2001ж.02.10., №4311-1915-АО, ҚР, Атырау қ., Абай к-сі, 5 үй	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2002ж.23.12.
126	«Технип-Қазақстан БК» ЖШС	2002ж.26.02., №46211-1910-ТОО (ИУ), ҚР, Алматы қ., Достық д-лы, 34А үй	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2003ж.19.09.
127	«Петродата Қазақстан» АҚ	2004ж.26.11., №17762-1901-АО (ИУ), ҚР, Астана қ., Иманов к-сі, 20	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.26.11.
128	«Қазмұнайгаз ҒЗЖИ» АҚ	2000ж.21.08., №345-1943-АО, ҚР, Ақтау қ., 6 ш/а, 2 үй	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2002ж.23.12.
129	«ҚазМұнайГазСервис-Compass» ЖШС	№27000-1901-ТОО (ИУ), заңды мекен-жайы: ҚР, Астана қ., Әуезов к-сі, 66	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2007ж.17.05.
130	«ҚМГ-Сервис Грузия» ЖШҚ	2006ж.21.02., №3272/005-ООО, Грузия, Тбилиси қ., Мтацминск тұйық к-сі, 9/11, Салық инспекциясы	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2006ж.16.02.
131	«ҚМГС-Құрылыс» ЖШС	2007ж.16.03., № 26151-1901-ТОО, ҚР, Астана қ., Әуезов к-сі, 66	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2007ж.16.03.
132	«Боржоми-	2004ж.13.12., № 24/4-195, Грузия,	64-баптың 1-	2006ж.14.08.

№	Занды тұлғаның толық атауы	Занды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні
	Ликани» ЖШҚ	Боржоми қ., Месхет к-сі, 16	тармағының 7) тармақшасы	
133	«Айсир Туризм ве Иншаат аноним Ширкети» АҚ	2005ж.08.11., № 337130, Түркия, Стамбул, Нишакташ ауданы, 38/2	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2005ж.28.11.
134	«ҚБТУ бизнес мектебі» ЖШС	2003ж.23.04., № 55072-1910-ТОО, 480091, ҚР, Алматы қ., Төле би к-сі, 59	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2003ж.23.04.
135	«ҚБТУ ғылыми-техникалық орталығы» ЖШС	2004ж.04.02., № 61617-1910-ТОО, 480091, ҚР, Алматы қ., Төле би к-сі, 59	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.04.03.
136	«Укрнефтепродукт» сауда үйі» ЖАҚ	Украина, Киев қ., Франко к-сі, 6.	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2002ж.20.02.
137	Tengizchevroil Finance Company	ҚР, Атырау қ., Сәтпаев к-сі, 3 үй, ТШО бас кеңсесі	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2002ж.20.02.
138	KazRosGas, AG	№СН -170.3.015.197-9, Швейцария, Цуг қ., СН6304, Лаубенхоф, Металлштрассе, 9 А, СН-6304	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2005ж.18.03.
139	KazMortransflot LTD	2002ж.07.11., №106981С, Isle of Man, Douglas, Circular road, Atlantic house, 2-қабат	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2002ж.07.11.
140	«Маңғыстау облысының кеме жөндеу зауыты» ЖШС	2008ж.25.03., №9090-1943-ТОО (ИУ), ҚР, Ақтау қ., 14 ш/а, «Ақтау Star» бизнес орталығының ғимараты, 324А кеңсе	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2008ж.25.03.
141	«KAZ M-I» ЖШС	2008ж.04.12., № 9581-1943, 130000, ҚР, Маңғыстау обл., Ақтау қ., 1 ш/а, «Теңіз» бизнес орталығы, 2-қабат	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2008ж.04.12.
142	Kazakhstan Energy Reinsurance Company Ltd	Бермуд, Гамильтон қ., ул. Wesley, 8, Craig Appin House	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2002ж.20.02.
143	«KMG Finance Sub B.V.» компаниясы	2001ж.07.11., Нидерланды, Амстердам қ., Рокин, 55, P.O. Box 990 1000 AZ	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2002ж.20.02.
144	«KazMunaiGaz Finance B.V.» ЖШС	2001ж.07.11., Нидерланды, Амстердам қ., Рокин, 55, P.O. Box 990 1000 AZ	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2002ж.20.02.

№	Занды тұлғаның толық атауы	Занды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні
145	KMG PKI Finance B.V.	Нидерланды, Амстердам қ., Рокин, 55	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2002ж.20.02.
146	«Астана қаласының теледидары» ЖШС	2005ж.06.06., №2807-1901 ТОО, ҚР, Астана қ., Желтоқсан к-сі, 77	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.26.02.
147	«Қазақстанның жаңа теледидары» ЖШС	2004ж.16.03., №15859-1901-ТОО, ҚР, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 22	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.16.03.
148	«Рауан» баспа үйі» ЖШС	2004ж.12.01., №15270-1901-ТОО, ҚР, Астана қ., Қабанбай батыр д-ды, 22/1	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2005ж.18.02.
149	«Известия Қазақстан» ЖШС	2005ж.18.05., №37733-19190-ТОО (ИУ), ҚР, Алматы қ., 12 ш/а, 20 үй	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2005ж.18.05.
150	«NS Radio – ұлттық желісі» телерадио компаниясы» ЖШС	2005ж.18.02., №48299-1910-ТОО, ҚР, Алматы қ., Самал 1 ш/а, 35/36 үй	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2005ж.18.05.
151	«Семсер Өрт Сөндіруші» ЖШС	ҚР, Астана қ., Ақбұлақ – 2 ш/а, 5 үй	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2007ж.15.01.
152	«SAT & Company» АҚ	қайта тіркеу. 2006 ж.15.08., №79711-910-АО, ҚР, Алматы қ., Масанчи к-сі, 26	64-баптың 1-тармағының 7) тармақшасы	2004ж.12.
153	«Жол-Сервис» ЖШС	130200, ҚР, Маңғыстау обл., Жаңаөзен қ., өнеркәсіп аймағы	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	1999ж.01.04.
154	«Мұнайгазқұрылыс сервис» ЖШС	130200, ҚР, Маңғыстау обл., Жаңаөзен қ., өнеркәсіп аймағы	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	1998ж.01.07.
155	«Кендірлі-Құрылыс» ЖШС	130200, ҚР, Маңғыстау обл., Жаңаөзен қ., өнеркәсіп аймағы	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2001ж.01.09.
156	«Ағаш-Тас-Асфальт» ЖШС	130200, ҚР, Маңғыстау обл., Жаңаөзен қ., өнеркәсіп аймағы	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	1997ж.01.03.
157	SAT Operating Aktau ЖШС	ҚР, Ақтау қ.	64-баптың 1-тармағының	2004ж.01.07.

№	Занды тұлғаның толық атауы	Занды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні
			9) тармақшасы	
158	SAT Operating Atyrau ЖШС	ҚР, Атырау қ.	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2004ж.01.07.
159	KMG EP Finance Ltd (BVI)	Британ Виргин аралдары, Роад-Таун к., Тортола, бейрезидент, Палм Гроув Хаус (Palm Grove House), п/я 438	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2007ж.01.10.
160	CCEL (Canada)	Қытай, Гонконг к., Suites 3001-3006, 30/F., One Pacific Place, 88 Queensway	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2006ж.01.09.
161	TH KazMunaiGaz AG (Лугано)	Швейцария, Лугано к., Via Cassarinetta 9, 6900	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2006ж.06.06.
162	Trade House KazMunaiGaz UK Ltd. (Лондон)	Ұлыбритания, Лондон к., Canary Wharf, One Canada Square, 29-қабат, E14 5DY	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2003ж.28.03.
163	«Каспиймұнайгаз ҒЗИ» ЖШС	2005ж.22.12., №7522-1915-ТОО, ҚР, Атырау қ., Абай к-сі, 5	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2005ж.22.12.
164	«Caspі E&C»(Мұнайбитум) ЖШС	2005ж. 22.04., №7109-1915-ТОО, ҚР, Атырау қ., Абай к-сі, 5	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2005ж.22.04.
165	«Rence Enterprises Limited» компаниясы	Кипр Республикасы	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2006ж. 30.12.
166	«Caspian Investments Resources Ltd» компаниясы	Британ Виргин аралдары, Роад-Таун к., Тортола, Tropic Isle Building P.O. BOX 3443	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	1999ж.21.09.
167	Türkiye Petrolleri A.O. / Turkish Petroleum Corporation компаниясы	Түркия, Söğütözü Mahallesi 2. Cad. No: 86 06100 Çankaya/ANKARA	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	1993ж.04.02.
168	«Газпром» ААҚ	Москва тіркеу палатасы 1993ж. 25.02. тіркеген, №022726, 2002ж.01.07. дейін заңды тұлғалардың бірыңғай мемлекеттік тізіліміне жазу енгізу туралы куәлік, сериясы 77№007377402, Ресей Федерациясы, Москва қ., Наметкин к-сі, 16 үй	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2006ж.10.06.
169	«Waterford	2006ж., 14.09. №1051381, Британ	64-баптың 1-	2007ж.14.02.

№	Занды тұлғаның толық атауы	Занды тұлғаның мемлекеттік тіркелу күні мен нөмірі, почталық мекен-жайы және нақты орналасқан жері	Аффилирленгендікті тануға негіз	Аффилирленгендіктің пайда болу күні
	International Holdings Ltd» компаниясы	Виргин аралдары, Роад-Таун қ., Тортола, Офис Патон, Морено и Асват (БВО) Лимитед, 3174 п/ж	тармағының 9) тармақшасы	
170	Chevron Overseas Company	АҚШ, Калифорния штаты, Сан-Рамон қ., 6001 Bollinger Canyon Road	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	1993ж.02.04.
171	ExxonMobil Kazakhstan Ventures Inc.	Ұлыбритания, Лондон қ., St. Catherine`s House 2 Kingsway WC2B 6HA.P.O. Box 2180 Houston, Texas 77252 U.S.A. 060011, РК, Атырау қ., Құлманов к-сі, 23 үй	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	1996ж.10.05.
172	LUCARCO B.V.	Нидерланды, Амстердам қ., Nonthorststraat 16, 1071 DE. 117071, Ресей Федерациясы, Москва қ., Стасова к-сі, 4 үй, А-140 кеңсесі	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	1997ж.24.04.
173	«ЛУКОЙЛ» мұнай компаниясы» ААҚ	Москва тіркеу палатасы 1993ж. 22.04. тіркеген, №024020, 101000 Ресей Федерациясы, Москва қаласы, Сретеньск бульвары к-сі, 5 үй, А корп., 14 пәтер	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	2005ж.06.12.
174	«Амосо Kazakhstan (CPC) Inc.» компаниясы (Амоко Қазақстан (КТК))	АҚШ, Делавэр штаты, Вашингтон қ., Орандж к-сі, Коропартион Траст Центр, 1209	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	1997ж.16.10.
175	«Wincor S.A.» компаниясы	Швейцария, Женева қ., Рю де ля Конфедерасьон, 15, 1204	64-баптың 1-тармағының 9) тармақшасы	1999ж.28.09.

## 22. Аффилирленген тұлғалардың қатысуымен мәмілелер.

Бұл тармақта Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес Эмитентке қатысты аффилирленген болып табылатын тұлғалардың қатысуымен соңғы жылда Эмитент жасаған мәмілелер туралы ақпарат ашылады

**Қоғам жасалуына мүдделі болатын, 2009 жылы Директорлар кеңесімен бекітілген мәмілелер тізбесі:**

- 1) Қоғам мен «Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ арасындағы қаржылық көмек туралы шартты жасасу туралы, 2009 жылғы 20 қаңтардағы шешім.
- 2) Жасалуына мүдделі болатын мәмілені – «Н» учаскесі бойынша жер қойнауын пайдалану келісім-шарты бойынша оператор тарту жөніндегі 2008 ж. 29 желтоқсандағы №2546 келісімді жасасу туралы, 2009 жылғы 18 ақпандағы шешім.
- 3) Жасалуына мүдделі болатын мәмілені - «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ, «ҚазТрансГаз» АҚ және «Интергаз Орталық Азия» АҚ арасында Каспий маңы газ құбырын салу жөніндегі ынтымақтастық туралы келісімді жасасу туралы, 2009 жылғы 18 ақпандағы шешім.
- 4) Жасалуына мүдделі болатын мәмілелерді - «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ және «Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ арасында жасалған қаржылық көмек туралы шарттарға қосымша келісімдерді жасасу туралы, 2009 жылғы 17 наурыздағы шешім.

- 5) Жасалуына мүдделі болатын мәмілелерді жасасу – Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 19 мекенжайы бойынша орналасқан әкімшілік ғимаратты күзету бойынша қызметтерді және жеке іс-шаралардың қауіпсіздігін қамтамасыз ету жөніндегі қызметтерді тікелей сатып алуды жүзеге асыру туралы, 2009 жылғы 17 наурыздағы шешім.
- 6) Қоғам жасалуына мүдделі болатын бірқатар мәмілелерді – Мүлікті сенімгерлік басқару шартына 2004 ж. 31 желтоқсандағы №321-7 Қосымша келісімді жасасу туралы, 2009 жылғы 17 наурыздағы шешім.
- 7) Жасалуына мүдделі болатын мәмілені - «ҚазМұнайТеңіз» ТМК» АҚ және Қоғам арасындағы қаржылық көмек туралы шартты жасасу туралы, 2009 жылғы 17 наурыздағы шешім.
- 8) Жасалуына мүдделі болатын мәмілені - 1997 жылғы 16 мамырдағы Құрушы мүшенің (Қазақстан) қарызы туралы шартқа екінші түзетуді жасасу туралы (КҚК құбыры жобасы бойынша), 2009 жылғы 21 сәуірдегі шешім.
- 9) Қоғам жасалуына мүдделі болатын - «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Ішкі аудит қызметінің қызметкерлерін «Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ-қа (Ақтау қ.) іссапарға жіберу туралы мәмілені жасасу туралы, 2009 жылғы 21 сәуірдегі шешім.
- 10) Қоғам мен «Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ арасындағы ішкі аудит және тәуекелдерді басқару саласындағы ынтымақтастық туралы меморандумды мақұлдау туралы, 2009 жылғы 21 сәуірдегі шешім.
- 11) Жасалуына мүдделі болатын мәмілені – Coöperatieve Kazmunaigaz PKI U.A. және Eurasian Energy Holdings GmbH компанияларымен Mangistau Investments B.V. (Share Purchase Agreement) акцияларын сатып алу-сату шартын жасасу туралы, 2009 жылғы 21 сәуірдегі шешім.
- 12) Қоғам мен «ҚазМұнайГаз-Сервис» ЖШС арасындағы қаржылық көмек туралы шартты жасасу туралы, 2009 жылғы 21 сәуірдегі шешім.
- 13) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілені – 2004 ж. 22 желтоқсандағы № 299-7 Мүлікті сенімгерлік басқару шартына қосымша келісімді жасасу туралы, 2009 жылғы 21 сәуірдегі шешім.
- 14) Қоғам мен «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ арасындағы Қызметтер көрсету туралы шартты жасасу туралы, 2009 жылғы 21 сәуірдегі шешім.
- 15) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілені - Аджип Қазақстан Норт Каспиан оперейтинг Компании Н.В., «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ, «Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ және «Теңіз Сервис» ЖШС арасында жасалған Сервистік келісімге №3 түзетуді жасасу туралы, 2009 жылғы 12 мамырдағы шешім.
- 16) «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ жасалуына мүдделі болатын мәмілелерді - «ҚазМұнайГаз-Сервис» ЖШС және «International Business Center» ЖШС-тен тікелей сатып алуды жүзеге асыру, 2009 жылғы 26 мамырдағы шешім.
- 17) «Петродата Қазақстан» АҚ-тан Ұлттық деректер банкі қызметтерін тікелей сатып алуды жүзеге асыру туралы, 2009 жылғы 26 мамырдағы шешім.
- 18) Қоғам мен «Kazakhstan Petrochemical Industries» АҚ арасында Қаржылық көмек туралы шартты жасасу туралы, 2009 жылғы 26 мамырдағы шешім.
- 19) Жасалуына мүдделі болатын және стратегиялық сипаттағы мәміле - «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ, «ҚазМұнайГаз» БӨ» АҚ, Coöperatieve KazMunaiGaz PKI U.A. және Coöperatieve KMG EP U.A. арасындағы сатып алу-сату шартын жасасу туралы, 2009 жылғы 16 қыркүйектегі шешім.

**Қоғам мүдделі жасалуына болатын, 2010 жылдың бірінші тоқсанында Директорлар кеңесімен бекітілген мәмілелер тізбесі жоқ**

**Қоғам жасалуына мүдделі болатын, 2009 жылы Басқармамен бекітілген мәмілелер тізбесі:**

- 1) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілені - Қоғам мен «ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ арасындағы 181 200 000 000 (жүз сексен бір миллиард екі жүз миллион) теңге сомасынан астам емес Қаржылық көмек көрсету туралы шартты жасасу туралы, 2009 жылғы 30 маусымдағы №124 хаттама;
- 2) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілені - Қоғам, «Теңізшевройл» ЖШС пен «Қызметкерлерді дамытудың бірыңғай ортылығы» ЖМ арасындағы 2006 жылғы 15

- қыркүйектегі №280-19 Іссапар туралы келісімге №1 Қосымша келісімді жасасу туралы, 2009 жылғы 20 шілдедегі №132 хаттама;
- 3) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілені - Қоғам мен «ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ еншілес компаниясы - KazMunaiGaz N.V. компаниясы арасындағы 1 200 000 000 (бір миллиард екі жүз миллион) АҚШ долл. мөлшерінде Қаржылық көмек туралы шартты жасасу туралы, 2009 жылғы 27 шілдедегі №135 хаттама;
  - 4) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілелерді:
    - Қоғам мен KMG Finance Sub B.V. арасындағы 250 000 000 (екі жүз елу миллион) АҚШ долл. сомасындағы Қарыз туралы келісімді;
    - Қоғам мен KMG Finance Sub B.V. арасындағы Қолдау туралы келісімді;
    - Citigroup Global Markets Limited, J.P. Morgan Securities Ltd, Қоғам мен KMG Finance Sub B.V. арасындағы Жазылу туралы келісімді (Subscription Agreement) жасасу туралы, 2009 жылғы 5 тамыздағы №136 хаттама;
  - 5) Жасалуына мүдделі болатын мәмілені - Қоғам мен «Kazakhstan Petrochemical Industries» АҚ арасындағы 1 100 370 183 (бір миллиард жүз миллион үш жүз жетпіс мың сексен үш) теңге сомасындағы Қаржылық көмек шартын жасасу туралы, 2009 жылғы 5 тамыздағы №136 хаттама;
  - 6) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілені - Қоғам мен «Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ арасындағы 374 000 (үш жүз жетпіс төрт мың) теңге сомасына «ТеңізСервис» ЖШС жарғылық капиталындағы 0,001% қатысу үлесін сатып алу-сату шартын жасасу туралы, 2009 жылғы 5 тамыздағы №136 хаттама;
  - 7) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілелерді - CNPC Exploration and Development Company Ltd., Pervinage Holdings B.V., Қоғам, KMG PKI Finance B.V., «ҚазМұнайГаз» БӨ» АҚ және «ПетроҚазақстан Инк» арасындағы «ПетроҚазақстан Инк.» акциялары пакетінің 33% сатуға қатысты құқықтарды беру және міндеттемелерді тапсыру туралы келісімді және Қоғам мен «ҚазМұнайГаз» БӨ» АҚ арасындағы «ПетроҚазақстан Инк.» акцияларын кепілге беру шарты бойынша Құқықтарды беру туралы келісімді жасасу туралы, 2009 жылғы 21 қыркүйектегі №153 хаттама;
  - 8) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілені - Қоғам мен «Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ арасындағы 2009 жылғы 24 наурыздағы №34-28 Қаржылық көмек туралы шартқа №1 Қосымша келісімді жасасу туралы, 2009 жылғы 5 қазандағы №161 хаттама;
  - 9) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілені - Қоғам мен «Рауан Медиа Групп» АҚ арасындағы 700 000 000 (жеті жүз миллион) теңге сомасындағы Қаржылық көмек туралы шартты жасасу туралы, 2009 жылғы 5 қазандағы №161 хаттама;
  - 10) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілені - Қоғам, «ҚМГ-Транскаспий» ЖШС және Әзірбайжан Республикасының Мемлекеттік Мұнай Компаниясы арасындағы Транскаспий жобасы бойынша техникалық-экономикалық негіздемені әзірлеу жөніндегі бірлескен қызмет жөніндегі келісімді жасасу туралы, 2009 жылғы 16 қазандағы №168 хаттама;
  - 11) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілені - «Өріқтау» кен орында жер қойнауын пайдалану келісім-шарты бойынша оператор тарту туралы 2008 жылғы 5 желтоқсандағы №2882 келісімді жасасу туралы, 2009 жылғы 16 қазандағы №168 хаттама;
  - 12) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілені - Қоғам мен Trade House KazMunaiGaz N.V. арасындағы 2009 жылғы 7 тамыздағы №190-28 Қаржылық көмек туралы шартына №1 Қосымша келісімді жасасу туралы, 2009 жылғы 19 қазандағы №169 хаттама;
  - 13) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілені - «Қазақстан Даму Банкі» АҚ мен Эмитент арасындағы Қоғамның 120 000 000 000 (жүз жиырма миллиард) теңге жалпы сомасына облигацияларды сатып алу-сату шартын жасасу туралы, 2009 жылғы 27 қазандағы №173 хаттама;
  - 14) Қоғам жасалуына мүдделі болатын мәмілелерді:
    - Қоғам мен KMG Finance Sub B.V. арасындағы 1 250 000 000 (бір миллиард екі жүз елу миллион) АҚШ долл. сомасына Қарыз туралы келісімді (Loan Agreement);
    - Қоғам мен KMG Finance Sub B.V. арасындағы Қолдау туралы келісімді (Support Agreement);
    - Citigroup Global Markets Limited, J.P. Morgan Securities Ltd, Қоғам KMG Finance Sub B.V. арасындағы Жазылу туралы келісімді (Subscription Agreement) жасасу туралы, 2009 жылғы 21 шілдедегі №133 хаттама.

---

15) Жасалуына мүдделі болатын мәмілені – 2005 жылғы 30 желтоқсандағы № 519-7 Жылжымайтын мүлікті сенімгерлік басқарудың шартын бұзу туралы келісімді жасасу туралы.

**Басқармамен бекітілген, Қоғам жасалуына мүдделі болатын 2010 жылдың бірінші тоқсанында жасалған мәмілелердің тізбесі:**

1) 2010 жылғы 31 желтоқсанға дейінгі мерзімімен 180 000 000 (жүз сексен миллион) теңге сомасында Қаржылық көмек туралы шарт. ҚМГ және «ҚМГ салынатын кәсіпорындар дирекциясы» ЖШС арасында, 2010 жылғы 19 ақпандағы №13 хаттама;

2) Deutsche Bank AG London және KazMunaiGaz PKOP Investment B.V. арасында жасалған 2008 жылғы 4 қыркүйектегі Синдикатталған қарыз шартының ажырамас бөлігі болып табылатын ҚМГ және Deutsche Bank AG London арасында жасалған кепілгерлік және зиянды өтеу шартына қосымша келісім, 2010 жылғы 24 ақпандағы №18 хаттама;

3) ҚМГ және ТМГ-КҚК Лимитед арасындағы 1997 жылғы 12 наурыздағы «Kazakhstan Pipeline Ventures» ЖШК жауапкершілігі шектеулі компаниясы туралы шартқа толықтыру, 2010 жылғы 4 наурыздағы №21 хаттама;

4) ҚМГ және «Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ арасындағы 2009 жылғы 24 наурыздағы №34-28 Қаржылық көмек туралы шартқа №2 Қосымша келісім, 2010 жылғы 31 наурыздағы №35 хаттама;

5) «ҚМГ-Транскаспий» ЖШС жарғылық капиталына 7 500 000 000 (жеті миллиард бес жүз миллион) теңге мөлшерінде қосымша салым салу арқылы, 2010 жылғы 31 наурыздағы №35 хаттама;

6) ҚМГ, KazMunaiGaz Finance Sub B.V., Citigroup Global Markets Limited, Credit Suisse Securities (Europe) Limited, The Royal Bank of Scotland plc, және Dewey&LeBoeuf LLP еурооблигацияларды шығаруды ұйымдастырушы банктер арасындағы еурооблигацияларды шығаруды ұйымдастыру жөніндегі қызметтерді көрсету туралы шарт, 2010 жылғы 31 наурыздағы №35 хаттама.



#### 4. ЭМИТЕНТ ҚЫЗМЕТІН СИПАТТАУ

##### 23. Эмитент қызметіндегі, оның ішінде қызметтің негізгі түрлері бойынша жалпы үрдістерді қысқаша сипаттау.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ көмірсутегілерді өндіруге, тасымалдауға және өңдеуге байланысты толық өндірістік топтаманы жүзеге асыратын тігінен интеграцияланған ұлттық мұнай-газ компаниясы болып табылады. ҚазМұнайГаз ҰК негізгі қызметі Қазақстан Республикасының аумағында жүзеге асырылады. Бұдан басқа, Эмитент Румынияда өндірістік мұнай өңдейтін активтерге иелік етеді.

2009 жылы Эмитенттің өндіру көлемі 2008 жылғы 17,1 млн.т. шикі мұнаймен және 3,7 млрд. м<sup>3</sup> газбен салыстырғанда, 18,7 млн.т. шикі мұнайды және 4,3 млрд. м<sup>3</sup> табиғи газды құрады. Эмитенттің деректері бойынша ҚазМұнайГаз ҰК өндірген шикі мұнай көлемі тиісінше 2009 және 2008 жж. өндірудің жалпы қазақстандық көлемдерінен шамамен 23,9% және 24,2% құрады.

##### Қорлар

2009 жылы Эмитент мұнай ресурстарының өсуіне, оның ішінде Қазақстан аумағындағы ірі мұнай-газ активтерінде үлестерді сатып алу есебінен қол жеткізе алды. 2009 жылғы 31 желтоқсанда мұнай мен газдың шоғырландырылған дәлелденген қорлары (газ конденсатын қоса алғанда) тиісінше 781,5 млн. тоннаны және 377,2 млрд. м<sup>3</sup> құрады.

ҚазМұнайГаз ҰК тобының А, В, С1 санаттарының шоғырландырылған (дәлелденген) қорлары мына кестеде көрсетілген:

	31.12.2008 ж.	Қайта бекіту			Өндіру	31.12.2009 ж.
		Геолог-барлау	Қайта бағалау	Сатып алу		
Мұнай, млн. тонна	706,0	6,8	1,1	86,3	(18,7)	781,5
Газ конденсаты, млн. тонна	10,5	2,6	0,3	0,6	(0,0)	14,0
Табиғи газ, млрд. м <sup>3</sup>	343,2	7,6	4,1	26,6	(4,3)	377,2

Қазіргі уақытта ҚазМұнайГаз ҰК мынадай ірі инвестициялық жобаларды іске асыруға қатысуда:

**Теңіз кеңейту жобасы.** 2009 жылы «Теңізшевройл» ЖШС (ТШО) өндірістің экологиялық қауіпсіздігінің жетілуін және жүйелер мен жабдықтардың сенімділігін қамтамасыз ететін Батыс Қазақстандағы Теңіз кен орнында бірнеше маңызды жобаларды аяқтады. Құны 258 млн. АҚШ долл. газды кәдеге жарату жобасы және құны 176 млн. АҚШ долл. шикі мұнайды сақтаудың жаңа резервуарлық паркін салу жобасы атмосфераға шығарындыларды едәуір түрде азайтуға мүмкіндік берді. Шикі газды айдау (ШГА) және Екінші буын зауытын (ЕБЗ) кеңейту жобасын сәтті енгізу ТШО-ға мұнайды өндірудің және өңдеудің көлемдерін едәуір түрде ұлғайтуға мүмкіндік берді. 2009 жылы қосымша өңдеу қуаттарына инвестициялар ТШО-ға мұнай өндіруді жылына 22,5 млн. тоннаға дейін ұлғайту мүмкіндігін берді. Теңіз кен орнында өндіру көлемі 2010 жылы 23,7 млн. тоннаға дейін жететіні күтілуде.

Қазіргі уақытта ТШО Теңіздің негізгі қуаттарының болашақта өсу мүмкіндігін зерттеуде. ШГА және ЕБЗ бойынша жұмыстар нәтижелерінің негізінде кеңейтудің болашақтағы жобасымен жұмыс жүргізілуде. Болашақта кеңейту жобасы ҚР тиісті мемлекеттік органдары және ТШО акционерлері келіскеннен және бекіткеннен кейін егжей-тегжейлі жобалау және құрылыс кезеңіне кіреді. Кеңейту жобасын аяқтау 2016 жылдың аяғына қарай күтілуде, бұл шикі мұнайды өндіру деңгейін жылына 12,0 млн. тоннаға дейін ұлғайтады. Жобаның жалпы құны 15,0 млрд. АҚШ долл. бағаланады, оны ТШО акционерлері қаржыландырады.

**Қазақстандық Солтүстік-Каспий жобасы (ҚСКЖ).** Қашаған кен орнын дамыту жобасын іске асыру мынадай үш кезеңнен тұрады:

- *Бірінші кезең (2012-16 жж.):* Жобаның шеңберінде өнімді 30 және нығыздаушы 10 ұңғыманы бұрғылау жоспарлануда. 2014 жылға қарай өндіру көлемі жылына 109,5 млн. баррель құрайтыны күтілуде. Жобаның бағдарлы құны 3,2 млрд. АҚШ долл. құрайды, оны ҚСКЖ акционерлері қаржыландырады.
- *Екінші және үшінші кезеңдер (2016 жылдан кейін):* Кен орнын игерудің осы кезеңінде 52 ұңғыма, оның ішінде екі өнімді топ және сегіз бұрғылау түптерін салу жоспарланады, оның нәтижесінде өндіру көлемінің 2016 жылға қарай 365 млн. баррельге дейін ұлғаюы күтілуде.

2009 жылғы 31 желтоқсанда Қашаған кен орнын игеруге ҚСКЖ акционерлері салған инвестициялардың жалпы көлемі 29,1 млрд. АҚШ долл. құрады. Кен орнын игерудің эксперименталдық кезеңі бойынша жұмыстар аяқталды, олардың нәтижесінде Каспий теңізінде бес жасанды арал құрылды және шамамен 40 ұңғыма бұрғыланды. ҚСКЖ қатысушыларының болжамды есептеріне сәйкес, Қашағанның шығарылатын қорлары шикі мұнайдың 7,0-9,0 млрд. баррелін құрайды. Бұрғылау тесттерінің нәтижелері шикі мұнайды өндірудің деңгейі күніне 1,5 млн. баррельді құрайтынын көрсетеді.

**Каспий Құбыр Консорциумы (КҚК) құбыры.** КҚК мұнай құбыры Теңіз және Қарашығанақ кен орындарының мұнайын тасымалдау үшін негізгі экспорттық бағдар болып табылады. Сонымен бірге КҚК Қашаған мұнайының негізгі экспорттық бағдары болатындығы күтілуде. 2009 жылы КҚК құбыры арқылы экспортқа тасымалданатын қазақстандық мұнай көлемі 28,1 млн. тоннаны құрады.

КҚК акционерлері осы құбыр арқылы мұнайды айдау көлемдеріне басым құқықтарына ие. Қазіргі уақытта ҚазМұнайГаз ҰК жылына 5,76 млн. тонна мұнайды тасымалдауға басым құқығына ие болады. Каспий теңізінің қазақстандық секторында мұнайды өндіру деңгейінің күтілетін өсуіне, сондай-ақ Қарашығанақ және Теңіз кен орындарында өндірістік қуаттардың жоспарланған ұлғаюына байланысты, КҚК акционерлері құбырдың өткізу қабілетін жылына 33,0 млн. тоннадан 67,0 млн. тоннаға дейін ұлғайтуды жоспарлайды. Жобаны іске асыру нәтижесінде ҚазМұнайГаз ҰК жылына 14,3 млн. тоннаға дейін мұнай тасымалдауға басым құқығына ие болады. КҚК акционерлері үшін кеңейту бойынша күрделі шығындар 4,5 млрд. АҚШ долл. құрайды. Жобаны аяқтау 2015 жылы күтілуде.

**ҚазТрансОйл (ҚТО) құбыры жүйесін жетілдіру.** 2010 жылы ҚТО Қазақстандағы мұнай құбыры жүйелерінің Батыс және Шығыс филиалдарының өткізу қабілетін және пайдалану қауіпсіздігін арттыру үшін 24,6 млрд. теңгені инвестициялауды жоспарлайды.

**2009-15 жж. кезеңінде мұнай өңдеу зауыттарын (МӨЗ) кешенді жетілдіру.** МӨЗ кешенді жетілдіру жоспары 2009 жылғы мамырда ҚР Үкіметімен мақұлданды. МӨЗ жетілдіру және қайта құру шеңберінде өңдеу тереңдігін ұлғайту, Euro 4 және Euro 5 стандарттарының талаптарына дейін жеткізумен бірге өндірілетін өнімнің сапасын жақсарту (қолданылатын қондырғыларды қайта құру және жаңаларды салу көзделген), жоғары бағалы мұнай-химия өнімдерін өндіру есебінен өнімнің түр-түрін кеңейту, сондай-ақ мұнайды өңдеу бойынша қуаттарды күшейту және қоршаған ортаға өңдеудің әсерін азайту жоспарланады. Келесі алты жылдың ішінде ҚазМұнайГаз ҰК Атырау, Шымкент және Павлодар МӨЗ жетілдіруге шамамен 4,1 млрд. АҚШ долл. инвестициялауды жоспарлайды.

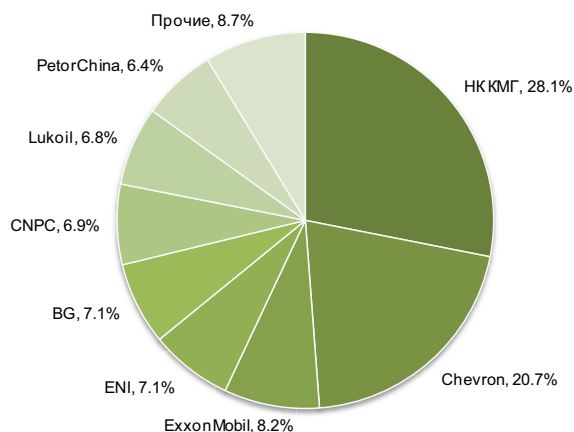
#### **1) Эмитенттің бәсекелестері болып табылатын ұйымдар туралы мәліметтер.**

ҚазМұнайГаз ҰК Қазақстандағы аса ірі мұнай-газ компанияларының үштігіне кіреді. Эмитент Қазақстандағы магистралдық мұнай құбырларының және газ құбырларының ұзындығы мен өткізу қабілеті бойынша аса ірі желілерін пайдаланады. Бұдан басқа, ҚазМұнайГаз ҰК Қазақстандағы барлық үш негізгі МӨЗ-ді, сондай-ақ Румыниядағы екі МӨЗ-ді (Петромидиа және Вега) жеке дара немесе бірлесіп бақылайды.

ҚазМұнайГаз ҰК негізгі қызметі Қазақстанның аумағында жүзеге асырылатындықтан, негізгі бәсекелестер Max Petroleum, Tristan Oil, Lancaster Petroleum және басқалар сияқты тәуелсіз өндірушілер болып табылады. Мұнай мен газдың қазақстандық өндірушілері - ТШО және КПО, сондай-ақ Қазақстанның аумағында қызметті жүзеге асыратын таяу және алыс шетел мұнай-газ компанияларының тарапынан бәсекелестік байқалады.

Қазақстан Республикасындағы ҚазМұнайГаз ҰК негізгі бәсекелестері төменде көрсетілген:

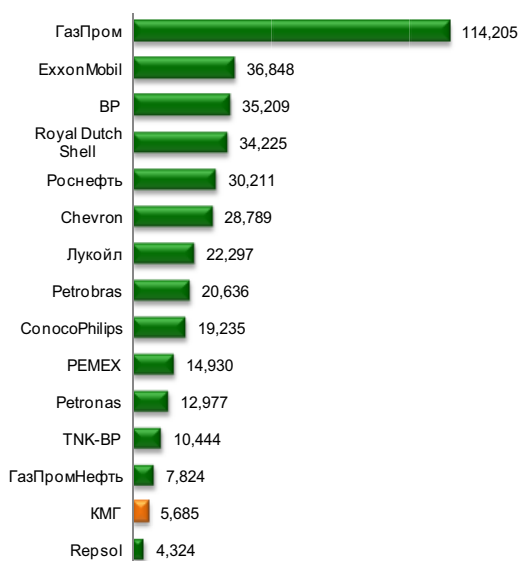
Основные производители казахстанской нефти в 2009 г. (1,9 млн. баррелей в день)



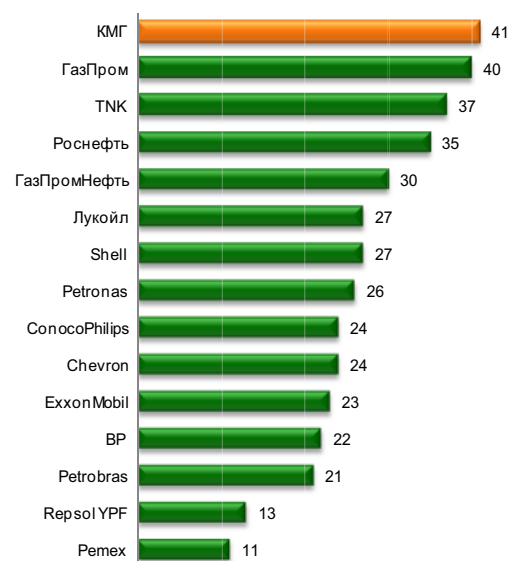
Көзі: Wood Mackenzie

2009 жылы ҚазМұнайГаз ҰК көмірсутегі қорларының көлемі бойынша жиырма аса ірі әлемдік өндірушілердің құрамына кірді (14-орын). Бұдан басқа, ҚазМұнайГаз ҰК мұнай және газ қорларымен қамтамасыз етілуі бойынша көшбасшылық жағдайға ие болды.

Запасы нефти и газа на 2009 г. (млн. баррелей н.э.)



Обеспеченность запасами в 2009 г. (лет)



Көзі: John S. Herold, «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ, Wood Mackenzie және брокерлер деректері

## 2) Қазақстан Республикасы ішіндегі орташа салалық және, егер бұл мүмкін болса, орташа дүниежүзілік көрсеткіштермен Эмитент қызметінің салыстырмалы сипаттамасы.

«ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ «Ел экономикасының мұнай-газ секторындағы мемлекеттің мүдделерін одан әрі қамтамасыз ету шаралары туралы» 2002 жылғы 20 ақпандағы №811 ҚР Президентінің Жарлығына сәйкес «Мұнай және газ тасымалдау» ҰК» ЖАҚ пен «Қазақойл» ҰМК» ЖАҚ біріктіру негізінде құрылды. Бұл ҚазМұнайГаз ҰК-тың тігінен интеграцияланған мұнай компаниясы ретіндегі қызметінің негізгі бағыттарын, оның ішінде бәсекелестерімен салыстырғанда айтарлықтай мықты, әсіресе мұнай мен газ тасымалдау бөлігіндегі артықшылықтарын айқындады.

ҚазМұнайГаз ҰК еншілес тасымалдау ұйымдары – «ҚазТрансОйл» АҚ пен «Интергаз Орталық Азия» АҚ табиғи монополистер болып табылады және «Табиғи монополиялар туралы» Қазақстан Республикасының 1998 жылғы 9 шілдедегі № 272-І Заңымен реттеледі.

Эмитент ұлттық компания бола отырып, мұнай-газ саласындағы ҚР мемлекеттің мүдделерін білдіреді. ҚР Үкіметінің үкімі бойынша ҚазМұнайГаз ҰК барлауға және өндіруге әртүрлі лицензиялар мен келісім-шарттарға қатысу үлестерін немесе сатуға олар бойынша пайданы алуға осындай келісімдер немесе кәсіпорындар жағдайында өнімді бөлу туралы келісімдерді алуға мемлекеттің басым құқығының иегері болып табылады.

2008 жылғы Wood MacKenzie Working Interest-Commercial Field Reserves басылымына сәйкес.

Компаниялар	Мұнай және газ резервтері (ММВОЕ)	Резерв әдісі	Резервтер өмірі (жыл)	Өндіріс (ММВОЕ)	Өндейтін қуаттар (ММВОЕ / күн)
Gasprom Neft	7 824	SPE	30,4	257,5	591*
Gasprom	114 205	A+B+C1	40,0	2 858,8	1 635*
Lukoil	22 297	SPE	27,1	822,1	1 335*
Rosneft	30 211	PRMS	34,7	870,6	988*
TNK-BP	10 444	A+B+C1	37,4	279,5	1 155*
<b>KMG</b>	<b>6 022</b>	<b>A+B+C1</b>	<b>41,1</b>	<b>132,0</b>	<b>292</b>
Chevron	28 789	SEC	23,5	1 224,0	2 158
ConocoPhillips	19 235	SEC	23,9	803,4	2 657
ExxonMobil	36 848	SEC	23,0	1 600,3	6 231
BP	35 209	SEC	21,8	1 614,0	2 666
Repsol	4 324	SEC	13,0	331,9	1 200*
Royal Dutch Shell	34 255	SEC	26,9	1 275,0	4 000
Pemex	14 930	SEC	10,7	1 392,0	1 300*
Petrobras	20 636	SEC	21,1	979,0	2 164*
Petronas	12 977	-	26,3	493,8	151*

*Көзі FactSet, companies' reports*

*\*2008 ақпарат*

Эмитент мынадай негізгі басымдықтарға ие:

- ҚазМұнайГаз ҰК-қа қатысу үлесінің 100%-іне ие болатын мемлекет тарапынан күшті қолдау;
- Шоғырланған негізде Қазақстанда шикі мұнайдың аса ірі өндірушісі және көптеген аса ірі мұнай-газ жобаларына (ТШО, Қашаған) қатысудың едәуір үлестері;
- Өнімді бөлу туралы келісімдерге қатысты ҚР Үкіметінің мүдделерін білдіруге басым құқығы;
- Қазақстандағы аса ірі мұнай және газ құбыры желілерінің операторы;
- Қазақстандағы үш және Румыниядағы екі МӨЗ-ге қатысудың едәуір үлестері.

2010 жылғы 31 наурыздағы жағдай бойынша магистралды құбырлар бойынша ҚазМұнайГаз ҰК мұнайының жүк айналымы 9,4 млрд. тонна / км құрады, бұл 2009 жылғы ұқсас кезеңнің көрсеткішінен 4,8%-ке артық.

Кестеде негізгі мұнай өндіруші компаниялар мен Қазақстан бойынша өндірілетін шикі мұнай көлемдері көрсетілген.

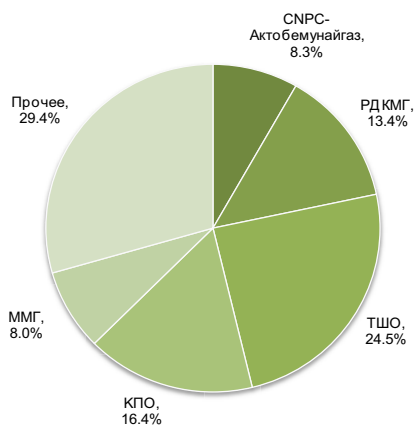
(млн. тонна)

Компаниялар	2006 ж.	2007 ж.	2008 ж.	2009 ж.
ТШО	13,3	13,9	17,3	22,6
«Қазмұнайгаз БӨ	9,6	9,5	9,5	9,0
Karachaganak Petroleum Operating (КПО)	10,4	11,6	11,6	11,9
CNPC-Ақтөбемұнайгаз	5,9	5,9	5,8	6,1
Маңғыстаумұнайгаз	5,7	5,7	5,6	5,7
Өзгелері	20,0	20,6	20,8	21,2
<b>Жиыны</b>	<b>64,9</b>	<b>67,2</b>	<b>70,6</b>	<b>76,5</b>

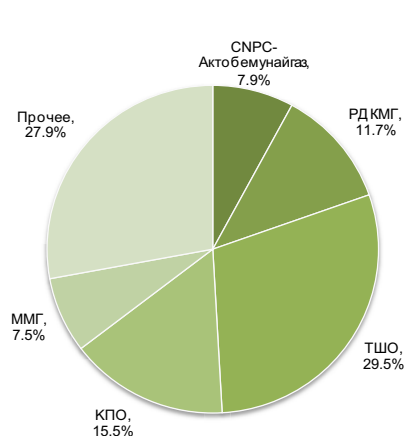
*Көзі Petroleum Journal.*

Қазақстанда 2008-2009 жж. ішінде шикі мұнайды негізгі өндірушілердің нарығы үлесінің серпіні төменде көрсетілген:

Основные производители нефти 2008 г.



Основные производители нефти 2009 г.



*Көзі Petroleum Journal.*

ҚазМұнайГаз ҰК кірістері шикі мұнайды, мұнай өнімдерін сатудан, мұнай мен газды тасымалдау шарттары бойынша төлемдерден, мұнай өнімдерін сатудан, сондай-ақ жылу мен электрэнергиясын сатуды, табиғи нысанда роялти бойынша төлемдерді және бейінді емес активтерді сатуды қосатын түсімдердің басқа да түрлерінен түседі. Аталған кірістер есептерде төрт негізгі өндірістік сегменттер бойынша көрсетіледі:

- Мұнай мен газды барлау және өндіру;
- Мұнай мен газды тасымалдау;
- Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін өңдеу және өткізу (оның ішінде роялти түрінде);
- Қызметтің басқа да түрлері, оның ішінде жылу және электрэнергиясын жеткізу, авиатасымалдау, ақпараттық және өзге де қосалқы сервистік қызметтер.

2009 жылы аса жоғары кіріс әкелетін аса ірі өндірістік сегмент шикі мұнайды және мұнай өнімдерін өңдеу және сату болды, ал таза пайда тұрғысынан аса ірі өндірістік сегмент мұнай мен газды барлау және өндіру болды.

Шоғырланған негізде 2009 жылы Эмитенттің ақшалай түсімі 2008 жылғы 1 885,6 млрд. теңгемен салыстырғанда 1 589,5 млрд. теңгеге дейін 15,7%-ке азайды. 2009 жылы таза пайда 2008 жылғы 391,1 млрд. теңгемен салыстырғанда 190,6 млрд. теңгеге дейін 51,3%-ке төмендеді. 2009

жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша шоғырланған есептілікке сәйкес, Эмитент активтерінің жалпы көлемі 2008 жылғы 3 906,7 млрд. теңгемен салыстырғанда 5 126,0 млрд. теңгені құрады.

Қашаған кен орнын игеруді және ТШО-да өндірістік қуаттарды ұлғайтуды іске асыру ҚазМұнайГаз ҰК мұнайды өндірудің шоғырланған көлемдерін перспективада едәуір түрде көбейтуге мүмкіндік береді. 2020 жылға қарай өндіру көлемдері жаңа жобаларды ескере отырып, шамамен жылына 40 млн. тоннаны құрайды. 2013 жылға қарай МӨЗ-де жоспарланған инвестициялар есебінен мұнай өңдеуде ҚазМұнайГаз ҰК үлесі жылына 6,5 млн. тоннаға дейін (44,8%) ұлғаятындығы күтілуде. Атап айтқанда 2015 жылға қарай ҚР-да мұнайды өңдеу көлемі жылына 14,0 млн. тонна деңгейінде жоспарланады, олардың ішінен ҚазМұнайГаз ҰК үлесіне жылына 11,7 млн. тонна (83,5%) келеді.

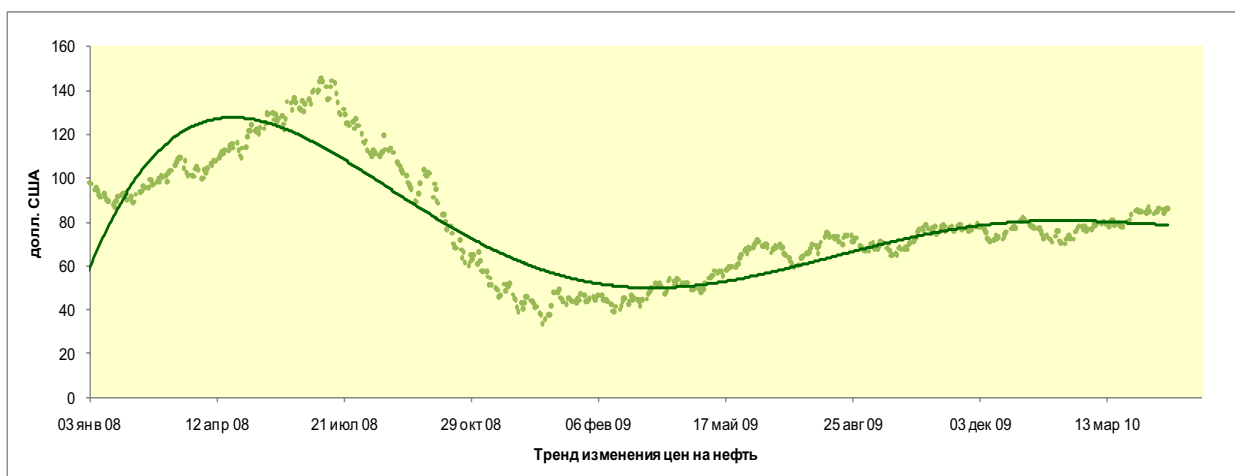
### 3) Саланың болашақ дамуына және осы саладағы Эмитенттің жағдайына қатысты болжам.

#### Мұнай-газ саласын дамыту үрдістері

Осы Проспектіні дайындаған кезде Халықаралық энергетикалық агенттіктің (ХЭА), «Cambridge Energy Research Associates» (CERA) аналитикалық агенттігінің, Мұнай экспорттерлері елдерінің ұйымы (ОПЕК), Platts, «Финам» аналитикалық агенттігінің шолуларының, сондай-ақ Росбизнесконсалтинг материалдарының, АҚШ Энергетика министрлігінің ресми ақпаратының, мерзімді баспасөздердің және 2010 жылғы 31 мамырдағы жағдай бойынша басқа да аналитикалық агенттіктердің ақпараты қолданы. Базалық қаралатын талдау элементі ретінде мұнайдың Brent (Brent) сорты пайдаланды.

2008-2009 жж. ішінде төмендегі кестеде көрсетілгендей мұнайдың дүниежүзілік нарығында өзгерудің жоғары деңгейі байқалды.

#### 2008 жылғы 1 қаңтардан 2010 жылғы 31 мамырға дейінгі кезеңдегі InterContinental Exchange (Лондон) Халықаралық биржасындағы Brent сортындағы мұнайға бағалардың серпіні



Көзі: Bloomberg

2008 жылдың екінші және үшінші тоқсандардағы мұнай нарығының дамуы көптеген аналитиктер мен сарапшылардың ең батыл үміттерінен асып түсті. 2008 жылдың бірінші жарты жылдығындағы өсудің негізгі факторлары басқа әлемдік валюталарға қатысты АҚШ долларының әлсіреуі, ОПЕК шектеу саясаты және тәуелсіз өндірушілердің өндіру қарқындарының баяулауы, Азия – Тынық мұхиты Аймағы (атап айтқанда, Олимпиада ойындарының шеңберіндегі ҚХР) және Парсы шығынағы тарапынан сұраныстың едәуір өсуі болды. Нәтижесінде 2008 жылғы шілдеде мұнайға әлемдік бағалар ең жоғары белгіге жетті (баррель үшін 146,0 АҚШ долл.). Алайда әлемдік экономикалық дағдарыс аясында мұнай бағалары 2008 жылдың төртінші тоқсанында баррель үшін 34,0 АҚШ долл. дейін шұғыл төмендеді. Мұнайға деген сұраныс әсіресе АҚШ-та едәуір түрде азайды, ал мұнай мен мұнай өнімдерінің коммерциялық қорлары ұлғайды, бұл мұнай нарығына едәуір теріс әсер етті. Бағалар 2009 жылдың бірінші жартысында осындай деңгейде қалды, 2009 жылдың екінші жартысында мұнай нарығында шағын түзетулермен бағалардың өсу үрдісі орнатылды. 2009 жылдың желтоқсанының аяғында мұнай бағасы баррель үшін 76,0 АҚШ долл. дейін жетті.

---

2009 жылдың басынан бастап мұнай бағасы орташа алғанда баррель үшін 44,0-тен 85,0 АҚШ долл. өсті (баррель үшін +41,0 АҚШ долл. немесе 93,2%). 2010 жылдың бірінші тоқсанында мұнайдың орташа бағасы 2009 жылдың осыған ұқсас кезеңмен салыстырғанда баррель үшін 45,0 АҚШ долл.-нан баррель үшін 77,0 АҚШ долл.-на дейін өсті, бұл 32,0 АҚШ долл. өсімді немесе 71,1% құрады. 2010 жылғы 31 мамырдағы жағдай бойынша соңғы сауда-саттықта мұнай баррель үшін баға алдындағы сауда сессиясымен салыстырғанда 0,4 АҚШ долл. жоғалтып, баррель үшін 73,5 АҚШ долл. белгісінде жабылды.

2009 жылы және 2010 жылдың бірінші тоқсанында мұнай нарығының серпінін айқындайтын негізгі факторлар:

- Әлемнің дамыған және өсуші экономикаларында әлемдік экономиканың іргелі көрсеткіштері және энергия тасығыштарына сұраныстың серпіні;
- Сұраныс пен ұсыныстың ағымдағы арақатынасы, сондай-ақ перспективаға мұнай мен мұнай өнімдеріне сұраныс пен ұсыныс болжамы;
- ОПЕК-тің, сондай-ақ осы ұйымға кірмейтін мұнай өндіруші елдердің бағалар деңгейін сақтау мақсатымен мұнай өндіруді реттеу қабілеті;
- Әлемнің дамыған экономикаларының арасындағы мемлекеттік қарыздың өсуі (АҚШ, Ұлыбритания);
- Жаңа техника мен технологияның дамуы;
- Тоқсан сайынғы қаржы есептері, қаржы және корпоративтік жаңалықтар, атап айтқанда мұнай-газ индустриясына қатысты, сондай-ақ әлемнің аса ірі және дамушы экономикаларының макроэкономикалық деректері және банк секторын реттеудегі соңғы өзгерістер;
- АҚШ сақтау қоймаларында мұнай және мұнай өнімдерінің қорлары туралы деректер;
- Бірінші кезекте Таяу және Орта Шығыстағы әлемнің мұнай өндіретін аймақтарындағы экономикалық және саяси оқиғалар;
- Басқа әлемдік валюталармен салыстырғанда АҚШ долларының серпіні;
- Маусымдық фактор (АҚШ-та жазғы автомобильдік маусымның басталуы және МӨЗ тарапынан мұнайға сұраныстың күшеюі және америкалық МӨЗ жұмысындағы іркілістер);
- Геосаяси фактор, оның ішінде ланкестік актілер қаупі;
- BP британдық компаниясының мұнай өндіретін платформасының жарылуы нәтижесіндегі Мексика шығанағындағы жай-күй және мұнайдың ағуын жою бойынша жұмыстар нәтижелері;
- Грецияның қарыздық дағдарысы және Еуроаймаққа және бірыңғай валютаға сенімді қалпына келтіру, сондай-ақ бюджет дефицитін азайту жөніндегі шаралар нәтижелері;
- Әлемдік мұнай нарығында спекулятивтік операциялардың күшеюі («шикізат» көпіршігі).

### **Мұнай өнімдеріне бағалар**

Ақшыл мұнай өнімдері (бензин, дизель отыны, керосин) және қара мұнай өнімдері (мазут, гудрон) нарықтың негізгі ассортиментін жасайды, ал мұнай өнімдеріне бағалар әлемнің барлық дамыған елдерінің экономикалық және әлеуметтік саясатын айқындайды.

2008 жылдың бірінші жартысында ақшыл мұнай өнімдеріне, атап айтқанда газойл нарығында сұраныстың едәуір өсуі үрдісі байқалды. Алайда әлемдік экономикалық дағдарыс аясында дизель сияқты мұнай өнімдеріне бағалар едәуір тез түсті, бұл мұнай өнімінің бағасы мен шикі мұнай бағасы арасындағы айырмашылық деп айқындалатын «крек спредке» теріс әсер етті.

---

Сұраныс деңгейінің түсуінің нәтижесінде мұнай өнімдерін бөлшектік өткізу көлемі төмендеді, бұл МӨЗ кірістілігінің едәуір түрде төмендеуіне әкелді.

Барлық 2009 жылдың ішінде мұнай өнімдері нарығының серпіні мұнай нарығындағы жай-күймен айқындалды. 2009 жылдың екінші жартысында экономикалық құлдырау мен сұраныстың азаюына қарамастан, энергия тасығыштарға бағалар өсуінің аясында мұнай өнімдерінің барлық түрлеріне бағалар өсуі байқалды. Жоғарыоктанды, қарапайым бензинге және пеш отынына бағалар аса жоғары өсті.

2010 жылдың бірінші тоқсанында экономикалық өсумен бірге мұнай өнімдеріне сұраныстың жақсаруы сектордың қызметіне оң жағынан әсер етті. Нарықта қалыптасқан жағдайды нарық өсуінің тұрақтылығы және МӨЗ кірістілігі деңгейінің ұлғаюы дәлелдеді. Демалыстың дәстүрлі жазғы кезеңі осы жылдың екінші және үшінші тоқсандарында бензинге әлемдік сұраныстың ұлғаюына әсер ететіні күтілуде.

### **Мұнай өнімдерінің қазақстандық нарығы**

Мұнай мен мұнай өнімдеріне әлемдік бағалардың ауытқуы, мұнай мен мұнай өнімдерін әлемдік тұтынудың өсуі, сондай-ақ Қазақстандық МӨЗ-дің әлсіз өндірістік қуаты мұнай өнімдерінің ішкі нарығының серпіні мен конъюктурасына әсер етеді. Мұнай өнімдеріне бағалардың өсуіне әсер ететін сыртқы факторлардан басқа, ішкі факторлар да әсер етеді:

- Бәсекелестіктің дамымауы;
- Мұнай өнімдерін өндіру және өткізу нарығының жоғары аффилиирленуі;
- Қолданылатын МӨЗ инфрақұрылымына басқа субъектілердің шектеулі қол жеткізуі.

Қазақстандағы мұнай өнімдерінің нарығы монополизацияланған болып табылады. «ПетроҚазақстан» АҚ, «ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ және Helios ішкі нарықтың 70,0%-нен астамын бақылайды.

Қазіргі уақытта үш МӨЗ жұмыс істейді, олардың жобалық қуаты ішкі нарықтағы сұранысты жабу үшін қажетті көлемдерде мұнай өнімдерін өндіруге мүмкіндік бермейді. Мұнай өнімдерінің нарығындағы жағдайды тұрақтандыру мақсатында ҚР Монополияға қарсы агенттігінің қатысуымен ҚР Үкіметінің тапсырмасына сәйкес қажетті шаралар әзірленді, олар:

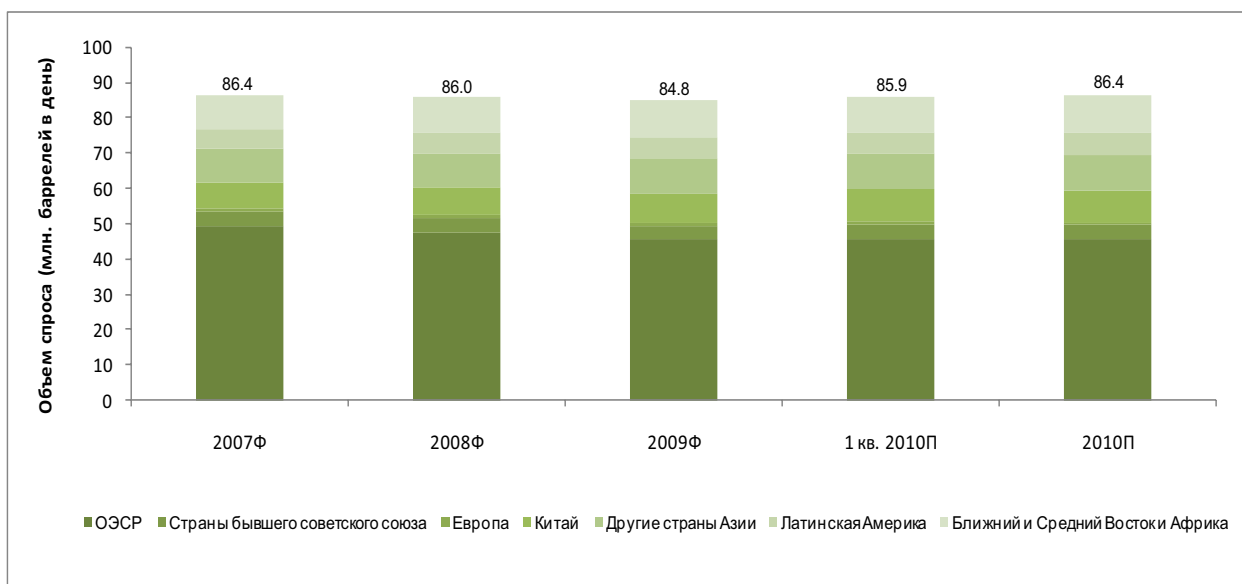
- МӨЗ-ге мұнай жеткізуді ұлғайтуға;
- Ішкі нарыққа қажетті көлемде жоғары октанды бензин импортын қамтамасыз етуге;
- Мұнай өнімдерін өндіру және тұтыну балансын айқындауға;
- Атырау, Павлодар және Шымкент үш МӨЗ-ді жетілдіру және қалпына келтіру бойынша жоспарды іске асыруды қамтамасыз етуге мүмкіндік береді.

Мұнай өнімдерінің нарығындағы жағдайда тұрақтандыру мақсатында, ҚР Монополияға қарсы агенттігінің жанында мұнай өнімдерінің қазақстандық нарығындағы бәсекелестікті дамыту және қорғау бойынша Сарапшылық кеңес құрылды, оның құрамына мемлекеттік органдардың, мұнай өнімдерінің және МӨЗ нарығы субъектілерінің өкілдері кірді. Монополияға қарсы агенттік тұрақты негізде мұнай өнімдерінің тапшылығы мен оған бағалардың негізделмеген өсу фактілерін бұлтартпау үшін бағалардың мониторингі жүргізіледі.

Мұнай өнімдерінің ішкі нарығында басым жағдай алатын компаниялардың бағаларын ҚР табиғи монополияларды реттеу жөніндегі агенттігі реттейді және әлемдіктен едәуір төмен деңгейде орналасқан. Сонымен бірге, авиакеросин сияқты мұнай өнімдерінің жеке түрлеріне түпкілікті бағалар, бағаларды 50,0–80,0% ұлғайтатын делдалдардың әсерінен соңғы тұтынушы үшін жоғары болып қалады.



## Мұнай мен мұнай өнімдеріне сұраныс



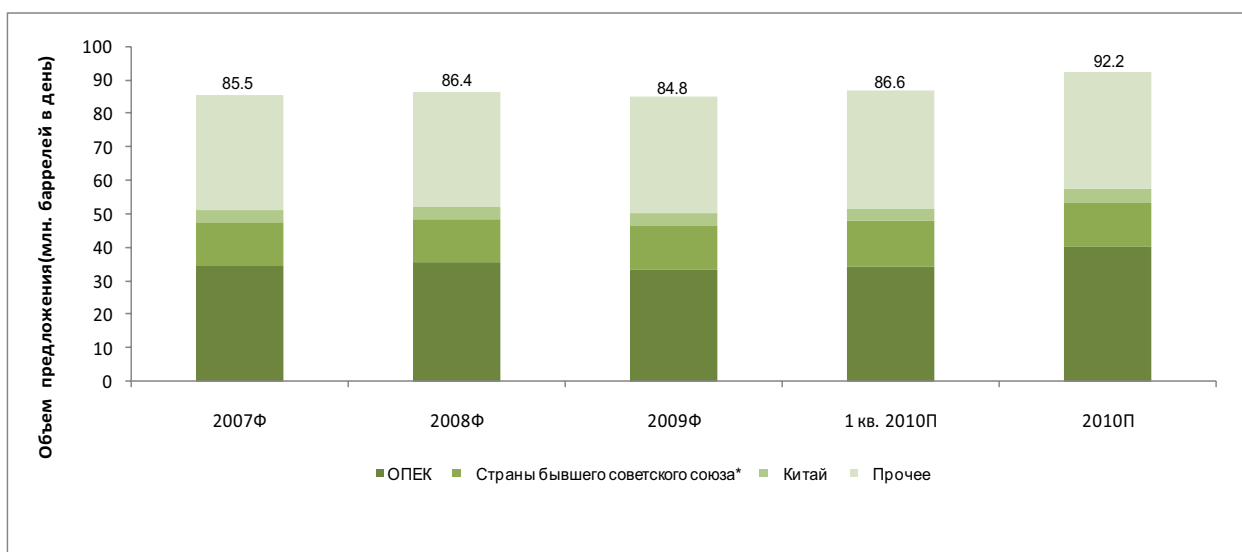
Көзі: International Energy Agency, Oil Market Report

Халықаралық энергетикалық агенттік (ХЭА) экономиканың қалпына келуін күтіп, 2010 жылы мұнайға сұраныс болжамын жоғарылатқан есепті жариялады. ХЭА болжамдары бойынша әлемдік сұраныс негізінен Қытай мен Үндістан арқасында өсетін болады. Өз жағынан ОПЕК сарапшылары осы елдерді «әлемдік экономиканың дамуының негізгі локомотивтері» деп белгіледі.

ОПЕК болжамдарына сәйкес 2010 жылы әлемдік экономиканың өсуі 3,5% өзгермейтін деңгейде қалады. АҚШ-та, Жапонияда және Қытайда экономикалық жай-күйдің қалпына келуінің белгілері байқалған уақытта Еуроаймаққа қатысушы елдер Грецияның мемлекеттік қарызына байланысты дағдарыстың жанама әсерін алады. ЭЫДҰ деректері бойынша АҚШ бойынша болжам жылына 2,6% бастап 2,8% дейін ұлғайтылды, ал Еуроаймақ бойынша болжамды қайта қарау тиісті көрсеткіштің жылына 0,7% бастап 0,6% дейін төмендетуге әкелді. 2010 жылы Қытайда 9,5%, ал Үндістанда 7,1% өсетіні күтілуде. Осыған байланысты ОПЕК сарапшылары әлемдік экономикада мұнай тұтыну алдыңғы жылмен салыстырғанда ұлғаятынын күтуде.

ОПЕК және ХЭА сарапшылары 2009 жыл мұнайға әлемдік сұраныс үшін ең нашар болғандығымен келісті. Алайда сарапшылар 2010 жылы жағымсыз тренд жағымдыға орын береді деп есептейді.

## Мұнай мен мұнай өнімдерінің ұсынысы



Көзі: International Energy Agency, Oil Market Report

\* Қазақстанды қоса алады

2009 жылдың екінші тоқсанындағы басты оқиғаның бірі ОПЕК министрлерінің отырысы болды (2009 жылғы 28 мамыр) және картель елінің мұнайды өңдеу деңгейін реттеумен байланысты кұтулер. Екінші тоқсанда мұнайға бағалардың серпініне отынға бағалардың едәуір төмендеуіне жауап ретінде өндірудің едәуір қысқаруы әсер етті. ОПЕК қатысушылары мәлімдеген өндіру көлемінің күніне 4,2 млн. баррельден күніне 24,845 млн. баррельге дейін қысқаруы мұнай нарығына қолдауды көрсетті.

Өндіру ұлғаюына дәстүрлі әсер ететін екінші тоқсандағы бағалар өсуін ескере отырып, ОПЕК елдерімен квоталарды қатаң емес сақталуын белгілеп өту керек. Осылайша 2008 жылғы қыркүйекте бір күнде алынған 4,2 млн. баррельге өндіріс қысқаруы туралы міндеттемелердің шеңберінде ОПЕК -11 қатысушы елдері өндіру көлемін күніне 3,1 млн. баррельге ғана төмендетті.

Сарапшылардың бағалауы бойынша ОПЕК құрамына кірмейтін елдердің мұнайды жеткізу күніне 0.7 млн. баррельге дейін ұлғайды, жоғарылау жағына қайта қарау нәтижесінде өндірудің жалпы көлемі күніне 100,0 мың баррельді құрады.

Болжамдар бойынша, ОПЕК елдерінің газ конденсаты сұйықтығын және дәстүрлі емес мұнай өнімдерін өндіру 2010 жылы орташа алғанда күніне 4,9 млн. баррельді құрайды, бұл алдыңғы жылмен салыстырғанда күніне 0,5 млн. баррельге көп. 2010 жылдың бірінші тоқсанында ОПЕК елдері жеткізетін мұнай орташа алғанда күніне 29,25 млн. баррельді құрады, бұл 2009 жылғы ұқсас кезеңмен салыстырғанда күніне 1,15 млн. баррельге көп.

2010 жылы ОПЕК құрамына кірмейтін елдердің мұнайды жеткізу бойынша болжамдары күніне 0,5 млн. баррель деңгейінде күніне 30,0 мың баррельге ұлғайтуды ескеріп қайта қаралды. Түзетулер негізінен нақты өндіруге қатысты алдын ала деректерді шығарумен шартталды.

ОПЕК болжамдарына сәйкес мұнайды қазақстандық өндіру 2010 жылы орташа алғанда күніне 1,6 млн. баррельді құрайды, бұл 2009 жылмен салыстырғанда күніне 70,0 мың баррельге көп. Болжамды өсу қазақстандық кен орындарындағы (Теңіз, Қарашығанақ) өндіріс ұлғаюының есебінен жеткізіледі. Wood Mackenzie деректері бойынша қазақстандық кен орындарындағы мұнайдың дәлелденген қорлары 35,1 млрд. баррельдерді құрайды, қорлар 65 жылға есептелген.

#### **2010 жылдың екінші жартысындағы әлемдік нарықтардағы жай-күйдің болжамы.**

##### **Сұраныс пен ұсыныс балансы және аналитиктердің болжамдары**

ХЭА болжамына сәйкес мұнай және мұнай өнімдеріне әлемдік сұраныс 2010 жылы алдыңғы жылмен салыстырғанда күніне 1,6 млн. баррельге ұлғаятыны күтілуде. Әлемдік экономиканың жақсару процесі жүріп жатқандығына қарамастан, бұрынғыдай, экономикалық өсу қарқындарының баяулауының едәуір тәуекелі бар, ол өз орнында, ағымдағы жылы мұнай және мұнай өнімдерін тұтынудың күтілетін өсуіне әсер ете алады.

Қазіргі сәтке дейін Қытайдың тұтынуы мұнай мен мұнай өнімдеріне сұраныстың өсуіне жағдай жасайтын негізгі елдердің бірі болып табылады, бұл ретте энергия тұтынудың жалпы көлемінде Қытай үлесі әлемде бензинге (4,5%) және дизель отынына (5,0%) бөлшек бағалардың жақын арадағы өсуіне қарамастан жылдың аяғына дейін өзгермейтін деңгейде қалатыны күтілуде.

Әлемдік экономиканың қалпына келтіру қарқындарының тұрақтылығына қатысты нарықтағы ағымдағы скептицизм да мұнайға бағалардың тұрақсыздығына әсер етті. 2010 жылдың бірінші жартысында баррель үшін 69,6 долл. белгісіне (2010 ж. 20 мамыр) дейін 19,0 АҚШ долл. төмендегеннің алдында Brent сорттындағы мұнайдың құны баррель үшін 88,8 АҚШ долл. (2010 ж. 03 мамыр) жетті. Осыншама күшті тұрақсыздық мұнай мен мұнай өнімдеріне сұраныс пен ұсыныс балансының іргелі көрсеткіштерімен емес, қаржы нарықтарындағы жағдайдың теріс әсерімен туындады.

Басқа жағынан мұнайға деген ұсыныс жоғары деңгейде қалады, ал ОПЕК елдерінің мұнай өндірісінің қысқаруы оның қорларының қажетті төмендеуіне әкелген жоқ.

2010 жылғы 31 мамырда осы консенсус болжамды Bloomberg дайындады:

Тауар	Биржа	Ағымдағы баға	Бір жылға арналған бағалардың орташа болжамы			
			2010 ж.	2011 ж.	2012 ж.	2013 ж.

Тауар	Биржа	Ағымдағы баға	Бір жылға арналған бағалардың орташа болжамы			
			2010 ж.	2011 ж.	2012 ж.	2013 ж.
Brent мұнайы, баррель үшін АҚШ долл.	ICE	74,0	80,5	90,0	92,5	88,5
WTI мұнайы, баррель үшін АҚШ долл.	NYMEX	74,4	80,0	87,5	95,5	93,8
Henry Hub табиғи газы, mmbtu үшін АҚШ долл.	NYMEX	4,3	5,3	6,5	6,8	7,0
NBP табиғи газы, therm (терм) үшін пенс	UK	36,65	52,3	49,5	52,3	-

баррель үшін АҚШ долл.	2010 ж. 2 -т.	2010 ж. 3-т.	2010 ж. 4-т.	2011 ж. 1-т.
Консенсус	79,0	77,0	78,4	79,9

Көзі: *Bloomberg*

### Газ нарығы

Табиғи газ нарықтары елден елге едәуір түрде вариацияланатын бағалармен бірге оқшаулануына қабілетті. Азия мен Еуропада табиғи газ нарықтары мұнай өнімдеріне бағалардың әсеріне қатты ұшырайды. Табиғи газдың сатылуының ұлғаюымен бірге баға белгілеу механизмдері табиғи газдың ғаламдық нарығына жол салып дамитыны күтілуде.

Континенталдық Еуропаға импортталатын газдың едәуір бөлігі ұзақ мерзімді келісім-шарттардың негізінде жүзеге асырылады. Баға белгілеу баламалы энергия тасығыштарының бағасымен бағаның байланысуына негізделген – әдетте «мұнай өнімдерінің қоржындары»: газды тұтынудың ұлттық құрылымының ерекшеліктерін көрсететін әртүрлі салмақтармен газойл және мазут. Газ бағасын индексациялау формуласында уақытша лага (көбінесе алтыдан тоғыз айға дейін) болуында көрсетілетін еуропа газ нарығындағы баға белгілеу спецификасының күшіне табиғи газға экспорттық бағалардың серпіні мұнай мен мұнай өнімдеріне бағалардың өзгеруінен артта қалуда. Дегенмен, газға бағаның серпіні мұнай және мұнай өнімдерінің нарығындағы жағдайды бейнелейді.

Ұлыбританиядағы National Balancing Point (NBP) және Нидерландтағы Title Transfer Facility (TTF) сияқты Еуропа сауда алаңдарында газды сатып алу-сатуға байланысты операциялар барынша сауда тартымдылығымен тауар ретінде үлкен мәнге ие болады. Осы мәмілелерге бағалар мұнайға бағаларға тікелей байланысты емес. 2009 жылы осы нарықтар газ бен электр энергиясын тұтынудың бөлшек бағаларының үрдісіне әсер еткен газға бағалардың едәуір төмендеуін байқады. Мысалы, 2009 жылы Германияда газға бөлшек бағалар халық үшін 2,0%-ке және өнеркәсіптік кәсіпорындар үшін 6,0%-ке төмендеді. Дәл осындай үрдіс Еуропаның басқа да елдерінде байқалды.

2010 жылға жасасқан форвардтық келісім-шарттар бойынша 2009 жылғы баға TTF нарығында МВт-сағат үшін орташа 18,0 еуроны құрады, бұл 2008 жылы 2009 жылға жасасқан форвардтық келісім-шарттардың бағасымен салыстырғанда 41,0%-ке төмен.

2009 жылдың ішінде газдың еуропалық нарығында байқалған үрдіс 2010 жылдың бірінші тоқсанында жалғасты. 2010 жылдың бірінші жартысында 2011 жылға жасалған форвардтық келісім-шарттар бойынша баға TTF нарығында МВт-сағат үшін орташа алғанда 17,0 еуроны құрады, бұл 2009 жылы 2010 жылға жасалған форвардтық келісім-шарттардың бағасымен салыстырғанда 4,0 еуроға төмен.

Әлемдік экономиканы дамытудың аса маңызды ресурсы ретінде табиғи газ рөлі өсуде. Әлемдік қаржы-экономикалық дағдарыспен туындаған 2009 жылы әлемдік энергия тұтынуының төмендеуіне (шамамен 2,0%-ке) қарамастан, әлемдік энергия тұтынушылары халық санының ұлғаюына және дамушы елдердегі өнеркәсіптік өндірістің өсуіне қарай әлемдік энергия

---

тұтынушылары ұлғаятыны күтілуде. Салалар қимасында электр энергетикасы едәуір түрде өседі (54,0%-ке ұлғаю).

## **Қазақстанның газ нарығы**

Wood Mackenzie деректерінің негізінде, 2009 жылы газдың дәлелденген қорлары 3,7 трлн. м<sup>3</sup> және өндіру деңгейі 35,6 млрд. м<sup>3</sup> құрады. Газ қорлары 104 жылға есептелген.

Әлемдік қаржы дағдарысынан энергия тасығыштарға әлемдік сұраныстың ағымдағы әлсіреуіне қарамастан, ұзақ мерзімді перспективада 2030 жылға қарай Еуропада табиғи газды жалпы тұтыну 2005 жылдағы 540 млрд. м<sup>3</sup> салыстырғанда 700 млрд. м<sup>3</sup> дейін өсетіні болжамданады, олардың ішінен 480 млрд. м<sup>3</sup> Еуропаға газды импорттық жеткізу есебінен қамтамасыз етіледі. Алдын-ала деректер бойынша, «Газпром» ААҚ ішкі өндірісі мен оның экспорттық міндеттемелері арасындағы алшақтық 2010 жылы 200 бастап 300 млрд. м<sup>3</sup> дейін құрайды. 200 млрд. м<sup>3</sup> «Газпром» ААҚ ішкі көздері есебінен қамтамасыз етілетіні күтілуде. «Газпром» ААҚ өндірісінің ұзақ мерзімді көлемдерінің өсуінің төменгі қарқындарын есепке ала отырып, қосымша 100 млрд. м<sup>3</sup> Өзбекстаннан, Қазақстаннан және Түрікменстаннан газды сыртқы жеткізу есебінен қамтамасыз етіледі.

ҚР Үкіметі газ саласын жақсарту, газ тасымалдау жүйесінің транзиттік әлеуетін ұлғайту, ішкі газ тарату жүйесін оңалту, ішкі нарықта табиғи газды тұтынудың өсуі, елдердің аймақтарын газдандандыру, Қазақстандық газ кен орындарын барлау және игеру бойынша бірқатар міндеттерді қойды.

Алдағы бес жыл ішінде Қазақстанда (басты түрде Қашаған, Теңіз және Қарашығанақ кен орындарынан) газ өндіру көлемдерінің едәуір өсуі күтілуде. Қысқа мерзімді және ұзақ мерзімді перспективада Орта Азиялық аймақта газ тасымалдау көлемдерінің және транзит бойынша қызметтерге сұраныстың едәуір өсуі күтілуде, бұл Қазақстанның контрагент ретінде ұстанымдарын нығайтуға әкеледі. Атап айтқанда, Түрікменстанның экономикасы валюталық түсімдердің негізгі көзі болып табылатын газ экспортынан қатты тәуелді болады. Қазіргі уақытта Қазақстан түркімен газын жеткізу үшін қолданыстағы жалғыз экспорттық бағдар болып қалуда.

### **Мұнай-газ саласындағы ҚазМұнайГаз ҰК орны**

ҚазМұнайГаз ҰК өзінің негізгі стратегиялық мақсаты – Қазақстанда жетекші мұнай-газ компаниясы ретінде өзінің ұстанымдарын ұстанады. Әлемдік экономикалық дағдарысқа және мұнайға бағалардың төмендеуіне қарамастан, Эмитент барлық мұнай өндіру саласының қызметінде көрсетілетін осы факторлардың әсерін жеңе алады.

ҚазМұнайГаз ҰК стратегиясының негізгі міндеттері:

- Мұнай мен газды барлау және өндіру бойынша операцияларды кеңейту есебінен өсуді, сондай-ақ ұзақ мерзімді перспективада экспортты қамтамасыз ету үшін мұнай мен газдың экспорттық бағдарларын кеңейтуді және әртараптандыруды қамтамасыз ету;
- Өндірісті жетілдіру және операциялар тиімділігін арттыру арқылы қолдағы күшті ұстанымдарды ұстау, сондай-ақ өндірістік қызметтің жоғары стандарттарына қол жеткізу және өтімділікті арттыру;
- Соңғы тұтынушылар нарықтарына қол жеткізуді қамтамасыз ету үшін шетел мұнай тасымалдау активтерінде таңдамалы қатысу үлестерін сатып алуды жүзеге асыру;
- Жергілікті коммерциялық және өндірістік құзыретті пайдалану есебінен жергілікті нарықтағы бәсекелестік басымдықтарды дамыту;
- Ашық және күрделі емес ұйымдық құрылымды енгізу, сондай-ақ тиімді басқару мәдениетін дамыту;
- 2015 жылы жобалар операторы мәртебесін алу, атап айтқанда Түрікменстанда, Әзірбайжанда, Өзбекстанда және Ресейде жобаларға және оператор құқығына қол жеткізу болып табылады.

### **Барлау және өндіру сегментінде**

Барлау және өндіру сегменті –ҚазМұнайГаз ҰК жүйе құрушы негізі. Оның қарқынды дамуы ҚазМұнайГаз ҰК мұнай тасымалдауда; мұнай өңдеуде, мұнай-химияда, мұнай мен мұнай маркетингінде; газ бизнесінде өсу мүмкіндіктерін айқындайтын болады. Барлау және өндіру

сегментіндегі стратегияның негізгі міндеттері өндірудің жалпы көлемін ұлғайту және жаңа активтерді сатып алу арқылы көмірсутегі қорларын толықтыру, сондай-ақ геологиялық барлау жұмыстарын жүргізу және негізгі кен орындарында өндірісті оңтайландыру болып табылады.

Өндіру көлемдерінің едәуір ұлғаюы қазақстандық активтерде үлесті белсенді сатып алу арқасында мүмкін болды: бүгінгі күні Эмитент «Қазгермұнай» АҚ (50,0%), «ПетроҚазақстан Инк.» АҚ (33,0%) және СІТІС Canada Energy Limited (CCEL) (50,0%) компанияларында қатысу үлестеріне ие. ҚазМұнайГаз ҰК компаниялар тобы бойынша мұнайды өндірудің негізгі көлемі ҚМГ БӨ және ТШО үлесіне тиесілі.

#### **ҚазМұнайГаз ҰК қатысуымен ұйымдар бойынша мұнай мен газ конденсатын шоғырланған өндіру**

(мың тонна)

Атауы	2007 ж.	2008 ж.	2009 ж.	2010 ж. 1-тоқ.
ҚМГ БӨ	9 548	9 486	8 977	2 088
ТШО	2 786	3 455	4 505	1 290
ПетроҚазақстан	2 238	2 110	2 077	487
Қазгермұнай	1 527	1 570	1 601	388
Қаражанбасмұнай	-	914	934	223
Қазақойл Ақтөбе	435	39	468	109
Қазахтүрікмұнай	129	111	113	28
ММГ	-	-	-	696
ҚТГ	26	26	26	6
<b>Жиыны</b>	<b>16 689</b>	<b>17 711</b>	<b>18 701</b>	<b>5 315</b>

Орташа мерзімді перспективада қазақстандық мұнайды өндіру көлеміндегі ҚазМұнайГаз ҰК үлесі төмендейтіні күтілуде, себебі ҚазМұнайГаз ҰК өндірудің барынша мол өсімі жоспарланатын аса ірі жобаларда (Теңіз, Қашаған) кіші үлеске ие. Газдың өндіру қорлары мен көлімдері бойынша қазақстандық нарықтағы ҚазМұнайГаз ҰК ұстанымдары негізінен Қарашығанақ кен орнындағы үлестің жоқтығынан әлсіз болып табылады.

Барлау және өндіру сегментін дамытуыдың негізгі бағыттарының бірі көмірсутегілердің халықаралық нарықтарына шығу болып табылады. ҚМГ БӨ қызығуларының географиясы жақын шетел елдеріне, атап айтқанда Түрікменстанға және Ресей Федерациясына таралады. Қызметті кеңейту үшін тартымды аймақтар Таяу Шығыс, Солтүстік Африка елдері және басқа да аймақтар болып табылады. ҚМГ БӨ қызметінің географиясын кеңейту оған халықаралық нарыққа шығуға, перспективалық мұнай-газ жобаларында тәжірибе алуға, оның ішінде оффшорлық, мұнайды барлау және өндірудің қазіргі технологияларына қол жеткізуге мүмкіндік береді.

Қазіргі уақытта ҚазМұнайГаз ҰК Қазақстандағы және оның шекарасынан тыс ірі және күрделі жобаларды (Қашаған, ТШО) дербес игеру үшін жеткілікті ресурстары (қаржы, технологиялар) жоқ. Осыған байланысты Эмитент шетел жобаларына қол жеткізу үшін шетел әріптестермен ынтымақтастықты бастапқы кезеңде дамытатын болады.

#### **Ахуалдық (SWOT) талдау**

Күшті жақтары	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Ұлттық компанияның мәртебесі;</li> <li>• сұйық көмірсутегілердің қорлары 795,5 млн. тоннаны құрайды (2009 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша);</li> <li>• ғаламдық мәні бар Теңіз және Қашаған жобаларына үлестік қатысу;</li> <li>• қолма-қол ақшаның айтарлықтай көлемі;</li> </ul>
Әлсіз жақтары	<ul style="list-style-type: none"> <li>• «ескірген» және қатты тозған активтер санының өсуі;</li> <li>• әлемнің мұнай-газ саласының көшбасшыларынан техникалық</li> </ul>

	<p>және технологиялық тұрғыдан артта қалуы;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• әлеуметтік жүктеменің жоғары деңгейі;</li> <li>• газ қорлары мен өндіру көлемдерінің аз болуы;</li> <li>• Қарашығанақ кен орнын игеру бойынша жобалада үлесінің болмауы;</li> </ul>
Мүмкіндіктері	<ul style="list-style-type: none"> <li>• мұнай баламасы 1,3 млрд. тоннадан астам жиынтық болжамды шығарылып жатқан көмірсутегі шикізаты бар жобалар портфелі мен перспективалық жобалар;</li> <li>• Қазақстандағы жобаларға тігінен интеграцияланған мұнай-газ компаниялары ТИМК тарапынан жоғары қызығушылық;</li> <li>• шетелдік жобалар және ауыр мұнай кен орындарын игеру жобалары есебінен активтер портфелін әртараптандыру;</li> <li>• ілеспе газды коммерциялау;</li> </ul>
Қауіптер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• геологиялық тәуекелдер (күтілетін ресурстардың расталмауы);</li> <li>• көмірсутегі шикізатының кен орындарын барлау және игеру жобаларының көп қаржы талап етуінің өсуі;</li> <li>• өндірудің өзіндік құнының өсуі;</li> <li>• баға конъюнктурасы;</li> <li>• экологиялық тәуекелдер;</li> <li>• салалық ғылымның болмауы;</li> <li>• сервистік инфрақұрылым қуаттарының тапшылығы.</li> </ul>

### Мұнай тасымалдау сегментінде

Мұнай тасымалдау жүйелері ҚР-дың экономикалық және энергетикалық қауіпсіздігінің негізгі элементтерінің бірі, сондай-ақ ҚР-дың ғаламдық экономикаға интеграциялануының құралы болып табылады.

Қазақстанның магистралды мұнай құбырлары бойынша мұнай тасымалдауды ҚазМұнайГаз ҰК еншілес ұйымы – «ҚазТрансОйл» АҚ (ҚТО) жүзеге асырады. ҚТО экспортқа және ішкі нарыққа мұнайды іркіліссіз тасымалдауды қамтамасыз етеді және барлық жүк жөнелтушілер үшін магистралды құбырлар жүйесіне тең қол жеткізуді беру қағидатымен жұмыс істейді. Эмитенттің магистралды мұнай құбырларының желісі 7 270 км құрайды, олардың ішіннен ҚТО үлесіне шамамен 5 071 км тиесілі.

ҚТО-ға Кенқияқ-Атырау және Атасу-Алашанькоу магистралды мұнай құбырларының иеленушілері болып табылатын «МұнайТас» Солтүстік-Батыс құбыр компаниясы» АҚ компаниясына 51,0% қатысу және «Қазақстан-Қытай Құбыры» ЖШС-ке 50,0% қатысу тиесілі. Бұдан басқа, 2008 жылдың басында ҚТО Батуми мұнай терминалына 100,0% қатысу үлесінің, сондай-ақ тиімді стратегиялық және геосаяси орналасқан жеріне ие Батуми теңіз портын басқарудың айрықша құқығына ие болды. Нәтижесінде Дүниежүзілік мұхитқа тікелей шығумен Қара теңіздегі мұнай тасымалдау активтері бірінші рет сатып алынды.

Қазіргі уақытта ҚТО магистралды құбырлар жүйесін дамыту бағдарламасын іске асыру процесінде. Осы бағдарламаның мақсаты мұнай құбырларының сенімділігін арттыруға және жетілдіруге, сондай-ақ қолданыстағы мұнай құбырларының өткізуші қабілетін кеңейтуге және ұзақ мерзімді перспективада тасымалдаудың жаңа бағдарларын жасауға негізделеді. Мұнай экспортының бағыттарын әртараптандыру ҚР Үкіметінің ұзақ мерзімді саяси және экономикалық басымдықтарына сәйкес жүзеге асырылып жатыр.

### Ахуалдық (SWOT) талдау

Күшті жақтары	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ҚР-да магистральдық мұнай құбырларымен мұнай тасымалдау</li> </ul>
---------------	---

	<p>секторындағы үстемдік орны;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Каспий теңізінде өзінің танкерлік флотының болуы;</li> <li>• тұрақты ақша ағындары;</li> <li>• ҚазМұнайГаз ҰК бақылайтын шетелдік активтердің болуы;</li> </ul>
Әлсіз жақтары	<ul style="list-style-type: none"> <li>• мұнай тасымалдау жүйесінің жекелеген учаскелерінің әбден тозуының жоғары деңгейі;</li> <li>• қазіргі мұнай құбырлары жүйесінің жекелеген учаскелерін жүктеудің төмен деңгейі;</li> <li>• активтер қызметтің әлеуметтік-бағытталған түрлерін қамтиды (магистральдық су құбыры және басқалары);</li> <li>• Каспий теңізіндегі танкерлік тасымалдау нарығында үлесінің аз болуы;</li> </ul>
Мүмкіндіктер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• мұнай тасымалдау жүйесінің техникалық интеграциясының аяқталуы;</li> <li>• мұнай өндіру көлемдерінің өсуінің жоғары әлеуеті және мұнай өндіру компанияларының жаңа экспорттық мұнай құбырларын салу және қолда бар мұнай құбырларын кеңейту жобаларын қолдауға дайын болуы;</li> <li>• транзиттік елдердің арасындағы бәсекелестіктің жоғары деңгейі;</li> <li>• ҚР-да жаңа мұнай құбырларын және экспорттық терминалдарды салу, шетелдегі жобаларға қатысу (мұнай құбырлары, терминалдар, флот) жобалары бойынша ҚР Үкіметінің қолдауы;</li> </ul>
Қауіптер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• мұнай құбырларын салу және қайта жаңғырту жобаларының көп қаржы талап етуінің өсуі;</li> <li>• транзиттік елдердің тәуекелдері;</li> <li>• Каспий маңы елдерінің танкерлік флоттарымен бәсекелесу шарттарының ашық болмауы;</li> <li>• елдің батыс аймағында су тұтынудың өсуіне байланысты мұнай тасымалдаудан түсетін кірістер есебінен су жеткізу қызметтерін субсидиялау көлемдерінің ұлғаюы.</li> </ul>

### Мұнай өңдеу және мұнай өнімдерін өткізу сегментінде

Мұнай өңдеу саласын дамыту ҚР энергетикалық қауіпсіздігін қамтамасыз ету және экономикасының өсу қарқынын сақтау үшін өте маңызды болып табылады.

2009 жылы ҚазМұнайГаз ҰК компаниялар тобының мұнайды өңдеуі 2008 жылғы 10,3 млн. тоннамен салыстырғанда 15,2 млн. тоннаны құрады. Осындай едәуір ұлғайту Павлодар МӨЗ-ге қатысу үлесінің 100,0%-ін сатып алудың арқасында мүмкін болды.

ҚазМұнайГаз ҰК тобына кіретін МӨЗ-де мұнайды өңдеу көлемдері мына кестеде көрсетілді:

Атауы	2007 ж.	2008 ж.	2009 ж.	2010 ж. 1-тоқ.
Атырау МӨЗ	3 701	3 925	3 678	968
Шымкент МӨЗ	1 011	2 154	3 802	628
Павлодар МӨЗ	-	-	3 763	1 281
Петромидиа МӨЗ	-	4 237	3 923	985

(мың тонна)



Атауы	2007 ж.	2008 ж.	2009 ж.	2010 ж. 1-тоқ.
Жиыны	4 712	10 316	15 166	3 862

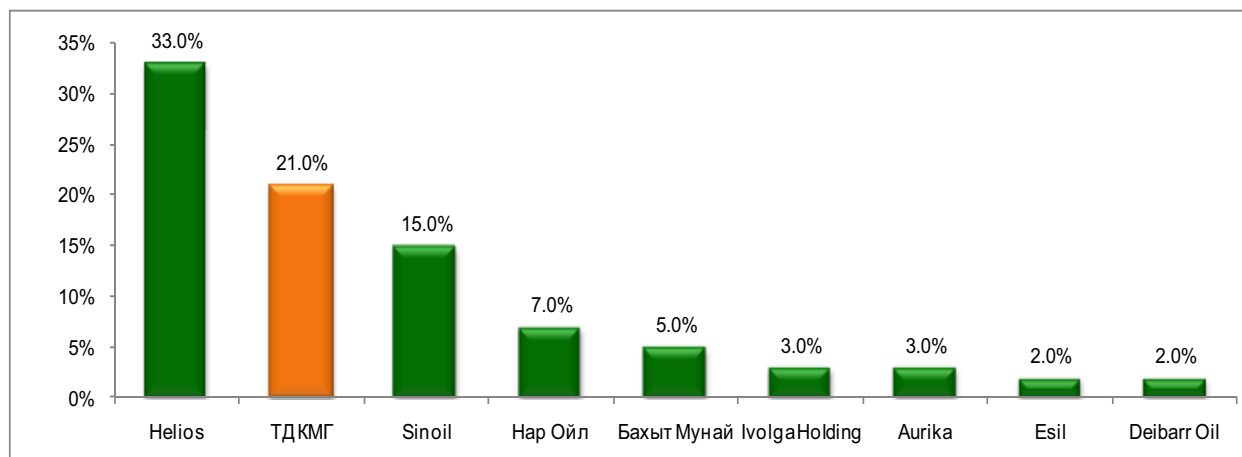
### Мұнай өңдеу секторындағы халықаралық қызмет

The Rompetrol Group (TRG) румын мұнай-газ компаниясына 100,0% қатысу үлесін сатып алу Эмитентке екі румын мұнай өңдеу зауытына, сондай-ақ Еуропада автомобильге жанармай құю станцияларының бөлшектік желісіне қол жеткізуге жағдай жасады.

Rompetrol құрамына екі мұнай өңдейтін зауыты (Петромидиа және Вега) және Еуропа елдеріндегі (Румыния, Франция, Испания, Молдова, Украина, Болгария, Албания, Грузия) 902 автомобильге жанармай құю станциялары кіреді. Rompetrol Түркияға, Украинаға, Хорватияға, Молдавияға мұнай өнімдерін жеткізеді, сондай-ақ танкерлерді жалдауға ұзақ мерзімді бес жылдық келісім-шартқа ие. Rompetrol Румынияның ішкі нарығында да, Шығыс Еуропа нарығында да полиэтилендердің және полипропилендердің жетекші өндірушісі болып табылады. Компанияның басты офісі Нидерландта орналасқан, операциялар мен активтердің көпшілігі Францияда, Румынияда, Испанияда және Оңтүстік-Шығыс Еуропада орналасқан. Бүгінгі күні Rompetrol құрамында әлемнің 13 елінде сегіз мыңнан астам жоғары білікті қызметкерлер жұмыс жасайды.

Эмитент осы активтерге өзінің еншілес ұйымы «ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ (ҚМГ СҮ) арқылы иелік етеді. Ішкі және сыртқы нарықтардағы мұнай және мұнай өнімдерінің маркетингі және мұнайды өткізу ҚМГ СҮ арқылы жүзеге асырылады. ҚМГ СҮ экспорттық жөнелтудің негізгі көлемдерін ҚМГ БӨ компаниясы өндіретін мұнай және роялти түрінде қазақстандық жер қойнауын пайдаланушылардан алынған мұнай көлемдері құрайды.

ҚМГ СҮ-де мұнай экспортының жалпы көлемі 2009 жылы 7 054 мың тоннаны құрады, бұл 2008 жылдағы деңгейден 24,7% төмен. 2009 жылы ішкі нарықтағы мұнай өнімдерін бөлшектік өткізу Астана және Алматы қалаларында, сондай-ақ Қазақстанның батыс, солтүстік және шығыс аймақтарында орналасқан ҚМГ СҮ автомобильге жанармай құю станцияларының желісі арқылы жүзеге асырылды. ҚМГ СҮ жоғары сапалы бензиндерді, дизель отынын және авиакеросинді қоса алғанда, мұнай өнімдерінің кең ассортиментін өткізеді. 2009 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша, ҚМГ СҮ мұнай өнімдерін бөлшектік сату көлемі бойынша екінші ірі компания болды және нарық үлесінің 21% ие болды.



Көзі: Деректерді Эмитент ұсынды

ҚазМұнайГаз ҰК шикізатпен қамтамасыз ету, мұнай өңдеу саласын қайта жаңғырту және мұнай-химияны дамыту мәселелерін шешу бөлігінде ҚР Үкіметінің тарапынан белсенді қолдауға мұқтаж болып отыр.

### Ахуалдық (SWOT) талдау

Күшті жақтары	<ul style="list-style-type: none"> <li>ҚР мұнай өңдеу нарығындағы күшті позициялары (АМӨЗ, ПКОП, ПМХЗ);</li> <li>шетелде меншікті өңдеу қуаттарының болуы (Rompetrol);</li> </ul>
---------------	---

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ҚР-дағы меншікті АҚС пен мұнай базалары жүйесі;</li> <li>• ҚР нарығындағы ҚМГ СУ бренді;</li> <li>• мұнай химия өндірістерін дамыту үшін ресурстық базаның болуы;</li> </ul>
Әлсіз жақтары	<ul style="list-style-type: none"> <li>• технологиялық дамудың жеткіліксіз деңгейі (өңдеу тереңдігі, өнімнің сапасы);</li> <li>• құнды құрудың жеткіліксіз интеграциясы (кен орындары – МӨЗ – бөлшек сауда желісі);</li> <li>• ҚР-дағы мұнай өңдеу қуаттарын басқарудың күрделі құрылымы;</li> <li>• Rompetrol-дың нарықтық позициялары (аймақтық нарықтағы тікелей бәсекелестерінде жұмыс істемей тұрған айтарлықтай қуаттарының болуы);</li> <li>• Мұнай химия өнімін тұтынудың негізгі нарықтарынан алыс болуы;</li> <li>• ҚР бөлшек сауда нарығындағы әлсіз позициялары;</li> <li>• АҚС жүйесінің сапасы (орналастыру және стандарттарға сәйкес болуы);</li> <li>• өз мұнай өндіру көлемінің мұнай өңдеу бойынша жиынтық белгіленген қуаттарға барабар болуы;</li> </ul>
Мүмкіндіктер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ҚР нарығындағы мұнай өнімдеріне сұраныстың өсуі;</li> <li>• Компанияның мұнай өндіру көлемдерінің өсуі;</li> <li>• ҚР мұнай өндіру және өңдеу орталықтарының интеграциясын қамтамасыз ететін ішкі мұнай құбырлары жүйесін салу;</li> <li>• мұнайдың әлемдік нарығы конъюнктурасы өзгерген кезде табиғи хедж ретінде шетелдік МӨЗ пайдалану;</li> <li>• мұнай химия кәсіпорындарын салу жобаларын салу үшін стратегиялық инвесторды тарту;</li> <li>• тәуелсіз АҚС операторларының активтерін шоғырландырудың жоғары әлеуеті;</li> </ul>
Қауіптер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ішкі және халықаралық нарықтардағы бағалардың теңсіздігін сақтау, маусымдық дала жұмыстары үшін, жылу беру маусымында энергетикалық және коммуналдық кәсіпорындарға отынды тіркелген бағалар бойынша жеткізу, мұнай өнімдерін бөлшек сауда желісі арқылы нарықтық бағалардан төмен бағамен сату және т.с.с. нысанда «отын субсидияларын» пайдалану практикасын сақтау;</li> <li>• мұнай өнімдерінің экспорты бойынша маусымдық шектеулер;</li> <li>• мұнай нарығының жоғары волатильдік жағдайында өңдеу маржасын қысқарту;</li> <li>• МӨЗ қайта жаңарту және қайта жаңғырту, мұнай химия кәсіпорындарын салу жобаларының көп қаражат талап етуінің өсуі;</li> <li>• мұнай өнімдері сапасының жаңа стандарттарын енгізу мерзімдерінің өзгеруі;</li> <li>• мұнай химия өнімі нарығының конъюнктурасының өзгеруі;</li> <li>• мұнай химия жобалары үшін білікті кадрлардың тапшылығы;</li> </ul>

- мұнай химия жобалары өтімділігінің ұзақ мерзімдері;
- Компанияның өңдеу қуаттарын пайдаланып жатқан бөлшек сауда жүйелерінің ірі операторларымен бәсекелестіктің қарқынды өсуі (Sinoil – ПКОП, Гелиос – ПМХЗ).

### Газды тасымалдау және өткізу сегментінде

Газ тасымалдау жүйелері ҚР экономикалық және энергетикалық қауіпсіздігінің негізгі элементтерінің бірі болып табылады. ҚазМұнайГаз ҰК газды магистральдық тасымалдау секторында басымдық орынға ие және транзит есебінен айтарлық түсімдер алууда.

Эмитенттің 100,0% еншілес ұйымы болып табылатын «ҚазТрансГаз» АҚ (ҚТГ) Қазақстанның оңтүстік аймақтарының (Қызылорда, Оңтүстік Қазақстан, Жамбыл және Алматы облыстары) Өзбекстаннан табиғи газды берумен байланысты маусымдық іркілістерге және Қырғызстанның аумағында оның санкцияланбаған іріктеуге тәуелді болуын төмендету бағдарламасының шеңберіндегі табиғи газды өндіруді кейінгі ұлғайту бойынша жұмысты жалғастыруда. Осы бағдарламаны іске асыру мақсатында ҚТГ құны 465,0 млрд. теңгемен «Бейнеу - Бозой - Ақбұлақ» магистралды газ құбырын салуды жүзеге асырады. Құрылысты толық аяқтау 2015 жылға қарай күтілуде.

Қазіргі уақытта іске асыру кезеңіндегі ҚТГ-ның басқа ірі жобалары:

- *«Қазақстан-Қытай» магистралды газ құбыры* Қазақстан Республикасының аумағы арқылы ҚХР-да Түрікменстаннан табиғи газ транзитін қамтамасыз етуді көздейді. «Қазақстан-Қытай» газ құбырын салудағы және пайдаланудағы ынтымақтастық туралы» Халықаралық Қазақстан-Қытай үкіметтік келісіміне сәйкес құрылыс жұмыстары 2008 жылдың тамызынан бастап жүргізілуде. Жобаның жалпы құны 768,0 млрд. теңге. Құрылыстың толық аяқталуы 2011 жылдың аяғына қарай күтілуде;
- *Каспий маңы газ құбыры* Түрікменстаннан табиғи газдың транзитін және Қазақстаннан Ресей Федерациясына табиғи газ экспортын қамтамасыз етеді. Жобаның жалпы құны шамамен 411,6 млрд. теңге. Құрылысты іске асыру 2010 - 2013 жж. жоспарланған.

Ішкі нарықтағы табиғи газ маркетингін және өткізуді ҚТГ еншілес ұйымы «ҚазТрансГаз-Аймақ» АҚ (ҚТА) жүзеге асырады. ҚТА компанияларының қызметтеріне ішкі нарықта табиғи газды өткізу, соның ішінде аймақтық газ тарату желілері бойынша газды сақтау және тасымалдау, газ тарату объектілерін және құбырлар желісін пайдалану, ішкі нарықта табиғи газ маркетингі және көтерме сату кіреді.

Сыртқы нарықтарға газ экспортын және Қазақстанның ішкі нарығындағы мұқтаждықтар үшін газды өткізу, оның ішінде өзара жеткізулер жолымен (СВОП-операциялар) ҚазМұнайГаз ҰК және «Газпром» ААҚ арасында 2002 жылы тең үлестік негізде құрылған «ҚазРосГаз» ЖШС компаниясы жүзеге асырады. «ҚазРосГаз» ЖШС 15 жылға мерзімімен Қарашығанақ кен орнының шикі газын ұзақ мерзімді сатып алу-сату шартының, сондай-ақ 15 жыл мерзімімен қарашығанақ кен орнының шикі газын ұзақ мерзімді сатып алу-сату келісім-шартының шеңберінде сату үшін көлемдерді алады. Аталған шарттармен сатып алудың және 2022 жылға дейінгі кезеңге арналған қарашығанақ кен орнының газын өткізудің негізгі талаптары айқындалды. «ҚазРосГаз» ЖШС Қарашығанақ, Толқын (Маңғыстау облысы) және Теңіз кен орындарының газын сатып алуды және маркетингін өткізеді. СВОП-операциялар бойынша газды қабылдау ГИС Александров Гай кентінде қазақ-ресей шекарасында жүзеге асырылады.

«ҚазРосГаз» ЖШС компаниясы өткізген газ көлемдері\*:

(млн. м<sup>3</sup>)

Атауы	2007 ж.	2008 ж.	2009 ж.
Қарашығанақ шикі газы	6 490	6 816	7 150
ТШО	120	-	779
«Толқынмұнайгаз» ЖШС	-	-	-
<b>Жиыны</b>	<b>6 610</b>	<b>6 816</b>	<b>7 929</b>

Көзі: «ҚазРосГаз» ЖШС жылдық есептері

\* Осы проспект жасалған күндегі 2010 жылғы бірінші тоқсандағы деректер.

ҚазМұнайГаз ҰК өзінің еншілес компаниялары ҚТГ және ҚТА арқылы газдың ішкі нарығын дамыту саясатын іске асыруға, газ өңдеу қуаттарын салуға (оның ішінде ҚР-дан тыс жерде), экспорттық және транзиттік тасымалдау бағыттарының көп векторлығын дамытуға, ішкі құбыр жүйелерін интеграциялауға белсенді қатысады.

ҚазМұнайГаз ҰК ҚР-дағы газ тарату активтерін иеленген. Қазіргі уақытта газ тарату жүйелері моральдық және физикалық тозудың жоғары дәрежесімен сипатталады. Қазақстандық газ нарығын реттеу орта мерзімді перспективада отын субсидияларын сақтауды көздейді.

#### Ахуалдық (SWOT) талдау

Күшті жақтары	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ҚР-да газды магистральдық газ құбырларымен тасымалдау секторындағы басымдық позиция;</li> <li>• газ транзитінен тұрақты ақша ағындары;</li> <li>• газ тасымалдау және тарату секторындағы ҚазМұнайГаз ҰК тігінен интеграцияланған құрылымы;</li> </ul>
Әлсіз жақтары	<ul style="list-style-type: none"> <li>• өзінің айтарлықтай газ ресурстары мен қорларының болмауы;</li> <li>• газ тасымалдау жүйелерінің техникалық тұрғыдан интеграцияланбауы;</li> <li>• газ тасымалдау жүйесінің жекелеген учаскелерінің моральдық және физикалық тозуының жоғары дәрежесі;</li> <li>• газ тасымалдаудың көп энергияны талап етуі;</li> <li>• ішкі бәсекелестік;</li> </ul>
Мүмкіндіктер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• газ тасымалдау, оны транзиттеу, экспорттау, импорттау және бөлу жөніндегі Ұлттық оператор мәртебесін алу;</li> <li>• газ тасымалдау жүйелерінің техникалық интеграциясы және жаңа және транзиттік газ құбырларын салу;</li> <li>• ҚР-да ресурстық базаны кеңейту және газды жеткізу көздерін әртараптандыру;</li> <li>• газ өңдеу қуаттарын дамыту;</li> <li>• жоғары транзит әлеуеті;</li> <li>• ішкі нарықта газға баға белгілеу қағидаттарын кезең-кезеңмен өзгерту;</li> </ul>
Қауіптер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• газдың экспорттық/транзиттік және ішкі тарифтерінің теңсіздігін сақтау;</li> <li>• транзиттік және экспорттық газ құбырларын және газ өңдеу қуаттарын салудың жаңа жобаларының көп қаражат талап етуінің өсуі және рентабельділігінің азаюы;</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>газдың ішкі тарифтері төмен деңгейде болған кезде аймақтық газ тарату жүйелерін және коммуналдық газ шаруашылықтарын қайта жаңғырту жобаларының көп қаражат талап етуінің өсуі.</li> </ul>
--	---

### Сервистік сегментте

Бейінді емес және бейінді қосалқы қызмет кәсіпорындарының едәуір саны ҚазМұнайГаз ҰК активтерінің құрылымына салмақ түсіруде. Осыған байланысты активтердің құрылымын өзгерту бағдарламасын іске асыруды жандандыру қажет.

Соңғы жылдары отандық сервистік сектор айтарлықтай жаңа деңгейге шығып, мұнай-газ саласы үшін қызметтердің спектрін кеңейтуге және сапасын жақсартуға қабілетті. Осыған байланысты, ҚазМұнайГаз ҰК инфрақұрылымның дамуына қажетті қолдау көрсетіп, қызметтің негізгі түрлеріне көбірек назар бөлуге ниетті.

### Ахуалдық (SWOT) талдау

Күшті жақтары	<ul style="list-style-type: none"> <li>Каспий теңізі шельфінің қазақстандық секторында көмірсутек шикізаты кен орындарын барлау және игеру жөніндегі жобаларды қолдау үшін сервистік инфрақұрылымды дамыту үйлестірушісінің ролі;</li> <li>Компания активтерінің портфелінде жағалаулық инфрақұрылымның негізі объектілерінің болуы;</li> </ul>
Әлсіз жақтары	<ul style="list-style-type: none"> <li>сервистік және әлеуметтік активтерді дамытуға қаржылық және ұйымдастырушылық қолдау көрсету қажеттілігі;</li> <li>сервистік активтердің төмен рентабельдігі;</li> </ul>
Мүмкіндіктері	<ul style="list-style-type: none"> <li>стартегиялық әріптестер мен инвесторларды тарту;</li> <li>сервистік инфрақұрылымды дамыту мәселелері бойынша ҚР Үкіметінің қолдауы;</li> <li>сервистік инфрақұрылымды дамыту, мұнай саласы үшін тауарлар өндіруді, жұмыстар мен қызметтер көрсетуді ұйымдастыру және кеңейту жобаларына отандық инвесторлардың жоғары қызығушылық білдіруі;</li> <li>заманауи технологиялар қолданудың жоғары әлеуеті;</li> </ul>
Қауіптер	<ul style="list-style-type: none"> <li>конъюнктураның өзгеруі;</li> <li>кадрлар тапшылығы;</li> <li>ірі жеткізушілердің нарықты монополиялауы;</li> <li>отандық тауарлар, жұмыстар мен қызметтер жеткізушілердің өнімі мен қызметтері сапасының жеткіліксіз деңгейі.</li> </ul>

### Басқару жүйесі

Қазіргі әлемдік экономиканың жаһандануы жағдайында ҚазМұнайГаз ҰК бәсекелестік басымдықтары басқарудың төмен тиімділігі нәтижесінде жоққа шығарылуы мүмкін. Осыған байланысты, тиімді басқару жүйесін құру стратегияның негізгі бағыты болып табылады.

### Ахуалдық (SWOT) талдау

Күшті жақтары	<ul style="list-style-type: none"> <li>Жалғыз акционер мен Қоғам консультанттарының қайта құрудың негізгі бағыттары мен оларды жүзеге асыру тетіктері жөніндегі практикалық жасақтамалары мен ұсынымдарының болуы;</li> <li>барлық деңгейлерде қайта құруды жүзеге асыру және басқару тиімділігін арттыру қажеттілігін түсіну;</li> </ul>
---------------	---

Әлсіз жақтары	<ul style="list-style-type: none"> <li>• активтерді басқару жөніндегі көп деңгейлі басқару және бағыну құрылымы;</li> <li>• айтарлықтай бюрократиялық белгілері бар ұйымдық құрылым мен бизнес процестер;</li> <li>• корпоративтік басқару рейтингінің болмауы;</li> <li>• кадрлық саясаттың дәйекті болмауы;</li> </ul>
Мүмкіндіктері	<ul style="list-style-type: none"> <li>• тәжірибе және басқару технологиялармен алмасу мүмкіндігін қамтамасыз ететін халықаралық жетекші тігінен интеграцияланған компаниялармен әріптестік қатынастар;</li> <li>• озат басқару технологияларын, корпоративтік басқару, активтердің құрылымын өзгерту жүйелерін енгізу мәселелері бойынша Жалғыз акционердің қолдауы;</li> </ul>
Қауіптер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• конъюнктура айтарлықтай нашарлаған, әлеуметтік міндеттемелер ұлғайған және Компанияның міндеттемелерін көбейтетін инвестициялық шешімдер қабылданған жағдайда қарыз алу лимитінің таусылуы;</li> <li>• ұзақ жалғасқан қайта құрулардың дәйексіздігі;</li> <li>• оқуға және біліктілікті арттыруға, ақпараттық технологияларды енгізуге бюджеттің қысқаруы;</li> <li>• мұнай операцияларының операторы функцияларын жүзеге асыру үшін қажет инженерлік-техникалық кадрлардың тапшылығы;</li> <li>• активтер құрылымын өзгерту бағдарламаларын іске асыру кезіндегі ұйымдық-құқықтық тәуекелдер.</li> </ul>

**24. Эмитентпен жасасқан, кейіннен эмитенттің қызметіне елеулі түрде ықпал ете алатын келісім-шарттар, келісімдер туралы мәліметтер.**

Проспект жасалған күні Эмитентпен жасасқан, кейіннен Эмитенттің қызметіне едәуір түрде ықпал ете алатын келісім-шарттар, келісімдер болған жоқ.

**25. Эмитент қызметін жүзеге асыру үшін алынған лицензиялар, патенттер, рұқсаттар туралы, құжаттың нөмірі және күнін, қолданылу мерзімін және осы құжатты берген орган көрсетілген мәліметтер.**

Проспект жасалған күні Эмитент қызметін жүзеге асыру үшін алынған лицензиялар, патенттер, рұқсаттар болған жоқ.

**26. Соңғы екі жылда немесе қабылданған физикалық немесе сандық өлшеу бірліктерінде іс жүзінде болуы кезеңінде сатылған өнімнің (орындалған жұмыстардың, қызметтердің) көлемдері. Соңғы екі жылда немесе іс жүзінде болуы кезеңіндегі Эмитенттің сатылған өнімнің (орындалған жұмыстардың, қызметтердің) көлемдеріндегі өзгерістерді талдау.**

Шоғырландырылмаған қаржылық есептілігіне сәйкес, Эмитент қызметтердің мынадай түрлерін жүзеге асырды:

(мың теңге)					
Атауы	2008 ж.	2009 ж. 1-тоқ.	2009 ж.	2010 ж. 1-тоқ.	2009 ж. 1-тоқ. қарай 2010 ж. 1-тоқ. өзгерістер (%)
Орындалған қызметтердің	8 248	-	7 212 870	-	-

Атауы	2008 ж.	2009 ж. 1-тоқ.	2009 ж.	2010 ж. 1-тоқ.	2009 ж. 1-тоқ. қарай 2010 ж. 1-тоқ. өзгерістер (%)
көлемдері, оның ішінде:	300				
<i>басқарушы қызметтерден кіріс</i>	8 248 300	-	7 212 870	-	-
<i>басқа қызметтерді көрсетуден түсетін кіріс</i>	-	-	-	-	-

**27. Эмитент қызметінің негізгі түрлері бойынша сату (жұмыстар, қызметтер) кірістілігіне оң және теріс әсер ететін факторлар.**

**Эмитенттің қызметіне оң әсер ететін факторлар:**

- ҚазМұнайГаз ҰК тігінен интеграцияланған құрылымы жасалған ұзақ мерзімді келісім-шарттарға сәйкес қазақстандық мұнайды әлемдік нарықтарға жеткізуді қамтамасыз етуге, сондай-ақ ішкі нарықтағы тұтынушыларды мұнай өнімімен және газбен іркіліссіз қамтамасыз етуге жағдай жасайды;
- Жаңа технологияларды пайдаланудың және кен орындарын игеру жоспарларын қайта қараудың, өндіру және өңдеу мерзімдерін ұзартудың және әдістерінің тиімділігін ұлғайтудың нәтижесінде өндіріс деңгейінің ұлғаюы;
- Жаңа нарықтар мен жаңа географиялық аймақтарға шығу;
- Халықаралық мұнай-газ компанияларымен өзара пайдалы ынтымақтастықты дамыту;
- Шикі мұнай мен табиғи газды игерудің және өндірудің технологиялық инновацияларын жетілдіру және енгізу. Жаңа технологияларды қолдану мұнай-газ индустриясындағы компанияларға барлау тиімділігін арттыру және көмірсутегі қорларын игеру, кен орындарын пайдалану ұзақтығын және толық жобалық топтаманың шығындарын бір уақытта қысқартумен бірге шығарылатын барланған қорлардың көлемдерін ұлғайту есебінен қосымша бәсекелестік басымдықтарды алуға мүмкіндік береді;
- Ұзақ мерзімді перспективада экспортты қамтамасыз ету үшін мұнай мен газды тасымалдау бойынша экспорттық бағдарларды кеңейту және әртараптандыру;
- ҚазМұнайГаз ҰК өнімдері мен қызметтерін бар және әлеуетті тұтынушылармен, сондай-ақ өнім берушілермен және транзиттік мемлекеттермен келіссөздердегі ҚР Үкіметінің қолдауы;
- Мұнай-газ саласына жоғары капиталды жобаларды жүзеге асыру үшін қажетті қаржы ресурстарын болуы;
- Өндіріске жұмсалатын инвестициялық және пайдаланушы шығындарды тиімді бақылау;
- Соңғы үш жылда немесе болашақта жоспарланатын Эмитент сатып алған активтердің тиімді интеграциясы;
- Сұраныс пен ұсыныстың ағымдағы арақатынасы, сондай-ақ перспективадағы мұнайға, газ бен мұнай өнімдеріне сұраныс пен ұсыныстың болжамы.

### **Эмитенттің қызметіне теріс әсер ететін факторлар:**

- Шикі мұнайға және мұнай өнімдеріне бағалардың өзгеруі, атап айтқанда 2008 жылдың екінші жартысынан бастап 2009 жылдың жартысына дейінгі кезеңде байқалған шикізатқа бағаның тез түсуі;
- Мұнай мен газды тасымалдауға тарифтердің бөлігін мемлекеттік реттеу, сондай-ақ қазақстандық нарықтағы мұнай өнімдері мен газды жеткізу саласындағы қатынастарды реттеу;
- Көрсетілетін қызметтерге, оның ішінде мұнай-газ нарығының кейінгі даму күшіне мұнай бен газды тасымалдауға тарифтерді төмендету;
- Әлемдік жалпы шаруашылық конъюнктураның жай-күйі;
- Валюталық реттеудің өзгеруі. ҚазМұнайГаз ҰК сыртқы экономикалық қатынастардың қатысушысы болып табылады, шетел валютасында өзінің активтерінің және міндеттемелерінің, сондай-ақ шетел валютасындағы шоттың бөлігіне иелік етеді, тиісінше Эмитент валюталық реттеудің өзгеруіне байланысты едәуір тәуекелдерге ұшырауы мүмкін;
- Операциялық рентабельділікке әсер ететін валюталық бағамдардың өзгеруі;
- ҚазМұнайГаз ҰК негізгі қызметін лицензиялауға байланысты мәселелерді реттейтін нормативтік-құқықтық актілерге енгізілетін өзгерістер;
- Салық заңнамасының өзгеруі. ҚазМұнайГаз ҰК аймақтық және жергілікті салықтарды төлеуді жүзеге асыратын Қазақстандағы аса ірі салық төлеушісінің бірі болып табылады;
- Нарықтық проценттік мөлшерлемелердің өзгеруі қаржы жағдайына және міндеттемелерді орындау мүмкіндігіне айқындалған әсер етеді;
- Ішкі және сыртқы нарықтардағы мұнай-газ саласындағы қазіргі компаниялардың тарапынан бәсекелестіктің күшеюі;
- Отынның баламалы түрлерінің жағынан бәсекелестік және сұйылтылған газ және дәстүрлі емес газ ресурстары (қалың жынысты газ, көмір қабаттарының метаны және т.б.) сияқты баламалы энергия тасығыштарына баға;
- Қоршаған ортаны қорғау жөніндегі шаралардың күшеюі. ҚазМұнайГаз ҰК өндірістік қызметі қоршаған ортаға зиян келтіру немесе оны ластау ықтимал қаупімен байланысты. Осының нәтижесінде азаматтық жауапкершілік тәуекелінің және осындай зиянды жою бойынша жұмыстарды жүргізу қажеттілігінің туындауы болып табылады.

### **28. Эмитенттің өз өнімін (жұмыстарын, қызметтерін) сатуды ұйымдастыру жөніндегі қызметі.**

- 1) Олардың үлесін процентпен көрсете отырып, жеткізу көлемдерінің он және одан көп процентін көтеретін қызмет көрсетушілердің атауы мен орналасқан жері.**

**Бұл көздердің болашақта қол жеткізімді болуын болжау.**

Эмитенттің жеткізудің жалпы көлемінің 10% және одан да көп процентті құрайтын үлесі бар жеткізушілері жоқ.

- 2) Олардың үлесін процентпен көрсетіп, өнімді сатудан түскен пайданың он және одан да көп проценті келетін қызметтерді тұтынушылардың атауы мен орналасқан жері. Эмитенттің өнімін (жұмыстарын, қызметтерін) іске асыруға әсер ететін ықтимал теріс факторлар ашылады.**

Эмитент басқару жөніндегі қызметтерді көрсетеді. Эмитент қызметтерінің негізгі тұтынушысы ҚазМұнайГаз Басқару Өндіріс болып табылады.



Эмитенттің 2009 жылғы 31 желтоқсандағы және 2010 жылғы бірінші тоқсандағы жағдай бойынша шоғырландырылған қаржы есептілігіне сәйкес басқару жөніндегі қызметтерді көрсетуден түсетін кіріс Эмитент кірісінің 100,0%-ін құрайды, бұл 32 425 146 мың теңгені және тиісінше 5 420 585 мың теңгені құрайды.

## 29. Эмитенттің қызметіне ықпал ететін негізгі факторлар.

1) Эмитенттің маусымдық қызметі, маусымдық сипаттағы Эмитенттің қызмет түрлері және Эмитенттің жалпы кірісіндегі олардың үлесі.

Эмитенттің қызметі маусымдық сипатта емес.

2) Эмитентке берілетін (көрсетілетін) шикізаттың (жұмыстардың, қызметтердің) жалпы көлеміндегі импорттың үлесі және экспортқа эмитент өткізілетін өнімнің (жұмыстардың, қызметтердің) үлесі, тұтастай өткізілетін өнімнің көлемі.

### Импорт

Перспективті жасаған күні Эмитент берілетін шикізаттың жалпы көлемінде импорт жасаған жоқ.

### Экспорт

Эмитент шоғырландырылған негізде (яғни еншілес ұйымдарды, бірлескен кәсіпорындарды және ассоциацияланған ұйымдарды қоса алғанда) төменде көрсетілген экспорт бойынша операцияларға ие болды.

### Мұнай және мұнай өнімдері

ҚМГ СҮ мұнайды экспорттаудың жалпы көлемі 2009 жылы 7 054 мың тоннаны құрады, бұл 2008 жылғы деңгейден 24,7% төмен. 2009 жылы ҚМГ СҮ экспортқа шикі мұнайды мына бағыттар бойынша жеткізуді жүзеге асырды\*:

(мың тонна)

Бағыттар	Экспорт көлемдері (мың тонна)		
	2007 ж.	2008 ж.	2009 ж.
Дружба (Одесса порты)	5 296	4 962	5 055
Каспий Құбыр Консорциумы (Новороссийск порты)	3 431	4 094	1 999
Қазақстан-Қытай құбыры (Алашанькоу)	766	311	0
<b>Жиыны</b>	<b>9 493</b>	<b>9 367</b>	<b>7 054</b>

Көзі: ҚМГ СҮ жылдық есептері

\* Осы Перспективті жасаған күні 2010 жылғы бірінші тоқсандағы деректер болған жоқ.

Мұнай өнімдерінің экспорты таяу және алыс шетел елдерінің бағыттарында жүзеге асырылады. Мұнай өнімдері экспортының жалпы көлемі ресурстардың болуының және жағымды экспорттық режимнің нәтижесінде 2009 жылы 7 054 мың тоннаны құрайды.

### Газ

Сыртқы нарықтарға газ экспортын және Қазақстанның ішкі нарығының тұтынуы үшін газды өткізуді, оның ішінде өзара жеткізулер арқылы (СВОП-операциялар) «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ және «Газпром» ААҚ арасында 2002 жылы тең үлестік негізде құрылған «ҚазРосГаз» ЖШС компаниясы жүзеге асырады. «ҚазРосГаз» ЖШС газды өткізу құрылымы төменде көрсетілген\*:

(млн. м<sup>3</sup>)

Атауы	2007 ж.	2008 ж.	2009 ж.
Экспорт, оның ішінде:	5 972	6 338	6 572
СВОП-операциялар	4 092	4 049	3 038
Ішкі нарық	638	578	1 357

Атауы	2007 ж.	2008 ж.	2009 ж.
Жиыны	6 610	6 916	7 929

Көзі: «ҚазРосГаз» ЖШС жылдық есептері

\* Осы Проспектіні жасаған күні 2010 жылғы бірінші тоқсандағы деректер болған жоқ.

- 3) Облигацияларды шығару туралы шешім қабылданған күннен бастап алты ай ішінде жасалуы немесе орындалуы тиіс мәміле (мәмілелер) туралы мәліметтер, егер осы мәміленің (мәмілелердің) сомасы Эмитент активтерінің баланстық құнының он процентінен асып кетсе.

Эмитент активтерінің баланстық құнының он процентінен асатын сомаға мәмілелер облигацияларды шығару туралы шешімді қабылдау күнінен бастап алты ай ішінде көзделмейді.

- 4) Болашақтағы міндеттемелер. Эмитенттің негізгі болашақтағы міндеттемелері ашылады және осы міндеттемелердің Эмитенттің қызметіне теріс әсері, оның ішінде мұндай эмитент, облигациялардың саны, кепілдіктердің шарттары, өтеу күні және кепілдік берілген шығарылым валютасы туралы ақпаратты қоса алғанда, үшінші тұлғалардың кепілдіктермен қамтамасыз етілген өзге эмитенттердің облигациялары бойынша Эмитенттің кепілдіктері туралы.

Проспектіні жасаған күні Эмитенттің қызметіне теріс әсер етуі мүмкін болашақ міндеттемелер болған жоқ.

- 5) Эмитенттің сот процестеріне қатысуы туралы мәліметтер. Эмитенттің қатысуымен болатын сот процестерінің мәніне сипаттама беру, оның нәтижесінде Эмитенттің қызметі тоқтатылуы немесе шектелуі, оған ақшалай және өзге міндеттемелер жүктелуі мүмкін.

Проспектіні жасаған күні ҚазМұнайГаз ҰК мынадай сот процестеріне қатысты:

- 2009 жылғы 14 қыркүйекте «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-қа Астана қаласы Есіл аудандық сотының А.Б. Ілиясованың жұмысқа қайтадан қабылдау, мәжбүрлі түрде жұмыста себепсіз болмаған кезеңге жалақы және моральдық зиян үшін өтемақы төлеу туралы талап-арыз бергені туралы хабарламасы түсті. Астана қаласы Есіл аудандық сотының 2009 жылғы 6 қазандағы шешімімен талап-арызды қанағаттандырудан бас тартылды.
- А.Б. Ілиясова сот шешімін апелляциялық тәртіппен шағымдады.

- 6) Эмитентке және оның лауазымды тұлғаларына уәкілетті мемлекеттік органдар және/немесе сот соңғы бір жыл ішінде қолданған барлық әкімшілік санкциялар туралы мәліметтер. Санкция қолданылған күнді, санкцияны қолданған органды, санкцияның себептерін, санкцияның түрі мен мөлшерін, сондай-ақ санкцияны орындау деңгейін көрсету қажет.

- 2008 жылдың 1 қаңтарынан бастап 2009 жылдың 30 қарашасы бойынша эмитент пен оның лауазымды тұлғаларына әкімшілік жазалар қолданылған жоқ, алайда, 2008 жылғы 30 желтоқсанда 2004-2006жж. тексеру нәтижелері бойынша «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-қа Астана қаласының Салық департаменті шығынды 205 601 008 теңгеге асыра көтергендігі туралы №000076 және корпоративтік табыс салығын 376 235 211 теңгеге төмендеткені туралы №000239 әкімшілік құқық бұзушылықтар туралы хаттамалар жасады.
- Аталған хаттамаларға сәйкес «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ «Салық және бюджетке төленетін басқа да міндетті төлемдер туралы» ҚР Кодексінің (2001ж. 12 маусым) 104-бабын бұзып, 2004-2006жж. қызметкерлерге берілген пәтерлердің құнын шегеруге жатқызып, осыған байланысты төленуге тиіс корпоративтік табыс салығын азайтқан.
- Сонымен қатар 2002ж. кешенді тексеру нәтижелері бойынша Астана қаласының Салық комитеті 2008 жылғы 1 қыркүйекте 2002 жылы қызметкерлерге берілген

---

пәтерлердің құнын шегеруге жатқызуға байланысты корпоративтік табыс салығы мен өсімақыны есептеу туралы №442 хабарлама берді.

- «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ 2008 жылғы 1 сәуірдегі №442 хабарламаның нәтижелері бойынша сотқа шағымданды және Астана қаласы сотының азаматтық істер жөніндегі алқасының 2009 жылғы 30 қаңтардағы қаулысымен хабарламаның күші жойылды. Астана қаласы Салық департаменті қадағалау тәртібінде берген аталған қаулыға шағымдарды сот қанағаттандырған жоқ.
- Салық комитетінің 2008 жылғы 1 сәуірдегі №442 хабарламасының күші жойылғанын ескере отырып, «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ әкімшілік жауапкершілікке тартуға негіз жоқ.

#### **7) Тәуекел факторлары. Облигация ұстаушылар ұшырайтын тәуекел факторларын егжей-тегжейлі талдауды беру.**

Эмитенттің облигацияларды шығару бойынша өзінің міндеттемелерін орындау қабілеті толығымен Эмитентке байланысты. Өз орнында Эмитент кіріс көзі ретінде өзінің еншілес ұйымдарының, бірлескен кәсіпорындарының және ассоциацияланған ұйымдарының қызметінің нәтижесіне тәуелді. Біқтимал инвесторлар төмендегі тәуелдердер факторларын және Эмитенттің облигациялар бойынша өз міндеттемелерін орындау қабілетін ескеруі тиіс.

Төмендегі тәуекелдердің біреу немесе бірнешесі туындаған жағдайда ҚазМұнайГаз ҰК жағымсыз салдарды барынша азайту бойынша барлық ықтимал шараларды жасайды. Бұл ретте ҚазМұнайГаз ҰК туындаған жағымсыз өзгерістерді жоюға бағытталған іс-қимылдар жағдайды өзгертуге әкелетіндігіне кепілдік бермейді, себебі сипатталған факторлар ҚазМұнайГаз ҰК бақылауынан тыс болады.

Облигация ұстаушылары мынадай тәуекелдерге ұшырауы мүмкін, мыналарды қамтиды, бірақ онымен шектелмеді:

- *Проценттік мөлшерлеменің өзгеру тәуекелі:* проценттік мөлшерлемелердің өзгеруіне байланысты тәуекел нарықтағы проценттік мөлшерлемелердің өзгеруі нәтижесінде қаржы құралының құнының өзгеру тәуекелін білдіреді. Эмитенттің нарықтық проценттік мөлшерлемелердегі өзгеру тәуекеліне бейімділігі негізінен өзгермелі проценттік мөлшерлеменен Эмитенттің ұзақ мерзімді қарыздарына жатады. Эмитенттің саясаты қарыздар бойынша белгіленген және ауыспалы проценттік мөлшерлемелердің амалын қолдану арқылы проценттік мөлшерлеменің өзгеру тәуекелін басқаруды көздейді;
- *Валюталық тәуекел:* АҚШ долларында көрсетілген қарыздар мен кредиторлық қарыздың едәуір сомаларының нәтижесінде Эмитенттің балансына АҚШ долларының теңгеге айырбастау бағамдарындағы өзгерістер әсер етуі мүмкін. Эмитент шетел валютасындағы мәмілелер бойынша тәуекелге де ұшырайды. Осындай тәуекел АҚШ долларындағы кірістер бойынша туындайды;
- *Кредиттік тәуекел.* Эмитент тек қана белгілі және кредитке қабілетті тараптармен ғана мәмілелерді жасасады. Эмитенттің саясатына сәйкес коммерциялық кредит негізінде сауда операцияларын жасауға ниет білдірген барлық клиенттер кредиттік тексеру рәсіміне тиесілі болады, бұдан басқа осындай сатып алушының дебиторлық қарызы Эмитент үшін қайтармау тәуекелі мейлінше аз екендігіне сенімділікті қамтамасыз ету үшін тұрақты мониторингке жатады. Ақша құралдарын және олардың баламаларын, қаржы инвестицияларын, сату үшін қолдағы басқаларды қамтитын Эмитенттің басқа қаржы активтеріне байланысты кредиттік тәуекелге қатысты Эмитент тәуекелі контрагенттің дефолтына байланысты. Жалғасқан ғаламдық дағдарыспен туындатылған өтімділіктің ағымдағы тапшылығының нәтижесінде басқа қаржы активтеріне байланысты кредиттік

---

тәуекелге қатысты Эмитент банктерге ауыр шығын келтірмей ақшаның елелулі сомаларын қайтара алмайды;

- *Өтімділік тәуекелі:* Өтімділік тәуекелі Эмитент өзінің қаржы міндеттемелерін орындау үшін қаражатты тартуда қиындықтарға тап болатынына байланысты. Өтімділікке талаптар жүйелі түрде реттеледі және басшылық туындауына қарай міндеттемелерді орындау үшін қажетті көлемде құралдардың болуын қадағалайды;

**8) Эмитенттің қызметі, Эмитент өз қызметін жүзеге асырған нарықтар туралы басқа ақпарат.**

Эмитенттің қызметі, Эмитент өз қызметін жүзеге асырған нарықтар туралы басқа ақпарат болған жоқ.

## 5. ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ қаржылық есептілікті халықаралық қаржылық есеп стандарттарына (ХҚЕС) және Қазақстан Республикасының бухгалтерлік есеп және қаржылық есептілігі туралы заңнамасына сәйкес жасайды. Бұл бөлімде келтірілген барлық деректер Эмитент ұсынған 2008 және 2009 жылдардағы аудиторлық есептермен, сондай-ақ 2010 жылдың бірінші тоқсанының соңындағы аудиттелмеген шоғырландырылған есептілікпен расталған қаржылық есептілігіне негізделген.

2008-2009 жылдардағы ХҚЕС сәйкес дайындалған Эмитенттің қаржылық есептілігінің аудитін «Эрнст энд Қазақстан» ЖШС жүргізді.

**30. Баланстық құны Эмитенттің материалдық емес активтерінің жалпы теңгерім құнының бес және одан көп процентін құрайтын материалдық емес активтердің түрлері.**

Эмитенттің материалдық емес активтерінің баланстық құны 2010 жылдың 31 наурызындағы жағдай бойынша шоғырландырылған есептілігіне сәйкес 224 434 406 мың теңгені құрайды.

(мың теңге)

Материалдық емес активтің атауы	Сатып алған күндегі бастапқы құн	Жинақталған амортизация және құнсыздану	Қалдық құн
Гудвилл	222 879 790	(23 882 737)	198 997 053
Бағдарламалық қамтамасыз ету	18 008 920	(8 751 242)	9 257 678
Басқалары	40 133 937	9 522 693	49 386 830
<b>Жиыны</b>	<b>281 022 647</b>	<b>(23 381 286)</b>	<b>257 641 361</b>

**31. Баланстық құны Эмитенттің негізгі құралдардың жалпы баланстық құнының бес және одан көп процентін құрайтын негізгі құралдардың түрлері.**

Эмитенттің негізгі құралдарының баланстық құны 2010 жылғы 31 наурыздағы жағдай бойынша шоғырландырылған қаржылық есептілікке сәйкес 1 048 526 097 теңгені құрайды.

(мың теңге)

Мүліктің атауы	Сатып алу күніндегі бастапқы құны	Жинақталған тозу және құнсыздану	Қалдық құн
Жер	38 565 847	(42 772)	38 523 075
Құбыр желілері	244 106 536	(40 270 359)	203 836 177
Ғимараттар мен құрылыстар	242 426 169	(45 709 832)	196 716 336
Машиналар жабдық мен	241 915 408	(70 108 925)	171 806 483
Көлік	63 491 856	(19 179 703)	44 312 153
Офис жабдық мен оргтехника	9 184 977	(4554 422)	4 630 555
Басқалары	460 688 673	(71 987 354)	388 701 319
<b>Жиыны</b>	<b>1 300 379 464</b>	<b>(251 853 367)</b>	<b>1 048 526 097</b>

**32. Инвестициялар**

Бұл тармақта үлестік қатысу әдісімен ескерілетін Эмитенттің инвестициялары туралы, сондай-ақ басқа да қаржылық активтер туралы ақпарат берілген.

(мың теңге)

Инвестициялар	2008 ж.	2009 ж.	2010ж. 1-тоқсан
<b>Қысқа мерзімді қаржылық инвестициялар, оның ішінде</b>	<b>525 187 158</b>	<b>715 704 597</b>	<b>717 088 040</b>
Қысқа мерзімді берілген займдар, оның ішінде:	1 064 659	3 143 855	113 996
<i>сыйақы көзделмейтін қаржылай көмек</i>	<i>1 064 659</i>	-	<i>113 996</i>
Басқалары, оның ішінде:	524 122 499	712 560 742	716 974 044
<i>депозиты, свыше 3 месяцев</i>	<i>524 122 499</i>	<i>709 132 330</i>	<i>716 916 107</i>
<b>Ұзақ мерзімді қаржылық инвестициялар, оның ішінде</b>	<b>580 896 714</b>	<b>780 469 238</b>	<b>817 238 505</b>
Өтеуге дейін ұсталатын ұзақ мерзімді инвестициялар:	-	62 520 986	62 576 773
<i>Облигациялар</i>	-	<i>62 520 986</i>	<i>62 576 773</i>
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық активтер, оның ішінде:	580 896 714	717 948 252	754 661 732
<i>Жарғылық капиталдағы үлестер:</i>	<i>525 187 158</i>	<i>644 811 190</i>	<i>731 735 028-</i>
бірлесіп бақыланатын заңды тұлғаларға инвестициялар	410 499 897	502 907 193	-
қауымдастырылған компанияларға инвестициялар	114 687 261	141 903 997	-
<i>Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық инвестициялар</i>	<i>26 015 317</i>	<i>54 672 673</i>	<i>2 106 067</i>
<i>Ұзақ мерзімді депозиттер</i>	<i>29 694 239</i>	<i>18 464 389</i>	<i>20 820 637</i>
<b>Жиыны</b>	<b>1 106 083 872</b>	<b>1 496 173 835</b>	<b>1 534 326 545</b>

Басқа да заңды тұлғалардың капиталына инвестициялар құрамында, жарғылық капиталына тікелей салымдардан басқа, сонымен қатар Эмитент әділ құны бойынша ол таныған өзінің еншілес ұйымдары мен қауымдастырылған компанияларының берешектерін қамтамасыз етуге үшінші тараптарға өтеусіз негізде берген қаржылық кепілдіктері бойынша міндеттемелер көрсетіледі.

### 33. Дебиторлық берешек.

Эмитенттің алдында дебиторлық берешектің жалпы сомасынан бес және одан да көп мөлшерінде берешегі бар ұйымдардың атауы

Эмитенттің дебиторлық берешегінің баланстық құны 2010 жылғы 31 наурыздағы жағдай бойынша 247 162 941 мың теңгені құрайды.

(мың теңге)

Ұйымдардың атаулары	2008 ж.	2009 ж.	2010 жылдың 1-тоқсаны
«ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ	24 673 030	374 174 481	397 639 042
«ҚазТрансОйл» АҚ	-	41 881	-
«ҚазТрансГаз» АҚ	2 061 454	2 019 573	2 061 454
«ҚазМұнайТеңіз» ТМК АҚ	771 500	-	-
«ҚазМұнайГаз-Сервис» ЖШС	1 151 040	12 151	7 001
«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ	1 132 020	1 009 802	-
«РауанМедиа Групп» АҚ	2 027	700 000	700 000

Ұйымдардың атаулары	2008 ж.	2009 ж.	2010 жылдың 1-тоқсаны
«Еуро-Азия Эйр» авиакомпаниясы» АҚ	27 769	27 769	20 196
«Қазтеңізкөлікфлоты» ҰТКК» АҚ	3 848 887	9 600 396	9 600 396
«Қазактүрікмұнай» ЖШС	2 550 839	-	-
«Қазақойл-Ақтөбе» ЖШС	48 076	-	-
«Теңізшевройл» ЖШС	5 463	-	-
«Каспий мұнай-газ компаниясы» ЖШҚ	1 644	-	-
«Қазақстан-Британ техникалық университеті» АҚ	-	300 000	300 000
Coöperatieve KazMunaiGaz PKI U.A.	88 975	22 542 749	834 266
«Қазақ мұнай және газ институты» АҚ	4 000 000	-	-
«Атырау халықаралық әуежайы» АҚ	7 178	-	-
«Kazakhstan Petrochemical Industries» АҚ	-	4 286 668	4 541 588
«Салынатын кәсіпорындар дирекциясы» АҚ	-	-	102 349
<b>Элиминация бойынша жиыны*</b>	<b>40 369 902</b>	<b>414 715 470</b>	<b>415 806 292</b>
<b>Баланс бойынша жиыны</b>	<b>150 293 408</b>	<b>219 569 309</b>	<b>247 162 941</b>

*\*Шоғырландырылған қаржылық есептілікте бұл сомалар ХҚЕС 27 «Шоғырландырылған Қаржылық Есептілік» сәйкес элиминацияланады немесе алынып тасталады.*

**33-1. Эмитенттің міндеттемелерінің қамтамасыз ету болып табылатын, әрбір активтің құны және тиісті шарттардың қолданылуы аяқталған күні көрсетіліп, сенімгерлік басқаруға берілген Эмитенттің активтері туралы мәліметтер.**

2010 жылғы 31 наурыздағы жағдай бойынша Эмитенттің міндеттемелерін қамтамасыз ету болып табылатын Эмитенттің активтері жоқ.

31 наурыздағы жағдай бойынша «РауанМедиаГрупп» АҚ 2009 жылғы 23 қаңтардағы №9-31 шарттың негізінде сенімгерлік басқаруда. Активінің құны 6 700 158 мың теңгені құрады.

**34. Эмитенттің жарғылық және жеке капиталының мөлшері**

(мың теңге)

Баптың атауы	2008 ж.	2009 ж.	2010 жылғы 1-тоқсан
Жарғылық капитал	158 049 442	159 647 488	159 647 488
Жеке капитал	2 029 974 312	2 358 242 681	2 482 535 847

**35. Займдар**

Бұл тармақта олардың валюталары, сыйақы ставкалары, қамтамасыз ету түрлері көрсетіліп, банктік займдар мен кредиттік желілер туралы ақпарат ашып көрсетіледі. Таяудағы он екі айдың ішінде өтелуі тиіс сомалар тоқсан бойынша бөлінуі, қалған сомалар жылдар бойынша бөлініп ұсынылады.

2010 жылғы 31 наурыздағы жағдай бойынша Эмитенттің қарыз алу портфелінің төменде келтірілген мынадай құрылымы бар:

Займ берген контрагенттің атауы	Суммасы (млн.)	Тарғу валютасы	Проценттік ставка (%)	Қамтамасыз ету	2010 жылдың 31 наурызынан бастап 2011 жылдың 31 наурызына дейін өтелетін сома (АҚШ доллары)				Одан әрі
					2010 ж. 2-тоқсан	2010 ж. 3-тоқсан	2010 ж. 4-тоқсан	2011 ж. 1-тоқсан	
KMG Finance Sub B.V.	1 600	USD	9,125	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ корпоративтік кепілдігі		73 464 000		73 464 000	2 701 960 000
KMG Finance Sub B.V.	1 400	USD	8,375	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ корпоративтік кепілдігі		59 017 000		59 017 000	1 695 085 000
KMG Finance Sub B.V.	1 500	USD	11,750	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ корпоративтік кепілдігі		104 197 500		104 197 500	2 437 777 500
KMG Finance Sub B.V.	1 500	USD	7,000	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ корпоративтік кепілдігі			62 183 000		2 425 118 000
KMG Finance Sub B.V.	300	USD	6mLibor+3,500	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ корпоративтік кепілдігі		5 970 000*		0	0
«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ	23 818	JPY	3,600	Қазақстан Республикасының кепілдігі, АМӨЗ негізгі құралдарының кепілдігі		15 843 823**	15 843 823**	0	142 386 193**

\*ағымдағы ставка бт Libor

\*\* 2010.31.03. жағдай бойынша базам USD/JPY 93.4268

Мерзімнің соңына дейін Еурооблигациялар бойынша өтелетін сома

(мың тонна.)

Кезең	Өтеуге сома
-------	-------------



---

2011	473 618
2012	473 618
2013	473 618
2014	1 873 618
2015	355 584
2016	1 751 386
2017	147 189
2018	147 189

Облигациялық займдар бойынша мәліметтер «б». Бағалы қағаздар шығарылымы туралы мәліметтер» бөлімінде көрсетілген.

**36. Эмитенттің негізгі қызметті жүзеге асыруға байланысты кредиторлық берешегі (жеткізушілердің алдындағы берешек, алынған аванстар)**

Эмитент алдында кредиторлық берешектің жалпы сомасынан бес проценттен жоғары мөлшерде берешегі бар ұйымдардың атауы.

2010 жылғы 31 наурыздағы жағдай бойынша шоғырландырылған қаржылық есептілікке сәйкес Эмитенттің кредиторлық берешегінің баланстық құны 217 145 260 мың теңгені құрайды.

Ұйымдардың атауы	2008 ж.	2009 ж.	2010 жылдың 1-тоқсаны
«ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ	-	64 323	89 348
«ҚазМұнайТеңіз» ТМК АҚ	12 897	846	
«ҚазМұнайГаз-Сервис» ЖШС	39 363	21 192	90 897
«РауанМедиа Групп» АҚ	38	-	-
«Қазақстан-Британ техникалық университеті» АҚ	-	270	-
Coöperatieve KazMunaiGaz PKI U.A.	362 686 029	670 618 998	669 266 071
«Қазақ мұнай және газ институты» АҚ	285	150 900	-
«Semser Security» ЖШС	2 716	-	-
<b>Элиминация бойынша жиыны*</b>	<b>362 741 328</b>	<b>670 856 529</b>	<b>669 446 316</b>
<b>Жиыны</b>	<b>175 493 251</b>	<b>217 529 521</b>	<b>217 145 260</b>

*\*Шоғырландырылған қаржылық есептілікте бұл сомалар ХҚЕС 27 «Шоғырландырылған Қаржылық Есептілік» сәйкес элиминацияланады немесе алынып тасталады.*

**36-1. Эмитент соңғы үш аяқталған қаржы жылында алған (шеккен) таза кірістің мөлшері.**

(мың теңге)

Жыл	Таза кіріс
2007	359 406 391
2008	391 121 200
2009	190 619 253
2010 жылғы 1-тоқсан	66 458 413

**36-2. Левередж.**

(мың теңге)

Атауы	2007 ж.	2008 ж.	2009 ж.	2010 жылғы 1-тоқсан
Міндеттемелер	1 577 228 124	1 876 699 116	2 767 712 044	2 799 287 730
Жеке капитал	1 689 677 482	2 029 974 312	2 358 242 681	2 482 535 846
Левередж шамасы	0,93	0,92	1,17	1,13

**36-3. ҚР ҚҚА 2009 жылғы 29 сәуірдегі №89 қаулысына сәйкес алынып тасталды.**

## 6. БАҒАЛЫ ҚАҒАЗДАР ШЫҒАРЫЛЫМЫ ТУРАЛЫ МӘЛІМЕТТЕР

37. Эмитенттің барлық тіркелген эмиссиялық бағалы қағаздар шығарылымына қатысты:

- 1) Әрбір шығарылым облигацияларының жалпы саны, түрі және номиналдық құны, әрбір шығарылым бойынша орналастырылған облигациялар саны, сондай-ақ орналастырылған кезде тартылған ақшаның жалпы саны (номиналдық құны бойынша). Облигациялар шығарылымын мемлекеттік тіркеуді жүзеге асырған орган, мемлекеттік тіркеу нөмірі және осындай шығарылымды мемлекеттік тіркеу күні

Эмитенттің еншілес кәсіпорны, KazMunaiGas Finance B. V. АҚШ долларында деноминацияланған Еурооблигациялардың мындай шығарылымын тіркеді және шығарды, параметрлері төменде келтірілген:

Атауы	Бірінші шығарылым еурооблигациялары	Екінші шығарылым еурооблигациялары	Үшінші шығарылым еурооблигациялары	Төртінші шығарылым еурооблигациялары
Толық атауы	ұсынушыға қарыздық халықаралық купондық бағалы қағаздар (Еурооблигациялар)	ұсынушыға қарыздық халықаралық купондық бағалы қағаздар (Еурооблигациялар)	ұсынушыға қарыздық халықаралық купондық бағалы қағаздар (Еурооблигациялар)	ұсынушыға қарыздық халықаралық купондық бағалы қағаздар (Еурооблигациялар)
Облигациялар артықшылығы	Басымдықты, қамтамасыз етілмеген	Басымдықты, қамтамасыз етілмеген	Басымдықты, қамтамасыз етілмеген	Басымдықты, қамтамасыз етілмеген
Айналымның басталған күні	2008 ж. 2 шілде	2008 ж. 2 шілде.	2009ж. 23 шілде	2010ж. 1 мамыр
Өтеу күні	2010ж. 2 шілде	2013ж. 2 шілде	2015ж. 23 қаңтар	2010 ж. 5 мамыр
Айналым кезеңі	10 жыл	5 жыл	6 жыл	10 жыл
Валютасы	АҚШ доллары	АҚШ доллары	АҚШ доллары	АҚШ доллары
Шығарылым көлемі	1 600 000 000	1 400 000 000	1 500 000 000	1 500 000 000
Номиналдық құны	100 000	100 000	100 000	100 000
Орналастырылған облигациялар саны (данасы)	16 000	14 000	15 000	15 000
Купондық ставка (жылдығы %)	9,125%	8,375%	11,750%	7,000%
Купонды төлеу күні	2 қаңтар және 2 шілде	2 қаңтар және 2 шілде	23 шілде және 23 қаңтар	5 қараша және 5 мамыр
Купондық сыйақы	73 000 000 (жарты жылдық)	58 625 000 (жарты жылдық)	88 125 000 (жарты жылдық)	52 500 000 (жарты жылдық)
Негізгі қарыз сомасы	1 600 000 000	1 400 000 000	1 500 000 000	1 500 000 000
Облигациялардың барлық айналымы	1 460 000 000	586 250 000	1 057 500 000	1 050 000 000

<b>Атауы</b>	<b>Бірінші шығарылым еурооблигациялары</b>	<b>Екінші шығарылым еурооблигациялары</b>	<b>Үшінші шығарылым еурооблигациялары</b>	<b>Төртінші шығарылым еурооблигациялары</b>
<b>кезеңі үшін сыйақының жалпы сомасы облигаций</b>				
<b>Есептелген купондық сыйақы сомасы</b>	220 392 000*	177 051 000*	88 567 875*	62 182 500*
<b>Төленген сыйақының жалпы сомасы</b>	220 392 000*	177 051 000*	88 567 875*	Выплаты не производились
<b>Мерзімінен бұрын өтелген немесе сатып алынған облигациялар саны</b>	Ұзақ мерзімді ішінара өтеу немесе сатып алу жүргізілген жоқ	Ұзақ мерзімді ішінара өтеу немесе сатып алу жүргізілген жоқ	Ұзақ мерзімді ішінара өтеу немесе сатып алу жүргізілген жоқ	Ұзақ мерзімді ішінара өтеу немесе сатып алу жүргізілген жоқ
<b>Облигациялар шығарылымын мемлекеттік тіркеуді жүзеге асырған орган, мемлекеттік тіркеу нөмірі және шығарылымды мемлекеттік тіркеу күні</b>	2008 ж. 2 шілдеде тіркелді Еурооблигацияларға ISIN US48667QAA31 берілді	2008 ж. 2 шілдеде тіркелді Еурооблигацияларға ISIN XS0373642585 берілді	2009 жылғы 23 шілдеде тіркелді Еурооблигацияларға ISIN XS0441261921 берілді	2010 жылғы 5 мамырда тіркелді Еурооблигацияларға ISIN US48667QAE52 берілді
<b>Облигациялар сатылатын қор биржалары мен басқа да реттелетін нарықтар туралы ақпарат</b>	Еурооблигациялар инвесторлардың кең тобының арасында, оның ішінде Еуропада, Азияда, АҚШ-та орналастырылды және Лондон қол биржасында айналымда	Еурооблигациялар инвесторлардың кең тобының арасында, оның ішінде Еуропада, Азияда, АҚШ-та орналастырылды және Лондон қол биржасында айналымда	Еурооблигациялар инвесторлардың кең тобының арасында, оның ішінде Еуропада, Азияда, АҚШ-та орналастырылды және Лондон қол биржасында айналымда	Еурооблигациялар инвесторлардың кең тобының арасында, оның ішінде Еуропада, Азияда, АҚШ-та орналастырылды және Лондон қол биржасында айналымда
<b>Ақша қаражатын, оның ішінде облигациялар бойынша кірістер түрінде (дивидендтер сыйақылары) әкелуге немесе</b>	Шығару шарты Ұлыбританияның заңнамасына сәйкес жүзеге асырылады	Шығару шарты Ұлыбританияның заңнамасына сәйкес жүзеге асырылады	Шығару шарты Ұлыбританияның заңнамасына сәйкес жүзеге асырылады	Шығару шарты Ұлыбританияның заңнамасына сәйкес жүзеге асырылады

Атауы	Бірінші шығарылым еурооблигациялары	Екінші шығарылым еурооблигациялары	Үшінші шығарылым еурооблигациялары	Төртінші шығарылым еурооблигациялары
әкетуге бар заңнамалық шектеулер				

\*төлем көзінен салықсыз

Эмитент қазақстандық теңгеде номинацияланған облигацияларды мынадай шығарылымдарын тіркеді және шығарды, параметрлері төменде келтірілген:

Атауы	Бірінші шығарылым облигациялары	Екінші шығарылым облигациялары
Толық атауы	қамтамасыз етусіз номиналдық купондық субординацияланған облигациялар	қамтамасыз етусіз номиналдық купондық индекстелген (девальвация/ревальвация бойынша) KZT)
Облигациялар артықшылығы	Басымдықты, қамтамасыз етілмеген	Басымдықты, қамтамасыз етілмеген
Айналым басталған күні	2009 ж. 3 шілде	2009ж. 31 қазан
Өтеу күні	2044ж. 3 шілде	2019ж. 30 қазан
Айналым кезеңі	35 жыл	10 жыл
Валютасы	қазақстандық теңге	қазақстандық теңге
Шығарылым көлемі	190 000 000 000	120 000 000 000
Номиналдық құны	1 000	1 000
Орналастырылған облигациялар саны (дана)	190 000 000	120 000 000
Купондық ставка (жылдық %)	5,00%	Сыйақы ставкасы құбылмалы, жарты жылдық Либор плюс 8,50% тіркелген маржамен анықталады. Осы кезеңге сыйақы ставкасы <b>8,89%</b> құрайды
Купонды төлеу күндері	3 қаңтар және 3 шілде	19 қаңтар және 19 шілде
Купондық сыйақы	4 750 000 000 (жарты жылдық)	5 334 000 000 (жарты жылдық)
Негізгі қарыз сомасы	190 000 000 000	120 000 000 000
Облигациялардың барлық айналымы кезеңіндегі сыйақының жалпы сомасы	332 500 000 000	106 680 000 000 Купондық сыйақының ағымдағы ставкасы өзгеріссіз қалған жағдайда

<b>Атауы</b>	<b>Бірінші шығарылым облигациялары</b>	<b>Екінші шығарылым облигациялары</b>
<b>Есептелген купондық сыйақы сомасы</b>	3 905 555 555,57	3 806 505 267,35
<b>Төленген сыйақының жалпы сомасы</b>	4 750 000 000,00	2 342 932 367,41
<b>Мерзімінен бұрын ішінара немесе толық сатып алу немесе өтеу күні</b>	Мерзімінен бұрын өтеу немесе сатып алу жүргізілген жоқ	Мерзімінен бұрын өтеу немесе сатып алу жүргізілген жоқ
<b>Облигациялар шығарылымын мемлекеттік тіркеуді жүзеге асырған орган, мемлекеттік тіркеу нөмірі және шығарылымды мемлекеттік тіркеу күні</b>	Қазақстан Республикасының Қаржы нарығын және қаржы ұйымдарын реттеу және қадағалау жөніндегі агенттігі 2009 жылғы 01 шілдеде тіркеген, шығарылым D-52 нөмірімен Мемлекеттік тізілімге енгізілді. Бағалы қағаздарды мемлекеттік тіркеу туралы куәлікке сәйкес облигацияларға НИН KZ2C0Y35D528 берілді	Қазақстан Республикасының Қаржы нарығын және қаржы ұйымдарын реттеу және қадағалау жөніндегі агенттігі 2009 жылғы 25 қыркүйекте тіркеген, шығарылым D-59 нөмірімен Мемлекеттік тізілімге енгізілді. Бағалы қағаздарды мемлекеттік тіркеу туралы куәлікке сәйкес облигацияларға НИН KZ2C0Y10D596 берілді
<b>Облигациялар сатылатын қор биржалары мен басқа да реттелетін нарықтар туралы ақпарат</b>	«Самұрық-Қазына» ҰӘҚ» АҚ «Қазақстан қор биржасы» АҚ ресми тізімінің «бірінші ішкі санат (ең жоғары санат) рейтингсіз баға қарыздық бағалы қағаздар» ішкі санатының «рейтингсіз баға қарыздық бағалы қағаздар» санатының «қарыздық бағалы қағаздар» секторына енгізілген облигациялар ұстаушысы болып табылады	«Қазақстан Даму Банкі» АҚ «Қазақстан қор биржасы» АҚ ресми тізімінің «бірінші ішкі санат (ең жоғары санат) рейтингсіз баға қарыздық бағалы қағаздар» санатының «қарыздық бағалы қағаздар» секторына енгізілген облигациялар ұстаушысы болып табылады
<b>Ақша қаражатын, оның ішінде облигациялар бойынша кірістер түрінде (дивидендтер сыйақылары) әкелуге немесе әкетуге бар заңнамалық шектеулер</b>	Шығару шарттары Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес жүзеге асырылады	Шығару шарттары Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес жүзеге асырылады

- 2) Құрылтайшылар төлеген акциялардың жалпы саны, түрі және номиналдық құны, сондай-ақ акцияларды орналастырған кезде тартылған ақшаның жалпы сомасы. Айналымдағы, соңғы күнге сатып алу бағасы көрсетіліп сатып алынған акциялар саны. Акцияларды сатып алу әдістемесін бекіту күні. Акциялар шығарылымын мемлекеттік тіркеуді жүзеге асырған орган, осындай шығарылымның мемлекеттік тіркеу нөмірі және мемлекеттік тіркеу күні

<b>Тіркелген және орналастырылған акциялардың жалпы саны және түрі</b>	Регистрациядан өткен 320 141 249 жай акция Орналыстырған 319 294 974 жай акция
<b>Құрылтайшылар төлеген акциялардың номиналдық құны</b>	500 теңге
<b>Акцияларды орналастырған кезде тартылған ақшаның жалпы сомасы</b>	158 049 442 000 (бір жүз елу сегіз миллиард қырық тоғыз миллион төрт жүз қырық екі мың) теңге
<b>Айналымдағы акциялар саны</b>	319 294 974 жай акция
<b>Соңғы күнге сатып алу бағасы көрсетілген сатып алынған акциялар саны</b>	жоқ
<b>Сатып алынған акциялар әдістемесінің бекітілген күні</b>	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Жалғыз акционерінің 2007 жылғы 14 маусымдағы №67-п шешімі
<b>Акциялар шығарылымын мемлекеттік тіркеуді жүзеге асырған орган</b>	Қазақстан Республикасының Қаржы нарығын және қаржы ұйымдарын реттеу және қадағалау жөніндегі агенттік, мемлекеттік тіркеу нөмірі №А4928 НИН KZIC49280015

Эмитент сериялық нөмірі НИН KZIC49280015 акциялар шығарылымын мынадай хронологиялық тәртіппен жүзеге асырды:

Күні	Қабылданған іс-қимылдар	Акция (дана)
2004 жылғы 24 мамыр	Жай акциялар шығарылымы	110 370 090
2004 жылғы 21 желтоқсан	Жарияланған акциялар санын ұлғайту	158 839 584
2005 жылғы 24 наурыз	Жарияланған акциялар санын ұлғайту	313 937 464
2005 жылғы 14 қазан	Жарияланған акциялар санын ұлғайту	314 098 884
2006 жылғы 10 ақпан	Жарияланған акциялар санын ұлғайту	316 098 884
2009 жылғы 10 желтоқсан	Жарияланған акциялар санын ұлғайту	4 042 365

3) Орындалмаған міндеттемелердің мөлшері және осындайларды орындаудың мерзімі өткен уақыты, бағалы қағаздар бойынша есептелген, бірақ төленбеген сыйақылар (жеке түрлері және шығарылымы бойынша) сомасы туралы ақпаратты қоса алғанда Эмитенттің бағалы қағаздарды ұстаушылардың алдындағы өз міндеттемелерін орындамау фактілері туралы (облигациялар бойынша сыйақыны төлемеу (төлеуді кідірту) артықшылықты акциялар бойынша дивидендтерді төлемеу (төлеуді кідірту) мәліметтер.

2010 жылдың 31 наурызындағы жағдай бойынша Эмитенттің бағалы қағаздарды ұстаушылардың алдындағы өз міндеттемелерін орындамау фактілері туралы мәлімет жоқ.

4) Егер бағалы қағаздардың қандай да болмасын шығарылымы тоқтатылған немесе болмады не жойылды деп танылған жағдайда.

2010 жылғы 31 мамырдағы жағдай бойынша тоқтатылған немесе болмады не жойылды деп танылған бағалы қағаздар шығарылымы жоқ.

5) Әрбір тіркелген шығарылым бойынша сыйақы төлеу күні, төлеуге жататын сомалар, өтеу күндері, әрбір шығарылым бойынша өтеуге жататын сомалар.

**KMG Finance Sub B.V. Еурооблигациялар бойынша төлемдерді өтеу күні мен жалпы мөлшері**

Атауы	Бірінші шығарылым еурооблигациялары	Екінші шығарылым еурооблигациялары	Үшінші шығарылым еурооблигациялары	Төртінші шығарылым еурооблигациялары
<b>Полное наименование</b>	ұсынушыға қарыздық халықаралық купондық бағалы қағаздар (Еурооблигациялар)	ұсынушыға қарыздық халықаралық купондық бағалы қағаздар (Еурооблигациялар)	ұсынушыға қарыздық халықаралық купондық бағалы қағаздар (Еурооблигациялар)	ұсынушыға қарыздық халықаралық купондық бағалы қағаздар (Еурооблигациялар)
<b>Дата погашения</b>	2018 ж. 2 шілде	2013 ж. 2 шілде	2015ж. 23 қаңтар.	2020 ж. 5 мамыр
<b>Валюта</b>	АҚШ доллары	АҚШ доллары	АҚШ доллары	АҚШ доллары



Атауы	Бірінші шығарылым еурооблигациялары	Екінші шығарылым еурооблигациялары	Үшінші шығарылым еурооблигациялары	Төртінші шығарылым еурооблигациялары
Негізгі қарыз	1 600 000 000	1 400 000 000	1 500 000 000	1 500 000 000
Облигациялар айналымының барлық кезеңіндегі сыйақының жалпы сомасы	1 460 000 000	586 250 000	1 057 500 000	1 050 000 000

Эмитенттің теңгеде номинацияланған облигациялар бойынша төлемдерді өтеу күні және жалпы мөлшері

Атауы	Бірінші шығарылым облигациялары	Екінші шығарылым облигациялары
Толық атауы	қамтамасыз етусіз номиналдық купондық субординацияланған облигациялар	қамтамасыз етусіз номиналдық купондық индекстелген (девальвация/ревальвация бойынша) KZT)
Өтеу күні	2044ж. 3 шілде	2019ж. 30 қазан
Валюта	қазақстандық теңге	қазақстандық теңге
Негізгі қарыз	190 000 000 000	120 000 000 000
Облигациялар айналымының барлық кезеңіндегі сыйақының жалпы сомасы	332 500 000 000	106 680 000 000 Купондық сыйақының ағымдағы ставкасы өзгеріссіз қалған жағдайда

- б) Есептелген дивидендтер сомасы мен төленген дивидендтер сомасы көрсетілген соңғы екі қаржы жылының әрбір жылына немесе нақты болу кезеңіндегі бір акцияға (жай, артықшылықты) есептегендегі дивиденд мөлшері.

(теңге)

Атауы	2007 ж.	2008 ж.
Есептелген дивидендтер	29 029 331 000	29 268 028 000
Төленген дивидендтер	29 029 331 000	29 268 028 000
Бір акцияға төленген дивидендтер	92,40	92,59

2009 жылдың қорытындылары бойынша таза кірісті бөлу және дивидендтер төлеу туралы шешім проспектінің күнінде қабылданған жоқ.

- 7) Сауда-саттықтарды ұйымдастырушылардың атауын қоса алғанда Эмитенттің бағалы қағаздарымен сауда жүзеге асырылатын негізгі рыноктар:

- Эмитенттің еншілес кәсіпорны KazMunaiGaz Finance B.V. шығарған Еурооблигациялар Еуропада, Азияда, АҚШ-та орналастырылған және Лондон қор биржасында айналымда;
- Қазақстандық теңгеде номинацияланған Эмитент шығарған номиналдық купондық облигациялар Қазақстан қор биржасының ресми тізіміне енгізілді.

---

8) Бұрын шығарылған облигациялардың әрбір түрлерімен олардың ұстаушыларына берілетін құқықтар, оның ішінде шектеулер (ковенант) бұзылған кезде іске асырылған және ұстаушылардың осы құқықтарын іске асыру тәртібі көрсетілген ұстаушылармен жасалған бағалы қағаздарды сатып алу-сату шарттарында көзделген құқықтар:

- Облигациялар шығарылымы проспектісінде көзделген мерзімдерде номиналдық құнын алуға арналған құқық;
- ҚР заңнамасында көзделген тәртіппен ақпарат алуға арналған құқық;
- Облигацияларды еркін иеліктен шығару және өзге де түрде иелік ету құқығы;
- ҚР заңнамасында көзделген жағдайларды және тәртіппен өз талаптарын қанағаттандыруға арналған құқық;
- Облигацияларға меншік құқығынан туындайтын өзге де құқықтар.

## 7. ОБЛИГАЦИЯЛАР ШЫҒАРЫЛЫМЫ ТУРАЛЫ МӘЛІМЕТТЕР

### 38. Эмитенттің шығарылатын облигациялары туралы мәліметтер (соңғы өзгерістерге сәйкес):

№	Шығарылымның құрылымы	
1	Облигацияның түрі	Купондық индекстелген қамтамасыз етусіз облигациялар («Облигациялар»)
2	Шығарылатын облигациялар саны	248 650 000 (екі жүз қырық сегіз миллион алты жүз елу мың) дана
	Номиналдық құны бойынша Облигациялар шығарылымының жалпы көлемі	248 650 000 000 (екі жүз қырық сегіз миллиард алты жүз елу миллион) теңге
<b>3</b>	<b>Облигациялардың номиналдық құны</b>	
3.1	Бір облигацияның номиналдық құны	1 000 (бір мың) теңге
3.2	Бір облигацияның индекстелген номиналдық құны	Бір облигацияның индекстелген номиналдық құны номиналдық құнның теңгенің АҚШ долларына девальвация/ревальвация қарқыны коэффициентіне (Kd) көбейтіндісі ретінде есептеледі. Мынадай формулаға сәйкес есептелетін девальвация/ревальвация қарқыны коэффициенті: ( $Kd = X_t / X_0$ ), мұнда $X_t$ –мәртебенің өзгеруіне байланысты сату күнінде немесе Облигацияларды сатып алу купондық сыйақы төлеу/облигацияларды сатып алу/облигацияларды өтеу күніне «Қазақстан қор биржасы» АҚ таңертеңгі сауда сессиясында АҚШ доллары бойынша белгілеген АҚШ долларының теңгеге қатысты ресми бағамының купондық сыйақы төлеу/облигацияларды сатып алу/облигацияларды өтеу сәтіндегі АҚШ долларының теңгеге қатысты бағамы, $X_0$ - облигациялар айналымы басталған күні «Қазақстан қор биржасы» АҚ таңертеңгі сауда сессиясында қалыптасқан АҚШ долларының теңгеге қатысты бағамы;
3.3	Меншік құқығы	Облигацияларға меншік құқығы, оны Тіркеушінің жүргізуін «Бағалы қағаздар рыногы туралы» Қазақстан Республикасы Заңының ережелеріне сәйкес Эмитент қамтамасыз етуі тиіс тізілімде тіркеу жазбасын жүргізу арқылы беріледі (бұдан әрі – «Тізілім»).
3.4	Облигациялар мәртебесі	Қолданылатын заңдардың міндеттемелерімен көзделген міндеттемелерді қоспағанда Эмитенттің барлық бақа да қазіргі бар және болашақ қамтамасыз етілмеген және субординацияланбаған облигацияларымен Облигациялар өзара тең және төлем құқығында да тең болып бағаланатын Эмитенттің сөзсіз және қамтамасыз етілмеген міндеттемелерді құрайды.
<b>4</b>	<b>Облигациялар бойынша сыйақы</b>	
4.1	Облигациялар бойынша сыйақы ставкасы	Сыйақы (купон) ставкасы тіркелген және Облигациялардың индекстелген номиналдық құнынан жылдығы 7,0% (жеті процент) мөлшерінде белгіленген.
4.2.	Егер облигациялар «Қазақстан қор биржасы» АҚ ресми тізімінен	Егер облигациялар «Қазақстан қор биржасы» АҚ ресми тізімінен алынып тасталған жағдайда облигациялар бойынша сыйақы ставкасы, облигациялар «Қазақстан қор биржасы» АҚ ресми тізімінен алынып тасталғанға дейін купондық сыйақы төлеудің әрбір күнінде Қазақстан Республикасының Салық заңнамасына сәйкес төлем көзінен салық

№	Шығарылымның құрылымы	
	алынып тасталған жағдайда Облигациялар бойынша сыйақы ставкасы	ставкасы деңгейіне дейін ұлғайтылады. Сыйақы ставкасы мынадай формуламен есептеледі: $C (в \%) = (7,0\% / (100\% - H)) * 100$ , мұнда С – Облигациялар бойынша сыйақы ставкасы Н – төлем көзінен салық ставкасы (в %)
4.3	Сыйақы есептеу басталатын күн	Облигациялар айналымы басталған күннен бастап.
4.4	Сыйақы төлеу кезеңділігі мен күні	Облигациялар бойынша сыйақы төлеуге арналған тізілім Облигациялар айналымы басталған күннен бастап әрбір алты айлық кезеңнің соңғы күнінде 2 (екі) есеп белгіленеді («Белгілеу күні») Сыйақы төлеу келісі әрбір белгілеу күнінен кейінгі жұмыс күні жүзеге асырылады.
4.5	Сыйақы төлеу тәртібі мен шарттары	Облигациялар бойынша сыйақы төлеу әрбір Белгілеу күнінен кейінгі жұмыс күні Облигацияларды ұстаушылардың ағымдағы шоттарына ақшаны аудару арқылы теңгемен жүзеге асырылатын болады. Тиісті белгілеу күнінің басындағы жағдай бойынша Облигацияларды Ұстаушылар тізілімінде тіркелген тұлғалар сыйақы алуға құқығы бар (Эмитентті тіркеушінің уақыты мен орналасқан жері бойынша). Егер Облигацияларды ұстаушы Қазақстан Республикасының резиденті болып табылмаса, онда купондық Сыйақы төлеу Қазақстан Республикасының аумағында теңге шоты бар болған кезде теңгемен жүргізілетін болады. Облигацияларды Ұстаушының жазбаша сұрауына сәйкес Сыйақы теңгеден басқа валютада төленуі мүмкін. Мұндай төлемдер ҚР Ұлттық Банкінің ресми бағамы бойынша белгіленеді. Айырбастау бойынша барлық шығыстарды Эмитент тиісті Облигацияларды Ұстаушыға төлеуге жататын сомадан ұстап қалады.
4.6	Сыйақыны есептеу үшін қолданылатын уақыт кезеңі	Эмитент купондық Сыйақы есептеуді 30/360 (жылына үш жүз алпыс күн, айында отыз күн) уақыт базасы ескеріліп мына формуламен есептеледі: $\frac{[360 \times (Y_2 - Y_1)] + [30 \times (M_2 - M_1)] + (D_2 - D_1)}{360}$ <u>мұнда:</u> “ <u>Y<sub>1</sub></u> ” – Сыйақы есептеу кезеңінің бірінші күні келетін санмен көрсетілген жыл; “ <u>Y<sub>2</sub></u> ” – Сыйақы есептеу кезеңінің соңғы күнінен кейінгі күн келетін санмен көрсетілген жыл; “ <u>M<sub>1</sub></u> ” – Сыйақы есептеу кезеңінің бірінші күні келетін санмен көрсетілген күнтізбелік ай; “ <u>M<sub>2</sub></u> ” – Сыйақы есептеу кезеңінің соңғы күнінен кейінгі күн келетін санмен көрсетілген күнтізбелік ай; “ <u>D<sub>1</sub></u> ” – егер тек мұндай күн 31 болмаса, онда D <sub>1</sub> 30 болатын санмен көрсетілген Сыйақы есептеу Кезеңінің бірінші күнтізбелік күні; және “ <u>D<sub>2</sub></u> ” – егер осындай күн 31 және D <sub>1</sub> 29-дан көп болмаса, D <sub>2</sub> 30 болатын Сыйақы есептеу Кезеңіне қосылған соңғы күннен кейінгі санмен көрсетілген күнтізбелік күн.
<b>5</b>	<b>Облигациялардың айналымы және өтеу туралы мәліметтер</b>	
5.1	Эмитент	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Қазақстан Республикасы 010000, Астана қаласы

№	Шығарылымның құрылымы	
		Қабанбай батыр д-лы, 19
5.2	Облигациялардың айналым мерзімі	Облигациялар айналымы басталған күннен бастап 3 (үш) жыл. Облигациялар айналымы кезеңінің аяқталған күн «Түпкілікті өтеу күні» деп аталады.
5.3	Облигациялар айналымының басталу күні	Облигациялар шығарылымын Қазақстан Республикасының Қаржы нарығы мен қаржы ұйымдарын реттеу және қадағалау жөніндегі агенттікте мемлекеттік тіркелген күн («Тіркеу күні»).
5.4	Облигацияларды өтеу шарттарын мен әдістері	<p>Облигацияларды өтеу Түпкілікті өтеу күнінен кейінгі жұмыс күнінен кешіктірілмей («Түпкілікті Төлеу Күні») жүргізіледі және Облигацияларды Түпкілікті Өтеу күнінің алдындағы күнде айналымдағы Облигациялар бойынша соңғы купондық Сыйақыны бір уақытта төленіп, теңгемен Облигацияларды Түпкілікті Өтеу күнінде индекстелген номиналдық құны бойынша жүзеге асырылады.</p> <p>Индекстелген номиналдық құнды және соңғы купондық Сыйақыны төлеу одан кейін төлем жүзеге асырылатын кезеңнің соңғы күнінің басындағы, Белгілеу Күніндегі жағдай бойынша Облигацияларды ұстаушылар тізілімінде тіркелген Облигацияларды ұстаушылардың ағымдағы шоттарына теңгемен ақша аудару арқылы жүргізіледі.</p> <p>Егер Түпкілікті төлеу күні Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес демалыс немесе мереке күніне келсе, онда тиісті төлемдер демалыс немесе мереке күнінен кейінгі күннен бірінші жұмыс күні жүргізіледі.</p> <p>Егер Облигацияларды ұстаушы Қазақстан Республикасының резиденті болып табылмаса соңғы купондық сыйақыны және Облигацияның индекстелген номиналдық құнын төлеу, Облигацияларды ұстаушыда Қазақстан Республикасының аумағында теңге шот болған кезде теңгеде жүргізіледі. Облигацияларды ұстаушының жазбаша сұрауы бойынша</p> <p>Облигацияларды Ұстаушының жазбаша сұрауына сәйкес Сыйақы теңгеден басқа валютада төленуі мүмкін. Мұндай төлемдер ҚР Ұлттық Банкінің ресми бағамы бойынша белгіленеді. Айырбастау бойынша барлық шығыстарды Эмитент тиісті Облигацияларды Ұстаушыға төлеуге жататын сомандан ұстап қалады.</p>
5.5	Облигацияларды өтеу жүргізілетін орын	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Қазақстан Республикасы, 010000, Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 19.
<b>5-1</b>	<b>Облигацияларды төлеу шарты мен тәртібі</b>	<p>Облигациялар, Облигацияларды әрбір ұстаушы Тіркеушіге кезең-кезеңмен көрсететін шотқа қолма-қол ақшасыз нысанда төленеді</p> <p>Эмитенттің немесе оның атынан Облигацияларға қатысты барлық төлемдер, егер мұндай ұстау немесе шегеру қолданылатын құқықта талап етілмесе салық алуға құқығы бар (бірлесіп «Салықтар») Қазақстан Республикасы немесе оның шегінде немесе оның қандай да бір әкімшілік-аумақтық ұйымы немесе органдары салатын, алатын, ұстайтын немесе есептейтін қандай да болмасын салықтарды, баждарды, есептеулерді немесе кел келген сипаттағы мемлекеттік алымдарды шотқа шегерілмей және ұсталынбай жүргізіледі.</p> <p>Бұл жағдайда Эмитент тиісті Облигацияларды ұстаушыға, барлық Облигацияларды ұстаушылар Эмитенттен, осындай ұстаулар мен шегерулер Салық бойынша талап етілмеген жағдайда алулары тиіс осындай салықтық ұстау немесе шегеру сомасына тең соманы төлейді.</p>

№	Шығарылымның құрылымы	
<b>5-2</b>	<b>Облигациялар бойынша қамтамасыз ету</b>	
	Облигациялар бойынша қамтамасыз ету	Облигациялардың осы шығарылымы қамтамасыз етілмеген болып табылады.
<b>5-3</b>	<b>Арнай қаржы компаниясының облигацияларды шығару кезіндегі қосымша ақпараты</b>	
	Қосымша ақпарат	Эмитент арнайы қаржы компаниясы болып табылмайды
<b>5-4</b>	<b>Облигацияларды ұстаушылар туралы мәліметтер</b>	
	Облигацияларды ұстаушылар туралы мәліметтер	Осы Облигациялар шығарылымы Облигациялар ұстаушының өкілінің болуы көздемейді.
<b>5-5</b>	<b>Инфрақұрылымдық облигацияларды шығару кезіндегі ақпарат</b>	
	Қосымша ақпарат	Облигациялар инфрақұрылымдық болып табылмайды.
<b>5-6</b>	<b>Облигациялар бойынша құқықтарды есепке алу тәртібі</b>	
	Тіркеуші туралы мәліметтер	«Қор орталығы» АҚ Қазақстан Республикасы, 480012, Алматы қ., Желтоқсан к-сі, 79 А. Байланыс телефондары: 8 (727) 250 89 20, 250 89 61; факс: 8 (727) 250 16 96. Email: <a href="mailto:fcentre@fcentre-jsc.kz">fcentre@fcentre-jsc.kz</a> . 2005 жылғы 15 маусымдағы №0406200386 Лицензия 2002ж.22.04. № 267/15 Тізілімді жүргізу бойынша қызметтер көрсетуге арналған тапсырма-шарт .
<b>5-7</b>	<b>Төлем агенті туралы мәліметтер</b>	
	Төлем агенті туралы мәліметтер	Индекстелген купондық номиналдық құны бойынша сыйақы төлеу және негізгі соманы өтеуді Эмитент төлем агентінің қызметтерін пайдаланбай дербес жүзеге асырады.
<b>5-8</b>	<b>Облигацияларды сатып алу шарты</b>	
		Сатып алынған облигациялар бағалы қағаздардың екінші нарығында Эмитентке қайтадан сатылмайды. Облигацияларды сатып алу күніне дейінгі соңғы күннің («Сатып алу күні») Облигацияларды сатып алуды жүзеге асырудың кез келген күні болып табылады) басындағы жағдай бойынша облигацияларды ұстаушылар тізілімінде тіркелген келісім берген Облигацияларды ұстаушылардан немесе 75% Облигацияларды ұстаушылардан Облигацияларды сатып алу жүргізіледі (Эмитенттің тіркеушісі орналасқан уақыты мен орны бойынша). Облигацияларды ұстаушылар Эмитент сатып алуға дайын Облигациялардың санынан артық Облигациялар санын сатып алуды талап еткен жағдайда Эмитент келісім берген Облигацияларды ұстаушылардан Облигацияларды әрбір келісім берген Облигацияларды ұстаушының меншігіндегі Облигациялардың санына тепе-тең, тиісінше сатып алуды жүзеге асырады. Эмитент сатып алынған Облигацияларға төлеген төлем Қазақстан Республикасының заңнамасында, «Қазақстандық қор биржасы» АҚ-пен жасалған шартта белгіленген тәртіппен бұқаралық ақпарат құралдарында, Эмитенттің сайтында, «Қазақстандық қор биржасы» АҚ-тың ресми сайтында хабарламаны орналастыру арқылы жарияланатын Сатып алу күнінің алдындағы күні осындай Облигациялар бойынша есептелген және төленуі тиіс барлық купондық сыйақыларды қамтиды.  Облигацияларды ұстаушы Эмитенттен сатып алынған Облигациялар үшін ақша алған күні Эмитенттің тіркеушісіне өзінің жеке шотынан

№	Шығарылымның құрылымы	
		<p>облигацияларды есептен шығарғаны туралы тиісті бұйрықты жіберуі тиіс.</p> <p>Егер Облигацияларды ұстаушы Қазақстан Республикасының бейрезиденті болса, осындай төлемдер Облигациялар ұстаушыда Қазақстан Республикасының аумағында теңгедегі шоты болған жағдайда теңгемен жүргізілетін болады. Облигацияларды ұстаушының жазбаша сұрауы бойынша Сыйақы теңгеден басқа валютамен төленуі мүмкін. осындай төлемдер төлеу күні Қазақстан Республикасының Ұлттық банкінің ресми бағамы бойынша айырбасталады. Эмитент айырбастау бойынша барлық шығыстарды тиісті Облигацияларды ұстаушыға төлеуге тиесілі сомалардан шегереді.</p>
<b>6</b>	<b>Ұстаушысына облигация беретін құқықтар</b>	
	Ұстаушысына облигация беретін құқықтар	<p>Облигация ұстаушылар:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Облигациялардың осы проспекспен белгіленген мерзімдерде Облигациялардың индекстелген номиналдық құнын алуға;</li> <li>➤ Облигациялардың осы проспекспен белгіленген мерзімдерде купондық Сыйақы алуға;</li> <li>➤ Екінші нарықта Облигацияларды кедергісіз сатуға және сатып алуға;</li> <li>➤ Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес Эмитенттің ішкі корпоративтік ережелерінде белгіленген тәртіппен Эмитенттің қызметі мен оның қаржылық жағдайы туралы ақпаратты алуға;</li> <li>➤ Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген жағдайларда және тәртіппен Облигацияларға қатысты өз талаптарын қанағаттандыруға;</li> <li>➤ Эмитенттің облигациялары бойынша мерзімі өткен әр күн үшін тұрақсыздық айыбын төлеуді талап етуге құқылы. Бұл ретте, мерзімі өткен әр күн үшін тұрақсыздық айыбы ақшалай міндеттеме немесе оның бір бөлігі орындалмаған әр күнге Қазақстан Республикасының Ұлттық банкінің қайта қаржыландырудың ресми ставкасынан туындай отырып есептеледі</li> <li>➤ Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген жағдайларда және тәртіппен Облигацияларға меншік ету құқығынан туындайтын өзге де құқықтарға ие.</li> </ul>
<b>6-1</b>	<b>Эмитенттің облигацияларды ұстаушыларға өзінің қызметі және қаржылық жағдайы туралы ақпарат беруінің тәртібі</b>	
	Хабарландырулар	<p>Облигацияларды ұстаушыларға арналған хабарландыру Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарына, листинг шартына сәйкес бұқаралық ақпарат құралдарында және «Қазақстандық қор биржасы» АҚ талаптерімен, Эмитенттің ресми сайтында және «Қазақстандық қор биржасы» АҚ сайтында орналастырылады, сондай-ақ Тізімдемеде көрсетілген тиісті мекен-жайларға курьерлік почтамен (DHL, Fedex) (шетелге жіберілген кезде), кез келген курьерлік почтамен немесе тапсырыс хаттарымен (Қазақстан бойынша жіберілген кезде) жіберіледі.</p> <p>Курьер немесе тапсырыс хатпен жіберілген жағдайда осындай хабарландырулар аталған мекен-жай бойынша жеткізілген күні алынды деп есептеледі.</p>
<b>7</b>	<b>Олар басталғанда Эмитенттің облигациялары бойынша дефолт жариялануы мүмкін оқиғалар</b>	
	Олар басталғанда Эмитенттің облигациялары	Міндеттемелерді орындамау оқиғалары («Дефолт оқиғасы» немесе әрқайсысы «Дефолт оқиғасы» деп аталады) басталғанда Облигациялар айналымда болған сәтте жиынтықта номиналдық

№	Шығарылымның құрылымы	
	бойынша дефолт жариялануы мүмкін оқиғалар	<p>құнның кемінде бестен бір бөлігіне иелік ететін Облигацияларды ұстаушы немесе ұстаушылар осындай хабарлаудан кейін Эмитенттің 10 (он) күн ішінде айналымдағы барлық Облгацияларды, оның ішінде осындай хабарлау күніне дейін есептелген купондық сыйақыны индекстелген номиналдық құн бойынша сатып алуын құқылы болады:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. <b>Тиісті</b> хабарландыру жасағанда немесе өзге де жағдайларда Эмитенттің өтеудін/сатып алудың белгіленген мерзімдерінде Облигациялар бойынша негізгі қарыз сомасын немесе сатып алу сомасын төлемеуі немесе Эмитенттің купондық Сыйақыны немесе қандай да бір болмасын Облигациялар бойынша қосымша соманы төлемеуі және осындай купондық Сыйақыны немесе қосымша сомаларды төлемеу 5 (бес) күн ішінде созылса;</li> <li>2. кез-келген ковенанты бұзу немесе осы проспекті 7ші тармағының 40-1 бөлімі 13-18 бөлімшелерінде көрсетілген оқиғалар туындаған жағдайда</li> <li>3. Эмитентті негізді пікірі бойынша Облигация бойынша дефолттың басталуына әкеп соғуы мүмкін оқиға басталған кезде Эмитент Дефолт оқиғасын туындатқан себептерді жою және Облигацияларды ұстаушылардың құқықтарын қорғау үшін барлық күш-жігерін жұмсайды. Дефолт оқиғасы басталған күннен бастап 1 (бір) Жұмыс күні ішінде Эмитент 6-1-шартқа (Хабарлама) сәйкес, Қазақстан Республикасының заңнамасында, «Қазақстандық қор биржасы» АҚ-пен жасалған листинг туралы шартта белгіленген тәртіппен бұқаралық ақапрат құралдарында, Эмитенттің сайтында, «Қазақстандық қор биржасы» АҚ-тың ресми сайтында хабарламаны, оның ішінде: <ol style="list-style-type: none"> <li>i. дефолт фактісі туралы ақпаратты;</li> <li>ii. дефолт пайда болған күні Эмитенттің орындалмаған міндеттемелерінің көлемін;</li> <li>iii. Дефолт оқиғасының пайда болуына әкеп соққан міндеттемелердің орындалмау себептерін;</li> <li>iv. Облигацияларды ұстаушыларды өздерінің талаптарын қанағаттандыру бойынша ықтимал іс-әрекеттерін, сондай-ақ Эмитентке қойылатын талаппен жүгіну тәртібі мен мерзімдерін көрсетіп;</li> <li>v. Эмитенттің шешімі бойынша өзге де ақпаратты орналастыру арқылы Облигацияларды ұстаушыларға хабарлайды.</li> </ol> </li> </ol> <p>Дефолт оқиғасы басталған жағдайда Эмитент осындай Дефолт оқиғасын жою және Облигацияларды ұстаушылардың құқықтарын қорғау үшін қажетті іс-әрекеттердің жоспарын дайындайды және бекітеді.</p>
<b>8</b>	<b>Опциондар туралы ақпарат</b>	
8-1	Мәртебенің өзгеруіне байланысты Облигацияларды ұстаушылардың опционы бойынша өтеу	Егер кез келген Облигация өтелмеген кезең ішінде Мәртебе өзгерсе – Эмитент, осындай Облигацияны ұстаушы төменде көрсетілгендей Эмитентке тиісті хабарламаны жіберген жағдайда осындай Облигацияның ұстаушының қалауы бойынша – аталған күні осындай Облигацияны оның индекстелген номиналдық құнынан 101% (бір жүз бір процент) бағасымен, оның ішінде, бұл термин төменде белгіленгендей, мәртебенің өзгеруіне байланысты Сату күніне дейін есептелген Сыйақымен (немесе – сатып алған жағдайда – осындай сыйақының сомасына тең соманы қосып) өтеуі тиіс.



№	Шығарылымның құрылымы
	<p>Осындай опцион («<b>Мәртебенің өзгеруіне байланысты сатуға арналған опцион</b>») төменде көрсетілгендей қолданылады.</p> <p>Егер мәртебе өзгерсе, онда Мәртебе өзгерген күннен бастап 14 (он төрт) күн ішінде Эмитент 14-Шартқа сәйкес Мәртебенің өзгеру сипатын және мәртебенің өзгеруіне байланысты сатуға арналған опционды орындау рәсімін көрсетіп, Облигацияларды ұстаушыларға хабарламаны жіберуі тиіс.</p> <p>Облигацияларды ұстаушы Мәртебенің өзгеруіне байланысты сатуға арналған опционды орындау үшін осы 8.1-шартқа («<b>Мәртебенің өзгеруіне байланысты сату мерзімі</b>») сәйкес Облигацияларды ұстаушыларға Мәртебе өзгерген күннен бастап 90 (тоқсан) күн ішіндегі немесе Мәртебенің өзгеруіне байланысты сатуға арналған опцион туралы хабарлама берілгеннен кейін 90 (тоқсан) күннен кейінгі кез келген жұмыс күні қол қойылған және толтырылған, нысан бойынша жасалған (уақыттың тиісті сәтінде қолданылатын және – егер мәміле клирингтік жүйе арқылы жүзеге асырылса – клирингтік жүйенің талаптарына жауап беретін және клирингтік жүйенің талаптарына жауап беретін тәртіппен берілген кез келген нысан болуы мүмкін), Эмитенттен алынуы мүмкін («<b>Мәртебенің өзгеруіне байланысты сатуға арналған опцион туралы хабарлама</b>»), осы тармаққа сәйкес төлем жүргізілуі тиіс банк шотын көрсетуі тиіс (немесе, егер төлем чек, мекен-жай нысанында жүргізілуі тиіс болса) және оған осындай Облигацияларға қатысты Тізімдемеден көшірме үзінді немесе Эмитенттің талаптарына жауап беретін және осындай облигацияларға қатысты тізімдемеден көшірме үзінді Мәртебенің өзгеруіне байланысты сатуға арналған опцион туралы хабарлама тапсырылғаннан кейін оған берілетінін растайтын құжаттар қоса берілуі тиіс опционның орындалғаны туралы хабарламаны Эмитентке жеткізуі тиіс.</p> <p>Егер осындай Облигациялар өтелмесе, сатып алынбаса немесе бұрын жойылмаса, Эмитент Мәртебенің өзгеруіне байланысты сатуға арналған опцион туралы хабарламаның мәні болып табылатын Облигацияларды Мәртебенің өзгеруіне байланысты сату мерзімі өткеннен кейін жеті күннен кейін басталатын күні («<b>Мәртебенің өзгеруіне байланысты сату күні</b>») өзінің қалауы бойынша өтейді немесе сатып алады. Осындай ұстаушы өзінің қалауы бойынша тиісті хабарламаны Эмитентке жіберіп, Мәртебенің өзгеруіне байланысты сатуға арналған опцион туралы хабарламаны кері шақыртып алуы мүмкін, өтеу күніне дейі Дефолт оқиғасы басталған және жойылмаған жағдайды есептегенде, Облигацияларды ұстаушы жіберген Мәртебенің өзгеруіне байланысты сатуға арналған опцион туралы хабарлама кері шақыртылмайды.</p> <p>Осы 8.1-шарттың мәнмәтінінде:</p> <p><b>«Мәртебенің өзгеруі»</b> төменде аталған оқиғаның кез келгені басталу фактісі бойынша басталды деп есептеледі:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>оның нәтижесінде Қазақстан Республикасы және (немесе) Эмитенттің акцияларына иелік ететін (тікелей немесе жанама) кез келген басқа мемлекеттік орган Эмитенттің дауыс беру құқығы бар шығарылған және айналымдағы акцияларының 100 (бір жүз) процентіне иелік етуді және бақылауды (тікелей немесе жанама) тоқтататын қандай да бір болмасын мәміле</li> </ol>

№	Шығарылымның құрылымы	
		<p>аяқталғанда (оның ішінде, шектеусіз, біріктіру немесе қосу); немесе</p> <p>2. Эмитент «Мұнай туралы» Қазақстан Республикасының 1995 жылғы 28 маусымдағы №2350 Заңының (өзгерістермен және толықтырулармен) және «Жер қойнауы және жер қойнауын пайдаланушылар туралы» Қазақстан Республикасының 1996 жылғы 27 қаңтардағы №2828 Заңының (өзгерістермен және толықтырулармен) 1-бабында келтірілген мәндегі «ұлттық компанияның» мәртебесінен айырылғанда; немесе</p> <p>3. олардың нәтижесінде Эмитент өнімді бөлу туралы келісімдерге қатысты Қазақстан Республикасының мүдделерін білдіру құқығынан немесе Қазақстан Республикасының жер қойнауын пайдалану туралы заңнамасына сәйкес инвестициялық бағдарламалар конкурсына шығарылатын жер қойнауы учаскелері (блоктары) бойынша жер қойнауын пайдалануға арналған келісім-шарттардағы міндетті үлеске құқығынан айырылатын осындай заңдарға қандай да бір болмасын өзгерістер енгізілгенде; немесе</p> <p>4. Эмитент (тікелей немесе жанама) немесе елеулі еншілес ұйым. 8(i) және 8(ii) шартқа сәйкес қайта ұйымдастыруды жүзеге асырғаннан кейін 6 (алты) ай ішінде осындай қайта ұйымдастыру себебімен болған рейтингінің теріс өзгеру оқиғасы болғанда.</p>
8-2	Қосымша опциондар туралы ақпарат	8-шартта (Мәртебенің өзгеруіне байланысты сатуға арналған опцион) көзделгенді есептемегенде, басқа опциондар көзделмеген.

**38-1. Облигацияларды өтеу сәтіне дейін сыйақыларды төлеудің әрбір кезеңінің қимасында сыйақыларды төлеу және негізгі қарыздың сомасын өтеу үшін қажетті Эмитенттің ақша қаражаты көздерінің және ағындарының болжамы.**

Купондық сыйақыны төлеу және индекстелген негізгі қарыз сомасын өтеу Эмитенттің жеке және қарыз қаражаты, оның ішінде оның еншілес компанияларынан түсімдер, екінші деңгейдегі банктерде бұрын орналастырылған депозиттерді қайтару, Эмитент бұрын берген қарыздарды қайтару, мемлекеттік бюджеттен түсімдер, тартылған займдар мен өзге де көздер есебінен қамтамасыз етілетін болады. Сыйақыларды төлеудің және әрбір кезең бойынша негізгі қарызды өтеудің әр кезеңі бойынша түсімдер сомасы міндеттемелерді орындау үшін жеткілікті болады.

Төменде негізгі жорамалдар келтірілген 2010 жылдан бастап 2012 жылға дейінгі кезеңге арналған шоғырландырылған ақша ағынының болжамы көрсетілген:

(млн. АҚШ долл.)

	2010П ж.	2011П ж.	2012П ж.	2013П ж.
<b>Операциялық қызметтен ақша қаражаты</b>				
ЕВITDA	2 907	2 875	3 171	4 213
Салық шығыстары	(669)	(571)	(563)	(549)
Таза проценттік кіріс	(253)	(499)	(778)	(1 170)
Таза айналым капиталындағы өзгеріс	(43)	(123)	(126)	(249)
<b>Операциялық қызметтен ақша</b>	<b>1942</b>	<b>1682</b>	<b>1 704</b>	<b>2 245</b>

	2010П ж.	2011П ж.	2012П ж.	2013П ж.
<b>қаражатының таза сомасы</b>				
<b>Инвестициялық қызметтен ақша қаражаты</b>				
Қызметті қолдауға арналған күрделі шығындар	(1 023)	(1 083)	(1 210)	(1 237)
Қызметті кеңейтуге арналған күрделі шығындар	(2 622)	(3 375)	(3 017)	(2 874)
Сатып алу	(770)	(500)	-	-
Активтерді сату	770	-	-	-
Өзге де инвестициялық қызмет	-	-		
<b>Инвестициялық қызметтен ақша қаражатының таза сомасы</b>	<b>(3 645)</b>	<b>(4 958)</b>	<b>(4 227)</b>	<b>(4 111)</b>
<b>Қаржы қызметінен ақша қаражаты</b>				
Займдар бойынша түсімдер	2 201	1 373	3 601	5 767
Займдарды өтеу	(2 025)	(2 058)	(1 705)	(2 621)
Алынған дивидендтер	1 015	794	568	346
Төленген дивидендтер	(222)	(320)	(320)	(324)
Өзге де қаржы қызметі	(160)	(133)	(107)	-
<b>Қаржы қызметінен ақша қаражатының таза сомасы</b>	<b>809</b>	<b>(344)</b>	<b>2 037</b>	<b>3 168</b>
<b>ЖИЫНЫ: Ақша қаражатының таза ұлғаюы/ (азаюы)</b>	<b>(894)</b>	<b>(3 620)</b>	<b>(488)</b>	<b>1 436</b>
<b>Кезеңнің басындағы ақша қаражаты және олардың баламасы</b>	<b>3 803*</b>	<b>2 909</b>	<b>(711)</b>	<b>(1 199)</b>
<b>Кезеңнің аяғындағы ақша қаражаты және олардың баламасы</b>	<b>2 909</b>	<b>(711)</b>	<b>(1 199)</b>	<b>237</b>

\* 2009 жылдың 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ақша қаражаты мен оның баламасының сомасы 564 191 152 мың теңгені құрады. USD / KZT бағамы 148,4.

Проспектінің осы тармағында аталған Эмитенттің ақша қаражаты ағындарының болжамдары дұрыс немесе нақты болмауы мүмкін және жүзеге асыруға келмейтін және, мемлекеттік реттеудегі өзгерістерді, салық талаптарындағы өзгерістерді (оның ішінде салық ставкаларының өзгеруі, жаңа салық заңдары мен салық заңнамасының пайымдалуын қайта қарау), проценттік ставкалар мен басқа нарықтық шарттардың өзгеруін, оның ішінде экономикалық және саяси жағдайдағы өзгерістерді және басқа да белгісіз перспективаларды қоса есептегенде, әр түрлі факторларға байланысты өзгертуге жататын жорамалдарға, деректерге немесе әдістерге байланысты болады.

Эмитент жаңа ақпараттың пайда болу, болашақ оқиғалар немесе өзге де негіздер салдарынан осы Шығарылым проспектісінде ашылатын қандай да бір болжамды деректерді жаңартуға немесе қайта қарауға міндетті емес және ниетті емес. Эмитент немесе Эмитенттің атынан іс-әрекет жасайтын өзге де тұлғалар перспективалар және/немесе болжамдар туралы жасайтын барлық кейінгі жазбаша немесе ауызша мәлімдемелер өзінің тұтастығында осы

Эмиссия проспектісінің барлық мәтіні бойынша қамтылған ескертетін мәлімдемелермен шектеледі. Осы тәуекелдердің, белгісіздіктердің немесе жорамалдардың салдарынан облигацияларды ықтимал сатып алушылар перспективалар туралы осы мәлімдемелерге тиісті түрде сүйенбеуі тиіс.

### 39. Айырбасталатын облигациялар.

Эмитенттің облигациялары айырбасталмайды. Облигацияларды акцияларға айырбастау көзделмеген.

### 40. Облигацияларды орналастыру әдісі.

#### 1) Облигацияларды орналастыру мерзімі және тәртібі:

Облигациялар айналымның барлық мерзімі ішінде орналастырылады.

Облигациялар ұйымдастырылған және ұйымдастырылмаған нарықтарда орналастырылады. Эмитенттің облигацияларын ұйымдастырылмаған нарықта орналастыру Эмитенттің ішкі құжаттарымен белгіленген шарттарда және тәртіппен жазылуды жүргізу арқылы жүзеге асырылатын болады. облигацияларды ұйымдастырылған нарықта орналастыру «Қазақстандық қор биржасы» АҚ-тың ішкі құжаттарына сәйкес жүзеге асырылатын болады.

#### 2) Облигацияларды орналастыруға қатысатын ұйымдар туралы мәліметтер:

Эмитент бағалы қағаздарды дербес орналастырады..

#### 40-1. Эмитент қолданатын шектеулер (ковенанттар)

<p>Эмитент қабылдайтын шектеулер (ковенанттар)</p>	<p>Осы тармақтың ережелеріне сәйкес, егер төмендегі шектеулерді (<b>«Ковенанттарды»</b>) бұзған жағдайда, Облигацияларды ұстаушылар айналымдағы барлық Облигацияларды индексацияланған номиналдық құн плюс жинақталған купондық Сыйақы бойынша мерзімнен бұрын өтеуді талап етуге құқылы:</p> <p style="text-align: center;"><b>1. Эмитенттің кепілге беруден бас тартуы</b></p> <p>Облигациялар айналымда болғанға дейін, рұқсат етілген ауыртпалықтарды қоспағанда, Эмитент қандай да болмасын Елеулі еншілес ұйымға сол сәтте иеленіп отырған немесе кейінен сатып алатын оның кез келген активіне немесе олардың активтеріне, немесе Эмитенттің кез келген берешегін қамтамасыз ететін олардан кез келген кіріске немесе пайдаға ауыртпалық жасауға, оған ұшыратуға, жол беруге немесе рұқсат етуге құқылы емес, тек егер бір мезгілде немесе оған дейін Облигациялар осындай берешекке тең немесе мөлшерлей отырып қамтамасыз етілмесе немесе Эмитенттің уәкілетті органының шешімімен бекітілуі тиіс және Облигациялардың жиынтық номиналдық құнының кемінде 75% (жетпіс бес пайызын) ұстаушылар болып табылатын Облигация ұстаушылардың жазбаша келісімі алынған оған қатысты басқа уағдаластықтан пайда көрмесе.</p> <p style="text-align: center;"><b>2. Дивидендтер төлеу бойынша шектеулер:</b></p> <p>i) Эмитент мына жағдайларда өзінің акционерлік капиталына қатысты қандай да болмасын дивидендтерді қолма-қол ақшамен немесе өзге тәсілмен төлемейді, немесе қандай да болмасын өзге бөлуді (сатып алу жолымен немесе өзге әдіспен не басқару жолымен) немесе оның тікелей немесе жанама акционерлеріне өзге осы тектес төлемдерді жүргізбейді:</p> <p style="text-align: center;">(А) Дефолт оқиғасы (немесе белгілі бір уақыт өткеннен кейін немесе хабарлама ұсынылғаннан кейін немесе екеуі де Дефолт оқиғасын құрайтын қандай да болмасын оқиға) болған</p>
--	---

кез келген уақытта; немесе

(B) дивиденд немесе өзге бөлу немесе төлемдер жүргізілетін кезеңге қатысты жиынтық сомада Эмитенттің Таза шоғырландырылған пайдасының 50% (елу пайызынан) асатын осындай ешбір Дефолт оқиғасы болмаған кез келген уақытта; 2 (i) Шартының мақсатында кез келген елеулі еншілес ұйымының немесе Миноритарлық компанияның барлық активтерінің немесе мүлкінің немесе кез келген бизнесінің немесе бөлімшесінің, немесе акцияларының/қатысу үлестерінің барлығын немесе елеулі бөлігін сатудан Таза қолма-қол ақша түсімдерінен кез келген пайданы немесе шығындарды Таза шоғырландырылған пайдаға қоспау шартымен.

ii) Жоғарыда аталған шектеу (i) Эмитент оқтын-оқтын шығаруы мүмкін кез келген Эмитенттің Артықшылықты акцияларына қатысты кез келген дивидендтерді және (ii) Эмитенттің акционерлік капиталының акцияларын (Құқықтары шектеулі акцияларды және Эмитенттің Еншілес ұйымы шығарға немесе сатқан немесе қызметкерлердің акцияларды сатып алу жоспары үшін немесе Эмитент не оның кез келген еншілес ұйымы қызметкерлердің игілігіне құрған қорға арналған акционерлік капиталдық акцияларын қоспағанда) сатудан немесе оларды шығару жолымен Таза ақша түсімдері есебінен немесе Эмитенттің өз акционерлерінен алған жарғылық капиталына ақша салымы есебінен төленетін Эмитенттің Акционерлік капиталының қандай да болмасын акцияларына қатысты кез келген дивидендтерді төлеуге қолданбауы тиіс.

iii) егер осындай дивидендтер немесе бөлулер тепе тең негізде Акционерлік капиталдық осындай акциялары сериясын ұстаушыларға тепе-тең негізінде жүргізілмесе немесе, егер осындай дивиденттер мен бөлулер Эмитент немесе Елеулі еншілес дивидентті немесе өзге сомасына ұйым тепе-тең негізде бөлген кезде алатын сомадан артық адалды деген негізде жүргізсе, Эмитент қандай да болмасын Елеулі еншілес ұйымға осындай Елеулі еншілес ұйымның Акционерлік капиталының қандай да болмасын акциялары сериясына қатысты қандай да болмасын дивидендтер төлеуге немесе басқа да бөлулер жүргізуге рұқсат етпейді.

### **3. Еншілес ұйымдардың активтерін немесе капиталын сату бойынша шектеулер**

Эмитент, егер:

i) Эмитент немесе осындай Елеулі еншілес ұйым Активтерді иелік ету сәтінде кем дегенде осындай Активтерді иелік етудің мәні болып табылатын акциялардың және активтердің Әділ нарықтық бағасына (соның ішінде ақшалай емес сыйақының барлық құнына қатысты) тең ақшалай сыйақыны алмаса; және

ii) Елеулі еншілес ұйымның Акционерлік капиталының акцияларына қатысты Активтерге иелік етуге қатысты ғана, осындай кез келген Активтерге иелік етуді орындағаннан кейін, Эмитент кем дегенде осындай Елеулі еншілес ұйымның Акционерлік капиталы акцияларының Шектеулі пайызына қатысты тікелей немесе жанама түрде «пайда көруші» болып қалмаса (бұл дауыс беру немесе иелік ету құқын білдірмейді), қандай да болмасын Активтерге иелік етуді жүзеге асыруға өзі де бармайды және қандай да болмасын Елеулі

еншілес ұйымға да рұқсат етпейді.

#### 4. Берешек бойынша шектеу

i) Эмитент қандай да болмасын борыштық міндеттемені тікелей немесе жанама түрде қабылдауға өзі де бармайды және қандай да болмасын Елеулі еншілес ұйымға да рұқсат етпейді; алайда, егер:

(A) осындай Міндеттемелерді қабылдаудан және формальды кірісті қабылдағаннан кейін ешқандай дефолт немесе Дефолт оқиғасы орын алмаса немесе жалғаспаса; және

(B) осындай Міндеттемелерді қабылдауды және одан кірісті және шоғырланған қаржылық есептілік 5 шартына сәйкес ұсынылған ең соңғы екі жарты жылдық кезеңге салықтарды, проценттерді, тозу мен амортизацияны (ЕБИТДА) төлегенге дейін (немесе 5(i) немесе 5(ii)д Шартына сәйкес Тіркеу күнінен кейінгі бірінші шоғырланған қаржылық есептілікті ұсынғанға дейін) Эмитенттің Шоғырланған пайдасының жиынтық сомасын қабылдағаннан кейін 2009 ж. 30 маусымда аяқталатын алты айдағы салықтарды, проценттерді, тозу мен амортизацияны төлегенге дейін екіге көбейтілген Эмитенттің Шоғырланған пайдасы 3,5-нің 1-ге қатынасынан аспайтын болса, Эмитент пен Елеулі еншілес ұйымдар борыштық міндеттемені қабылдауға құқылы болады.

Осы 4(i) Шартында сипатталған арақатынасты есептеу мақсатында, Эмитент немесе Елеулі еншілес ұйым қосу немесе бірлестіру жолдарын қоса алғанда және кез келген байланысты қаржылық транзакцияларды қоса алғанда (a) шоғырланған қаржылық есептілік 5 Шартына сәйкес ұсынылған ең соңғы жарты жылдық қаржылық кезеңнің ішінде немесе (b) арақатынас есептелген күндегі немесе сол күнге дейінгі осындай жарты жылдық қаржылық кезеңдерден кейін жасалған сатып алымдарына (соның ішінде, шектеусіз, міндеттемені қабылдау немесе берешекті мойындау нәтижесінде осындай есеп жасау қажеттілігін тудыратын кез келген сатып алымға), олар салықтар, проценттер, тозу мен амортизация (ЕБИТДА) төлегенге дейін Эмитенттің Шоғырландырылған пайдасын есептеуде қолданылатын өлшеу кезеңінің бірінші күнінде орын алғандай, формальды әсер беріледі; алайда (i) тек егер осындай формальды ЕБИТДА осындай сатып алынған заңды тұлғаның қаржылық есептілігінен немесе онымен байланысты қаржылық есептіліктен шығарылған болса немесе оны қоса алғанда, кез келген осындай формальды ЕБИТДА сатып алымға қатысты салықтарды, проценттерді, тозу мен амортизацияны (ЕБИТДА) төлегенге дейінгі Эмитенттің Шоғырландырылған пайдасының есебіне қосыла алу шартымен және (ii) осындай қаржылық есептілік ХКЕС-ке (IFRS), АҚШ Жалпы қабылданған бухгалтерлік есеп қағидаттарына (GAAP) немесе Еуропалық комиссиямен ХКЕС-ке (IFRS) барабар деп айқындалған бухгалтерлік есеп қағидаттарына (осындай айқындамаға байланысты немесе оған сәйкес осындай қаржылық есептілік күнінен кейін қажет етілуі мүмкін осындай қағидаттарға қандай да болмасын модификацияларды назарға алмай) сәйкес жасалу шартымен.

ii) 11(4)(i) Шарты Берешектің қандай да болмасын келесі элементтерін қабылдауға тыйым салмайды:

(А) Эмитенттің немесе кез келген Елеулі еншілес ұйымының Тіркеу күнінде өтелмеген (Өтеу күнінде шығарылған Облигацияларды қоса алғанда) немесе жоғарыдағы 4 (i) Шарты бойынша Көтерілуі мүмкін Берешегін қайта қаржыландыру (соның ішінде кейінгі қайта қаржыландыру); негізгі қарыздың жиынтық сомасы, осылайша, осындай қайта қаржыландыруға плюс осындай қайта қаржыландыруға байланысты төленуі тиіс кез келген сыйлықақы сомасы Эмитенттің немесе оның Елеулі еншілес ұйымдары шеккен шығыстардан ұлғаймауы шартымен;

(В) (i) Эмитенттің немесе кез келген Елеулі еншілес ұйымының арасындағы және (ii) кез келген Елеулі еншілес ұйым мен басқа Елеулі еншілес ұйымның арасындағы фирма аралық қарыз; алайда, кез келген Елеулі еншілес ұйымның осындай Елеулі еншілес ұйым болып табылуын тоқтатуға әкеп соқтыратын кез келген Акционерлік капиталдың кез келген келесі шығарылымы немесе берілуі немесе осындай Берешекті кез келген кейінгі иелік ету, кепілге салу немесе беруді (тек Эмитентке немесе Елеулі еншілес ұйымға беруді қоспағанда) әрбір жеке жағдайда өзіне міндеттемені қабылдаған тұлғаның осындай Берешекті қабылдауын құрайтын деп қарау шартымен; және

(С) Проценттік ставка туралы келісімнен немесе Эмитенттің не кез келген Елеулі еншілес ұйымының пайдасына валюталық хеджирлеу туралы келісімнен туындайтын берешек; осындай проценттік ставка туралы келісімдер тиісті Берешек бойынша негізгі қарыздың жиынтық сомасынан аспауы шартымен, ал валюталық хеджирлеу туралы келісімдер шетелдік валютаның проценттік ставкасындағы немесе айырбастау бағамындағы ауытқуларды немесе осыған байланысты төленуі тиіс төлемдер, өтеулер мен өтемақы себептерін қоспағанда, Эмитенттің немесе кез келген Елеулі еншілес ұйымының міндеттемелерін ұлғайтпауы шартымен.

## 5. Қаржылық ақпарат

i) Қазақстан Республикасының заңнамасымен және «Қазақстан қор биржасы» АҚ-пен талаптарымен Эмитенттің тәртіпте ақпаратты ашуға қосымша Эмитент кез келген Облигациялардың ұстаушыларға, олар қол жетімді болған кезден бастап, бірақ кез келген жағдайда оның әрбір қаржылық жылы ақталғаннан кейін 5 (бес) айдың ішінде, әрбір жағдайда Аудиторлар тексерген және ХҚЕС (IFRS) сәйкес әзірленген, дәйекті түрде алдағы кезеңде тиісті қаржылық есептілікке қолданылатын Эмитенттің өзінің қаржылық есептілігінің көшірмелері және осындай қаржылық жылдағы шоғырланған қаржылық есептілігінің көшірмелерін ұсынуы тиіс.

(ii) Эмитент олар қол жетімді болған кезден бастап, бірақ кез келген жағдайда (x) 2010ж. 30 маусымында аяқталатын жарты жылдық аяқталғаннан кейін 120 (бір жүз жиырма) күннің ішінде және (y) оның қаржылық жылдарының әрқайсысының бірінші жарты жылдығы аяқталғаннан кейін 90 (тоқсан) күннің ішінде кез келген Облигация

ұстаушыға Эмитенттің осындай кезеңдегі тәуелсіз есептілігін және шоғырланған қаржылық есептілігін ұсынуы тиіс.

(iii) Эмитент осы арқылы кез келген Облигация ұстаушыға негізсіз кідіртусіз, осындай Облигация ұстаушы негізді сұрауы мүмкін, осындай сұраулар Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес жасалуы шартымен, Эмитенттің, кез келген Елеулі еншілес ұйымының немесе Миноритарлық компанияның қаржылық жағдайына немесе қызметіне қатысты осындай қосымша ақпаратты ұсынуы тиіс.

(iv) Эмитент осы 5 Шартына сәйкес ол ұсынатын тәуелсіз қаржылық есептіліктің және шоғырланған қаржылық есептіліктің әрбір жиынтығы:

(A) Жалпы оның Алғашқы қаржылық есептілігін дайындаған кезде қолданылған негізде (соның ішінде, алдындағы кезеңдерді ұсынуға қатысты) және ХҚЕС (IFRS) сәйкес дәйекті қолдану негізінде әзірленгеніне;

(B) 5(i) Шартына сәйкес көзделген есептілік жағдайында, 11(5)(i) Шартында аталған Аудиторлар есебінің ілесуіне (соның ішінде, осындай Аудиторлардың ілеспе ескертулері мен қосымшаларымен бірге қорытындылары); және

(C) 5(i) және 5(ii) Шарттарына сәйкес көзделген, қол қою құқы бар Эмитент тұлғасымен куәландырылған есептілік жағдайында, 5(vi) Шартқа сәйкес қаржылық есептілікке енгізілген Топқа қатысты ақпарат осы қаржылық есептілікке қатысты кезеңнің аяғындағы Топтың шоғырланған қаржылық жағдайына және осындай кезеңнің ішіндегі Топ операциялары нәтижелеріне шынайы және бейтарап шолу беретініне көз жеткізуі тиіс.

(v) Эмитент «Қазақстан Қор Биржасы» АҚ («**Қор биржасы**») (немесе облигациялар оқтын-оқтын айналымда болатын немесе саудаға жіберілетін кез келген басқа немесе кейінгі қор биржасы немесе қор биржалары немесе кез келген тиісті билік органы немесе билік органдары) листингке немесе осындай құралдарды осындай қор биржасында немесе тиісті билік органында қол жеткізуге байланысты қажет ақпарат ретінде тала етуі мүмкін осындай ақпаратты кез келген Облигациялар ұстаушыға ұсынуға міндеттенеді.

(vi) 5(i) және 5(ii) Шарттарына сәйкес ұсынылуы тиіс және Топқа қатысты Алғашқы қаржылық есептіліктің негізін қалыптастырған қағидаттармен үйлесетін бухгалтерлік қағидаттардың негізінде әзірленетін жарты жылдық және жылдық қаржылық ақпарат, әрбір жеке жағдайға және тиісті қаржылық ақпарат қамтитын кезеңдерге, қаржылық есептіліктің бет жағында немесе оған сілтемеде.

## **6. Елеулі еншілес ұйымдардан дивидендтер бойынша шектеулер**

i) Эмитент осындай Елеулі еншілес ұйымдардың:

(A) өзінің акцияларына немесе оларға қатысты дивидендтер төлеуге немесе басқа да төлемдер жүргізу немесе бөлу;



(B) Эмитенттің немесе кез келген Елеулі еншілес ұйымының алдындағы кез келген берешекке қатысты төлемдер жасау; немесе

(C) Эмитенттің немесе кез келген Елеулі еншілес ұйымының займдар немесе аванстар беруге немесе Эмитенттің немесе кез келген Елеулі еншілес ұйымының берешегіне кепілдік беру мүмкіндіктеріне ауыртпалықты немесе шектеуді ешбір Елеулі еншілес ұйымның құрмауын, оған жол бермеуін немесе өзге түрде болуын немесе күшіне енуін болдырмауды қамтамасыз етуі тиіс.

(ii) 6(i) Шартының ережелері мыналарға тыйым салмайды:

(A) 6(i)(A) Шартына ғана қатысты, Берешекті қабылдауға қатысты келісімге сәйкес қандай да болмасын ауыртпалық немесе шектеу; алайда, осындай кез келген ауыртпалық немесе шектеу дивидендтерді, немесе өзге төлемдерді немесе бөлулерді осындай кезеңдегі Шоғырландырылған таза пайданың 50 (елу) пайызына дейінгі сомада төленетіндей етіп шектеу шартымен;

(B) осындай келісім күшіне енген немесе Тіркеу күнінде жасалған нысан бойынша келісімге (соның ішінде, кез келген акционерлік келісім, бірлескен кәсіпорын туралы келісім немесе сол тектес келісім) сәйкес кез келген ауыртпалық немесе шектеу;

(C) осындай Еншілес ұйым Елеулі еншілес ұйым болған күнге дейін шеккен (осындай ауыртпалық немесе шектеу осындай заңды тұлға Елеулі еншілес ұйым болғанша күтуге қойылмаған жағдайда) және сол күндегі жағдай бойынша өтелмеген қандай да болмасын Берешекке қатысты келісімге сәйкес Тіркеу күнінен кейін Елеулі еншілес ұйым болатын қандай да болмасын заңды тұлғаға қатысты кез келген ауыртпалық немесе шектеулер;

(D) жоғарыдағы 6(ii)(B) Шартында немесе жоғарыдағы 6(ii)(C) Шартында немесе төмендегі 6(ii)(E) Шартында көрсетілген келісімге сәйкес шегілген немесе жоғарыдағы 6(ii)(B) Шартында немесе жоғарыдағы 6(ii)(C) Шартында немесе төмендегі 6(ii)(E) Шартында ескерілген келісімді қандай да болмасын түзетуде, өзгертуде, қайта бекітуде, қалпына келтіруде, кеңейтуде, толықтыруда, қайта қаржыландыруда немесе ауыстыруда қамтылған Берешекті қайта қаржыландыруға келтіретін келісімге сәйкес кез келген ауыртпалық немесе шектеу; алайда, осындай кез келген түзету, өзгерту, қайта бекіту, қалпына келтіру, кеңейту, толықтыру, қайта қаржыландыру немесе ауыстыру туралы келісімде қамтылатын осындай Елеулі еншілес ұйымға қатысты ауыртпалықтар мен шектеулер осындай Елеулі еншілес ұйымға қатысты осы тектес алдындағы келісімдерде қамтылған жалпы алынған ауыртпалық пен шектеулерден неғұрлым шектеуші болып табылуы тиіс шартымен; және

(E) қолданыстағы заңның нәтижесі болып табылатын кез

келген ауыртпалық немесе шектеу.

#### 7. Рұқсаттарды қамтамасыз ету

- i. өзінің корпоративтік қызметін, өзінің бизнесін және/немесе операцияларын жалғастыруды қамтамасыз ету үшін Эмитенттің немесе тиісті Елеулі еншілес ұйымының пікірінше қажет барлық іс-қимылдарды алу үшін немесе орындалуына ықпал ету үшін қажет барлық іс-шараларды Эмитенттің өзі де қабылдайды және Елеулі еншілес ұйымның қабылдауын қамтамасыз етеді; және
- ii. Облигациялар шығарылымын ресімдеу, беру немесе орындау үшін немесе олардың заңды қолданылуы немесе мәжбүрлі түрде орындату мүмкіндігі үшін қандай да бір болмасын тиісті юрисдикцияда кейде алуға немесе жүзеге асыруға қажетті болуы мүмкін барлық келісудің, лицензиялардың, мақұлдау мен рұқсаттардың жалғасуын қамтамасыз ету үшін қажетті барлық іс-әрекеттерді алуы немесе орындауы немесе олардың орындалуына ықпал етуі үшін барлық қажетті іс-әрекеттерді қолдануын қамтамасыз етуі және тізімдемелерге барлық тіркеуді, жазу мен енгізуді жүзеге асыруы немесе олардың жүзеге асырылуын Эмитенттің өзі және әрбір Елеулі еншілес ұйымының талап етуін қамтамасыз етуі тиіс.

#### 8. Біріктіру және сіңіру

- (i) Эмитент бір мәміледе немесе байланысты мәмілелер қатарында тікелей немесе жанама түрде қандай да болмасын қайта ұйымдастыруды (осы терминдердің қолданыстағы заңнамамен түсіндірілуіне сәйкес біріктіру, қосылу, бөлу, бөліп шығару немесе жаңарту арқылы немесе өзге түрде) жүзеге асыруға, Эмитенттің немесе Эмитенттің және Елеулі еншілес ұйымдардың (жалпы алғанда) барлық немесе мәнісі бойынша барлық активтерін сатуға, беруге немесе өзге түрде иелік ету жағдайларын қоспағанда, корпоративтік қайта жаңғыртудың қандай да болмасын өзге түріне қатыспайды (әрбір жағдайда **«қайта ұйымдастырудың»**), мына жағдайларды қоспағанда:

(A) Эмитент заңды тұлға ретіндегі жұмысын тоқтатпайды;

(B) осындай мәмілеге күш бергенге дейін дереу және одан кейін дереу және осыған байланысты қандай да болмасын Берешектің туындауына және олардан кез келген таза түсімдерді формальды негізде пайдалану, ешқандай Дефолт оқиғасы болмауы және жалғаспауы тиіс; және

(C) осындай кез келген қайта ұйымдастыруды жариялаған кезде немесе (ондай хабарлама болмаған жағдайда) жүзеге асырған кезде басталатын және осындай қайта ұйымдастыруды жүзеге асырғаннан кейін аяқталатын кезең уақытында, осындай қайта ұйымдастырудың салдарынан ешқандай Рейтингтің жағымсыз өзгеру оқиғасы орын алмауы тиіс; егер, қандай да болмасын Рейтингтің жағымсыз өзгеру оқиғасы осындай қайта ұйымдастыруды жүзеге асырғаннан кейін немесе осындай қайта ұйымдастырудың салдарынан дереу 6 (алты) айдың ішінде орын алса, Эмитент 5.7. Шартының ережелерін сақтауы тиіс шартымен;

- (ii) Эмитент ешбір Елеулі еншілес ұйымның қандай да болмасын

қайта ұйымдастыруды жүзеге асырмайтынын қамтамасыз етуі тиіс, мына жағдайларды қоспағанда:

(А) осындай Елеулі еншілес ұйым заңды тұлға ретіндегі жұмысын тоқтатпайды;

(В) осындай мәмілеге күш бергенге дейін дереу және одан кейін дереу және осыған байланысты қандай да болмасын Берешектің туындауына және олардан кез келген таза түсімдерді формальды негізде пайдалану, ешқандай Дефолт оқиғасы болмауы және жалғаспауы тиіс; және

(С) осындай кез келген қайта ұйымдастыруды жариялаған кезде немесе (ондай хабарлама болмаған жағдайда) жүзеге асырған кезде басталатын және осындай қайта ұйымдастыруды жүзеге асырғаннан кейін аяқталатын кезең уақытында, осындай қайта ұйымдастырудың салдарынан ешқандай Рейтингтің жағымсыз өзгеру оқиғасы орын алмауы тиіс; егер, қандай да болмасын Рейтингтің жағымсыз өзгеру оқиғасы осындай қайта ұйымдастыруды жүзеге асырғаннан кейін немесе осындай қайта ұйымдастырудың салдарынан дереу алты айдың ішінде орын алса, Эмитент 5.7. Шартының ережелерін сақтауы тиіс шартымен.

(iii) Жоғарыда айтылғандардың мақсатында, Акционерлік капиталы Эмитенттің мүлкінің барлығын немесе мәнісі бойынша барлығын құрайтын бір немесе бірнеше Елеулі еншілес ұйым мүлікінің немесе активтерінің барлығын немесе мәнісі бойынша барлығын беру (жалға беру, біреуге беру, сату, құқықтарды беру жолымен немесе бір транзакциямен немесе бірқатар транзакциямен өзге түрде) Эмитент мүлкінің және активтерінің барлығын немесе мәнісі бойынша барлығын беру болып есептеледі.

Жоғарыда айтылғандарға қарамастан, кез келген Елеулі еншілес ұйым Эмитентке немесе Эмитенттің басқа еншілес ұйымына (осы мақсатта осындай мәміледен кейін Елеулі еншілес ұйым болып табылатын) құқықтарды шоғырландыруды, біріктіруді немесе беруді, өзінің барлық немесе мәнісі бойынша барлық активтерін бір мәміледе немесе бірқатар мәміледе беруді немесе жалдауды жүзеге асыра алады.

## 9. Аффилиирленген тұлғалармен мәмілелер

Егер Аффилиирленген тұлғамен осындай Мәміленің шарттары Эмитент үшін немесе осындай Елеулі еншілес ұйым үшін тиімділігі, мән-жайларға қарай, бір біріне тәуелсіз тараптардың арасындағы, Эмитенттің немесе осындай Елеулі еншілес ұйымының Аффилиирленген тұлғасы болып табылмайтын Тұлғамен салыстыруға болатын мәміледе қол жеткізуге болатынан кем болмаған жағдайда (осындай мәміле жасалған сәтте немесе, егер, осындай мәміле жазбаша келісімге сәйкес жүзеге асырылған жағдайда, мәмілені көздейтін келісім орындалған сәтте) Эмитент қандай да болмасын Аффилиирленген тұлғамен немесе оның пайдасына («Аффилиирленген тұлғамен мәміле») шектеусіз фирмааралық займдарды, өкімдер мен сатып алуларды қоса алғанда, қандай да болмасын мәмілені немесе бірқатар мәмілені (соның ішінде, шектеусіз, құқықтарды сатып алу, сату, беру, біреуге беру, жалға беру немесе қандай да болмасын мүлікті айырбастау немесе қандай да болмасын

қызметтерді көрсету) жанама немесе тікелей өзі де жасамайды болуына жол бермейді және бір де бір Елеулі еншілес ұйымның жасамауын немесе болуына жол бермеуін қамтамасыз етеді.

Осы 9 Шарты (i) Эмитенттің немесе оның кез келген Еншілес ұйымының қызметкерлеріне, лауазымды тұлғасына немесе директорына қатысты олардың еңбек шарттары нәтижесінде туындайтын өтемақыларға немесе сыйақыларға, (ii) Тіркеу күніне дейін жасалған келісімдерге немесе уағдаластықтарға сәйкес Аффилиирленген тұлғамен мәмілелерге, (iii) Эмитенттің өзінің капиталының кез келген сатылымына, (iv) Эмитент пен Елеулі еншілес ұйымының арасындағы мәмілелерге, Эмитент пен Елеулі еншілес ұйымының және/немесе Еншілес ұйымның арасындағы мәмілелерге немесе Елеулі еншілес ұйымдардың арасындағы мәмілелерге, және (v) жиынтық сомасы кез келген бір күнтізбелік жылдың ішінде 100 000 000 (бір жүз миллион) АҚШ долларынан аспауы тиіс Аффилиирленген тұлғалармен мәмілелерге қолданылмайды.

#### **10. Салықтарды және басқа да талаптарды төлеу**

Егер Эмитент немесе қандай да болмасын Елеулі еншілес ұйым қандай да болмасын бір салықты, аударымды, шығынды немесе талапты төлемесе не өтемесе немесе төлеуді не өтеуді талап етпесе, егер (a) осындай соманың қолданылуы немесе заңдылығы тиісті сот талқылауында әділ дауланса және ол үшін ХҚЕС (IFRS) сәйкес тиісті резервтер немесе тиісті провизиялар жасалса, немесе (b) егер осындай соманы төлемеу немесе өтемеу немесе төлеу не өтеуге талаптың болмауы барлық басқа да төленбеген немесе өтелмеген салықтармен, аударымдармен, шығындармен және талаптармен бірге Елеулі жағымсыз салдар құрамаса, Эмитент те, қандай да болмасын Елеулі еншілес ұйым да осы 10 Шартын бұзушылыққа жол бермеген жағдайда, Эмитент өзі де және Елеулі еншілес ұйымдарының да Эмитенттің және Елеулі еншілес ұйымдардың кірісіне, пайдасына немесе мүлкіне алынатын және салынатын барлық салықтарды, аударымдарды және үкіметтік алымдарды төлеуін немесе өтеуін немесе төлеуді не өтеуді талап етуін қамтамасыз етуі тиіс.

#### **11. Лауазымды тұлғалардың куәліктері**

(i) Қазақстан Республикасының заңнамасымен және «Қазақстан қор биржасы» АҚ-пен Эмитенттің листинг туралы шартымен белгіленген тәртіпте ақпаратты ашуға қосымша, кез келген Облигация Ұстаушының кез келген сұрауының күнінен бастап 14 (он төрт) күнтізбелік күннен бастап, Эмитент Облигация ұстаушыларға Лауазымдық тұлғаның куәлігі нысанында қандай да болмасын Ықтимал Дефолт оқиғасының немесе Дефолт оқиғасының не мәртебенің өзгеруіне байланысты Сату опционына әкеп соқтырған өзге оқиғаның орын алғанын және ол орын алып, жалғасып жатса, онда Эмитент оларға қатысты қандай шара қабылдағанын және қабылдауды ұсынатынын және Эмитент өз міндеттемелерін орындағанын көрсетіп жазбаша хабарламаны ұсынуы тиіс. Эмитент Қазақстан Республикасының заңнамасымен және «Қазақстан қор биржасы» АҚ-пен Эмитенттің листинг туралы шартымен белгіленген әдістермен және мерзімдермен Облигациялар Ұстаушыларға қажет барлық ақпаратты ашуы тиіс.

(ii) Эмитент Аудиторлар тексерген Эмитенттің жыл сайынғы қаржылық есептілігімен бір мезгілді 5(i) Шартына сәйкес және Облигация Ұстаушының сұрауының күнінен бастап 30 (отыз) күннің ішінде облигациялар ұстаушыға осындай Куәліктердің күніне дейін 20

(жиырма) күннен бұрын қандай компаниялар мән-жайларға қарай Елеулі еншілес ұйымдар немесе Миноритарлық компаниялар болғанын көрсетіп Лауазымды тұлғалардың куәліктерін ұсынады.

(iii) осындай сұрақтың немесе оқиғаның Елеулі жағымсыз әсері болатынын немесе болмайтынын Облигациялардың айқындауы көзделген жағдайда, Облигациялар шарттарында ескерілген қандай да болмасын сұрақ немесе оқиға туындағаннан кейін, Эмитент Облигация Ұстаушының талабы бойынша облигация ұстаушыларға осындай мәселенің немесе осындай оқиғаның Елеулі жағымсыз әсері бар екенін немесе болатынын көрсетіп, осындай айқындаманы растау үшін қажет етілуі мүмкін қосымша ақпаратты енгізе отырып, Лауазымды тұлғаның куәліктерін ұсынуы тиіс.

## **12. Қызметті өзгерту**

Эмитент өзінің де және ешбір Елеулі еншілес ұйымның да Рұқсат етілген қызметтен басқа қандай да болмасын бизнеске қатыспайтынын қамтамсыз етеді.

## **13. Қолданыстағы заңнаманы сақтау және басқа да міндеттемелерді бұзу.**

Эмитент (i) Қазақстан республикасының қолданылып жүрген кез келген нормативтік құқықтық актілеріне сәйкес одан талап етілетін шараларды қабылдамағанда, (ii) әдеттегі іскерлік практикада қажетті немесе орынды болатын мүліктік құқықтарды, артықшылықтарды, меншік құқықтарын қолдау бойынша шараларды қолданбағанда, немесе (iii) қандай да бір болмасын міндеттемені немесе Облигациялар бойынша келісімді (осы 7-шартта ерекше ескерілген бұзушылықтардан басқа) орындағанда немесе өзге де түрде бұзғанда, (iv) Облигацияларды ұстаушылардың мүдделеріне елеулі зиян келтіретін іс-әрекеттерді жүзеге асырғанда және осындай бұзушылық кемінде 20 (жиырма) күнтізбелік күн ішінде жойылмағанда;

## **14. Банкроттық:**

(I) қандай да бір болмасын Тұлға төлеуге қабілетсіздікке, санацияға, қарызды қайта құрылымдауға, активтер мен пассивтерді бөлуге, төлемдерге мораторийдің жариялануына және/немесе Эмитентті немесе Елеулі еншілес ұйымды немесе Эмитенттің, жағдайға қарай, Елеулі еншілес ұйымның барлық мүлкін немесе оның елеулі бөлігін немесе, қозғайтын өзге де осы секілді іс-әрекеттерге байланысты конкурстық басқарушыны немесе таратушыны тағайындау үшін рәсімді бастаған немесе өтініш берген және осындай рәсімдер немесе талап жойылмай, конкурстық басқарушыны немесе таратушыны тағайындау үшін рәсім басталған немесе өтініш берілген күннен бастап кемінде 45 (қырық бес) күнтізбелік күн ішінде күші сақталған жағдай; немесе

(II) Эмитент немесе Елеулі еншілес ұйым (i) Эмитентті немесе Елеулі еншілес ұйымды банкрот деп жариялау мақсатында рәсімдерді бастағанда, (ii) Эмитентке немесе Елеулі еншілес ұйымға қатысты банкроттық рәсімдерін қолдануға келіскенде, (iii) тиісті заңнамаға сәйкес қайта ұйымдастыруға өтініш жібергенде немесе келіскенде, (iv) осындай өтінішті беруге келіскенде немесе банкроттық немесе Эмитентті немесе Эмитенттің немесе Елеулі еншілес ұйымның мүлкін жою мақсатында конкурстық басқарушыны немесе таратушыны немесе сенімгерлік басқарушыны немесе құқықтық мирасқорды тағайындаған, (v) Эмитенттің немесе Елеулі еншілес ұйымның қандай да бір болмасын кредиторларының пайдасына тағайындау жасағанда, (vi) басқа да себептер бойынша Эмитент немесе, жағдайға қарай,

		<p>Елеулі еншілес ұйым өзінің қарыздарын төлей алмағанда немесе, тұтастай алғанда, белгіленген мерзімдерде қарыздарды төлеу қабілетсіздігін мойындағанда.</p> <p style="text-align: center;"><b>15. Сот шешімдері:</b></p> <p>Эмитент соттың түпкілікті шешімімен 100,000,000 (он миллион) USD (немесе шетелдік валютадағы баламалы сомдан) асатын соманы төлемегенде және ол түпкілікті болғаннан кейін және оны сот тәртібімен шағымдауға мүмкін болмағаннан кейін кемінде 30 (отыз) күн ішінде осындай сот шешімі орындалмаған болып қала бергенде;</p> <p style="text-align: center;"><b>16. Тоғыспалы дефолт:</b></p> <p>Эмитенттің немесе Елеулі еншілес ұйымның (а) Эмитенттің немесе Елеулі еншілес ұйымның дефолтқа жол беру салдарынан мерзімінен бұрын өтеуге жататын немесе (b) осындай берешек жеңілдікті кезеңнің қолданылу уақытына ұзартылуы мүмкін көзделген мерзімде (егер ол көзделсе және осы жағдайда қолданылса) өтелмеген Займдық қарыз қаражаты бойынша кез келген берешек; (ii) Займ қаражаты бойынша Берешекке байланысты Эмитент немесе Елеулі еншілес ұйым берген Берешектің кез келген Кепілдігі талап ету бойынша іске асырылмағанда, бұл ретте Займ қаражаты бойынша осындай Берешектің сомасы 100 000 000 (бір жүз миллион) АҚШ долларынан (немесе оның басқа валютадағы баламасынан) артық болады;</p> <p>(I)</p> <p><b>17. Талап-арыздың жарамсыздығы және оның күшінің болмауы:</b></p> <p>(i) Эмитент Облигациялардың жарамдылығын даулағанда немесе Эмитент Облигациялар шығарылымының шарттары бойынша өзінің міндеттемелерінен бас тартқанда (төлемдердің жалпы төленуін тоқтату, қарызды өтеуге мораторий немесе өзге де әдістер арқылы) немесе (ii) Эмитент Облигациялар шығарылымының шарттарына сәйкес өз міндеттемелерін заңды түрде орындай алмағанда немесе (iii) Облигациялардың шарттары бойынша Эмитенттің міндеттемелері жарамсыз болғанда немесе талап-арыз күші жойылғанда; немесе</p> <p style="text-align: center;"><b>18. Үкімет тарапынан араласу:</b></p> <p>(i) мемлекеттік, өңірлік немесе жергілікті билік органы өкілеттік берген қандай да бір болмасын Тұлға Эмитенттің немесе Елеулі еншілес ұйымның барлық қызметін, активтері мен кірісін немесе олардың айтарлықтай бөлігін тәркілегенде немесе өзгеше түрде иеліктен шығарғанда немесе (ii) осындай Тұлға Эмитенттің немесе Елеулі еншілес ұйымның өздерінің қызметін, активтерін немесе кірістерін немесе олардың айтарлықтай бөлігін кәдімгі бақылауды жүзеге асыруына кедергі жасағанда және осы 18, 40-1 шартта аталған оқиғалар басталғаннан кейін, аталған оқиғалар Облигацияларды ұстаушылардың мүдделеріне айтарлықтай зиян келтіргенде.</p>
--	--	--

#### **41. Облигацияларды орналастырудан ақшаны пайдалану.**

Облигацияларды орналастырудан түскен қаражат толық көлемде «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-тың жалпы корпоративтік мақсаттарына, соның ішінде, бірақ онымен шектелмей, инвестициялық бағдарламаларды қаржыландыруға жіберілетін болады.

Алынған ақша қаражаттарының жоспарлы бөлінуі өзгерген жағдайда, Эмитент Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарына сәйкес Шығарылым проспектісіне тиісті өзгерістер енгізетін болады.

#### 41-1. Қолданылатын терминология.

Қолданылатын терминология	<p><b>«Рейтингтің жағымсыз өзгеруі»</b> Рейтинг агенттігі берген Грант немесе Елеулі еншілес ұйым рейтингі немесе корпоративтік рейтингі бар Бағалы қағаздардың қандай да болмасын рейтингі: (i) «credit watch» тізіміне енгізілсе немесе ресми қайта қарауға немесе сол сияқты шағымсыз салдары немесе болжамдары бар рәсімдерге ұшыраса; немесе (ii) мән-жайларға қарай Грант рейтингі немесе корпоративтік рейтингі бар осындай Бағалы қағаздарды осындай төмендету немесе кері шақыру тізіміне енгізген күні төмендетілсе немесе кері шақыртылған кезде орын алады;</p> <p><b>«Аффилирленген тұлғалар»:</b> бір тұлға тікелей немесе жанама түрде басқа тұлғаның шешімдерін айқындауға және (немесе) әсер етуге мүмкіндігі бар немесе, соның ішінде жасалған мәміленің күшіне орай, өзара осыны жасай алатын және осындай жеке және заңды тұлғалардың арасындағы қарым-қатынастар 2003 жылғы 13 мамырдағы «Акционерлік қоғамдар туралы» Қазақстан Республикасының заңында айқындалған аффилирленген тұлғалардың тізімінде көрсетілген заңды және жеке тұлғаларды білдіреді (өздеріне берілген өкілеттіктер шеңберінде бақылау және қадағалау функцияларын жүзеге асыратын мемлекеттік органдарды қоспағанда).</p> <p><b>«Активтерге иелік ету»</b> Эмитенттің немесе Елеулі еншілес ұйымның, соның ішінде біріктіру, шоғырландыру және сол сияқты мәмілелерде:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>(i) Елеулі еншілес ұйымның немесе Миноритарлық компанияның Акционерлік капиталын;</li><li>(ii) Эмитенттің, Елеулі еншілес ұйымның немесе Миноритарлық компанияның өзге активтерін сатуын, жалдауын, тапсыруын және өзге де әдістермен иелік етуін (сондай-ақ сату, жалдау, тапсыру және өзге әдіспен иелік ету бойынша өзара байланысты мәмілелері сериясын) білдіреді.</li></ul> <p>Жоғарыда айтылғандарға қарамастан, Эмитент пен Еншілес ұйымдардың арасында активтерді беру Активтерге иелік ету болып табылмайды;</p> <p><b>«Тиісті берешек»</b> Сату/қайта жалдау мәмілелеріне қатысты айқындау сәтіндегі осындай Сату/қайта жалдау мәмілелерінде көзделген жалдау мерзімінің қалған уақытына (жалдауды ұзарту кезеңдерін қоса алғанда) жалдау төлемдері бойынша жалдаушының барлық міндеттемелерінің (жарты жылдық негізде сомалаумен Облигациялардың проценттік ставкасы бойынша дисконтталған);</p> <p><b>«Аудиторлар»</b> Ernst &amp; Young LLP немесе, егер аталған фирма одан талап етілген қандай да болмасын іс-қимылдарды орындай алмаса, немесе орындағысы келмесе – Эмитент таңдаған халықаралық беделі бар басқа бухгалтерлік фирманы білдіреді;</p> <p><b>«Жұмыс күні»</b> Қазақстан Республикасы, Алматы қаласында шетелдік валютаны теңгеге айырбастау жөніндегі мәмілелерді жүргізуге болатын банкте теңгедегі шотқа аудару әдісімен төлем жүргізілуі тиіс Қазақстан Республикасы, Алматы қаласында банктер мен шетелдік валюталық нарықтар жұмыс істейтін күнді білдіреді (сенбі мен</p>
---------------------------	--

жексенбіні қоспағанда).

«**Акционерлік капитал**» қандай да болмасын Тұлғаға қатысты осындай акционерлік капиталға айырбасталатын қарыздық бағалы қағаздарды қоспағанда, барлық акцияларды, қатысу үлестерін (о.і. серіктестіктердегі), сатып алу құқықтарын, кепілдіктерді, опциондарды, қатысу үлестерін немесе өзге баламаларын не (айқындалмаға қарамастан) осындай Тұлғаның акционерлік капиталындағы қатысу үлестерін, соның ішінде Артықшылықты акцияларды білдіреді;

«**Жалдау жөніндегі капиталдандырылған міндеттемелер**» ХҚЕС-ке сәйкес қаржылық есептілікте капиталдандырылған жалдау ретінде топтастырылуы тиіс міндеттемені білдіреді; осындай міндеттемемен ұсынылған Берешектің сомасы ХҚЕС сәйкес айқындалған сәттегі осындай міндеттеменің капиталдандырылған сомасын құрайды, ал соңғы жалдау төлемін төлеу күні немесе жалдау айыппұл санкцияларысыз бұзылуы мүмкін бірінші күнге дейін жалдауға байланысты төленуі тиіс өзге соманы төлеу күні осындай міндеттемені Белгіленген өтеу күні болып табылады;

«**Хеджирлеу шарттары**» қандай да болмасын Тұлғаға қатысты рұқсат етілген қызмет шеңберінде Эмитент немесе оның Елеулі еншілес ұйымы өндіретін немесе тұтынатын қандай да болмасын тауарларға бағаларды ауытқудан қорғау немесе одан пайда алу мақсатымен жасалған, осындай Тұлға бір тарапы болып табылатын форвардты, фьючерсті, опционды, кейінге қалдырылған келісім-шарттарды және сол сияқты келісімдер мен уағдаластықтарды білдіреді;

«**Эмитенттің шоғырланған EBITDA**» 11(5) Шартына сәйкес ұсынылған соңғы қаржылық есептілікте көрсетілгендей ХҚЕС-ке сәйкес Эмитенттің және оның Елеулі еншілес ұйымдарының шоғырланған EBITDA (немесе 11(5) Шартына сәйкес Тіркеу күнінен кейін бірінші шоғырланған қаржылық есептілік ұсынылғанға дейін – екіге көбейтілген, 2009 жылғы 30 маусымда аяқталатын алты (6) айдағы Эмитенттің EBITDA) білдіреді;

«**Шоғырланған табыс салығы**» қандай да болмасын Тұлғаға қатысты мемлекеттік органдармен талап етілетін және осындай Тұлға төлеуі тиіс, осындай Тұлғаның және (немесе) Елеулі еншілес ұйымдардың кірісі немесе пайдасы негізінде есептелетін (осындай кіріс немесе пайда тиісті кезеңдегі Шоғырланған таза кірісті есептегенде ескерілген жағдайда), осындай салықтар немесе төлемдер қандай да болмасын мемлекеттік органдарға аударылуы тиіс екеніне қарамастан, қандай да болмасын кезеңде осындай Тұлғаға салынатын салықтарды немесе өзге де төлемдерді білдіреді;

«**Проценттер төлеуге арналған шоғырландырылған шығыстар**» қандай да болмасын кезеңге қатысты шоғырланған негізде, төленген немесе есептелген, Эмитенттің және оның Еншілес ұйымдарының проценттерін төлеуге арналған жалпы шығыстарды плюс осындай проценттер төлеуге арналған шығыстарға енгізілмеген бөлігінде мына төмендегілерді білдіреді:

- (i) жалдау, осындай жалдау ХҚЕС сәйкес капиталдандырылған жалдау болып табылған жағдайда айқындалатындай, осындай жалдауға Тиісті берешекпен байланысты жалдауға



шығыстардың проценттік бөлігі және кез келген кейінгі қалдырылған төлем міндеттемелерінің проценттік бөлігі жөніндегі Капиталдандырылған міндеттемелерге байланысты проценттерді төлеуге байланысты шығыстар;

- (ii) берешектерден жеңілдіктерге шығыстардың амортизациясы және облигациялар шығарылымы;
- (iii) проценттер төлеуге арналған қолма-қол ақшасыз шығыстар;
- (iv) аккредитивтерге және банктерді акцептік қаржыландыруға байланысты төленуі тиіс комиссиялық төлемдер, жеңілдіктер мен басқа да жарнама мен алымдар;
- (v) қандай да болмасын Берешек кепілдігіне немесе қандай да болмасын Тұлғаның өзге міндеттемесіне байланысты Эмитент немесе оның Елеулі еншілес ұйымдары нақты төлеген проценттері;
- (vi) Хеджирлеу жөніндегі міндеттемелерге байланысты таза шығыстар;
- (vii) Осындай Тұлғаның немесе оның Елеулі еншілес ұйымдарының тиісті кезеңде капиталдандырылған проценттерін төлеуге арналған шоғырландырылған шығыстар;
- (viii) қолма-қол ақшамен төленген немесе төленуі тиіс, Уақытша бос ақша қаражаттары инвестицияларының, Берешектің немесе осындай Тұлғаның шектеулі құқықтарымен тиісті кезеңде қандай да болмасын Акциялары немесе оның Елеулі еншілес ұйымдарының Артықшылықты акцияларына есептелген, Эмитентті немесе оның Елеулі еншілес ұйымдарын қоспағанда қандай да болса тарапқа төленуі тиіс барлық дивидендтер;
- (ix) осындай бағдарламалардың немесе қорлардың Берешегіне байланысты қандай да болмасын Тұлғаға (Эмитентті қоспағанда) проценттер немесе алымдар төлеу үшін осындай бағдарламалармен немесе қорлармен осындай жарналар қолданылса, қызметкерлерге акциялар ұсына бағдарламаларына немесе осы сияқты сенімгерлік қорларына қолма-қол жарналар, алайда, егер Эмитент немесе оның Елеулі еншілес ұйымдары Тиісті берешекке кепілдік бермесе және төлемесе, аталатын сомадан Ұсақ еншілес ұйымдардың проценттерін төлеуге арналған шығыстар алып тастау шартымен.

**«Шоғырландырылған таза кіріс»** шоғырланған негізде, ХҚЕСке сәйкес айқындалатын Эмитенттің және оның Еншілес ұйымдарының қандай да болмасын бір кезеңге қатысты (Эмитент акционерлерінің кірісі (шығыны) болып табылатын) таза кірісін (шығынын) білдіреді; бұл ретте Шоғырландырылған таза кіріске мыналар кіргізілмейді:

- (i) Елеулі еншілес ұйым болып табылмайтын Тұлғалардың кез келген таза кірісі (шығыны), мыналарды қоспағанда:
  - (A) төмендегі (iii), (iv) және (v) параграфтарында көрсетілген шектеулерді ескере отырып, осындай

Тұлғаның тиісті кезеңіндегі таза кірісіндегі Эмитент үлесі дивиденд немесе басқа да төлемдер түрінде Эмитенттің немесе оның Елеулі еншілес ұйымының пайдасына осындай Тұлғамен іс жүзінде бөлінген ақша қаражаттарының жалпы сомасына дейін түгел Шоғырландырылған таза кіріске енгізіледі (Елеулі еншілес ұйымның пайдасына дивидендтер немесе басқа да төлемдер жағдайында – төмендегі (ii) параграфында көрсетілген шектеулерді ескеріп); және

- (B) осындай кез келген Тұлғаның тиісті кезеңдегі таза шығынындағы Эмитент түлесі, егер ол Эмитенттің немесе оның Елеулі еншілес ұйымының ақша қаражатынан жабылса, Шоғырландырылған таза кіріске енгізіледі.
- (ii) егер тікелей немесе жанама түрде осындай Елеулі еншілес ұйымға тікелей немесе жанама түрде Эмитентке жүзеге асырылатын дивидендтерді немесе басқа да төлемдерді төлеуге шектеулер қолданылса, Елеулі еншілес ұйымның кез келген таза кірісі (бірақ, шығыны емес), мыналарды қоспағанда:
- (C) төмендегі (iii), (iv) және (v) параграфтарында көрсетілген шектеулерді ескере отырып, осындай Елеулі еншілес ұйымның тиісті кезеңдегі таза кірісіндегі Эмитент үлесі дивиденд немесе басқа да төлемдер түрінде Эмитенттің немесе басқа Елеулі еншілес ұйымының пайдасына осындай Елеулі еншілес компаниялармен іс жүзінде бөлінген немесе тікелей не жанама түрде жүзеге асыруға рұқсат етілген займдар, аванстық төлемдер, фирмааралық аударымдар немесе Эмитентке немесе оның Елеулі еншілес ұйымына басқа да әдістермен рұқсат етілген ақша қаражаттарының жалпы сомасына дейін түгел Шоғырландырылған таза кіріске енгізіледі (басқа Елеулі еншілес ұйым пайдасына дивидендтер немесе басқа да төлемдер жағдайында – осы тармақта көрсетілген шектеулерді ескеріп); және
- (D) осындай кез келген Елеулі еншілес ұйымның тиісті кезеңдегі таза шығынындағы Эмитент үлесі Шоғырландырылған таза кіріске енгізіледі.
- (iii) кәдімгі қызмет барысында жүзеге асырылмайтын Эмитенттің және оның шоғырландырылған Елеулі еншілес ұйымдарының мүлкін, машиналарын және жабдықтарын сатудан немесе өзге басқарудан түскен (o.i., Сату/қайта жалдау мәмілелерінен) пайда (шығын), сондай-ақ қандай да болмасын Тұлғаның Акционерлік капиталын сатудан немесе өзге басқарудан пайда (шығын);
- (iv) әдеттегіден тыс пайды және шығын;

- (v) валюта айырбастаудан пайда және шығын;
- (vi) бухгалтерлік есеп қағидаттарын өзгертудің кумулятивтік әсері;

«**Валюталық келісі**» қандай да болмасын бір Тұлғаға қатысты осындай Тұлға тарапы немесе бенефициары болып табылатын валютаны айырбастау, валюталық своп туралы шартты немесе өзге сол сияқты келісімді білдіреді;

«**Құқықтары шектеулі акциялар**» қандай да болмасын бір Тұлғаға қатысты Акционерлік капиталдың акцияларын білдіреді, олардың шарттарына (немесе ұстаушының таңдауы бойынша конвертациялануы немесе айырбасталуы мүмкін бағалы қағаздардың шарттарына) сәйкес немесе қандай да болмасын жағдайлар басталған кезде олар:

- (i) төлеп алу қоры жөніндегі міндеттемелерге немесе өзге міндеттемелерге күшін жою немесе міндетті түрде төлеп алынуы тиіс (өзі Құқықтары шектеулі акциялар болып табылмайтын осындай Тұлғаның Акционерлік капиталына ғана төлеп алуға болмайтын жағдайларды қоспағанда);
- (ii) ұстаушының таңдауы бойынша Берешекке немесе Құқықтары шектеулі акцияларға конвертациялануы немесе айырбасталуы мүмкін; немесе
- (iii) міндетті түрде төлеп алуға жатады немесе белгіле бір оқиғалар басталған кезде немесе өзге де негіздерде толық не ішінара сатып алынуы тиіс;

«**ЕБИТДА**» белгілі бір кезеңге, қандай да болмасын бір Тұлғаға қатысты қайталаусыз осындай кезеңдегі осындай Тұлғаның Шоғырланған таза кірісін (Шоғырландырылған таза кірісті есептеген кезде шегерімдерді ескеріп) плюс мыналарды білдіреді:

- (i) Шоғырланған проценттерді төлеу шығыстары;
- (ii) Шоғырланған табыс салықтары;
- (iii) Шоғырланған амортизация шығындары;
- (iv) Материалдық емес активтердің шоғырланған амортизациясын;
- (v) Шоғырландырылған таза кірісті ұлғайтатын өзге де қолма-қол ақшасыз кіріс баптарын шегергенде (болашақ кезеңде қолма-қол ақша алуды білдіретін қолма-қол ақшасыз кіріс баптарын қоспағанда), Шоғырландырылған таза кірісті азайтатын өзге де қолма-қол ақшасыз шығыстар (жинақталған қолма-қол ақшалы шығыстарды немесе болашақ кезеңдерге оларға резервті немесе оның алдындағы кезеңдегі алдын ала төленген қолма-қол ақшалы шығыстардың амортизациясын білдіретін қолма-қол ақшасыз шығыстарды қоспағанда); және
- (vi) шоғырландырылған Еншілес ұйымдардың кірісіндегі/шығынындағы миноритарлық үлес;

әрбір жағдайда шоғырландырылған негізде және ХҚЕС-ке сәйкес;

**«Әділ нарықтық құны»** активтер мен мүлікке қатысты қысым жасалмайтын және мәмілені жасауға мәжбүрленбейтін сатқысы келетін сатушы мен сатып алғысы келетін төлем қабілеті бар сатып алушы арасындағы коммерциялық нарықтық мәміле кезінде қолма-қол ақшамен алуға болатын бағаны білдіреді. Әділ нарықтық бағаны пікірі түпкілікті болып табылатын, Эмитенттің Директорлар кеңесі, немесе Елеулі еншілес ұйымның немесе Миноритарлық компанияның Акционерлік капиталын 200 млн. АҚШ долларынан астам сомаға стақан жағдайда – жазбаша түрде Тәуелсіз бағалаушы адал айқындайды;

**«Топ»** Эмитент пен оның Еншілес ұйымдарын бір тұтас топ ретінде білдіреді;

қандай да болмасын бір Тұлғаны **«Хеджирлеу жөніндегі міндеттемелер»** осындай Тұлғаның Проценттік ставка туралы келісімдер, Валюталық келісім немесе Хеджирлеу шарттары бойынша міндеттемелерін білдіреді;

**«ХҚЕС»** жүйелі негізде қолданылатын Қажылық есептіліктің халықаралық стандарттары жөніндегі комитет (IASB) Басқармасымен шығарылатын Халықаралық қаржылық есептілік стандарттарын (бұрын «Халықаралық бухгалтерлік стандарттар») және IASB қаржылық есептілігін интерпретациялау жөніндегі халықаралық комитетпен шығарылатын (толықтыруларды, өзгерістерді және жаңа редакцияларды ескеріп) түсіндірулерді, сондай-ақ елеулі емес сипаттағы бухгалтерлік қағидаттар мен тәжірибелердегі өзгерістерді білдіреді;

**«Ұсақ еншілес ұйым»** Елеулі еншілес ұйым болып табылмайтын Эмитенттің Еншіле ұйымын білдіреді;

**«Қабылдау»** қабылдауды, көтеруді, кепілдік беруді немесе өзге түрде жауапты болуды білдіреді; ол Елеулі еншілес ұйым болып қалыптасатын кездегі сәтте (біріктіру, шоғырландыру, сатып алу нәтижесінде немесе өзге түрде) бар қандай да болмасын бір Тұлғаның Берешегі осындай Тұлғамен Елеулі еншілес ұйым болып қалыптасатын кезде Қабылданатын болып есептелген жағдайда. «Қабылдау» терминінің ілеспе мағынасы бар. 4(i) Шартына сәйкестікті белгілеу мақсатындағы ғана:

- (i) берешектен жеңілдіктің амортизациясы немесе процентсіз не өзге дисконттық бағалы қағаз бойынша номиналдың өсуі;
- (ii) сол бір құрал бойынша қосымша Берешек нысанында проценттік сыйақыны үнемі төлеу немесе сондай сыныптағы және сондай шарттардағы Акционерлік капиталдың қосымша акциялары нысанында Акционерлік капиталдың акциялары бойынша дивидендтерді үнемі төлеу; және
- (iii) төлеп алу туралы хабарламаны шығарумен немесе осындай Берешекті міндетті сатып алу ұсынысына байланысты туындаған Берешекке байланысты сыйлықақыны төлеу міндеттемесі Берешекті Қабылдау болып есептелмейді;

**«Берешек»** қандай да болмасын бір Тұлғаға қатысты айқындау

күнінде мыналарды білдіреді (қайталаусыз):

- (i) займдық қаражаттар бойынша осындай Тұлғаның берешегіне байланысты (бар болса) негізгі сома мен сыйлықақы;
- (ii) облигациялармен, қарыздық міндеттемелермен, ноталармен немесе өзге де осы сияқты құралдармен расталатын осындай Тұлғаның міндеттемелеріне байланысты негізгі сома мен сыйлықақы;
- (iii) аккредитивтерге, банктерді акцептік қаржыландыруға және өзге де осы сияқты құралдарға байланысты осындай Тұлғаның барлық міндеттемелерінің негізгі бөлігі (егер олар жеткізушілермен есеп айырысу шоттарына жататын болса және осындай міндеттеме Қабылдаудан кейін 30 күннен кейін өтелсе, өтемақы жөніндегі тиісті міндеттемелерді қоса алғанда);
- (iv) төлеу мерзімі пайдалану басталған, жеткізілім қабылданған немесе мүлікке меншік құқығы ауысқан күннен кейін алы айдан астам уақыттан кейін басталатын, мүліктің сатып алынатын бағасын кейінге қалдырып төлеу (жеткізушілермен есеп айырысуды қоспағанда) жөніндегі осындай Тұлғаның барлық міндеттемелерінің негізгі бөлігі;
- (v) жалдау жөніндегі Капиталдандырылған міндеттемелер және осындай Тұлғаның барлық тиісті Берешегі;
- (vi) Құқықтары шектеулі акцияларды төлеп алумен, өтеумен немесе өзге де сатып алумен байланысты осындай Тұлғаның барлық міндеттемелері бойынша негізгі бөлігі немесе тарату кезіндегі кезектіліктің артықшылықты құны немесе Еншілес ұйымдарға қатысты - Артықшылықты акциялар (әрбір жағдайда есептелген дивидендтерді қоспағанда);
- (vii) Осындай Берешектің осындай Тұлғамен қабылданғанына қарамастан, осындай Тұлғаның активтеріне қатысы Ауыртпалықпен қамтамасыз етілген басқа Тұлғалардың барлық Берешегінің негізі бөлігі; осындай Берешектің сомасы (a) айқындау күніндегі осындай активтердің әділ нарықтық құнынан және (b) осындай басқа Тұлғалардың Берешегі сомасынан төмен болу шартымен;
- (viii) Осындай Тұлғамен Кепілдік берілген басқа тұлғалардың Берешегінің негізгі бөлігі; және
- (ix) осы айқындаманың басқа тармақтарында көрсетілмеген Хеджирлеу жөніндегі міндеттемелерге байланысты осындай Тұлғаның таза міндеттемелері (осындай міндеттемелердің сомасы кез келген сәтте осындай міндеттемелерді туындатқан, осындай Тұлғаға осындай сәтте төленуі тиіс келісімді немесе уағдаластықты бұзу сомасына тең болуы тиіс).

Қандай да болса Тұлғаның қандай да болмасын күндегі Берешегі сомасы жоғарыда көрсетілген барлық шартсыз міндеттемелердің осындай күндегі қалдығын және осындай күндегі барлық шартты

міндеттемелер бойынша максималды жауапкершілігін білдіреді (нәтижесінде осындай міндеттемелер туындайтын шарттар басталған кезде).

Бұдан басқа, қандай да болмасын Тұлғаның берешегіне алдыңғы параграфта сипатталған, осындай Тұлғаның балансында міндеттеме ретінде көрсетілмейтін Берешек кіреді, егер:

- (i) осындай Берешек серіктестіктің немесе Елеулі еншілес ұйым болып табылмайтын Бірлескен кәсіпорынның міндеттемесі болып табылса;
- (ii) осындай Тұлға немесе осындай Тұлғаның Елеулі еншілес ұйымы Бірлескен кәсіпорынның бас әріптесі («Бас әріптес») болып табылса;
- (iii) келісім-шартқа немесе заңнамаға сәйкес осындай Тұлғаның немесе оның Елеулі еншілес ұйымының активтеріне немесе мүлкіне өндіріп алу орын алса; бұндай жағдайда осындай берешек і:

(А) соманың қайсысы аз болуына қарай не (i) Бас әріптестің таза активтерінің сомасынан, не (ii) егер, келісім-шартқа немесе заңнамаға сәйкес осындай Тұлғаның немесе оның Елеулі еншілес ұйымының активтеріне немесе мүлкіне өндіріп алу орын алса, осындай міндеттемелердің сомасынан; немесе

(В) жоғарыдағы (А) параграфына сәйкес айқындалған сомадан аз болса – егер Берешек жазбаша түрде расталса және оның сомасын айқындауға болса, және процент төлеу жөніндегі тиісті шығыстар Эмитент немесе оның Елеулі еншілес ұйымы нақты төлеген сомада Шоғырландырылған процент төлеу шығыстарына енгізілсе, осындай Тұлғаға немесе оның Елеулі еншілес ұйымына қатысты өндіріп алуды білдіретін Берешектің нақты сомасынан аспайтын сомаға енгізілед;

**«Займдық қаражат бойынша берешек»** қандай да болмасын Тұлғаның (i) займдық қаражатқа, (ii) акцептік несиелер бойынша акцепт тәртібінде тартылған сомаларға, (iii) қарыздық міндеттемелерді сатып алу немесе Облигациялар шығару, қарыздық міндеттемелер мен сол сияқты құралдардың нәтижесінде тартылған сомаларға, (iv) жалға алушының юрисдикциясында жалпы қабылданған бухгалтерлік есеп стандарттарына сәйкес қаржылық және капиталдық лизинг болып табылатын жалдау және бөліп төлеп сатып алу шарттары бойынша міндеттемелердің сомасына, (v) төленуі қаржы тарту немесе тиісті активтерді немесе қызметтерді сатып алуды қаржыландыру әдісі ретінде кейінге қалдырылған активтердің немесе қызметтердің сатып алу бағасымен байланысты міндеттемелердің сомасына және (vi) коммерциялық мағынада ауыстырып алуды білдіретін басқа мәмілелердің (оның ішінде, форвардтық сатып алу/сату келісім-шарттары және регресс құқы бар дебиторлық берешекті сату) нәтижесінде тартылған сомаларға байланысты Берешектерін білдіреді

**«Берешек кепілдігі»** қандай да болмасын Тұлғаның берешегіне қатысты басқа Тұлғаның осындай Берешегін төлеу міндеттемесін білдіреді, оның ішінде, шектеусіз, (i) осындай берешекті сатып алу міндеттемесі, (ii) Берешекті төлеу үшін қаражат ұсыну мақсатында қарызға ақша қаражатын ұсыну, акцияларды немесе басқа да бағалы

қағаздарды сатып алу немесе оларға жазылу, немесе активтерді не қызметтерді сатып алу міндеттемесі (iii) Берешекті төлеу жөніндегі міндеттемені орындамау салдарына қарсы кепілдіктер және (iv) осындай Берешекті төлеу жөніндегі міндеттемені құрайтын өзге келісімдер;

**«Тәуелсіз бағалаушы»** PricewaterhouseCoopers LLC, KPMG LLC, Deloitte & Touche LLP, Ernst & Young LLP немесе халықаралық беделі бар және Эмитенттің құзыретті басқару органы немесе ол Эмитенттің Аффилиирленген тұлғасы немесе оның елеулі еншілес ұйымы болып табылған жағдайда тиісті Елеулі еншілес ұйымы таңдаған басқа да инвестициялық-банк, бухгалтерлік немесе бағалау фирмасын білдіреді.

**«Проценттік ставка туралы келісім»** қандай да болмасын тұлғаға қатысты осындай тұлға тарабы немесе бенефициары болып табылатын проценттік ставканы қорғау туралы келісімді, проценттік опцион туралы келісімді, проценттік своп туралы келісімді, проценттік кәп туралы келісімді, проценттік ставканың қаржылық минимумы және максимумы туралы келісімді, проценттік хедж туралы келісімді немесе өзге де осы секілді келісімдерді немесе сенімхаттарды білдіреді;

**«Ауыртпалық»** ипотеканы, кепілзатты, ауыртпалықты, сервитутты, шектеуді, міндеттемені, өту құқығын, кепілзат құқығын және басқа да мүлікті құқықты немесе кез келген түрдегі талаптарды (қандай да болмасын юрисдикцияның заңнамасына сәйкес жоғарыда аталғандарға ұқсас құқықтарды, сондай-ақ шартық сатуды, меншік құқығын ұстау туралы келісімді және осындай сипаты бар жалдауды қоса алғанда, шектелмей) білдіреді;

**«Елеулі қолайсыз салдар »** (а) шаруашылық қызметке, мүлікке, жағдайға (қаржылық немесе өзге), Эмитенттің, оның оның Елеулі еншілес ұйымдарының, Миноритарлық компанияларының немесе Топтың (біртұтас ретінде) операцияларына немесе перспективаларына, (b) Эмитенттің Облигациялар бойынша өз функцияларын орындау қабілетіне, немесе (c) Облигациялардың немесе қандай да болмасын Келісімнің жарамдылығына, заңдылығына немесе талап күшіне елеулі теріс әсер ететін сипаттағы оқиғалардың басталуын білдіреді;

**«Елеулі еншілес ұйым»** (а) Эмитенттің тікелей Еншілес ұйымы немесе Елеулі еншілес ұйымы болатын және Эмитенттің Директорлар кеңесі Елеулі еншілес ұйым деп жариялайтын (b) 5(i) немесе 5(ii)40-1 тармақпен Шарттарға сәйкес соңғы жарияланған қаржылық есептілік күнінде (i) шоғырландырылған негізде Эмитенттің немесе оның Еншілес ұйымдарының жалпы активтерінің бес және одан да көп процентін құрайтын активтері, немесе (ii) шоғырландырылған негізде Эмитенттің немесе оның Еншілес ұйымдарының EBITDA-сының бес және одан да көп процентін құрайтын EBITDA-сы бар немесе (c) Елеулі еншілес ұйым немесе Миноритарлық компания жариялауы тиіс қандай да болмасын Еншілес ұйымның немесе компанияның тікелей немесе жанама құрылтайшы компания болып табылатын Эмитенттің еншілес ұйымын білдіреді. Эмитенттің Директорлар кеңесі Эмитенттің кез келген еншілес ұйымын (оның ішінде жаңада сатып алынған немесе құрылған) Елеулі еншілес ұйым деп жариялай алады. Эмитенттің Директорлар кеңесінің осындай жариялауын Облигацияларды Ұстаушы 13 Шартқа сәйкес осындай факті туралы дереу хабарлама беру арқылы растауы тиіс. Эмитенттің Директорлар

кеңесі Елеулі еншілес ұйым деп жариялаған Эмитенттің кез келген Еншілес ұйымы Елеулі еншілес ұйым ретінде көрсетіле алмайды. Осы Шарттың күнінде Елеулі еншілес ұйымдар шектеусіз «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ-ты, «ҚазТрансГаз» АҚ-ты, «ҚазТрансОйл» АҚ-ты, «Интергаз Орталық Азия» АҚ-ты, «ҚазМұнайГаз» сауда үйі» АҚ-ты, «ҚазМұнайТеңіз» ТМК» АҚ-ты, Coöperatieve KazMunaiGaz PKI U.A., «Казросгаз», «Ромпетрол» и KazMunziGaz Finance Sub .B.V. қамтиды;

**«Миноритарлық компания»** (а) Эмитенттің тікелей компаниясы немесе Елеулі еншілес ұйымы болатын және Эмитенттің Директорлар кеңесі Миноритарлық компания деп жариялайтын, (b) (i) шоғырландырылған негізде Эмитенттің немесе оның Еншілес ұйымдарының жалпы активтерінің бес және одан да көп процентін құрайтын активтері, немесе (ii) шоғырландырылған негізде Эмитенттің немесе оның Еншілес ұйымдарының EBITDA-сының бес және одан да көп процентін құрайтын EBITDA-сы бар, соңғы жарияланған қаржылық есептілік күнінде Елеулі еншілес ұйым немесе Миноритарлық компания деп жариялануы тиіс, қандай да болмасын Еншілес ұйымның немесе компанияның тікелей немесе жана бас компаниясы болып табылатын Эмитенттің компаниясын білдіреді. Эмитенттің Директорлар кеңесі Эмитенттің кез келген еншілес ұйымын (оның ішінде жаңада сатып алынған немесе құрылған) Миноритарлық компания деп жариялай алады. Эмитенттің Директорлар кеңесінің осындай жариялауын Облигацияларды Ұстаушы 13 Шартқа сәйкес осындай факті туралы дереу хабарлама беру арқылы растауы тиіс. Эмитенттің компаниясын Эмитенттің Директорлар кеңесі деп Миноритарлық компания деп жариялауының соңынан күші жойылмайды. Осы Шарттың күнінде шектеусіз ТШО, Kashagan B.V. және КҚК-Қ қамтиды ;

**«Таза пайда»** қандай да болмасын шығарылымға немесе Акционерлік капиталдың акцияларын сатуға немесе Берешекке қатысты заңгерлердің, бухгалтерлердің, андеррайтерлердің және агенттердің осындай шығарылымға немесе сатуға байланысты іс жүзінде төлеген жеңілдіктерді, комиссиялық, брокерлік, консультанттық және басқа да алымдарды орналастыру бойынша гонорарларын шегергендегі таза пайданы білдіреді;

**«Лауазымды тұлға»** қандай да болмасын тұлғаға қатысты басқарушы директорды, директорды, бас директорды, басқарма төрағасын, президентті, вице-президентті, жоғары дәрежедегі басшыны, бас директордың орынбасары, бас бухгалтерді, аға бухгалтерді, аға қаржы маманын, бақылаушыны, қазынашыны немесе осындай тұлғаның хатшысын, сондай-ақ бас әріптесті немесе тиісті немесе ұқсас лауазымдағы тұлғаны білдіреді.

**«Лауазымды тұлғаның куәлігі»** Эмитенттің атынан, бірі жоғары дәрежедегі басшы, аға бухгалтер немесе Эмитенттің аға қаржы маманы болуы тиіс Эмитенттің екі лауазымдық тұлғасы қол қойған куәлікті білдіреді;

**«Алғашқы қаржы есептері»** 2009 жылғы 31 желтоқсанда аяқталатын жылдағы Эмитенттің аудиттен өткен жеке және шоғырландырылған қаржы есептерін білдіреді;

**«Рұқсат етілген қызмет»** (а) мұнай мен газды барлауды, кндіруді, тасымалдауды, тазалауды және өңдеуді, (b) электр энергиясын



өндіруді, (с) химия өндірісін, (d) жоғарыда көрсетілгенге байланысты көтерме және бөлшек сауданы, және (е) жоғарыда көрсетілгенмен негізді түрде байланысты немесе оған қатысты қосалқы немесе жапсарлас болып табылатын қызметті білдіреді;

**«Рұқсат етілген ауыртпалық»** мыналарды білдіреді:

- (i) Облигациялар айналымы басталған күні болған Ауыртпалықтар;
- (ii) Эмитент пайдасына немесе Елеулі еншілес ұйым пайдасына құрылған Ауыртпалықтар;
- (iii) Қаржылық лизинг арқылы сатып алынған (немесе сатып алынған деп есептелетін) мүлік Ауыртпалығы, сондай-ақ осындай Ауыртпалық осы лизинг бойынша ғана берешекті қамтамасыз еткен жағдайда осындай мүлікті пайдаланумен, жоғалтумен және зақымдаумен байланысты туындайтын шағымдар;
- (iv) Тұлғаның осындай тұлғаның Эмитентпен немесе Елеулі еншілес ұйыммен бірігуі немесе шоғырлануы сәтінде бар болған Берешектерін қамтамасыз ететін ауыртпалықтар; осындай Ауыртпалықтар осындай бірігумен немесе шоғырланумен байланысты құрылмаған және Эмитенттің немесе Елеулі еншілес ұйымның бар активтеріне немесе мүлігіне таралмаған жағдайда;
- (v) Эмитент немесе Елеулі еншілес ұйым сатып алған немесе сатып алатын активтерге немесе мүлікке (немесе осындай активтерге немесе мүлікке арналған құқықтарға) қатысты құрылып қойған Ауыртпалықтар; осындай Ауыртпалықтар осындай сатып алудың байланысты құрылмаған және басқа активтерге немесе сатып алынған мүлікке таралмаған жағдайда;
- (vi) Эмитент немесе Елеулі еншілес ұйым осындай мүліктің немесе берешектің сатып алу бағасын қамтамасыз ету мақсатында кейіннен сатып алған немесе салған мүлікке қатысты ұсынылған, осындай сатып алуды қаржыландыру мақсатында ғана құрылған Ауыртпалықтар; осындай Ауыртпалықпен қамтамасыз етілген берешектің ең жоғары сомасы осындай сатып алуды және мәміле жөніндегі шығыстарды қаржыландыру мақсатында құрылған мүліктің немесе берешектің сатып алу бағасынан (мәміле жөніндегі шығыстарды қоса алғанда) артық болмаған жағдайда;
- (vii) заң күшіне байланысты құрылған Ауыртпалықтар ;
- (viii) мерзімі өткізілмеген немесе белгіленген тәртіппен дауланған және оларға Эмитент немесе жағдайға байланысты Елеулі еншілес ұйым өзінің бухгалтерлік құжаттамасында резерв көздеген салықтарға немесе салық салу немесе ұқсас алымдар үшін мүлікті бағалауға қатысты Ауыртпалықтар;
- (ix) басқа тараптарға ұсынылған жалға беру және қосалқы жалға берумен байланысты туындайтын, әрбір жағдайда Эмитенттің және жағдайға байланысты Елеулі еншілес

ұйымның қалыпты қызметін айтарлықтай бұзбайтын және қолданыстағы, қалыпты қызмет барысында туындайтын немесе тартқан сервитуттар, өту құқықтары, шектеулер (соның ішінде аймақтарға бөлумен байланысты), резервациялар, рұқсаттар, меншік құқығына азғана шектеулер және өзге де ұқсас Ауыртпалықтар;

- (x) (a) жалға берушілердің заң бойынша Ауыртпалықтары (осындай Ауыртпалықтар заем қаражаты бойынша Берешекті тудырған және қалыпты қызмет барысында құрылған жағдайлардан басқа), және (b) сот шешіміне, жарлыққа немесе өзге қаулыға байланысты туындайтын, 7(4) Шартына сәйкес дефолт Жағдайын тудырмайтын Ауыртпалықтар;
- (xi) Эмитенттің кредиттік қалдықтарына қатысты банктер немесе басқа қаржы мекемелері ие болуы мүмкін өзара есепке алу құқығы, шоттарды үйлестіру құқығы немесе осыған ұқсас құқықтар;
- (xii) (i) 11(4)(d) Шартына сәйкес Эмитент немесе Эмитенттің Еншілес ұйымы көтерген Берешекті қамтамасыз ету мақсатында ғана құрылған осындай Ауыртпалық, және (ii) осындай Ауыртпалық Эмитенттің, Елеулі еншілес ұйымның немесе олардың тиісті еншілес ұйымдарының мүлігіне, кірістеріне, активтеріне немесе түсімдеріне таралмаған жағдайда осындай Ауыртпалық мүлікке, кіріске, активтерге немесе қаржы жобасы бойынша түсімдерге ғана қатысты болғанда Жобалық қаржыландыруды білдіретін Тұлға пайдасына құрылған Ауыртпалықтар;
- (xiii) Осындай берешек қабылданған сәтте осындай берешек осы параграфқа сәйкес ұсынылған қандай да болмасын Ауыртпалықпен қамтамасыз етілген басқа берешектің негізгі қарызының жалпы сомасымен бірге Эмитенттің ең соңғы қаржы есептеріне сәйкес есептелген Эмитенттің жалпы активтерінің Шоғырландырылған құнының 20 процентінен аспаған жағдайда берешек қамтамасыз етілетін Эмитенттің немесе Елеулі еншілес ұйымның мүлігіне, кірісіне немесе активтеріне қатысты Ауыртпалықтар.
- (xiv) кейіннен осындай Ауыртпалықпен қамтамасыз етілген берешек алғашқы берешек сомасынан аспаған және осындай Ауыртпалық алғашында Ауыртпалықта болмаған мүлікке таралмаған жағдайда алдыңғы ережелермен рұқсат етілген Ауыртпалықпен қамтамасыз етілген, қандай да болмасын берешекті қайта қаржыландырумен, ұзартумен немесе жаңғыртумен байланысты туындайтын Ауыртпалықтар;

«Тұлға» жеке тұлғаны, корпорацияны, серіктестікті, жауапкершілігі шектеулі серіктестікті, бірлескен кәсіпорынды, қауымдастықты, акционерлік қоғамды, трасты, инкорпорацияланбаған ұйымды, үкіметті немесе оның агенттігін немесе саяси бөлімшені, сондай-ақ кез келген басқа тұлғаны білдіреді;

«Дефолттың ықтимал оқиғасы» хабарлама жіберілген немесе уақыт өткеннен кейін дефолт Оқиға болуы мүмкін оқиғаны немесе жағдайды білдіреді;

«**Артықшылықты акциялар**» кез келген Тұлғаның Акционерлік капиталына қатысты осындай Тұлғаны еркін немесе мәжбүрлеп тарату кезінде дивидендтер немесе басқа сомалар төлеу немесе активтерді бөлу кезінде осындай Тұлғаның басқа кластағы Акционерлік капиталына қатысты артықшылықты акциялар болып табылатын қандай да болмасын кластың немесе кластардың (анықтамаға қарамастан) Акционерлік капиталын білдіреді;

«**Жобалық қаржыландыру**» егер (i) осындай активтен немесе жобадан түсімдер берілген қаражатты өтеудің негізгі көзі болса және (ii) осындай қаржыландыруды білдіретін тұлғаға немесе тұлғаларға оның негізінде осы жоба онымен байланысты берешекті өтеу үшін жеткілікті, негізгі қызметтен түскен кірісті қамтамасыз ете алады деп қорытынды жасауға болатын тәуелсіз құзыретті сарапшылар дайындаған техника-экономикалық негіздеме ұсынылғанда активтерді немесе жобаларды сатып алуға, салуға немесе дамытуға арналған барлық немесе кейбір шығыстарды қаржыландыруды білдіреді;

«**Проспект**» Облигациялар эмиссиясының осы проспектісін білдіреді;

«**Рейтингке ие бағалы қағаздар**» Эмитенттің немесе Елеулі еншілес ұйымның кемінде бір жыл алғашқы өтеу мерзімі және Рейтинг агенттіктерінің бірі меншіктеген рейтингі бар Облигацияларын немесе Берешегін білдіреді;

«**Рейтинг агенттігі**» oStandard & Poors Rating Services, McGraw Hill Companies бөлімшесін, Inc. («S&P»), Moody's Investors Service Limited («Moody's»), Fitch Ratings немесе олардың құқықтық мирасқорларын, сондай-ақ Эмитенттің таңдауы бойынша Облигациялардың жиынтық номиналдық құнының кемінде 75% ұстаушылар болып табылатын, облигацияларды Ұстаушылардың алдын ала жазбаша келісімі бойынша оларды (немесе олардың рұқсат етілген құқықтық мирасқорларын) ауыстыратын рейтинг агенттіктерін білдіреді;

«**Тиісті күн**» кез келген Облигацияға қатысты сол күні төлем мерзімі алғашқы рет болатын немесе (тиісті түрде ұстамау немесе ақшалай қаражаттың кез келген сомасынан бас тартқан жағдайда) өтелмеген соманы толық өтеу немесе (мерзімінен бұрын өтеген жағдайда) облигацияларды Ұстаушыларға Шарттарға сәйкес кейіннен Облигациялар ұсынылған соң осындай төлем осындай ұсыным іс жүзінде жүзеге асырылғаннан кейін төленген жағдайда жүргізілетіндігі туралы хабарлама берілген күннен бастап жеті күн өткеннен кейін болатын күнді білдіреді.

«**Шектелген процент**» мыналарды (a) Эмитентке қатысты – оның шығарылған және айналымда жүрген акционерлік капиталының 100 проценті, (b) Тіркеу Күніне немесе осындай Тұлға Елеулі еншілес ұйым болып жарияланған күні (қай күн бұрын болатынына байланысты) онда Эмитентке тікелей немесе жанама түрде акционерлік капиталдың 100 проценті тиесілі Елеулі еншілес ұйымға қатысты – осындай Елеулі еншілес ұйымның акционерлік капиталындағы барлық дауыс құқықтарының 75% (жетпіс бес проценті), (c) Тіркеу Күніне немесе осындай Тұлға Елеулі еншілес ұйым болып жарияланған күні (қай күн бұрын болатынына байланысты) онда Эмитентке тікелей немесе жанама түрде акционерлік капиталдың кемінде 100% (жүз проценті) бірақ 75% (жетпіс бес проценттен) аспайтын бөлігі тиесілі Елеулі еншілес ұйымға қатысты – осындай Елеулі еншілес ұйымның акционерлік

капиталындағы барлық дауыс құқықтарының 75% (жетпіс бес проценті), және (d) Тіркеу Күніне немесе осындай Тұлға Елеулі еншілес ұйым болып жарияланған күні (қай күн бұрын болатынына байланысты) онда Эмитентке тікелей немесе жанама түрде акционерлік капиталдың 75% (жетпіс бес проценті) немесе одан кем, бірақ 50% (елу проценттен) артық бөлігі тиесілі Елеулі еншілес ұйымға қатысты – осындай Елеулі еншілес ұйымның акционерлік капиталындағы барлық дауыс құқықтарының 50% (елу процент) және плюс бір акциясын білдіреді;

**«Сату/кері жалға беру мәмілесі»** сол арқылы Эмитент немесе Елеулі еншілес ұйым көрсетілген мүлікті қандай да болмасын Тұлғаға беретін және осындай Тұлғадан оны жалға алатын, Эмитентке немесе Елеулі еншілес ұйымға тиесілі немесе кейіннен сатып алынған мүлікпен жасалатын мәмілені білдіреді;

**«Қамтамасыз ету»** жылжымайтын мүліктің кез келген кепілдігін (ипотеканы), өзге де активтер кепілдігін, ауыртпалықты, сервитутты, шектеуді, ковенантты, кепілдік құқығын, өндіріп алуды немесе үшінші тұлғалардың өзге де қамтамасыз етуін немесе кез келген шағымдарын (кез келген заңдық құқыққа сәйкес жоғарыда көрсетілгенге ұқсас кез келген оқиғамен шектелмей және кез келген шартты сатуды немесе меншік немесе оған қатысты жалға беру құқығынан айыру туралы келісімді қоса алғанда, бірақ олармен шектелмей) білдіреді.

**«Өтеудің белгіленген мерзімі»** қандай да болмасын міндетті өтеу туралы ережеге сәйкес, бірақ осындай өтеу үшін алғашында жоспарланған күнге дейін кез келген осындай негізгі соманы төлеу. өтеу немесе сатып алу жөніндегі қандай да болмасын шартты міндеттемелерді қоспағанда, қандай да болмасын қамтамасыз етуге қатысты, осындай қамтамасыз етуде осындай қамтамасыз етудің негізгі сомасы берілген және төлеу күні ретінде көрсетілген күнді білдіреді;

**«Еншілес ұйым»** басқа заңды тұлға («бас компания») бірінші заңды тұлғаның капиталының елеулі бөлігіне елік ететін немесе егер бас компания осындай бірінші тұлға қабылдайтын шешімдерді бақылай немесе айқындай алатын заңды тұлғаны, сондай-ақ (егер қолданылса) қазіргі бар немесе құрылған немесе сатып алынған корпорация, серіктестік, бірлескен кәсіпорынды білдіреді, (a) корпорация жағдайында - егер Эмитентке және (немесе) оның Еншілес ұйымдарына ондағы барлық дауыс беретін акциялар бойынша дауыс беру құқығының 50 проценттен астамы тиесілі болса немесе Эмитент және (немесе) Еншілес ұйымдары осындай корпорацияны басқаруға немесе саясатына басшылықты жүзеге асыруға өкілеттігі болса, немесе (b) серіктестік, бірлескен кәсіпорын, қауымдастық немесе өзге де шаруашылық жүргізуші субъекті жағдайында – егер Эмитент және (немесе) оның Еншілес ұйымдары осындай субъектіні басқаруға немесе саясатына басшылық етуге шарттық негізде өкілеттігі болса, бұл орайда (жоғарыдағы (a) және (b) жағдайларында ХҚЕС сәйкес субъект қаржылық есептіліктің мақсаттары үшін Эмитентпен шоғырлануы мүмкін.

**«Уақытша бос ақша қаражаты инвестициялары»:**

- (i) өтеу мерзімі сатып алған күннен бастап бір жыл Еуропалық Одақ, Құрама Штаттар немесе олардың агенттіктері мүшесінің тікелей міндеттемелеріне инвестициялар немесе

	<p>Еуропалық Одақ, Құрама Штаттар немесе олардың агенттіктері кепілдік берген міндеттемелер;</p> <p>(ii) егер осындай банктің немесе трастың капиталы, профициті және бөлінбеген пайдасы 500 000 000 (бес жүз миллион) АҚШ долларын (немесе шетелдік валютада балама соманы) құраса және олардың өтелмеген қарызының рейтингтік агенттіктердің бірі берген «А» рейтингісі (немесе балама рейтингісі) немесе одан жоғары рейтингісі болса өтеу мерзімі бір жыл немесе сатып алған күннен бастап одан аз Еуропалық Одақ, Құрама Штаттар немесе қандай да бір штаттың мүшесінің заңнамасына сәйкес құрылған банк немесе шығарған талап етілгенге дейін депозиттерге және мерзімді депозиттерге, депозиттік сертификаттарға және валюталық нарық депозиттеріне инвестициялар;</p> <p>(iii) егер банк жоғарыда (ii) параграфта көрсетілген біліктілік талаптарына жауап берсе, жоғарыдағы (i) параграфта көрсетілген базалық бағалы қағаздар үлгілері үшін өтеу күні 30 (отыз) күннен аспайтын сатып алу бойынша міндеттемелерге инвестициялар;</p> <p>(iv) өтеу мерзімі алты ай және одан аз, Еуропалық Одақ немесе Құрама Штаттар мүшесінің заңнамасына сәйкес құрылған және жұмыс істейтін корпорациялар (Эмитенттің Аффилиирленген тұлғасынан басқа) шығарылған, инвестициялау сәтінде S&amp;P сәйкес Moody's немесе «A1» (немесе жоғары) «P1» (немесе жоғары) рейтингісі бар коммерциялық қағаздарға инвестициялар;</p> <p>(v) өтеу мерзімі сатып алған күннен бастап алты ай немесе одан аз, Еуропалық Одақ немесе Құрама штаттар мемлекеті, достастығы немесе аумағы немесе олардың әкімшілік бірліктері немесе салық органдары шығарған, Moody's сәйкес S&amp;P немесе «A» сәйкес «A» рейтингісі бар бағалы қағаздарға инвестициялар;</p> <p>(vi) жоғарыдағы (i)-(v) параграфтарда көрсетілген бағалы қағаздар үлгілеріне өзінің барлық активтерін инвестициялайтын валюталық рыноктар қорларына инвестициялар;</p> <p>Тұлғаның «<b>Дауыс беретін акциялары</b>» (а) Қазақстанның заңнамасында көзделген жағдайларда дауыс беру құқығы бар орналастырылған жай акцияларды, қатысу үлестерін, осындай артықшылықты акцияларды;</p>
--	--

## 8. ҚОСЫМША АҚПАРАТ

### 42. Облигациялар айналымындағы шектеулер

Эмитент облигациялары айналымында шектеу жоқ.

### 43. Эмитенттің облигациялар шығарылымына арналған шығындарының сомасы және бұл шығындар қалай төленетіні туралы мәліметтер

Андеррайтердің қызметтеріне арналған шығындарға байланысты шығыстар көзделіп отырған жоқ. Қаржы консультант қызметтеріне арналған шығындар 150 000 жүз елу мың тенге және қолма қол ақшасыз болып төленеді.

### 44. Инвесторлар Эмитент жарғысының көшірмесімен, облигациялар шығарылымның проспектісімен, облигацияларды орналастыру жиынтығы туралы есеппен және Эмитенттің

---

**қызметі туралы ақпаратты жариялау үшін пайдаланатын бұқаралық ақпарат құралдарымен таныса алатын орындар туралы ақпарат.**

Іс жүзіндегі мекен-жайы: 010000 Астана қ., Қабанбай батыр д-лы, 19-үй, байланыс телефоны: 8 (7172) 97 61 01; факс 8 (7172) 97 60 00.

Электрондық почтаның адресі: [Astana@kmg.kz](mailto:Astana@kmg.kz)

Корпоративтік сайт: [www.kmg.kz](http://www.kmg.kz)

**Бизнесті дамыту  
басқарушы директоры**

**Т. Бозжанов**

**Бас бухгалтер**

**Н. Валентинова**