



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

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

АСТАНА 2010 г.

РАЗДЕЛ 1. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ

1. Сведения о выпущенных ценных бумагах Эмитента.

В отношении всех зарегистрированных и находящихся в обращении выпусков эмиссионных ценных бумаг Эмитента:

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, денominated в долларах США, параметры которых представлены ниже:

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

Наименование	Еврооблигации первого выпуска	Еврооблигации второго выпуска	Еврооблигации третьего выпуска	Еврооблигации четвертого выпуска
вознаграждения				
Общая сумма выплаченного вознаграждения	220 392 000*	177 051 000*	88 567 875*	Выплаты не производились
Количество досрочно погашенных или выкупленных облигаций	Досрочное, частичное погашение или выкуп не производились.	Досрочное, частичное погашение или выкуп не производились.	Досрочное, частичное погашение или выкуп не производились.	Досрочное, частичное погашение или выкуп не производились.
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 местные 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
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 8,89%
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	Досрочное, частичное погашение или выкуп не производились.	Досрочное, частичное погашение или выкуп не производились.

Наименование	Облигации первого выпуска	Облигации второго выпуска
<p>Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска облигаций, государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации выпуска</p>	<p>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.</p>	<p>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.</p>
<p>Информация о фондовых биржах и других регулируемых рынках, на которых торгуются облигации</p>	<p>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».</p>	<p>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».</p>
<p>Существующие законодательные ограничения на ввоз или вывоз денежных средств, в том числе в виде дохода по облигациям (вознаграждения дивидендов)</p>	<p>Условия выпуска осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан.</p>	<p>Условия выпуска осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан.</p>

Сведения об облигациях Эмитента третьего выпуска (НИН KZ2C0Y03D773). 28 июня 2010 года облигациям третьего выпуска был присвоен рейтинг Baa2 международным рейтинговым агентством Moody's Investors Service. Прогноз негативный.

№	Структура выпуска	
1	Вид Облигаций	Купонные индексированные 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
3	Номинальная стоимость облигации	
3.1	Номинальная стоимость одной облигации	1 000 (одна тысяча) тенге
3.2	Индексированная номинальная стоимость одной облигации	<p>Индексированная 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>$(Kd=Xt/Xo)$, 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.
4	Вознаграждение по облигациям	
4.1	Ставка Вознаграждения по облигациям	Ставка Вознаграждения (купона) установлена в размере 7,0% (семи процентов) годовых от индексированной номинальной стоимости Облигаций.
4.2.	Ставка Вознаграждения по Облигациям в случае если облигации	Если Облигации исключены из официального списка АО «Казахстанская фондовая биржа», ставка вознаграждения по Облигациям увеличивается на уровень ставки налога у источника выплаты согласно налоговому законодательству Республики Казахстан, в каждую дату выплаты купонного вознаграждения до тех

№	Структура выпуска	
	исключены из официального списка АО «Казахстанская фондовая биржа»	<p>пор пока облигации исключены из официального списка АО «Казахстанская фондовая биржа». Ставка Вознаграждения рассчитывается согласно следующей формуле:</p> $C (\text{в } \%) = (7,0\% / (100\% - H)) * 100, \text{ где}$ <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>“Y₁” – год, выраженный числом, в котором выпадает первый день Периода начисления Вознаграждения;</p> <p>“Y₂” - год, выраженный числом, в котором выпадает день, следующий за последним днем Периода начисления Вознаграждения;</p> <p>“M₁” – календарный месяц, выраженный числом, в котором</p>

№	Структура выпуска	
		<p>выпадает первый день Периода начисления Вознаграждения;</p> <p>“M₂” - календарный месяц, выраженный числом, в котором выпадает день, следующий за последним днем Периода начисления Вознаграждения;</p> <p>“D₁” – первый календарный день Периода начисления Вознаграждения, выраженный числом, если только такое число не 31, когда D₁ будет 30; и</p> <p>“D₂” – календарный день, выраженный числом, следующий за последним днем, включенным в Период начисления Вознаграждения, если только такое число не 31 и D₁ не больше 29, когда D₂ будет 30.</p>
5	Сведения об обращении и погашении Облигаций	
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 « Окончательной Датой Погашения ».
5.3	Дата начала обращения Облигаций	Дата государственной регистрации выпуска Облигаций в Агентстве Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций (« Дата Регистрации »).
5.4	Условия и способ погашения Облигаций	<p>Погашение Облигаций производится в срок не позднее рабочего дня, следующего за Окончательной датой погашения («Окончательная Дата Выплаты») 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 вычитаются Эмитентом из сумм, причитающихся к выплате соответствующему Держателю</p>

№	Структура выпуска	
		Облигаций.
5.5	Место, где будет произведено погашение Облигаций	АО НК «КазМунайГаз» Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 19.
5-1 Условия и порядок оплаты Облигаций		
	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 «Налоги»), 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>
5-2 Обеспечение по облигациям		
	Обеспечение по облигациям	Данный выпуск Облигаций является необеспеченным.
5-3 Дополнительная информация при выпуске облигаций специальной финансовой компании		
	Дополнительная информация	Эмитент не является специальной финансовой компанией
5-4 Сведения о представителе держателей Облигаций		
	Сведения о представителе держателей Облигаций	Данный выпуск Облигаций не предусматривает наличие представителя держателей Облигаций.
5-5 Информация при выпуске инфраструктурных облигаций		
	Дополнительная информация	Облигации не являются инфраструктурными.
5-6 Порядок учета прав по облигациям		
	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: fcentre@fcentre-jsc.kz. Лицензия: №0406200386 от 15 июня 2005 г. Договор-поручение на оказание услуг по ведению реестра № 267/15 от 22.04.2002 г.</p>
5-7 Сведения о платежном агенте		
	Сведения о платежном агенте	Выплата купонного Вознаграждения и погашение основной суммы долга по индексированной номинальной стоимости осуществляется Эмитентом самостоятельно без использования услуг платежного агента.
5-8 Условия выкупа облигаций		
	Условия выкупа	Эмитент по своей инициативе с предварительным уведомлением всех

№	Структура выпуска	
	Облигаций	<p>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	Права, предоставляемые облигации ее держателю	
	Права, предоставляемые облигацией ее	<p>Держатели облигаций имеют право:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) на получение индексированной номинальной стоимости Облигаций в сроки, установленные проспектом выпуска

№	Структура выпуска	
	держателю	<p>Облигаций;</p> <ol style="list-style-type: none"> 2) на получение купонного Вознаграждения в сроки, установленные проспектом выпуска Облигаций; 3) беспрепятственно продавать и покупать Облигации на вторичном рынке; 4) право на получение информации о деятельности Эмитента и его финансовом состоянии в соответствии с законодательством Республики Казахстан в порядке, предусмотренном внутренними корпоративными правилами Эмитента; 5) право на удовлетворение своих требований по Облигациям в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан; 6) 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; 7) иные права, вытекающие из права собственности на Облигации в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан.
6-1	Порядок информирования Эмитентом держателей облигации о своей деятельности и финансовом состоянии	
	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>
7	События, при наступлении которых может быть объявлен дефолт по облигациям Эмитента	
	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"> 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

№	Структура выпуска	
		<p>данного выпуска, и такой не платеж купонного Вознаграждения или дополнительных сумм продолжается в течение 5 (пяти) дней;</p> <p>2. Нарушение любого из ковенантов или наступление любого из событий, указанных в подпунктах 13-18 пункта 40-1 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций.</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 проспекта выпуска Облигаций), 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"> i. информацию о факте дефолта; ii. перечень неисполненных обязательств Эмитента на дату возникновения дефолта; iii. причины неисполнения обязательств, которые привели к возникновению События Дефолта; iv. перечисление возможных действий держателей Облигаций по удовлетворению своих требований, включая порядок и сроки обращения с требованием к Эмитенту; v. иную информацию по решению Эмитента. <p>В случае наступления События Дефолта, Эмитент составляет и утверждает план действий, необходимый для устранения такого События Дефолта и защиты прав Держателей облигаций.</p>
8	Информация об опционах	
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 («Опцион на продажу в связи с изменением статуса») действует, как указано ниже.</p> <p>Если происходит Изменение статуса, то в течение 14 (четырнадцать) дней с даты Изменения статуса, Эмитент должен направить извещение («Извещение об изменении статуса») держателям Облигаций в соответствии с подпунктом 6-1 пункта 38 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций с указанием характера Изменения статуса и процедуры исполнения Опциона на продажу в связи с</p>

№	Структура выпуска
	<p>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 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>«Изменение статуса» считается наступившим по факту наступления любого из нижеперечисленных событий:</p> <ol style="list-style-type: none"> 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 2. Эмитент утрачивает статус «национальной компании» в значении, приведенном в Статье 1 Закона Республики Казахстан № 2350 «О нефти» от 28 июня 1995 г. (с изменениями и дополнениями) и Закона Республики Казахстан № 2828 «О недрах и недропользовании» от 27 января 1996 г. (с изменениями и

№	Структура выпуска	
		<p>дополнениями) («Закон о недропользовании»); или</p> <p>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 недр (блокам), выставляемым на конкурс инвестиционных программ в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недропользовании; или</p> <p>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 проспекта выпуска Облигаций, произошедшее по причине такой реорганизации.</p>
8-2	Информация о дополнительных опционах	За исключением того, что предусмотрено в подпункте 8-1 пункта 38 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций (Опцион на продажу в связи с изменением статуса), другие опционы не предусмотрены.

Ковенанты

<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;">1. Отказ Эмитента от передачи в залог</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;">2. Ограничение по выплатам дивидендов:</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>
------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

3. Ограничение по продажам активов и капитала дочерней организации

Эмитент не будет сам и не позволит Существенной дочерней организации совершать какое-либо Распоряжение активами, если только:

- 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
- ii) Эмитент не останется прямым или косвенным собственником Ограниченного процента акций такой Существенной дочерней организации (т.е. будет иметь право на управление и распоряжение).

4. Ограничение по задолженности

- i) Эмитент не будет сам и не позволит Существенной дочерней организации принимать, прямо или косвенно, долговое обязательство; за исключением случаев, если:

(А) Принятие такого обязательства не приведет к возникновению и продолжению События дефолта на основании прогнозных данных; и

(В) 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 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций, не превышает 3,5 к 1 на основании прогнозных данных.

Расчет соотношения, указанного в подпункте 4 (i) пункта 40-1 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций 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 (а) последних двух полугодовых финансовых периодов, за которые консолидированная финансовая отчетность была предоставлена согласно подпункту 5 пункта 40-1 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций 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 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций не запрещает возникновение следующих видов Задолженностей:

(А) 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 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций; 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;

(В) 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 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций:

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

(B) в случае отчетности, предусмотренной согласно Условию подпункта 5 (i) пункта 40-1 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций, в сопровождении отчета Аудиторов, как указано в подпункте 5 (i) пункта 40-1 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций (включая заключения таких Аудиторов с сопроводительными замечаниями и приложениями); и

(C) в случае отчетности, предусмотренной согласно подпунктам 5 (i) и 5 (ii) пункта 40-1 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций, заверенной лицом Эмитента, имеющим право подписи, с указанием того, что информация относительно Группы, включенная в финансовую отчетность согласно подпункту 5 (vi) пункта 40-1 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций, 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 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций, 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 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций, 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 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций, 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 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций; 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

(Е) 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:

(А) Эмитент 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 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций.

- (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 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций.

- (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 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 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций 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 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций, если Эмитент или Существенная дочерняя организация не оплачивают какой-либо налоги и/или другие обязательные платежи, (а) 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 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций 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) раздела 7 проспекта выпуска Облигаций 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 (a) 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).

	<p style="text-align: center;">17. Недействительность и неприменение искового требования</p> <p>(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.</p> <p style="text-align: center;">18. Вмешательство со стороны правительства</p> <p>(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 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций, наступление указанных событий наносит вред интересам и/или правам держателей Облигаций.</p>
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Используемая терминология

Используемая терминология	<p>«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;</p> <p>«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.</p> <p>«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:</p> <ul style="list-style-type: none"> (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 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций (или, до предоставления первой консолидированной финансовой отчетности после Даты Регистрации в соответствии с подпунктом 5 пункта 40-1 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций – 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;

	<p>(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.</p> <p>«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:</p> <p>(i) любой чистый доход (убыток) каких-либо Лиц, не являющихся Существенными дочерними организациями, за исключением следующего:</p> <p>(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</p> <p>(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.</p> <p>(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:</p> <p>(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</p>
--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	<p>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</p> <p>(D) доля Эмитента в чистом убытке таких Существенных дочерних организаций за соответствующий период включается в Консолидированный чистый доход;</p> <p>(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;</p> <p>(iv) необычные прибыли и убытки;</p> <p>(v) прибыли и убытки от обмена валюты;</p> <p>(vi) кумулятивный эффект изменений принципов бухгалтерского учета;</p> <p>«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;</p> <p>«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:</p> <p>(i) могут быть конвертированы в Акции другого вида в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан (применимо для Эмитента и его Дочерних организаций); или</p> <p>(ii) могут быть конвертированы или обменены в акции другого вида согласно законодательству страны выпуска (применимо для Дочерней организации, зарегистрированной за пределами Республики Казахстан);</p> <p>(iii) подлежат обязательному выкупу в соответствии с применимым законодательством (применимо для Дочерней организации, зарегистрированной за пределами Республики</p>
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

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 уполномоченным органом Эмитента, суждение которых считается окончательным, или, в случае продажи Акционерного капитала Существенной дочерней организации или Миноритарной компании на сумму более 200 (двести) миллионов 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 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций:

- (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;

	<p>(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);</p> <p>(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;</p> <p>(viii) основную часть Задолженности других Лиц, Гарантированную таким Лицом; и</p> <p>(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).</p> <p>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.</p> <p>Кроме того, «Задолженность» какого-либо Лица включает Задолженность, описанную в предыдущем параграфе, которая не отражалась бы в качестве обязательства в балансе такого Лица, если:</p> <p>(i) такая Задолженность является обязательством товарищества или Совместного предприятия, которое не является Существенной дочерней организацией;</p> <p>(ii) такое Лицо или Существенная дочерняя организация такого Лица является генеральным партнером Совместного предприятия («Генеральный партнер»);</p> <p>(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:</p> <p>(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</p> <p>(B) если она меньше суммы, определенной в соответствии с параграфом (A) выше – фактической суммы Задолженности,</p>
--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

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 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций, 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 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций. 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 (пять) 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 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций. 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 (a) 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 Облигаций;
- (ii) Обременения, созданные в пользу Эмитента или Существенной дочерней организации;
- (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;
- (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

	<p>Эмитента или Существенной дочерней организации;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li data-bbox="596 226 1455 456">(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 data-bbox="596 490 1455 853">(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 data-bbox="596 887 1209 920">(vii) Обременения, создаваемые в силу закона; <li data-bbox="596 954 1455 1184">(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 data-bbox="596 1218 1455 1514">(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 понесенные в ходе обычной деятельности; <li data-bbox="596 1547 1455 1812">(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 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций; <li data-bbox="596 1845 1455 1973">(xi) право взаимозачета, право комбинирования счетов или аналогичные права, которые могут иметь банки или другие финансовые учреждения в отношении кредитных остатков Эмитента; <li data-bbox="596 2007 1455 2069">(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 раздела 7 проспекта выпуска Облигаций, 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 (двадцать) 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, (а) 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 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;
- (iii) инвестиции в обязательства по выкупу со сроком погашения

	<p>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&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 «A» согласно S&P или «A» 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>
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

2. Сведения о процедуре размещения ценных бумаг.

Облигации размещаются в течение всего срока обращения.

Облигации размещаются на организованном и неорганизованном рынках. Размещение облигаций Эмитента на неорганизованном рынке будет осуществляться путем 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».

Опубликование результатов размещения выпускаемых облигации производится в соответствии с Законом «О рынке ценных бумаг» и внутренними документами АО «Казахстанская фондовая биржа».

Условия и порядок оплаты облигаций: облигации оплачиваются деньгами в безналичной форме.

Место, где будет произведено погашение облигаций: АО НК «КазМунайГаз» Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 19.

3. Сведения о регистраторе, представителе держателей ценных бумаг и платежном агенте с указанием полных наименований организаций, их юридических и фактических адресов (место нахождения), видах деятельности данных организаций, информацию об их первых руководителях, номера контактных телефонов и факсов, адреса электронной почты.

Сведения о регистраторе	<p>АО «Фондовый центр» Первый руководитель: Жайлюбаев Али Жумагулович Лицензия: № 0406200386 от 15 июня 2005 г. Адрес: Республика Казахстан, 050012, г. Алматы, ул. Желтоксан 79 А. Контактные телефоны: 8 (727) 250 65 18 / 20, 250 89 60, 250 89 61; факс: 8 (727) 250 16 96.</p>
-------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	Электронный адрес: fcenter@fcenter-jsc.kz Договор-поручение на оказание услуг по ведению реестра № 267/15 от 22 апреля 2002 г.
Сведения о платежном агенте	Выплата купонного вознаграждения по облигациям и погашение основной долга по индексированной номинальной стоимости осуществляется Эмитентом самостоятельно без использования услуг платежного агента.

4. Цели и причины листинга и последующего размещения ценных бумаг.

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.

При наступлении случаев, при которых возможны изменения в планируемом распределении полученных денежных средств, Эмитентом будут внесены соответствующие изменения в Инвестиционный меморандум выпуска облигаций в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

Если деньги, полученные от размещения ценных бумаг, планируется направить на сокращение и погашение существующей задолженности Эмитента, необходимо раскрыть информацию о процентной ставке и сроке погашения такой задолженности, а также другие источники поступления денег, которые могут быть использованы для ее погашения.

Эмитент планирует направить средства на финансирование инвестиционных программ.

5. Расчет прогнозов прибылей и убытков и движения денежных средств Эмитента.

Прогноз прибылей и убытков и движения денежных денег Эмитента на период их обращения (с планируемой даты начала их обращения до планируемой даты погашения).

Выплаты купонного вознаграждения и погашение суммы индексированной суммы 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. Эмитент считает, что сумма поступлений по каждому периоду выплаты вознаграждений и погашения суммы 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.
Доходы и убытки			
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	12 507	12 894	16 238
ЕВITDA	2 907	2 875	3 171
Маржа	23%	22%	20%
ЕВIT	1 951	1 770	1 899
Финансовый доход	718	541	424
Финансовые затраты	(1 099)	(1 140)	(1 254)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний	1 804	1 703	1 944
Прочее	298	-	-
Прибыль (убыток) от изменения валютных курсов	-	-	-
Прибыль до учета подоходного налога	3 672	2 874	3 013

	2010П г.	2011П г.	2012П г.
Расходы по подоходному налогу	(669)	(571)	(563)
Чистая прибыль	3 003	2 303	2 450
Доля меньшинства	(542)	(491)	(468)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Компании	2 461	1 812	1 982
Денежные средства от операционной деятельности			
ЕБИТДА	2 907	2 875	3 171
Расходы по налогам	(669)	(571)	(563)
Чистый процентный доход	(253)	(499)	(778)
Изменение в чистом оборотном капитале	(43)	(123)	(126)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	1 942	1682	1 704
Денежные средства от инвестиционной деятельности			
Капитальные затраты на поддержание деятельности	(1 023)	(1 083)	(1 210)
Капитальные затраты на расширение деятельности	(2 622)	(3 375)	(3 017)
Приобретения	(770)	(500)	-
Продажа активов	770	-	-
Прочая инвестиционная деятельность	-	-	-
Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности	(3 645)	(4 958)	(4 227)
Денежные средства от финансовой деятельности			
Поступление по займам	2 201	1 373	3 601
Погашение займов	(2 025)	(2 058)	(1 705)
Дивиденды полученные	1 015	794	568
Дивиденды выплаченные	(222)	(320)	(320)
Прочая финансовая деятельность	(160)	(133)	(107)
Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности	809	(344)	2 037
ИТОГО: Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств	(894)	(3 620)	(488)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	3 803*	2 909	(711)
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	2 909	(711)	(1 199)

* 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 Инвестиционного меморандума зависят от предположений, данных или методов, которые могут

быть неправильными или неточными, и которые могут быть неподдающимися осуществлению, и / или 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 факторов, независимых от Эмитента.

Эмитент не обязан и не намерен обновлять или пересматривать какие-либо прогнозные данные, раскрываемые в настоящем документе, 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 Инвестиционного меморандума выпуска облигации. Вследствие данных рисков, неопределенностей или предположений, потенциальные инвесторы облигаций не должны полагаться ненадлежащим образом на данные заявления о перспективах Эмитента.

РАЗДЕЛ 2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ

1. Наименование Эмитента и его организационно-правовая форма.

	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.

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.

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

Местонахождение	Юридический адрес: Республика Казахстан, 010000 г. Астана, проспект Кабанбай батыра, дом 22 Фактический адрес: Республика Казахстан, 010000 г. Астана, проспект Кабанбай батыра, дом 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	Astana@kmg.kz
Web-сайт	www.kmg.kz

3. История образования и деятельности Эмитента. Цель создания Эмитента и основные виды его деятельности.

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» является государственным нефтегазовым предприятием Республики Казахстан, созданным 27 февраля 2002 года как закрытое акционерное общество, на основании Указа Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года №811 «О мерах по дальнейшему обеспечению интересов государства в нефтегазовом секторе экономики страны» и Постановления Правительства Республики Казахстан от 25 февраля 2002 года № 248 «О мерах по реализации Указа Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года №811».

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» является правопреемником прав и обязанностей Национальной нефтегазовой компании ЗАО «Казахойл» и Национальной компании «Транспорт нефти и газа». В результате объединения все активы и обязательства Национальной нефтегазовой компании ЗАО «Казахойл» и Национальной компании «Транспорт Нефти и Газы», включая все доли участия во всех предприятиях, которыми владели эти компании, были переданы АО «Национальная компания «КазМунайГаз».

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», 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.

4. Сведения о наличии рейтингов от международных и / или отечественных рейтинговых агентств Республики Казахстан, присвоенных Эмитенту и / или его ценным бумагам.

Рейтинги, присвоенные Эмитенту

Наименование	Moody's Investors Service	Standard & Poor's	Fitch
Долгосрочный рейтинг Эмитента в иностранной валюте (по международной шкале)	Baa2	BB+	BBB-/ Стабильный
Долгосрочный рейтинг 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.	24 июня 2010 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 апреля 2010 г..	Baa2/Негативный	BB+	BBB-

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
2-й выпуск Еврооблигаций	16 апреля 2010 г.	Baa2/Негативный	BB+	BBB-
3-й выпуск Еврооблигаций	16 апреля 2010 г.	Baa2/Негативный	BB+	BBB-
4-й выпуск Еврооблигаций	16 апреля 2010 г.	Baa2/Негативный	BB+	BBB-

5.Сведения о лицензиях на осуществление деятельности и / или контрактах на недропользование.

По состоянию на 31 мая 2010 года, Эмитент не имел лицензий на осуществление деятельности. Эмитентом были заключены нижеследующие контракты:

- контракт на разведку углеводородного сырья в пределах разведочных блоков проекта Терескен (P-24): XXV-21-D, E, F, 22-C, D (частично), E (частично), F (частично). 23- A, B (частично), D (частично), E (частично), F (частично); XXVI-21-A (частично), B, C, D (частично), E (частично), F; XXVII-21-A (частично), B, C, D, E, F в Актюбинской области между Министерством энергетики и минеральных ресурсов РК (компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2006 г., срок действия контракта шесть лет и быть продлен дважды с продолжительностью каждого периода продления до двух лет;
- контракт на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Урихтау в Мугоджарском районе Актюбинской области между Министерством энергетики и минеральных ресурсов РК (компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2008 г., срок действия контракта 30 лет и может быть продлен;
- контракт на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на участке «Мертвый Кутлук», расположенном в восточной части казахстанского сектора Каспийского моря между Министерством энергетики и минеральных ресурсов РК (компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2008 г., срок действия контракта 31 год и может быть продлен;
- контракт на проведение разведки углеводородного сырья по участку «Жамбыл», расположенном в Каспийском море между Министерством энергетики и минеральных ресурсов РК (компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2008 г., срок действия контракта 6 лет и может быть продлен;
- контракт на разведку и добычу углеводородного сырья по участку «Н», расположенному в казахстанской части Каспийского моря между Министерством энергетики и минеральных ресурсов РК (компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2009 г., срок действия контракта 45 лет;
- контракт на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на участке «Сатпаев», расположенном в казахстанском секторе Каспийского моря между Министерством энергетики и минеральных ресурсов РК (компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2010 г., срок действия контракта 25 лет и может быть продлен;
- контракт на проведение разведки углеводородного сырья надсолевого и подсолевого комплекса отложений блока Каратон-Саркамыс в пределах территорий блоков: XXVIII-14-A (частично), B (частично), C (частично), D (частично), E (частично), F (частично); 15-A (частично), B (частично), D (частично), E (частично); XXIX-14-A (частично), B (частично), C (частично), D (частично), E (частично), F; 15-A (частично), B (частично), D (частично), E (частично), XXIX-15-A (частично), B (частично), D, E (частично); XXX-14-A (частично), B (частично), C (частично); 15-A (частично), B (частично) в Атырауской области между Министерством нефти и газа РК

(компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2010 г., срок действия контракта шесть лет и может быть продлен;

- контракт на проведение разведки углеводородного сырья на участке Темир в Актюбинской области в пределах блоков ХХ-21-С, F, 22, 23; ХХI-21-С (частично), 22-А (частично), В (частично), С (частично), 23-А между Министерством нефти и газа РК (компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2010 г., срок действия контракта шесть лет и может быть продлен;
- контракт на проведение разведки углеводородного сырья на территории, прилегающей к месторождениям Узень и Карамандыбас в Мангистауской области в пределах блоков ХХХVI-13-D (частично), Е (частично), F (частично); ХХХVII-12-С (частично), F (частично), 13-А (частично), В (частично), С (частично), D (частично), Е (частично), F (частично), 14-А (частично), В (частично), D (частично), Е (частично); ХХХVIII-12-С (частично), 13-А (частично), В (частично), С (частично), 14-А (частично), В (частично) между Министерством нефти и газа РК (компетентный орган) и АО НК «КазМунайГаз» (подрядчик), 2010 г., срок действия контракта шесть лет и может быть продлен.

6. Наименования, даты регистрации, места нахождения всех филиалов и представительств Эмитента.

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

7. Акционерный капитал.

Количество объявленных и размещенных акций Эмитента с указанием их вида (класса), номинальной стоимости, предоставляемых их собственникам прав, цены размещения и способа ее определения. Если не все акции оплачивались деньгами, то необходимо указать какими активами оплачивались акции и как определялась цена данных активов.

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

Эмитент осуществил выпуск акций НИН KZIC49280015 в следующем хронологическом порядке:

Дата государственной регистрации выпуска объявленных акций	Предпринятые действия	Количество объявленных акций (штук)
28 мая 2004 года	Выпуск простых акций	110 370 090
21 декабря 2004 года	Выпуск простых акций	158 839 584
24 марта 2005 года	Выпуск простых акций	313 937 464
14 октября 2005 года	Выпуск простых акций	314 098 884
10 февраля 2006 года	Выпуск простых акций	316 098 884
10 декабря 2009 года	Выпуск простых акций	320 141 249

Дополнительные выпуски акции Эмитента оплачивались деньгами по номинальной стоимости 500 тенге за акцию.

Если Эмитентом выпущены акции, которые не включаются в состав его акционерного капитала, необходимо указать количество и основные характеристики таких акций.

По состоянию на 31 мая 2010 года Эмитент не выпускал акции, которые не включаются в состав его акционерного капитала.

Если часть собственных акций выкуплена Эмитентом или находится в собственности его дочерних организаций, необходимо указать количество таких акций, предоставляемые ими права, их номинальную, балансовую и / или рыночную стоимость, цену размещения и / или выкупа.

По состоянию на 31 мая 2010 года Эмитент не выкупал свои акции. Акции Эмитента находящийся в собственности его дочерних организаций нет.

8. Избранные финансовые данные.

(тыс. тенге)

Наименование показателя	31.12.2007 г.	31.12.2008 г.	31.12.2009 г.	31.03. 2010 г.
Активы	3 266 905 606	3 906 673 428	5 125 954 725	5 281 823 576
Чистые активы	1 339 547 039	1 601 136 139	1 881 932 405	1 988 217 298
Акционерный капитал (исключая долгосрочные (субсидированные) обязательства и погашаемые привилегированные акции)	158 049 442	158 049 442	159 647 488	159 647 488
Количество акций	316 098 884	316 098 884	320 141 249	320 141 249
Валовой доход	775 853 497	686 245 599	542 547 766	170 350 773
Операционная прибыль	580 353 853	360 604 901	263 524 610	87 944 362
Прибыль (убыток) от продолжаемой деятельности на	1,12	1.21	0.59	0.39

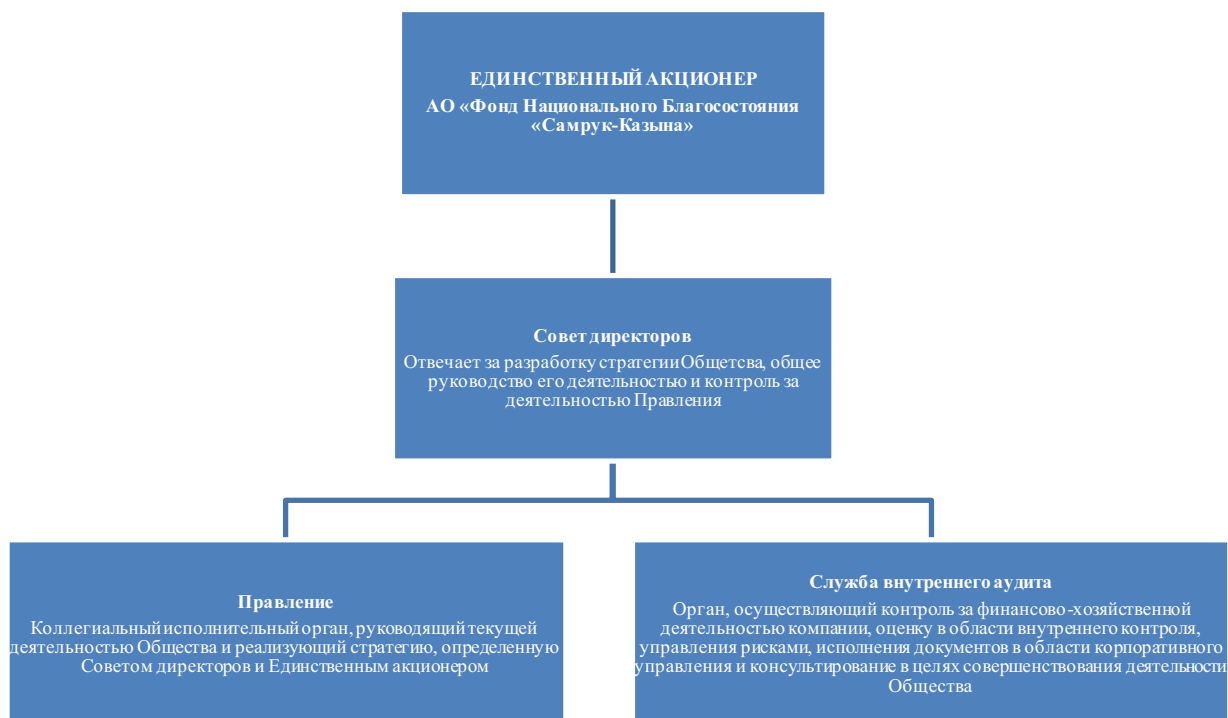
Наименование показателя	31.12.2007 г.	31.12.2008 г.	31.12.2009 г.	31.03. 2010 г.
одну акцию				
Дивиденды на одну акцию	92,40	92,59	-	-
Прибыль на одну акцию	1,11	1,24	0,60	0.27
Разводненную прибыль на одну акцию	1,11	1,24	0,60	0.27

Все вышеуказанные суммы, рассчитанные на одну акцию, были определены учетной политикой Эмитента, используемой при подготовке его финансовой отчетности.

РАЗДЕЛ 3. УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ (УЧАСТНИКИ)

1. 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) Издает решения (постановления) и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества.
- 5) Утверждает документы, принимаемые в целях организации деятельности Общества, не входящие в перечень документов, указанный в подпункте 12) пункта 66 Устава.
- 6) Координирует и направляет работу филиалов, представительств Общества, его дочерних организаций и зависимых акционерных обществ.
- 7) Принимает решения по производственным вопросам внутренней деятельности Общества.
- 8) В установленном порядке принимает решение об оказании Обществом спонсорской (благотворительной) помощи.
- 9) Определяет порядок утверждения внутренних нормативных документов Общества, за исключением документов, указанных в подпункте 12) пункта 66 Устава.
- 10) Определяет порядок осуществления Обществом прав акционера (участника) в отношении организаций, 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.

2. Члены Совета директоров Эмитента по состоянию на 31 мая 2010 г.

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 (%)
Кулибаев Тимур Аскарлович <i>Председатель Совета директоров</i>	10.09.1966 г.	<p>АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук»» с апреля 2006 г. по август 2007 г. заместитель Председателя Правления</p> <p>АО НК «КазМунайГаз» с мая 2009 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p>	<p>Советник Президента Республики Казахстан с октября 2005 г. по настоящее время</p> <p>АО «НАК «Казатомпром» с октября 2008 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p> <p>АО НК «Қазақстан темір жолы» с октября 2008 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p> <p>АО «Казахстанская компания по управлению энергетическим сетями» (KEGOC) с октября 2008 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p> <p>АО «Самрук - Энерго» с октября 2008 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p> <p>АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» с октября 2008 г. по</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 (%)
			настоящее время заместитель Председателя Правления	
Акчулаков Болат Уралович <i>Член Совета директоров</i>	09.04.1971 г.	Министерство энергетики и минеральных ресурсов с февраля 2006 г. по ноябрь 2008 г. Вице-министр энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан АО НК «КазМунайГаз» с июня 2006 г. по настоящее время Член Совета директоров	АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук -Қазына» с ноября 2008 г. по настоящее время Управляющий директор	нет
Питер Лэйн <i>Независимый директор</i>	1946 г.	АО НК «КазМунайГаз» с июня 2008 г. по настоящее время Независимый директор Член Комитета по аудиту.	Exchange Insurance Company Ltd с 2004 г. по 2007 г. Генеральный директор, основатель компании Campi & Co Ltd, СК (развитие бизнеса) с 2002 г. по настоящее время Исполнительный председатель Правления	нет
Фрэнк С.В.Куилаарс <i>Независимый директор</i>	15.10.1958 г.	АО НК «КазМунайГаз» с сентября 2006 г. по настоящее время Независимый директор Член Комитета по аудиту.	Энергетическая хартия Европейского Союза с марта 2004 г. по настоящее время Член индустриального совета с января 2005 г. по настоящее время Глава нефтегазовых подразделений организации по всему миру, глава по работе с клиентами (Центральная Европа, Ближний Восток, Африка) с апреля 2006 г. по настоящее время член наблюдательного совета в Российской Федерации	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 (%)
Кабылдин Каиргельды Максутович <i>Член Совета директоров</i>	01.01.1953 г.	<p>АО НК «КазМунайГаз» 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>АО «КТК-К» с марта 2007 г. по июль 2007 г. Член Совета директоров</p> <p>с июля 2007 г. по ноябрь 2007 г. Председатель Совета директоров</p> <p>АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» с сентября 2007 г. по август 2008 г. заместитель Председателя Правления</p> <p>АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» с сентября 2008 г. по настоящее время Председатель Совета директоров</p>	нет

Комитеты Совета директоров Эмитента.

Наименование комитетов	Компетенция комитетов
Комитет по стратегическому планированию	<p>Подготавливает рекомендации Совету директоров по следующим вопросам:</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ выработка стратегических целей развития Общества; ➤ анализ концепций, программ и планов стратегического развития Общества;
Комитет по назначениям	<p>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.</p>
Комитет по вознаграждениям	<p>Вырабатывает рекомендации по политике и структуре вознаграждения членов Совета директоров, членов Правления, руководителя Службы внутреннего аудита, Корпоративного секретаря и иных работников Общества.</p>
Комитет по аудиту	<p>Рассматривает вопросы внутреннего и внешнего аудита, вопросы финансовой отчетности.</p>

3. 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 (%)
<p>Кабылдин Каиргельды Максутович <i>Председатель Правления</i></p>	<p>01.01.1953 г.</p>	<p>АО НК «КазМунайГаз» 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>АО «КТК-К» с марта 2007 г. по июль 2007 г. Член Совета директоров</p> <p>с июля 2007 г. по ноябрь 2007 г. Председатель Совета директоров</p> <p>АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук»» с сентября 2007 г. по август 2008 г. заместитель Председателя Правления</p> <p>АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» с сентября 2008 г. по март 2010г. Председатель Совета директоров</p>	<p>нет</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>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 (%)
		<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>		
Балжанов Аскар Кумарович	23.04.1958 г.	<p>АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» с июня 2006 г. по май 2009 г. Генеральный директор Член Совета директоров Председатель Правления</p> <p>АО НК «КазМунайГаз» с июня 2009 г. по настоящее время Вице-президент Управляющий директор по разведке и добыче Член Правления</p>	АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» с марта 2010 г. по настоящее время Председатель Совета директоров	нет
Бозжанов Толеген Джумадович	11.02.1974 г.	<p>АО «Торговый Дом «КазМунайГаз» с августа 2006 г. по март 2008 г. Генеральный директор</p> <p>АО НК «КазМунайГаз» с августа 2008 г. по июнь 2009 г. Вице-президент</p> <p>с августа 2008 г. по настоящее время</p>	<p>АО «МНК «КазМунайТениз» с августа 2008 г. по настоящее время Член Совета директоров</p> <p>АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» 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 (%)
		<p>член Правления</p> <p>с июня 2009 г. по настоящее время Управляющий директор</p>		
Шманов Нургас Нурибекович	24.12.1956 г.	<p>АО «КТК-Р» с мая 2006 г. по декабрь 2007 г. заместитель Генерального директора по общим вопросам</p> <p>АО «КазТрансОйл» с декабря 2007 г. по январь 2009 г. Генеральный директор</p> <p>АО НК «КазМунайГаз» 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>АО «КТК-Р», АО «КТК-К» с мая 2009 г. по настоящее время Член Совета директоров</p> <p>АО «КазТрансОйл» с августа 2008 г. по настоящее время председатель, член Совета директоров</p>	нет
Мирзагалиев Магзум Маратович	07.11.1978 г.	<p>MI Drilling Fluids International с августа 2006 г. по июль 2007 г. Менеджер по производству</p> <p>ТОО «ТенизСервис» с июля 2007 г. по май 2010 г. Генеральный директор</p> <p>АО НК «КазМунайГаз» с мая 2010 г. – по настоящее время</p>	нет	нет

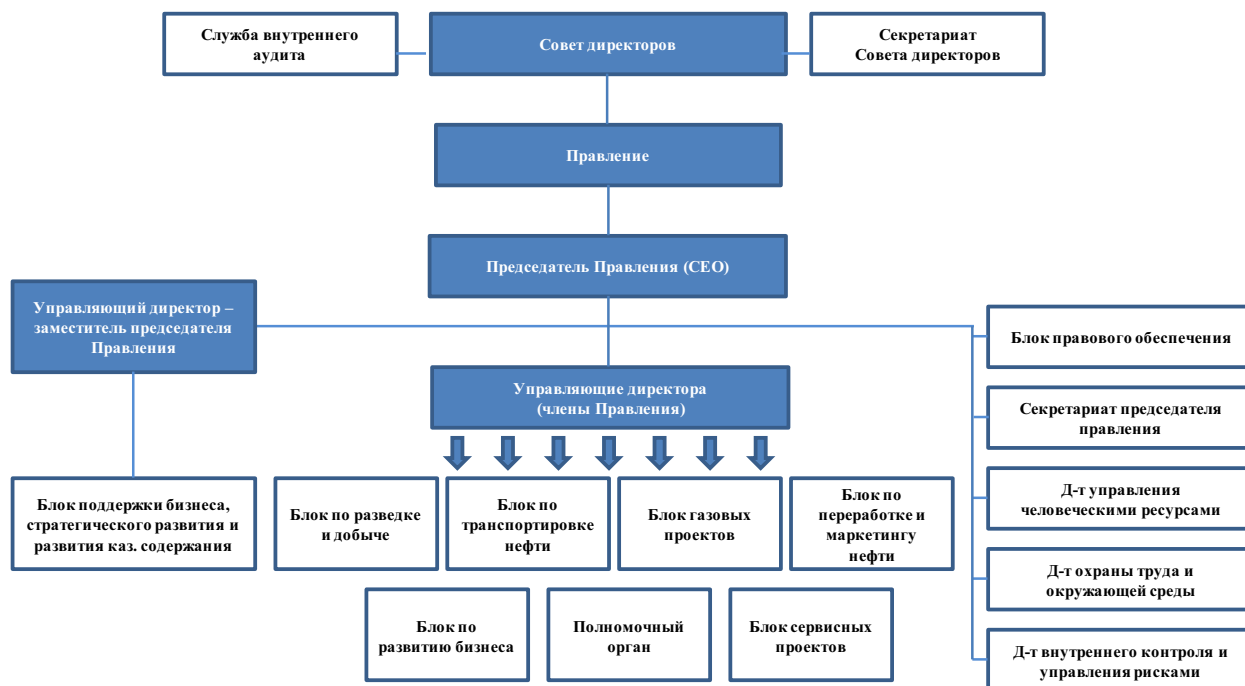
Ф.И.О членов Правления	Дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые по совместительству за последние три года и в настоящее время (в хронологическом порядке)	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
		Управляющий директор по сервисным проектам, Член Правления		
Тиесов Данияр Суиншликович	06.12.1970 г.	АО «Торговый дом «КазМунайГаз» с августа 2006 г. по июнь 2009 г. заместитель Генерального директора АО НК «КазМунайГаз» с июня 2009 г. по настоящее время Управляющий директор по переработке и маркетингу нефти, Член Правления	ТОО «АНПЗ» с ноября 2006 г. Член Наблюдательного совета Ромпетрол Групп с января 2008 г. Член Совета директоров АО «Торговый дом «КазМунайГаз» с декабря 2006 г. по июнь 2009г. Член Правления	нет
Жангаулов Ержан Арыстанбекович	28.05.1968 г.	АО НК «КазМунайГаз» с июня 2006 г. по настоящее время - Управляющий директор с июня 2009г. по настоящее время Генеральный менеджер по правовому обеспечению, Член Правления	АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» с июня 2006 г. по настоящее время член Совета директоров	нет

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

Вознаграждения выплачиваемые	Общий размер вознаграждения за последний год, предшествующие дате принятия решения о выпуске облигаций (тыс. тенге)	Сумма, накопленная Эмитентом для обеспечения вознаграждения по пенсиям (тыс. тенге)
Независимым директорам Совета директоров	9 261	30 870
Остальным членам Совета директоров	0	0
Членам правления	0	0
Итого	9 261	30 870

4. Организационная структура Эмитента.

Структура центрального аппарата АО НК «КазМунайГаз»



Источник: Данные, предоставленные Эмитентом

1) Структурные подразделения, филиалы и представительства Эмитента, а также сведения о руководителях структурных подразделений Эмитента по состоянию на 31 мая 2010 года.

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
Итого	456

- 3) **Среднесписочная численность работников Эмитента, включая работников его филиалов и представительств.**

По состоянию на 31 мая 2010 года среднесписочная численность работников Эмитента, включая работников его филиалов и представительств составляла 450 человек.

- 4) **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 Орсакович	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	Тукаев Акбар Куанышбаевич	07.08.1970 г.

№	Наименование подразделения	Ф.И.О.	Дата рождения
	общественностью		
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 Наталья Сергеевна	05.09.1956 г.
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 ГШО	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.

5. Акционеры (участники) Эмитента.

С конца 2008 года, контрольный пакет (100% 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, в том числе в вопросах инвестирования, управления рисками, распределением активов и заимствований, а также осуществлять контроль за их исполнением. Долговые ценные бумаги АО НК «КазМунайГаз» включены в список АО «Казахстанская фондовая биржа». Для подробной информации см. раздел 1 «Краткие сведения о ценных бумагах» настоящего Инвестиционного меморандума.

5.1. 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%

5.2. Сведения об аффилированных лицах (связанных сторонах) 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 Бидахметович	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»

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
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»
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

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
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 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

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
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 «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

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					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 Изгиля 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 Суиншиликович	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 «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

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					«КазТрансОйл», АО «НМСК «Казмортрансфлот», 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»
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	30.04.1993 г.	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.05.2009 г.	Дочь

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Нурлановна				
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 Владимир Яковлевич	2.02.1950 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.04.2004 г.	Член правления АО «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»

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
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 «КазТрансГаз»
107	Тусупбеков Олжас Тлеугалиевич	14.08.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	03.11.2004 г.	Член Правления АО «КазТрансГаз»
108	Егинбаев Тукен Жилкайдарович	1.07.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	08.03.2008 г.	Член Правления АО «КазТрансГаз»
109	Тегисбаев Анатолы Орынгалиулы	5.09.1953 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.12.2008 г.	Член Правления АО «КазТрансГаз»
110	Касенов Арман Гинаятович	16.09.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.12.2008 г.	Член Правления АО «КазТрансГаз»
111	Кущеров Даир Адильбекович	10.01.1977 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.12.2008 г.	Член Правления АО «КазТрансГаз»
112	Казымбет Нурлан Полатулы	3.10.1978 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	17.04.2009 г.	Член Правления АО «КазТрансГаз»
113	Алтыбаева Турсунбоке Касымкановна	23.11.1962 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.12.2008 г.	Член Правления АО «КазТрансГаз»
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», 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	4.08.1969 г.	подпункт 3)	23.02.2010 г.	Член Совета

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Амангельдиевич		пункта 1 ст. 64		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 «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	Елшибеков Серикбек	29.09.1960 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	08.02.2008 г.	Член Совета директоров АО «Казахстанско-

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Кенесбекович				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	Серииков 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 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»

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
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»
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»

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
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	Қушқалиева 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 Бағитжановна	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 Қусман	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 Жаксылық Кабдынасырович	27.04.1952 г.	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	27.04.2009 г.	Член совета директоров АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»
187	Қрымов Қайрат Серікұлы	23.03.1969 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	18.03.2009 г.	Председатель Правления АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»
188	Абдықаримов Тимур Буқенович	8.07.1970 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	03.08.2009 г.	Член Правления АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»
189	Ермақашев 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	Қамзолдаев Айдар Қанатпаевич	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 «ҚТЖ»
193	Мамин Аскар Узакпаевич	23.10.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.06.2009 г.	Член Совета директоров - председатель Правления, президент АО «НК «ҚТЖ»
194	Қизатов Ермек Ануарбекович	6.08.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.04.2008 г.	Член Правления АО «НК «ҚТЖ»
195	Сұлтанов Ерик Хамзинович	24.03.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.04.2008 г.	Член Правления АО «НК «ҚТЖ»
196	Алпысбаев Қанат Қалиевич	31.03.1972 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	10.06.2008 г.	Член Правления АО «НК «ҚТЖ»
197	Ақчурин Асхат Харисович	2.06.1961 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	10.06.2008 г.	Член Правления АО «НК «ҚТЖ»
198	Абдиев Тульбай	18.01.1956 г.	подпункт 3)	24.12.2008 г.	Член Правления АО

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Кнатович		пункта 1 ст.64		«НК «ҚТЖ»
199	Самбетов Калтай	10.05.1939 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.08.2006 г.	Член Правления АО «НК «ҚТЖ»
200	Хасенов Данияр Пернебекович	1.08.1976 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	05.03.2007 г.	Член Правления АО «НК «ҚТЖ»
201	Таджияков Ержан Бисенгалиевич	4.03.1975 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	27.03.2008 г.	Член Правления АО «НК «ҚТЖ»
202	Саурбаев Кайрат Абенович	27.08.1965 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	10.06.2008 г.	Член Правления АО «НК «ҚТЖ»
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 «Казхаттелеком», АО «Казпочта», АО «Инвестиционный фонд Казахстана», член Совета директоров АО «Банк развития Казахстана», АО «БТА Банк»
208	Саткалиев Алмасадам 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 Толеукажиевич	16.07.1964 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	25.01.2009 г.	Член Правления АО «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	1.12.1970 г.	подпункт 3)	02.06.2009 г.	Председатель Совета

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Владимирович		пункта 1 ст.64		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», 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	1.01.1941 г.	подпункт 3)	06.09.2007 г.	Первый заместитель

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Абитаевич		пункта 1 ст.64		Председателя Правления АО «Самрук-Энерго»
235	Максұтов Қайрат 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 Дүйсенбай 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 «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,

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					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 Ш.Ч.Чокина»
265	Абдуллаев Калык	28.06.1942 г.	подпункт 3)	09.11.2007 г.	Заместитель

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Абдуллаевич		пункта 1 ст.64	29.02.2008 г.	Председателя Правления АО «КазНИИ им.академика Ш.Ч.Чокина»
266	Доскемпилов 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

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					инновационный фонд», 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

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
					Правления АО «Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций»
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»

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
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 Муратовна	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 Мукашевич	24.01.1983 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	27.11.2006 г. 18.01.2008 г. 13.12.2008 г. 06.03.2009 г.	член Советов директоров 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	7.11.1972 г.	подпункт 3)	31.07.2009 г.	Член Правления АО

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Еркеновна		пункта 1 ст.64		«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 Калықбайқызы	22.10.1956 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.03.2007 г.	Заместитель Председателя Правления, член Правления АО «Жилстройсбербанк Казахстана»
317	Сапарбаева Айнуր 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	27.05.1971 г.	подпункт 3)	02.02.2009 г.	Заместитель

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Витальевич		пункта 1 ст.64		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 Мустайұлы	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	Логонова Наталья Сергеевна	22.03.1964 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	25.01.2010 г.	Управляющий директор, член Правления АО «БТА Банк»
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 Раушанұлы	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 Сагандықович	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	26.10.1955 г.	подпункт 3)	15.04.2009 г.	Член Совета директоров

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Султанович		пункта 1 ст.64		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 Сатылганович	26.10.1952 г.	подпункт 3) пункта 1 ст.64	19.03.2010 г.	Член Правления АО «Тау-Кен Самрук»
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	9.02.1961 г.	подпункт 3)	17.03.2009 г.	Председатель

№	ФИО	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
	Каримович		пункта 1 ст.64		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 энергетическими сетями» KEGOC»	21.10.2004 г. №6801-1901-АО, РК, г. Астана, пр. Богенбай батыра, 7	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	23.02.2006 г.
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. Байтурсынова, 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 «Казахстан 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.

№	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
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.
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 экспортерских 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»	25.08.2005 г., № 59028-1910-АО, факт. адрес: 050009, РК, г. Алматы, пр. Абая, 151/115, бизнес-центр «Алатау», почт. адрес: РК,	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	24.12.2008 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
	ипотечных кредитов»	г. Алматы, ул. Панфилова, 98		
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, Каймановы острова	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	19.12.2008 г.
33	KGF SLP	15.12.2008 г., WK-221054, Каймановы острова	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	19.12.2008 г.
34	KGF IM	15.12.2008 г., WK-221031, Каймановы острова	подпункт 5) пункта 1 ст. 64	19.12.2008 г.
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.

№	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
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 Окан Интер Континенталь, 6- этаж	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	20.02.2002 г.
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. Сатпаева, 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.

№	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
62	Coöperatieve KazMunaiGaz PKI 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, 2-этаж	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	06.10.2009 г.
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.	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
			64	
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. Родд-Таун, Торгола, 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.
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 Боелелан, 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,	подпункт 7)	26.12.2007 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
		060005, г. Атырау, пр. Азаттык, 48	пункта 1 ст. 64	
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	Частное Учреждение «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 (перерегистрация), РК, г. Астана, мкр. Акбулак - 2, д. 3	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	17.06.2004 г.
104	ТОО «КМГ-Жайык»	25.07.2003 г., № 5780-1915-ТОО, РК, г. Атырау, ул. Сапиева, 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. Сапиева, 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. Сапиева, 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 Lyssiotti, 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 Lyssiotti, 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.

№	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
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 30-34 3012 CL	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	20.07.2004 г.
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.

№	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
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. Сатпаева, 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 LTD	07.11.2002 г., №106981С, Isle of Man, Douglas, Circular road, Atlantic house, 2-этаж	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	07.11.2002 г.
140	ТОО «Судоремонтный завод Мангистауской области»	25.03.2008 г., №9090-1943-ТОО (ИУ), РК, г. Актау мкр. 14, здание бизнес центра «Актау 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, Р.О. Vox 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, Р.О. Vox 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.	18.05.2005 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	
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 «Мунайгазкурылыс сервис»	130200, РК, Мангистауская обл., г. Жанаозен, промзона	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	01.07.1998 г.
155	ТОО «Кендірлі-Курьлыс»	130200, РК, Мангистауская обл., г. Жанаозен, промзона	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	01.09.2001 г.
156	ТОО «Агаш-Тас-Асфальт»	130200, РК, Мангистауская обл., г. Жанаозен, промзона	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	01.03.1997 г.
157	ТОО SAT Operating Aktau	РК, г. Актау	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	01.07.2004 г.
158	ТОО 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. Роад-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	ТН 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 Каспиймунайгаз»	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. Роад-Таун, Тортола, Tropic Isle Building P.O. BOX 3443	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	21.09.1999 г.
167	Компания Türkiye	Турция, Söğütözü Mahallesi 2. Cad. No: 86 06100	подпункт 9)	04.02.1993 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
	Petrolleri A.O. / Turkish Petroleum Corporation	Çankaya/ANKARA	пункта 1 ст. 64	
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. Родд-Таун, Торгола, 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, Honthorststraat 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.
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.

5.3. Информация обо всех сделках или серии сделок за последние три года, приведших к смене акционеров (участников) Эмитента, владеющих акциями (долями в оплаченном уставном капитале) в количестве (размере), составляющем пять и более процентов от общего количества его размещенных акций (оплаченного уставного капитала).

За последние три года сделок или серии сделок, приведших к смене акционеров (участников) Эмитента, владеющих акциями (долями в оплаченном уставном капитале) в количестве (размере), составляющем пять и более процентов от общего количества его размещенных акций (оплаченного уставного капитала), не было.

6. Сведения об организациях, акциями (долями участия) которых Эмитент владеет в количестве (размере) составляющем пять и более процентов от общего количества его размещенных акций (оплаченного уставного капитала).

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%
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. Желтоксан, 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 «Казхатуркмунай»	17.02.2003 г., №7424-1901-ТОО (ИУ), РК, г.	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор –	51,0%

№	Полное наименование юридического лица	Местонахождение (юридический и фактический адреса)	Вид деятельности	Ф.И.О. первого руководителя	Процентное соотношение акций (долей Эмитента в уставном капитале)
		Астана, пр. Абая, 113, бизнес-центр отеля Окан Интер Континенталь, 6-этаж		Махашев Н.М.	
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%
15	ТОО СП «ТенгизШевройл»	21.06.1999 г., №3838-1900-ТОО (ИУ), РК, г. Атырау, ул. Саппаева, 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	04.07.2006 г., №34250159,	Инвестиционная деятельность в	Не предусмотрено	95,1%

№	Полное наименование юридического лица	Местонахождение (юридический и фактический адреса)	Вид деятельности	Ф.И.О. первого руководителя	Процентное соотношение акций (долей Эмитента в уставном капитале)
	U.A.	Нидерланды, г. Амстердам, Рокин, 55	нефтегазовой отрасли		
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 Компани»	30.09.2008 г., № 9456-1943-ТОО, РК, г. Актау, мкр. 14, д. 61, здание «Звезда Актау», 5-этаж	Разведка, добыча нефти	Генеральный директор – Бимагамбетов Т.М.	100,0%
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 Жулдыз»	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 Оперейтинг»	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,	Генеральный директор – Хусаин Болатбек Хусаинулы	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)
			разработка, трансфер и внедрение Инновационных технологий)		

Основные финансовые показатели организации, акциями (долями участия) которых Эмитент владеет в количестве (размере) составляющем пять и более процентов от общего количества его размещенных акций (оплаченного уставного капитала).

№	Полное наименование юридического лица	Собственный капитал					Активы				
		31.12.2007 г.	31.12.2008 г.	31.12.2009 г.	31.03. 2010 г.	31.12.2007 г.	31.12.2008 г.	31.12.2009 г.	31.03. 2010 г		
1	АО «Разведка Добыча КазМунайГаз»	646 702 665	847 092 636	1 000 779 149	1 040 641 333	1 089 024 367	1 019 531 753	1 292 586 985	1 334 712 945		
2	АО МНК «КазМунайТениз»	16 405 431	11 495 873	17 430 757	17 654 127	24 329 333	27 308 679	35 734 698	36 059 570		
3	АО «Торговый дом «КазМунайГаз»	96 122 765	137 256 059	119 306 310	10 296 455	901 596 624	802 406 345	1 180 165 197	1 208 195 311		
4	АО «КазТрансОйл»	199 410 467	214 002 809	236 532 573	249 199 872	296 356 576	394 872 794	314 279 227	302 691 915		
5	АО «КазТрансГаз»	119 980 435	142 247 554	177 888 211	152 615 582	341 528 463	360 106 280	393 533 014	409 140 281		
6	АО «Казахский институт нефти и газа»	2 842 907	2 581 280	3 055 141	3 310 345	11 272 374	8 974 046	4 245 555	4 373 326		
7	ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	13 238 798	9 437 546	23 616 994	23 120 131	27 389 686	25 855 797	29 529 691	28 823 030		
8	АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»	958 275	7 916 584	8 138 786	8 465 368	6 062 050	12 534 604	17 224 243	17 439 186		
9	АО «Казахстанско-Британский технический университет»	2 880 657	3 008 499	3 349 356	3 336 621	3 703 186	3 719 520	4 495 067	4 151 934		
10	ТОО «КазРосГаз»	43 128 551	81 414 477	-	-	47 631 534	86 178 974	-	-		
11	АО «НМСК «Казмортрансфлот»	1 229 629	2 392 428	10 743 278	10 958 773	6 362 979	6 991 980	25 912 026	25 791 508		
12	КОО «Kashagan B.V.»	100 794 476	113 070 136	577 604 470	606 953 101	235 732 516	210 050 239	951 081 481	980 137 662		
13	Coöperatieve KazMunaiGaz PKI U.A.	18 325 364	22 012 929	34 302 167	39 612 737	175 389 998	504 450 303	745 151 749	765 814 261		
14	ТОО «КМГ-Транскаспий»	-	708 220	1 410 206	1 225 116	-	708 220	1 410 206	1 279 042		
15	АО «Рауан Медиа Групп»	5 895 254	5 045 709	7 195 147	6 380 575	5 999 616	5 133 910	7 195 147	7 189 637		
16	ТОО «Semser Security»	1 028 675	1 031 085	1 038 636	1 098 224	1 534 774	1 636 774	1 819 021	2 160 456		

№	Полное наименование юридического лица	Объем реализованной продукции				Чистая прибыль / убыток			
		31.12.2007 г.	31.12.2008 г.	31.12.2009 г.	31.03.2010 г.	31.12.2007 г.	31.12.2008 г.	31.12.2009 г.	31.03.2010 г.
1	АО «Разведка Добыча КазМунайГаз»	543 305 826	604 993 422	485 493 479	146 056 663	157 119 081	241 282 369	209 726 900	48 003 218
2	АО МНК «КазМунайТениз»	25 901	38 589		0	(659 309)	(5 131 387)	(3 305 111)	(148 510)
3	АО «Торговый дом «КазМунайГаз»	723 484 544	783 282 939	1 160 957 784	404 392 730	5 646 109	(6 108 241)	(125 500 493)	(29 752 947)
4	АО «КазТрансОйл»	94 993 806	129 608 197	126 181 134	33 502 377	15 206 956	20 778 010	16 163 200	13 058 357
5	АО «КазТрансГаз»	164 717 068	101 726 808	194 888 703	56 955 043	25 449 449	15 202 866	45 269 915	18 102 626
6	АО «Казахский институт нефти и газа»	6 641 016	5 519 961	4 871 993	1 224 081	324 806	382 247	(153 749)	255 204
7	ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	1 964 980	4 979 562	4 191 925	302 719	(648 398)	(2 246 229)	(1 055 737)	(325 170)
8	АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»	3 229 899	3 512 026	2 711 069	1 118 964	145 671	202 049	257 891	326 582
9	АО «Казахстанско-Британский технический университет»	1 308 623	910 861	1 627 441	409 595	(112 226)	(480 520)	(20 863)	(12 735)
10	ТОО «КазРосГаз»	77 459 050	114 963 197	-	-	26 729 422	42 024 663	-	-
11	АО «НМСК «Казмортрансфлог»	5 045 732	6 749 143	21 781 142	3 878 938	(262 111)	895 524	2 185 329	(52 456)
12	КОО «Kashagan B.V.»	-	-	-	-	(6 432 857)	(2 897 596)	(15 590 541)	(3 230 904)
13	Собративе KazMunaiGaz РКІ U.A.	1 026 004	20 027 492	115 237	18 463	23 735 354	16 183 071	7 304 443	92 460
14	ТОО «КМГ - Гранкаспий»	-	-	-	-	-	-	(103 028)	(99 656)
15	АО «Рауан Медиа Групп»	703 860	282 040	565 594	123 541	(768 335)	(503 897)	(355 246)	(17 003)
16	ТОО «Semser Security»	4 501 493	5 757 090	6 662 452	1 982 566	1 032	2 410	7 551	59 600

7. Информация о промышленных, банковских, финансовых группах, холдингах, концернах, ассоциациях, консорциумах, в которых участвует Эмитент, цель участия Эмитента в этих организациях.

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

РАЗДЕЛ 4. БАНКИ, КОНСУЛЬТАНТЫ И АУДИТОРЫ ЭМИТЕНТА

1. Сведения о банках и / или других организациях, которые на протяжении последних трех лет оказывают Эмитенту финансовые услуги.

№	Полное наименование юридического лица	Местонахождение	Ф.И.О. первого руководителя	Вид деятельности	Наименование услуг
1	PricewaterhouseCoopers Tax & Advisory LLP	Великобритания, г. Лондон, Embankment Place 1, WC2N 6DX	Donald A McGovern, Richard Collier-Keywood	Аудиторские услуги, услуги в области налогообложения, консультационные услуги, услуги по сопровождению сделок, юридические услуги, услуги по управлению персоналом	Услуги аудита и налоговой экспертизы приобретаемых нефтегазовых активов
2	Barclays Capital	Великобритания, г. Лондон, Canary Wharf, The North Colonnade 5, E14 4BB	John Varley	Банковское обслуживание физических и юридических лиц, инвестиционный банкинг, управление активами	Финансовое консультирование
3	Royal Bank of Scotland	Великобритания, г. Лондон, Charing Cross 49, GB - Admiralty Arch, SW1A 2DX	Stephen Hester	Банковское обслуживание физических и юридических лиц, бизнес банкинг, корпоративный банкинг	Разработка финансовой стратегии

2. Сведения о финансовых и / или юридических консультантах, которые принимают участие в подготовке документов Эмитента для целей регистрации выпуска его ценных бумаг, а также прохождения процедуры листинга данных ценных бумаг.

№	Полное наименование юридического лица	Местонахождение	Ф.И.О. первого руководителя	Наименование услуг
1	ABN AMRO Corporate Finance Limited (теперь в составе группы Royal Bank of Scotland)	Великобритания, г. Лондон, Charing Cross 49, GB - Admiralty Arch, SW1A 2DX	Stephen Hester	Консультационные услуги по сопровождению переговоров по крупным нефтегазовым проектам
2	VISOR Capital	Казахстан, г. Алматы, проспект Аль-Фараби 77/7, здание «Есентай», 12-этаж	Michael Carter	Консультационные услуги по сопровождению коммерческих сделок

3. Сведения об аудиторских организациях, которые проводили аудит финансовой отчетности Эмитенте либо обзор его промежуточной финансовой отчетности в течение трех последних лет либо в течение периода его фактического существования и о тех аудиторских организациях, которые будут проводить аудит финансовой отчетности Эмитента в течение следующих трех лет.

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.	г-н Грегор Мовет, г-жа Абибуллаева Эльвира - директор департамента аудита	члены палаты аудиторов Республики Казахстана	аудит финансовой отчетности за первое полугодие 2009 г.
2008			г-жа Гульмира Турмага мбетова, партнер по аудиту		аудит финансовой отчетности за 2008 г.
2007			г-жа Гульмира Турмагамбетова, партнер по аудиту		аудит финансовой отчетности за 2007 г.

РАЗДЕЛ 5. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

1. Краткое описание общих тенденций в отрасли (сфере), в которой Эмитент осуществляет свою деятельность, в том числе наиболее важных для Эмитента.

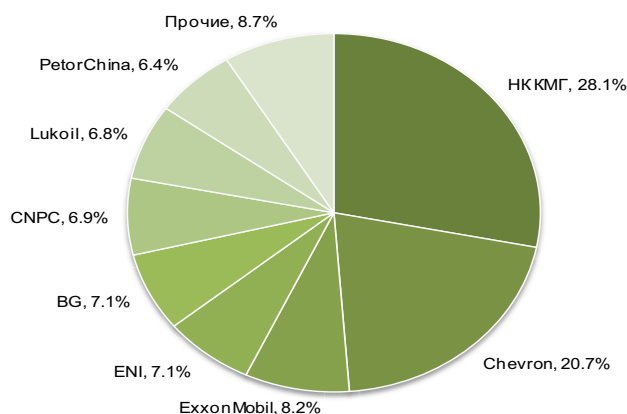
Сведения о конкурирующих организациях Эмитента.

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 основные НПЗ в Казахстане – Атырауский, Павлодарский и Шымкентский, а также два НПЗ (Петромидиа и Вега) в Румынии.

Так как основная деятельность НК КазМунайГаз осуществляется на территории Казахстана, основными ее конкурентами являются независимые производители, такие как Мах Petroleum, Tristan Oil, Lancaster Petroleum и другие. Отмечается конкуренция со стороны казахстанских производителей нефти и газа – ТенгизШевройл (ТШО) и Карачаганак Петролеум Опрейтинг (КПО), а также нефтегазовых компаний ближнего и дальнего зарубежья, которые осуществляют деятельность на территории Казахстана.

Основные конкуренты НК КазМунайГаз в Республике Казахстан указаны ниже:

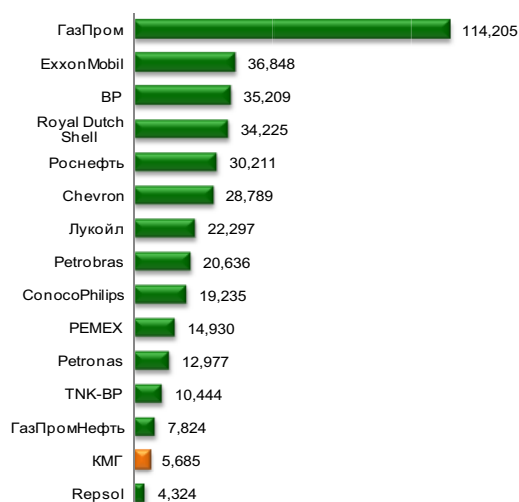
Основные производители казахстанской нефти в 2009 г. (1,9 млн. баррелей в день)



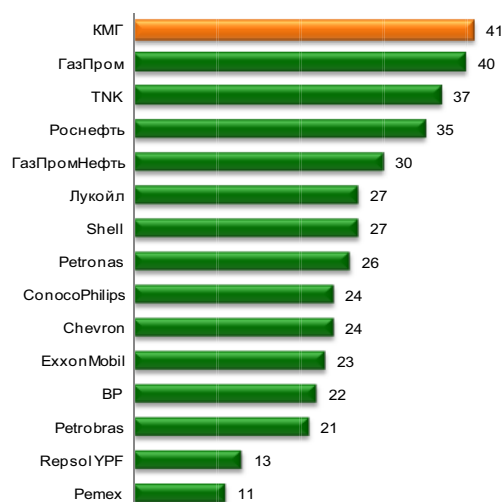
Источник: Wood Mackenzie

В 2009 году по объемам запасов углеводородов НК КазМунайГаз входила в двадцатку крупнейших мировых производителей (14 место). Кроме того, НК КазМунайГаз занимала лидирующее положение по обеспеченности 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

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 Газы» 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 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 данным Wood MacKenzie Working Interest-Commercial Field Reserves за 2008 год:

Наименование 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
NC KMG	6 022	A+B+C1	41,1	132,0	292
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
Petrobas	20 636	SEC	21,1	979,0	2 164
Petronas	12 977	-	26,3	493,8	151

Источник: FactSet, companies' reports

*ММВОЕ — Million Barrels of Oil Equivalent (миллион баррелей нефтяного эквивалента)

Основными преимуществами Эмитента являются следующее:

- 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.

За первый квартал 2010 года грузооборот нефти НК КазМунайГаз по магистральным трубопроводам составил 9,4 млрд. тонн / км, что на 4,8% больше, чем за аналогичный период 2009 года.

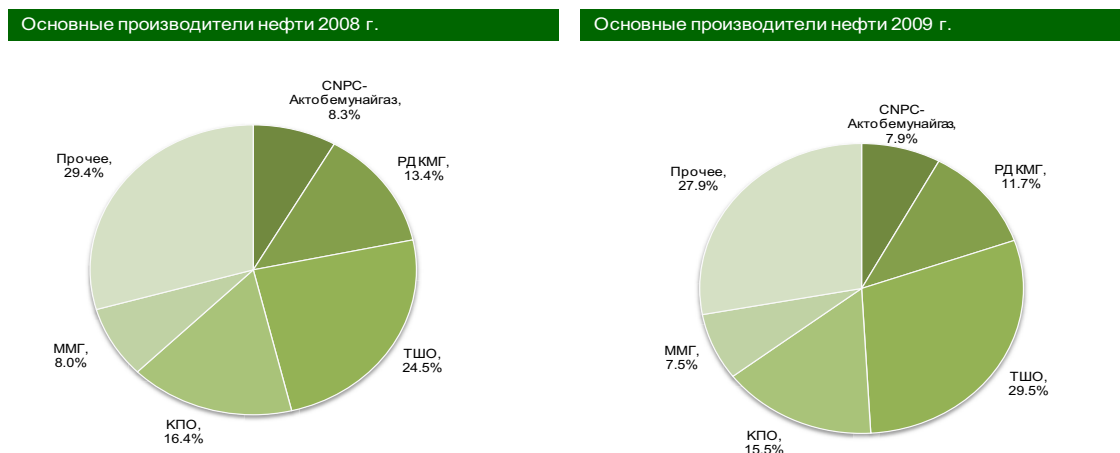
Основные нефтедобывающие компании и объемы добычи сырой нефти по Казахстану представлены в таблице:

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

Компании	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.
Прочие	20,0	20,6	20,8	21,2
Итого	64,9	67,2	70,6	76,5

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 НК КазМунайГаз, приносящим наибольший доход, являлась 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 в РК увеличится до 6,5 млн. тонн в год (до 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%).

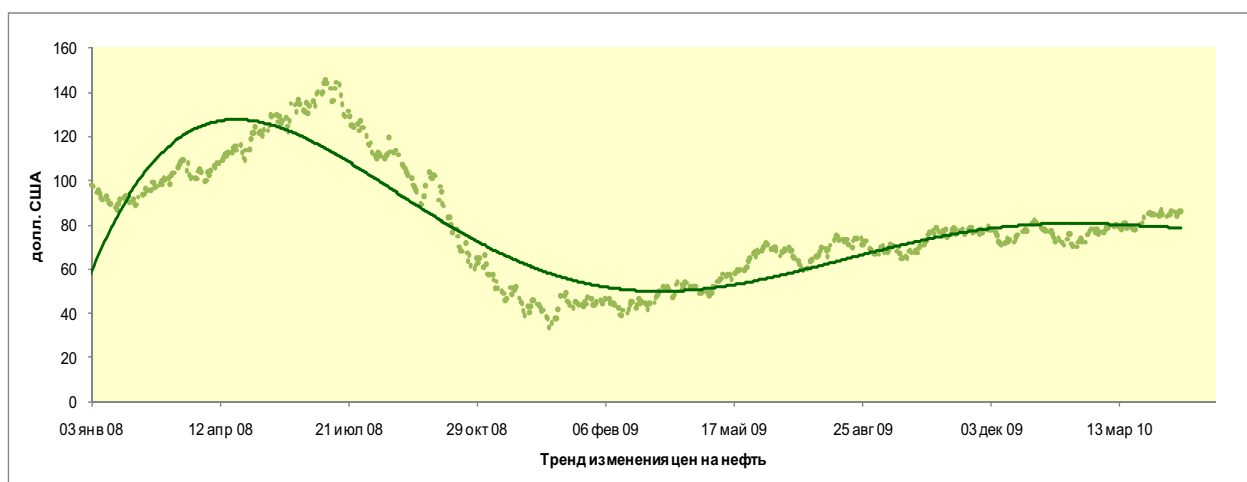
Прогноз в отношении будущего развития отрасли

Тенденции развития нефтегазовой отрасли

При подготовке настоящего Инвестиционного меморандума 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 цен на нефть 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 нефти независимыми производителями, значительный рост спроса на нефть 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.

В течение 2009 года цена на нефть выросла в среднем с 44,0 до 85,0 долл. США за баррель (на 41,0 долл. США за баррель или на 93,2%). Средняя цена нефти в первом квартале 2010 года выросла по сравнению с аналогичным периодом 2009 года с 45,0 долл. США до 77,0 долл. США за баррель, что составило прирост 32,0 долл. США или 71,0%. На последних торгах нефтью на Нью-Йоркской товарно-сырьевой бирже 31 мая 2010 года цена закрытия составила 73,5 долл. США за баррель, потеряв по сравнению с предыдущей торговой сессией 0,4 долл. США за баррель.

Основными факторами, определяющими динамику рынка добычи 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 операции («сырьевой» пузырь) на мировом нефтяном рынке.

Цены на нефтепродукты

Светлые нефтепродукты (бензин, дизельное топливо, керосин) и темные нефтепродукты (мазут, гудрон) составляют основной ассортимент рынка нефтепродуктов, 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 «крек 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 нефтеперерабатывающих заводов (НПЗ).

В течение всего 2009 года динамика рынка спроса 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 на них. Наибольший рост продемонстрировали цены на высокооктановый, обычный бензины и на печное топливо.

В первом квартале 2010 года увеличение спроса на нефтепродукты в tandem с улучшением экономического роста положительно повлияли на деятельность данного сектора. Сложившаяся ситуация на рынке производства нефтепродуктов подтвердила устойчивость роста данного 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 нефтепродукты, рост мирового потребления нефти и нефтепродуктов, а также слабая производственная мощность казахстанских НПЗ оказывают влияние на динамику и конъюнктуру внутреннего рынка производства 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 реализации нефтепродуктов.

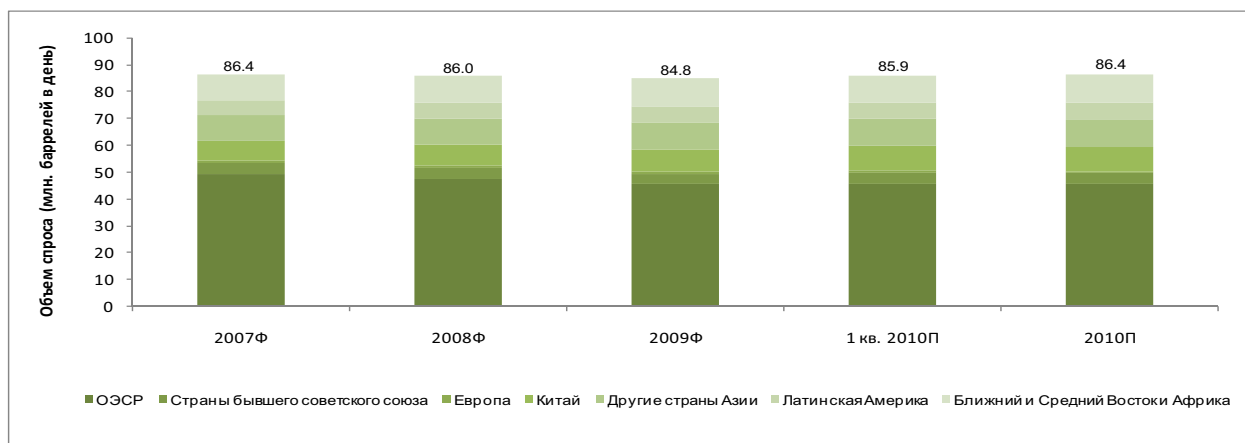
В настоящее время в Казахстане функционируют три НПЗ, проектная мощность которых не позволяет производить нефтепродукты в объемах, необходимых для покрытия спроса на внутреннем рынке. С целью стабилизации ситуации на рынке нефтепродуктов в соответствии с поручением Правительства РК при участии Антимонопольного 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 – Атырауского, Павлодарского и Шымкентского.

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 которого 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 на нефтепродукты, занимающих доминирующее положение на внутреннем рынке поставок 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

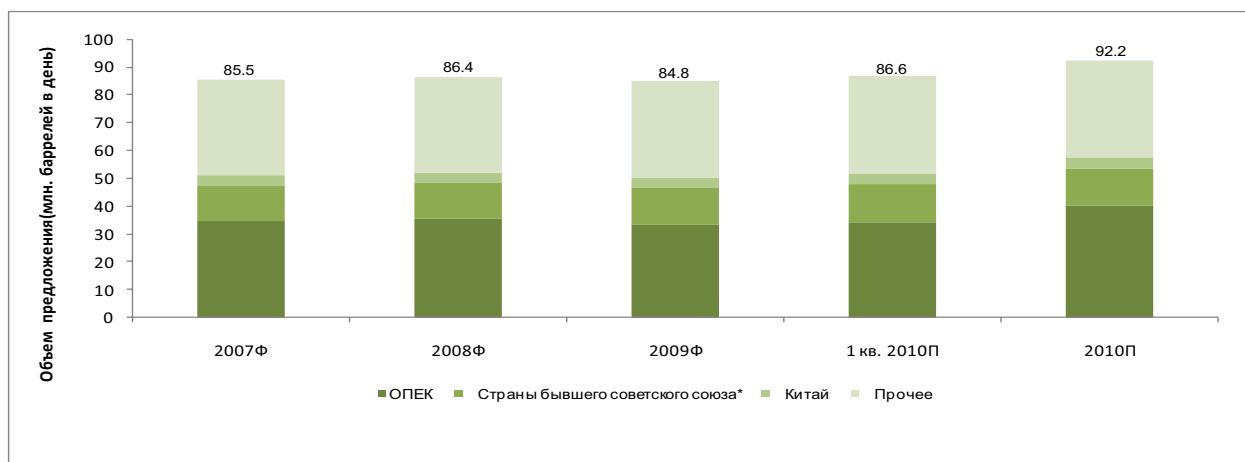
Международное энергетическое агентство (МЭА) опубликовало отчет, в котором повысило прогноз спроса на нефть в 2010 году на ожиданиях восстановления экономики. По

прогнозам МЭА мировой спрос на нефть 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 роста экономика США был увеличен с 2,6% до 2,8% в 2010 году, а пересмотр прогноза по Еврозоне привел к снижению соответствующего показателя с 0,7% до 0,6%. Ожидается, что в 2010 году рост экономики в Китае составит 9,5%, а в Индии 7,1%. В связи этим, эксперты ОПЕК считают, что в 2010 году 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.

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 странами картеля. Отчасти на динамику роста цен на нефть во втором квартале 2009 года повлияло и значительное сокращение добычи в ответ на резкое снижение цен на топливо. Заявленное участниками ОПЕК сокращение добычи с 4,2 млн. баррелей до 24,845 млн. баррелей в день оказало поддержку рынку нефти.

Между тем, учитывая рост цен на нефть во втором квартале, который традиционно способствует увеличению добычи нефти, следует отметить не вполне строгое соблюдение квот странами ОПЕК. Так в рамках обязательств о сокращении добычи нефти на 4,2 млн. баррелей в день, взятых в сентябре 2008 года, страны - участники ОПЕК-11 снизили объем добычи нефти только на 3,1 млн. баррелей в день.

Поставки нефти странами, которые не входят в состав ОПЕК, по оценкам экспертов ОПЕК увеличились на 0.7 млн. баррелей в день в 2009 году.

По ожиданиям ОПЕК, 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, Кашаган). 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 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 цены на нефть 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 в Казахстане составили 3,7 трлн. м³ и уровень добычи – 35,6 млрд. м³. 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. м³ в сравнении с 540 млрд. м³ в 2005 году, из которых 480 млрд. м³ 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. м³ в 2010 году. Ожидается, что 200 млрд. м³ будут обеспечены за счет внутренних источников ОАО «Газпром». С учетом низких темпов прироста долгосрочных объемов производства ОАО «Газпром», дополнительные 100 млрд. м³ 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.

Информация по основным производственным показателям в группе компаний НК КазМунайГаз

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 активами в Румынии.

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. м³, 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 ³	343,2	7,6	4,1	26,6	(4,3)	377,2

Добыча нефти

Консолидированная добыча нефти по группе НК КазМунайГаз в 2009 году составила 18 220 тыс. тонн, что на 6,5% превышает показатель 2008 года (17 111 тыс. тонн). В первом квартале

2010 года консолидированная добыча нефти и газоконденсата по группе НК КазМунайГаз оставила 5 315 тыс. тонн.

Значительное увеличение объемов добычи стало возможным благодаря активному приобретению долей 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
Итого	16 689	17 711	18 701	5 315

РД КМГ является крупнейшим дочерним предприятием Эмитента по запасам и объемом добычи сырой нефти и природного газа. РД КМГ входит в тройку лидеров по объему добычи нефти в Казахстане. Обыкновенные акции РД КМГ прошли листинг на АО «Казахстанская фондовая биржа», глобальные депозитарные расписки котируются на Лондонской фондовой бирже.

По состоянию на 31 мая 2010 года РД КМГ разрабатывает 41 месторождение на суше в Западном Казахстане. Ключевыми производственными активами Эмитента являются два производственных филиала: «Узеньмунайгаз» (УМГ) и «Эмбамунайгаз» (ЭМГ).

Наименование	УМГ	ЭМГ	РД КМГ
Количество месторождений	2	39	41
Количество добывающих скважин	3 495	2 358	5 853
Количество нагнетательных скважин	1 191	467	1 658
Запасы нефти категории 2Р, млн. баррелей	1 302	423	1 725
Добыча нефти за 2009 г., тыс. баррелей в день	126	55	181
Кратность запасов, лет	28	22	26

Источник: Годовой отчет РД КМГ за 2009 г.

В 2009 году на основных активах компаний (УМГ и ЭМГ) было добыто 8 962 тыс. тонн (181 тыс. баррелей в день), что на 508 тыс. тонн меньше чем в 2008 году. Снижение произошло в соответствии с запланированным сокращением производственной программы на 2009 год в условиях значительного падения мировых цен на нефть. РД КМГ снизила плановый уровень добычи на основных активах примерно на 3,5% по сравнению с 2008 годом для того, чтобы сохранить рентабельность добычи при цене нефти 40 долл. США за баррель. Также были снижены объемы бурения и капитального ремонта скважин. Кроме того, на производственных результатах УМГ негативно сказались тяжелые погодные условия в начале 2009 года и перебои в энергообеспечении в первом и третьем кварталах 2009 года. В четвертом квартале 2009 года в УМГ имел место коллективный трудовой спор, который не позволил в полной мере компенсировать воздействие упомянутых негативных факторов.

В первом квартале 2010 года производственными активами УМГ и ЭМГ добыто 2 085 тыс. тонн нефти, что на 1,9% меньше, чем за аналогичный период в 2009 году. Снижение добычи в

основном обусловлено нарушением режима обслуживания фонда скважин и отсутствием своевременного проведения ремонтных работ нефтепромыслового оборудования В 2010 году объем добычи нефти в УМГ и ЭМГ запланирован на уровне 9 082 тыс. тонн .

Основная часть месторождений РД КМГ находится в поздней стадии разработки, характеризующейся высокой обводненностью и общим снижением уровня добычи нефти. В результате перехода на новые технологии и пересмотра планов разработки продлены сроки и увеличена эффективность добычи на активах, разрабатываемых РД КМГ. Гидравлический разрыв пласта является одним из самых эффективных методов интенсификации добычи нефти, обеспечивающим не только стабилизацию добычи нефти, но и значительный рост добычи нефти на месторождении Узень на протяжении более двух лет.

Запасы нефти

Согласно отчету независимой компании Gaffney, Cline & Associates (GCA) по состоянию на 31 декабря 2009 года общие запасы нефти РД КМГ без учета долей в компаниях «Казгермунай» и ССЕЛ по категории «доказанные плюс вероятные» (2Р) составили 234 млн. тонн (1 725 млн. баррелей). Коэффициент восполнения запасов составил 25,0%, который рассчитан как отношение прироста запасов 2,2 млн. тонн (16 млн. баррелей) к добыче за год примерно 9 млн. тонн (66 млн. баррелей). Кратность запасов по состоянию на конец 2009 года составила 26 лет.

Запасы по категориям РД КМГ

(млн. тонн)			
Категории запасов	2007 г.	2008 г.	2009 г.
Доказанные (1Р)	102,1	95,5	87,9
Доказанные плюс вероятные (2Р)	240,5	241,2	234,4
Доказанные плюс вероятные плюс возможные (3Р)	282,5	281,6	270,5

Источник: Годовые отчеты РД КМГ

Добыча газа

Консолидированная добыча природного и попутного газа по группе компаний НК КазМунайГаз в 2009 году составила 4,2 млрд. м³, на 13,8% превысив объемы добычи 2008 года (3,7 млрд. м³). Основными организациями, осуществляющими добычу газа в группе НК КазМунайГаз, являются РД КМГ и ТШО.

Добыча газа по организациям группы НК КазМунайГаз за 2007 -2009 гг.*:

(млн. м ³)			
Наименование компании	2007 г.	2008 г.	2009 г.
РД КМГ	1 098	1 278	924
Казгермунай	276	262	260
ТШО	1 445	1 798	2 338
ММГ	-	-	250
Казахойл Актобе	140	107	136
ПетроКазахстан	-	250	292
Прочие	573	14	20
Итого	3 532	3 709	4 220

* Данные по объемам добычи газа по организациям группы НК КазМунайГаз за первый квартал 2010 года отсутствуют на дату составления данного Инвестиционного меморандума.

В рамках развития добычи природного газа в Казахстане, а также в целях снижения зависимости южных регионов Казахстана от сезонных перебоев с подачей природного газа из Узбекистана и его несанкционированного отбора на территории Кыргызстана, в 2001 году силами ТОО «Амангельды Газ» (100-процентная дочерняя организация АО «КазТрансГаз») начата разработка газоконденсатного месторождения Амангельды. Газоконденсатное месторождение «Амангельды» открыто в 1975 году. Находится в 170 километрах к северу от города Тараз (административный центр Жамбылской области на юге Казахстана). Утвержденные геологические

запасы данного месторождения, пересчитанные по состоянию на 1 января 2006 года, составляют по газу – 25 019 млн. кубометров, по газоконденсату – 2 152 тыс. тонн. Подача первого газа потребителям в Таразе началась в 2003 году, накопленная добыча газа на 1 января 2009 года составила 1 446 млн. м³, конденсата – 128 193 тонн. Всего по состоянию на конец 2008 года введены в эксплуатацию 25 добывающих скважин, определены оптимальные для месторождения конструкция скважин и методика вскрытия продуктивного пласта. По последним скважинам, построенным по новой технологии, суточные дебиты газа составляют более 80 тыс. м³ (для месторождения Амангельды минимально рентабельный дебит определен в объеме 5 тыс. м³ в день на скважину). Согласно стратегическому плану развития АО «КазТрансГаз» планируется, что уровень добычи газа и газоконденсата на месторождении Амангельды достигнет 630,0 млн. м³ в 2010 году.

Переработка нефти

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 НК КазМунайГаз 100% размещенных акций АО «Павлодарском НПЗ».

Объемы переработки нефти на НПЗ, входящих в группу НК КазМунайГаз, за 2007-2009 гг. и за первый квартал 2010 г.

(тыс. тонн)				
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
Итого	4 712	10 316	15 166	3 862

Атырауский НПЗ

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (АНПЗ) введен в эксплуатацию в 1945 году. Мощность переработки нефти составляет 5 млн. тонн в год. После полномасштабной модернизации и реконструкции завода в 2006 году завершен первый этап проекта реконструкции завода, в результате которого глубина переработки нефти увеличилась с 57,0% до 61,0%, значительно снижено содержание серы в бензине с 1 000 ppm до 30 ppm, в дизельном топливе с 2 000 ppm до 50 ppm, содержание нефтепродуктов в сточных водах с 205 тыс. тонн в год до 154 тыс. тонн в год, водопотребление из реки Урал с 99 500 тыс. м³ в год до 3 500 тыс. м³ в год. Завод выпускает нефтепродукты 16 наименований. Нефть, добытая месторождениями Мангышлак, является основным источником сырья для АНПЗ. В 2009 году доля АНПЗ в общем объеме переработки нефти в Казахстане составила 24,3%.

АНПЗ освоил выпуск экологически чистой продукции, соответствующей требованиям Евростандартов:

- стандарт Euro 2 (автобензины «Нормаль-80», «Регуляр-92», «Премиум-95»);
- стандарт Euro 3 (дизельное топливо марки • «ДЛЭЧ (Э)», «ДЗЭЧ (Э)»).

Производство основных нефтепродуктов приведено в нижеследующей таблице*:

(тыс. тонн)			
Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.
Бензин	470	493	520
Дизельное топливо	1 019	1 176	1 188
Авиакеросин	21	47	42
Мазут	1 096	1 566	1 731
Другие продукты	747	330	197
Итого	3 353	3 612	3 678

* Данные за первый квартал 2010 года отсутствуют на дату составления данного Инвестиционного меморандума.

В рамках второго этапа реконструкции АНПЗ планируется реализовать следующие проекты:

- 29 октября 2009 года АО «Торговый дом «КазМунайГаз» заключил контракт с китайской компанией Sinopet Engineering на строительство комплекса по производству ароматических углеводородов на территории АНПЗ. Стоимость проекта составляет 1,1 млрд. долл. США. Проект предусматривает улучшение экологических параметров автомобильных бензинов за счет извлечения бензола и ароматических углеводородов из бензиновой фракции. Планируемая производственная мощность комплекса составляет 132 000 тонн бензина, 497 000 тонн параксилола и дизеля. Получаемые ароматические углеводороды (бензол и параксилон) будут использованы в качестве базового нефтехимического сырья для проекта «Нефтехимический комплекс на базе бензола и параксилола»;
- реконструкция вакуумного блока установки ЭЛОУ-АВТ-3 и установки замедленного коксования позволят увеличить мощности по первичной и вторичной переработке, глубины переработки до 82,0%, а также производство дополнительных объемов целевых нефтепродуктов с добавленной стоимостью.

Завершение работ второго этапа реконструкции АНПЗ ожидается в 2013 году. Строительство комплекса было отложено в связи с проблемами по финансированию проекта.

Третий этап реконструкции завода включает в себя осуществление проекта по строительству комплекса по глубокой переработке нефти, который позволит увеличить глубину переработки нефти до 82,0% с последующим переработкой остаточных тяжелых нефтепродуктов в высококачественные моторные топлива, соответствующие уровню стандарта Euro 3 и Euro 4.

Завершение работ третьего этапа реконструкции завода ожидается в 2014 году.

Шымкентский НПЗ

Шымкентский НПЗ (ШНПЗ) введен в эксплуатацию в 1985 году. ШНПЗ контролируется ТОО «PetroKazakhstan Oil Products» (РКОР), 49,7% в котором с июля 2007 года принадлежит АО «Торговый дом «КазМунайГаз». Мощность переработки составляет 5,5 млн. тонн в год. В 2009 году доля РКОР в общем объеме переработки нефти в Казахстане составила 25,1%.

ШНПЗ находится в южном Казахстане. Нефть, добытая на месторождениях Кумколь (Казахстан) и Западной Сибири (Россия), является основным источником сырья для ШНПЗ.

Производство нефтепродуктов на ШНПЗ приведено в нижеследующей таблице*:

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.
Бензин	853	843	828
Дизельное топливо	1 381	1 408	1 276
Авиакеросин	159	275	240
Мазут	552	635	694
Другие продукты	853	886	765
Итого	3 798	4 047	3 803

* Данные за первый квартал 2010 года отсутствуют на дату составления данного Инвестиционного меморандума.

В 2009 году проведены работы в рамках проекта модернизации ШНПЗ. Выполнены маркетинговые исследования рынка нефти и нефтепродуктов, определены компании для разработки технико-экономического обоснования. В рамках модернизации и реконструкции ШНПЗ планируется увеличение глубины переработки, улучшение качества производимой продукции с доведением до требований стандарта Euro 3 (предусмотрена реконструкция действующих установок и строительство новых), расширение ассортимента продукции за счет производства высокоценных продуктов нефтехимии (полипропилен и бензол), а также увеличение мощности по переработке нефти и снижение влияния переработки нефти на экологию Южно-Казахстанской Области.

Павлодарский НПЗ

АО «Павлодарский нефтехимический завод» (ПНПЗ) введен в эксплуатацию в 1978 году. С августа 2009 года 100% акций ПНПЗ принадлежит дочерней организации НК КазМунайГаз АО «Торговый дом «КазМунайГаз». Мощность переработки ПНПЗ составляет 7,5 млн. тонн в год. В 2009 году доля ПНПЗ в общем объеме переработки нефти в Казахстане составила 24,8%.

Нефть, добытая на месторождении Западной Сибири (Россия), является основным источником сырья для ПНПЗ.

Производство нефтепродуктов на ПНПЗ приведено в нижеследующей таблице:

(тыс. тонн)

Наименование	2008 г.	2009 г.
Бензин	1 165	1 224
Дизельное топливо	1 347	1 330
Авиакеросин	78	89
Мазут	719	690
Другие продукты	393	430
Итого	3 702	3 763

* Данные за первый квартал 2010 года отсутствуют на дату составления данного Инвестиционного меморандума.

В настоящий момент ПНПЗ выпускает продукцию, соответствующую стандарту Euro 2, но для выпуска продукции, соответствующей стандартам Euro3 и Euro 4 должна быть проведена реконструкция ПНПЗ, стоимость которой по предварительным данным составит около 500 млн. долл. США.

На заводе имеются установки по производству серы и битумов, замедленного коксования, комплекс КТ-1 по глубокой переработке мазута. По состоянию на 31 мая 2010 года коэффициент сложности Нельсона (Nelson Complexity Index или NCI) равен 7,3. Ожидается, что к 2014 году после запуска водородной установки и реализации инвестиционной программы для обеспечения качества производимой продукции на уровне стандарта Euro 4, коэффициент NCI достигнет 8,6.

Международная деятельность в секторе нефтепереработки

Приобретение 100% ной доли участия в румынской нефтегазовой компании The Rompetrol Group (TRG) позволило Эмитенту получить доступ к двум румынским нефтеперерабатывающим заводам, а также к обширной розничной сети автозаправочных станций в Европе.

В состав TRG входят два нефтеперерабатывающих завода (Петромидиа и Вега) и 902 автозаправочных станции в странах Европы (Румыния, Франция, Испания, Молдова, Украина, Болгария, Албания, Грузия). TRG поставляет нефтепродукты в Турцию, Украину, Хорватию, Молдавию, также имеет долгосрочный пятилетний контракт на аренду танкеров по перевозке нефтепродуктов. TRG является ведущим производителем полиэтиленов и полипропиленов, как на внутреннем рынке Румынии, так и на рынке Восточной Европы. Головной офис расположен в г. Амстердам (Нидерланды), большинство активов размещены во Франции, Румынии, Испании и Юго-Восточной Европе. В настоящее время в TRG работают более восьми тысяч высококвалифицированных сотрудников в 13 странах мира.

НПЗ Петромидиа – ключевой актив TRG, самый крупный и комплексный нефтезавод в Румынии. Проектная мощность НПЗ по переработке нефти составляет 5,0 млн. тонн в год, что составляет порядка 29,0% всех нефтеперерабатывающих мощностей в Румынии, завод способен перерабатывать тяжелые нефти с высоким содержанием серы. Завод построен в 1974-1979 гг., модернизирован в 90-х и в 2005 году, расположен на побережье Черного моря, в 225 км от Бухареста и в 20 км от крупнейшего порта в Румынии – Констанца. Имеет один из самых высоких коэффициентов NCI в Средиземноморской Европе – 11,2.

В 2009 году на заводе переработано 3,9 млн. тонн сырой нефти, в 2008 году – 4,2 млн. тонн. Выпускаемое на данном заводе дизельное топливо соответствует нормам Европейского Союза 2009 года (стандарт Euro 5) на 100,0%, автобензины – на 40,0%.

НПЗ Vega – завод располагается на территории площадью 70 га недалеко от Бухареста в г. Плоешти. НПЗ был введен в эксплуатацию в 1905 году, модернизирован в 1970-1980 гг. Проектная мощность завода составляет 300 тыс. тонн переработки сырой нефти в год. Vega специализируется на переработке альтернативных видов сырья (нафта, тяжелые углеводородные фракции, мазут). Технологии завода позволяют производить широкий ассортимент растворителей по заданным характеристикам, различные битумы и другую специализированную продукцию.

В 2009 году на заводе переработано 312 млн. тонн сырой нефти. Выпускаемая продукция применяется в химической, нефтехимической, резиновой, текстильной и обувной промышленности.

НХК Петрокемикал – нефтехимический комплекс Петрокемикал интегрирован с НПЗ Петромидия. Действующие производственные мощности комплекса производят полипропилен, ПЭНД (полиэтилен низкого давления) и ПЭВД (полиэтилен высокого давления) различных марок. Источниками сырья являются пропилен, производимый на НПЗ Петромидия, и покупной этилен. В рамках совместной деятельности с НК КазМунайГаз НХК Петрокемикал заинтересован в построении единой вертикально-интегрированной компании международного уровня, осуществляющей как добычу, так и переработку нефти, опираясь на опыт TRG на европейском рынке нефтепродуктов.

НК КазМунайГаз и TRG намерены осуществлять сотрудничество в сфере сервисных услуг по добыче и переработке нефти, предоставлению сервисных услуг на производственных объектах НК КазМунайГаз, активно привлекать высококвалифицированных специалистов нефтегазовой отрасли.

Приоритетными направлениями развития TRG являются расширение розничной сети реализации нефтепродуктов и реализация проекта модернизации Петромидии (Проект-2010) с запуском нового производства по гидроочистке. Реализация данного проекта позволит TRG производить продукцию, соответствующую новым экологическим нормам Европейского Союза к моторным топливам, вводимым в странах Евросоюза с 1 января 2009 года (стандарт Euro 5) и достичь сбалансированной работы технологических установок при максимальной производительности завода до 5,0 млн. тонн переработки нефти в год.

Деятельность в области переработки газа

В соответствии с Соглашением, заключенным между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации 03 октября 2006 года, о сотрудничестве в создании хозяйственного общества на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода (ОГПЗ) АО НК «КазМунайГаз» и ОАО «Газпром» в 2008 году продолжили работу по проекту создания совместного предприятия на базе ОГПЗ, целью которого является обеспечение взаимовыгодных условий по обеспечению эффективной переработки углеводородного сырья Оренбургского (Россия) и Карачаганакского (Казахстан) газоконденсатных месторождений. В рамках проектных работ проведена оценка имущества ОГПЗ, передаваемого в совместное предприятие, а также обновлено технико-экономическое обоснование модернизации и реконструкции мощностей данного завода.

Принадлежащий ОАО «Газпром» Оренбургский газоперерабатывающий завод построен для переработки сырья, добываемого на Оренбургском газоконденсатном месторождении (открыто в 1966 году). Основными продуктами переработки на данном заводе являются отбензиненный газ, стабильный конденсат и стабильная нефть, сера техническая, широкая фракция легких углеводородов, одорант, сжиженный газ и топливный газ.

Проекты нефтехимии

Одним из важнейших направлений деятельности Эмитента является развитие нефтехимических производств. Реализация нефтехимических проектов обеспечит глубокую переработку углеводородного сырья, создаст дополнительные переделы по переработке углеводородного сырья и будет началом становления в Казахстане высокотехнологичных производственных мощностей, позволяющих производить конкурентную продукцию с высокой добавленной стоимостью.

Кроме того, ожидается, что создание новых нефтехимических производственных мощностей будет иметь мультипликативный эффект в экономике, поскольку может способствовать

созданию дополнительных секторов экономики, выпускающих широкий ассортимент товаров народного потребления, сырьем для которых является нефтехимическая продукция. Реализуемые НК КазунайГаз проекты развития нефтехимических производств являются частью государственной программы развития нефтехимической отрасли в Казахстане.

Первый интегрированный газохимический комплекс

Проект первого интегрированного газохимического комплекса реализуется компанией АО «Kazakhstan Petrochemical Industries» (KPI), созданной компаниями РД КМГ (50,0%) и SAT & Co. (50,0%).

В рамках проекта на первом этапе планируется строительство завода по переработке очищенного газа Тенгизского месторождения, на втором этапе – завода по переработке газа Кашаганского месторождения. На третьем этапе планируется использовать газ Карачаганакского месторождения. Общая мощность производства данного комплекса составит 1,25 млн. тонн продукции в год, включая 800 тыс. тонн полиэтилена и 450 тыс. тонн полипропилена в год,

Сырьем для завода будет являться попутный углеводородный газ месторождения Тенгиз в объеме 7,0 млрд. м³ в год. Согласно технико-экономическому обоснованию из природного газа, добываемого на Тенгизском месторождении, ежегодно будет сепарироваться 7,6 млрд. м³ этана (13,0-15,0%) и транспортироваться трубопроводом протяженностью 200 км до станции Карабатан (40 км от г. Атырау), где на территории площадью 6 км² предусматривается строительство 16 крупных нефтехимических объектов и газотурбинной станции мощностью 270-300 МВт. Строительство данного комплекса началось в 2009 году, ввод в эксплуатацию запланирован в 2013 году. Стоимость проекта составит около 6,0 млрд. долл. США.

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

Международным инвестиционным банком HSBC Bank осуществляется организация привлечения внешнего финансирования для проекта. Данный проект включен в Программу «30 корпоративных лидеров Казахстана».

Между ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc» и компанией LyondellBasel» в 2008 году заключен договор об участии компании LyondellBasell в качестве стратегического партнера по реализации вышеназванного проекта. НК КазМунайГаз сделано предложение компанией International Petroleum Investment Company (ОАЭ) по участию арабской стороны в данном проекте.

Предполагается участие трех консорциумов в тендере по выбору Engineering Procurement Construction (Разработка, Поставка, Строительство) - подрядчика на выполнение данного проекта «под ключ».

Нефтехимический комплекс на базе бензола и параксилола

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

Место реализации проекта – станция Карабатан Атырауской области, на территории площадью 300 га рядом с планируемым расположением производственных площадей первого интегрированного газохимического комплекса. Предполагаемый объем инвестиций для реализации данного проекта составит около 150 млрд. тенге.

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

Производство дорожного битума на Актауском заводе пластических масс

Проект предусматривает производство высококачественных дорожных битумов, отвечающих требованиям северных, центральных и южных климатических зон Казахстана.

Проведенные компанией Shell Global Solutions предварительные исследования подтвердили возможность получения высококачественных дорожных битумов, соответствующих климатическим условиям Казахстана, производимых из нефти месторождения Каражанбас. Нефть месторождения Каражанбас полностью соответствует требованиям производства высококачественных дорожных битумов, так как содержит малое количество парафинов и значительное количество смол и асфальтенов.

Для строительства битумного завода выбрана территория Актауского завода пластических масс.

В настоящее время НК КазМунайГаз ведет переговоры с заинтересованными сторонами об участии в данном проекте.

Комплекс по производству ароматических углеводородов на базе Атырауского НПЗ

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

Проект планировался реализовать в два этапа:

I. «Строительство установки каталитического риформинга с блоком извлечения бензола» (выполнено: технико-экономическое обоснование – в 2006 году, проектно-сметная документация – в 2007 году);

II. «Строительство комплекса по производству ароматических углеводородов» (выполнено: технико-экономическое обоснование в 2007 году).

В связи с проблемами финансирования первого этапа проекта НК КазМунайГаз (протокол Инвестиционного комитета №30 от 8 августа 2008 года) был одобрен вопрос объединения первого и второго этапов данного проекта и переносе сроков строительства комплекса на второе полугодие 2009 года. Объединение двух этапов реализации данного проекта позволяет АНПЗ получить приемлемые условия кредитования в качестве проектного финансирования. 20 августа 2008 года между АНПЗ и генеральным проектировщиком – ОАО «Омскнефтехимпроект» подписан договор на выполнение проектно-изыскательских работ по проекту и начаты работы по разработке проектно - сметной документации. В качестве лицензиара технологии по производству ароматических углеводородов выбрана компания Аксенс.

Основные нефтехимические проекты Эмитента

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

Маркетинг и сбыт

Нефть и нефтепродукты

Маркетинг и сбыт нефти и нефтепродуктов на внутренний и внешний рынки осуществляется дочерней организацией АО НК «КазМунайГаз» – АО «Торговый дом «КазМунайгаз» (ТД КМГ). Основные объемы экспортных отгрузок ТД КМГ составляет нефть, добываемая компанией 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% меньше, чем 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.	2009г.
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
Итого	9 493	9 367	7 054

Источник: Годовые отчеты ТД КМГ

* Данные за первый квартал 2010 года отсутствуют на дату составления данного Инвестиционного меморандума.

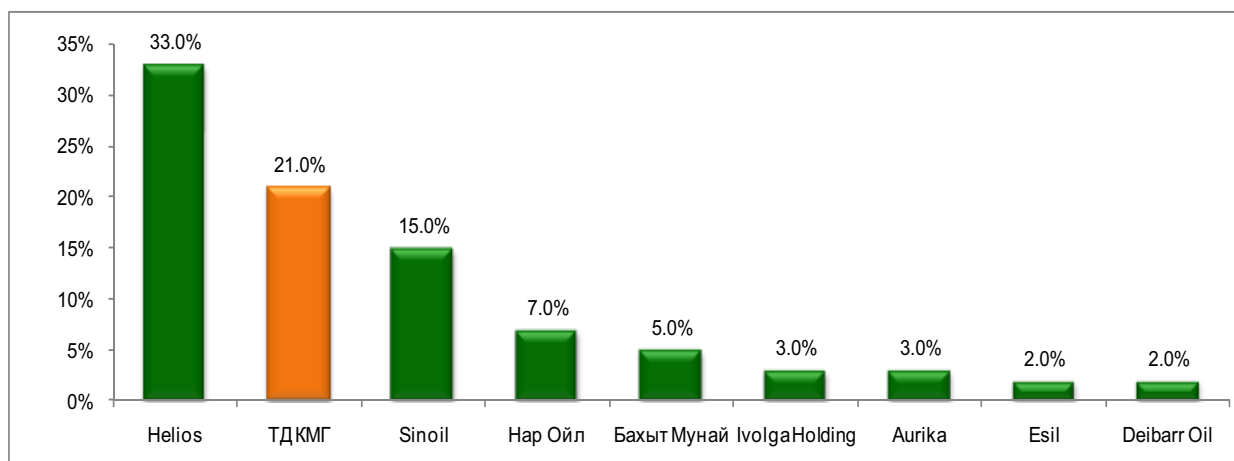
Практически все экспортные поставки ТД КМГ осуществляются через российскую систему магистральных нефтепроводов компании ОАО «Транснефть» и нефтепровод Каспийского трубопроводного консорциума (КТК). Данные маршруты являются наиболее оптимальными с точки зрения экономики транспортировки нефти на мировые рынки энергоносителей и полного использования имеющихся квот на прокачку нефти.

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.

Казахстанский рынок реализации нефтепродуктов остается высококонцентрированным. Такие компании как АО «ПетроКазахстан», ТД КМГ и Helios контролируют более 70% внутреннего рынка. Общий объем потребления на внутреннем рынке нефтепродуктов составил 8 325 тыс. тонн в 2009 году. При этом доля рынка ТД КМГ составила 21,0%.

Структура реализации нефти АО «Торговый дом «КазМунайГаз» в 2009 году

Розничная реализация нефтепродуктов Эмитента на внутреннем рынке осуществляется через сеть автозаправочных станций ТД КМГ, расположенных в городах Астана, Алматы, 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

По состоянию на 31 декабря 2009 года в собственности ТД КМГ находилось 235 автозаправочных станций (на 10 меньше по сравнению с 2008 годом). При строительстве АЗС «КазМунайГаз» применяется лучший мировой опыт: устанавливаются модульные комплексы, новейшие топливораздаточные колонки, передовое программное обеспечение. Это позволяет повысить производительность труда и улучшить качество обслуживания потребителей. К 2010 году планируется увеличить розничную сеть ТД КМГ до 314 автозаправок. В связи с приобретением контрольного пакета акции Павлодарского НПЗ в настоящее время Эмитент ведет переговоры с акционерами компании Helios относительно приобретения его автозаправочных станций.

Газ

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

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

Объемы газа, реализованные ТОО «КазРосГаз»*:

Наименование	(млн. м ³)		
	2007 г.	2008 г.	2009 г.
Сухой газ месторождения Карачаганак	6 490	6 816	7 150
Газ с месторождений, разрабатываемых ТШО	120	-	779
Газ с месторождений, разрабатываемых ТОО «Толкыннефтегаз»	-	-	-
Итого	6 610	6 816	7 929

Источник: Годовые отчеты ТОО «КазРосГаз».

* Данные за первый квартал 2010 года отсутствуют на дату составления данного Инвестиционного меморандума.

При этом газ месторождения Карачаганак реализуется ТОО «КазРосГаз» приоритетно на внутреннем рынке Казахстана. В первом квартале 2010 года общий объем поставок газа на внутренний рынок Казахстана ТОО «КазРосГаз» составил 1 365 млн. м³, в том числе для потребителей:

- Западно-казахстанской области – 272 млн. м³
- Костанайской области – 348 млн. м³
- Южно-казахстанской области 7– 45 млн. м³.

Структура реализации газа ТОО «КазРосГаз» представлена ниже*:

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

Источник: Годовые отчеты ТОО «КазРосГаз»

* Данные за первый квартал 2010 года отсутствуют на дату составления данного Инвестиционного меморандума.

ТРАНСПОРТИРОВКА НЕФТИ И ГАЗА

Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам

В 2009 году консолидированный объем транспортировки нефти НК КазМунайГаз по магистральным нефтепроводам составил 70,8 млн. тонн, что на 6,3% (66,6 млн. тонн) выше уровня в 2008 году. 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.

В 2009 году объем транспортировки нефти по системе магистральных нефтепроводов КТО составил 50,9 млн. тонн. По сравнению с 2008 годом объем транспортировки нефти вырос на 3,4 млн. тонн. Грузооборот нефти достиг уровня в 33,5 млрд. тонн / км и увеличился по сравнению с показателем 2008 года на 1,2 млрд. тонн/км. В первом квартале 2010 года объем транспортировки нефти составил 12,9 млн. тонн. По сравнению с аналогичным периодом 2009 года объем транспортировки нефти за первый квартал 2010 года увеличился на 794 тыс. тонн или на 7,0%. Грузооборот нефти по системе за первый квартал 2010 года составил 8,1 млрд. тонн / км. По сравнению с аналогичным периодом 2009 года данный показатель вырос на 105 млн. тонн / км или на 1,0%.

КТО реализует программу развития системы магистральных трубопроводов, целью которой является повышение надежности и модернизация объектов магистральных нефтепроводов, а также расширение производственных активов существующих магистральных нефтепроводов и создание новых на долгосрочный период.

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

Консолидированная транспортировка нефти организациями, входящими в группу НК КазМунайГаз*:

(млн. тонн)

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.
АО «КазТрансОйл»	45,7	47,5	50,9
ТОО «Казахстанско-китайский трубопровод»	4,8	6,1	7,7
АО «СЗТК «МунайГас»	5,4	5,8	5,9
Батумский нефтяной терминал	-	7,2	6,4
Итого	55,9	66,6	70,9

* Данные за первый квартал 2010 года отсутствуют на дату составления данного Инвестиционного меморандума.

Разработка основных маршрутов экспорта казахстанской нефти

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

Транспортировка газа по магистральным газопроводам

Учитывая географическую удаленность казахстанских месторождений от основных мировых рынков потребления газа, разработка и строительство новых экспортных газопроводных маршрутов имеет большое значение для экономики Республики Казахстан. АО «КазТрансГаз», которое является 100%-ной дочерней организацией Эмитента, продолжает работы по дальнейшему увеличению транспортировки 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, АО «КазТрансГаз» осуществляет строительство магистрального газопровода «Бейнеу - Бозой - Акбулак» стоимостью 465 млрд. тенге, завершение строительства которого ожидается к 2015 году.

Другими крупными проектами АО «КазТрансГаз», 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. 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.

В секторе разведки и добычи

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

В среднесрочной перспективе доля НК КазМунайГаз в объеме добычи нефти в РК 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 рынке РК являются незначительными, в основном ввиду отсутствия доли в Карачаганакском месторождении.

НК КазМунайГаз обладает приоритетом в получении прав недропользования по новым проектам, в том числе в казахстанском секторе Каспийского моря, относящимся к бассейнам мирового класса (свыше 85,0% общего объема запасов нефти в РК категории 2P).

НК КазМунайГаз не имеет достаточных ресурсов (финансов, технологии) для самостоятельного освоения новых проектов. В связи с этим Эмитент будет развивать сотрудничество с иностранными партнерами для реализации наиболее сложных проектов.

Эмитент не обладает очевидными конкурентными преимуществами, позволяющими претендовать на участие в проектах по разведке и добыче углеводородов в других странах. В связи с этим, КазМунайГаз 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"> ▪ статус Национальной компании; ▪ запасы жидких углеводородов составляют 611,3 млн. тонн; ▪ долевое участие в проектах Тенгиз и Кашаган, имеющих глобальное значение; ▪ значительные объемы денежной наличности;
Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none"> ▪ растущее число «устаревающих» и сильно истощенных активов; ▪ техническое и технологическое отставание от лидеров нефтегазовой отрасли мира; ▪ высокий уровень социальной нагрузки; ▪ незначительные запасы и объемы добычи газа; ▪ отсутствие доли в проекте по разработке месторождения Карачаганак;
Возможности	<ul style="list-style-type: none"> ▪ портфель проектов и перспективные проекты с суммарными прогнозными извлекаемыми ресурсами углеводородного сырья более 1,3 млрд. т. нефтяного эквивалента; ▪ высокий интерес со стороны вертикально интегрированных нефтяных компаний (ВИНК) к проектам в Казахстане; ▪ диверсификация портфеля активов за счет зарубежных проектов и проектов освоения месторождений тяжелой нефти; ▪ коммерциализация попутного газа;
Угрозы	<ul style="list-style-type: none"> ▪ геологические риски (не подтверждение ожидаемых ресурсов); ▪ рост капиталоемкости проектов разведки и разработки месторождений углеводородного сырья; ▪ рост себестоимости добычи; ▪ ценовая конъюнктура; ▪ экологические риски; ▪ отсутствие отраслевой науки; ▪ дефицит мощностей сервисной инфраструктуры.

В секторе транспортировки нефти

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

НК КазМунайГаз контролирует нефтетранспортную систему РК, имеет собственный танкерный флот на Каспийском море и владеет нефтяным терминалом и эксклюзивным правом управления морским портом г. Батуми (Грузия).

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

Ситуационный (SWOT) анализ

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

В секторе переработки нефти и маркетинга нефтепродуктов

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

В активах НК КазМунайГаз имеются 100% доля участия в ТОО «Атырауский ПНЗ» и 50,0% в ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (ПКОП). Данными активами Эмитент владеет через свою дочернюю организацию АО «Торговый дом «КазМунайГаз».

В августе 2009 года НК КазМунайГаз завершил сделку по приобретению контрольного пакета акций Павлодарского НПЗ. Кроме того, в результате приобретения эмитентом 100%-ной доли участия в компании Rompetrol в состав АО «Торговый дом «КазМунайГаз» вошли два нефтеперерабатывающих завода в Румынии (Петромидиа и Вега).

Доля НК КазМунайГаз на розничном рынке продаж нефтепродуктов Республики Казахстан незначительная (около 5,0%).

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

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"> ▪ сильные позиции на рынке переработки нефти в РК (АНПЗ, ПКОП, ПНХЗ); ▪ наличие собственных перерабатывающих мощностей за рубежом (Rompetrol); ▪ собственная система АЗС и нефтебаз в РК; ▪ бренд ТД КМГ на рынке РК; ▪ наличие ресурсной базы для развития нефтехимических производств;
Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none"> ▪ недостаточный уровень технологического развития (глубина переработки, качество продукции); ▪ недостаточная интеграция цепочки создания стоимости (месторождения – НПЗ – розничная сеть); ▪ сложная структура управления нефтеперерабатывающими активами в РК; ▪ рыночные позиции Rompetrol (наличие значительных простаивающих мощностей у прямых конкурентов на региональном рынке); ▪ удаленность от основных рынков потребления нефтехимической продукции; ▪ слабые позиции на розничном рынке РК; ▪ качество системы АЗС (размещение и соответствие стандартам); ▪ собственный объем добычи нефти практически эквивалентен суммарным установленным мощностям по переработке нефти;
Возможности	<ul style="list-style-type: none"> ▪ рост спроса на нефтепродукты на рынке РК; ▪ рост объемов добычи нефти НК КазМунайГаз; ▪ строительство системы внутренних нефтепроводов, обеспечивающих интеграцию центров добычи и переработки нефти РК; ▪ использование зарубежных НПЗ в качестве естественного хэджа при изменениях конъюнктуры мирового рынка нефти; ▪ привлечение стратегического инвестора для реализации проектов строительства нефтехимических предприятий; ▪ высокий потенциал консолидации активов независимых операторов АЗС;

Угрозы	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 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; ▪ сезонные ограничения по экспорту нефтепродуктов; ▪ сокращение маржи переработки в условиях высокой волатильности рынка нефти; ▪ рост капиталоемкости проектов реконструкции и модернизации НПЗ, строительства нефтехимических предприятий; ▪ изменение сроков ввода новых стандартов качества нефтепродуктов; ▪ изменение конъюнктуры рынка нефтехимической продукции; ▪ дефицит квалифицированных кадров для нефтехимических проектов; ▪ длительные сроки окупаемости нефтехимических проектов; ▪ рост интенсивности конкуренции с крупными операторами розничных систем, использующими перерабатывающие мощности Компании (Sinoil – ПКОП, Гелиос – ПНХЗ).
--------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

В секторе транспортировки и маркетинга газа

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

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

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

НК КазМунайГаз владеет газораспределительными активами в РК и Грузии. Газораспределительные системы характеризуются высокой степенью морального и физического износа. Регулирование газового рынка РК предполагает сохранение в среднесрочной перспективе топливных субсидий.

Ситуационный (SWOT) анализ

Сильные стороны	<ul style="list-style-type: none"> ▪ доминирующая позиция в секторе транспортировки газа магистральными газопроводами в РК; ▪ стабильные денежные потоки от транзита газа; ▪ вертикально-интегрированная структура НК КазМунайГаз в секторе транспортировки и распределения газа;
Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none"> ▪ отсутствие собственных значительных ресурсов и запасов газа; ▪ газотранспортные системы технически не интегрированы; ▪ высокая степень физического и морального износа отдельных участков газотранспортной системы; ▪ высокая энергоемкость транспортировки газа;

	<ul style="list-style-type: none"> ▪ внутренняя конкуренция;
Возможности	<ul style="list-style-type: none"> ▪ получение статуса Национального оператора по транспортировке, транзиту, экспорту, импорту и распределению газа; ▪ техническая интеграция газотранспортных систем и строительство новых экспортных и транзитных газопроводов; ▪ расширение ресурсной базы и диверсификация источников поставки газа в РК; ▪ развитие газоперерабатывающих мощностей; ▪ высокий транзитный потенциал; ▪ поэтапное изменение принципов ценообразования на газ на внутреннем рынке;
Угрозы	<ul style="list-style-type: none"> ▪ сохранение диспаритета экспортных/транзитных и внутренних тарифов и цен на газ; ▪ рост капиталоемкости и снижение рентабельности новых проектов строительства транзитных и экспортных газопроводов и газоперерабатывающих мощностей; ▪ рост капиталоемкости проектов модернизации региональных газораспределительных систем и коммунального газового хозяйства при низких уровнях внутренних тарифов на газ.

В сервисном секторе

Структура активов 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, Компания намерена больше концентрироваться на основных видах деятельности, оказывая необходимую поддержку развитию инфраструктуры.

Ситуационный (SWOT) анализ

Сильные стороны	<ul style="list-style-type: none"> ▪ роль координатора развития сервисной инфраструктуры для поддержки проектов по разведке и разработке месторождений углеводородного сырья в казахстанском секторе шельфа Каспийского моря; ▪ наличие в портфеле активов НК КазМунайГаз ключевых объектов береговой инфраструктуры;
Слабые стороны	<ul style="list-style-type: none"> ▪ необходимость оказания финансовой и организационной поддержки развития сервисных и социальных активов; ▪ низкая рентабельность сервисных активов;
Возможности	<ul style="list-style-type: none"> ▪ привлечение стратегических инвесторов и партнеров; ▪ поддержка Правительства РК по вопросам развития сервисной инфраструктуры; ▪ высокий интерес отечественных инвесторов к проектам развития сервисной инфраструктуры, организации и расширения производства товаров, предоставления работ и услуг для нефтяной отрасли;

	<ul style="list-style-type: none"> ▪ высокий потенциал применения современных технологий;
Угрозы	<ul style="list-style-type: none"> ▪ колебания конъюнктуры; ▪ дефицит кадров; ▪ монополизация рынка крупными поставщиками; ▪ недостаточный уровень качества продукции и услуг отечественных поставщиков товаров, работ и услуг.

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

2. Сведения о попытках третьих лиц поглотить Эмитента (через приобретение его акций) или о попытках Эмитента поглотить другую организацию за последний заверченный и за текущий годы.

Сведения о попытках третьих лиц поглотить Эмитента (через приобретение его акций) или о попытках Эмитента поглотить другую организацию за последний заверченный и за текущий годы отсутствуют.

3. Сведения об условиях контрактов, соглашений, заключенных Эмитентом, которые впоследствии могут оказать существенное влияние на деятельность Эмитента.

По состоянию на 31 мая 2010 года, контракты, соглашения, которые впоследствии могут оказать существенное влияние на деятельность Эмитента, отсутствуют.

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

Эмитент является холдинговой компанией, которая была создана 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». Эмитент не имеет лицензий на недропользование. Контракты на разработку месторождений имеют его дочерние организации (РД КМГ, АО «Мангистаумунайгаз»).

5. Сведения об основных капитальных вложениях, осуществленных Эмитентом за три последних года и за текущий год, с указанием сумм, источников финансирования, направлений, целей таких вложений и их эффективности.

Нефтегазовый сектор является капиталоемким, так как проекты требуют значительных капитальных вложений со стороны нефтяных компаний и осуществляются на протяжении нескольких лет. В настоящее время НК КазМунайГаз задействован в реализации следующих крупных инвестиционных проектов, которые осуществляются Эмитентом в течение нескольких лет, включая последние три года:

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 год.

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 Казахстана и акционерами ТШО. Завершение проекта расширения ожидается к концу 2016 года, что увеличит уровень добычи сырой нефти на 12 млн. тонн в год. Общая стоимость проекта оценивается в 15,0 млрд. долл. США.

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 нефти составит 109,5 млн. баррелей в год. Ориентировочная стоимость проекта составляет 3,2 млрд. долл. США;

- *Второй и третий этапы (после 2016 года):* На данных этапах разработки месторождения планируется пробурить 52 скважины, в результате чего ожидается увеличение объема добычи до 365 млн. баррелей в год к 2016 году.

В настоящее время завершены работы по экспериментальному этапу разработки месторождения, в результате которых были сооружены пять искусственных островов в Каспийском море и пробурено около 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 нефти месторождения Кашаган. В 2009 году объем казахстанской нефти, поставляемой на экспорт, и транспортируемой по трубопроводу КТК, составил 28,1 млн. тонн.

Акционеры КТК имеют преимущественные права на объемы прокачки нефти по данному трубопроводу. 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 запланированным увеличением производственных мощностей на месторождениях 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 данного проекта НК КазМунайГаз будут иметь преимущественное право на транспортировку нефти до 14,3 млн. тонн в год. Капитальные затраты по данному проекту 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 2009-2015 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 Еуро 4 и Еуро 5 (предусмотрена реконструкция действующих установок и строительство новых), расширение ассортимента продукции за счет производства высокоценных продуктов нефтехимии, а также увеличение 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 около 4,1 млрд. долл. США.

6. Объемы реализованной продукции (выполненных работ, услуг) за три последних года (за период фактического существования, если Эмитент существует менее трех лет) и за текущий год в принятых физических или количественных единицах измерения по каждому виду

Согласно неконсолидированной финансовой отчетности Эмитент реализовал следующие виды услуг:

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 числе (тыс. тенге):	8 248 300	-	7 212 870	-	-
<i>доход от управленческих услуг</i>	8 248 300	-	7 212 870	-	-
<i>доход от оказания прочих услуг</i>	-	-	-	-	-

Большую часть дохода от оказания услуг составляют услуги по управлению, оказываемые дочерней организации РД КМГ.

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

Факторы, позитивно влияющие на деятельность Эмитента:

- Вертикально интегрированная структура НК КазМунайГаз позволяет обеспечивать 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;
- Расширение и диверсификация 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 составление прогноза спроса и предложения на нефть, газ и нефтепродукты на перспективу.

Факторы, негативно влияющие на деятельность Эмитента:

- Колебания цен на сырую нефть и продукты нефтепереработки;
- 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 общехозяйственной 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

Общество подвержено существенным рискам, связанным с изменением валютного регулирования;

- Колебания валютных курсов оказывает 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.

8. Деятельность Эмитента по организации продажи своей продукции (выполнения работ, оказания услуг).

Информация предоставлена в разделе 5 «Описание деятельности Эмитента» пункт 1.

9. Требования настоящего пункта применяются только к нефинансовым организациям (за исключением лизинговых организаций и кредитных товариществ).

9.1. Сведения об основных поставщиках и потребителях Эмитента, в том числе:

- 1) **Наименования поставщиков, на долю которых приходится десять и более процентов от общего объема закупок Эмитента (товаров, сырья, материалов, оказанных Эмитенту услуг и выполненных работ), их доли в общем объеме закупок Эмитента.**

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

- 2) **Наименования потребителей, на долю которых приходится десять и более процентов от общей выручки от реализации продукции (выполнения работ, оказания услуг) Эмитента, их доли в общем объеме реализации. Должны быть раскрыты возможные негативные факторы, влияющие на сбыт продукции (выполнения работ, оказания услуг).**

Эмитент оказывает услуги по управлению. Основным потребителем услуг Эмитента является РД КМГ.

9.2. Степень зависимости Эмитента от существующих поставщиков и потребителей. Должны быть составлены прогнозы в отношении доступности для Эмитента этих источников в будущем, включая возможные изменения спроса на производимую Эмитентом продукцию (выполняемые работы, оказываемые услуги) и предложения по закупаемым Эмитентом для осуществления основной деятельности товарам, сырью, материалам, оказываемым ему услугам (выполняемым работам), а также факторов, влияющих на ценообразование по ним.

Эмитент широко использует услуги третьих сторон. Эмитент в значительной степени зависит от внешних подрядчиков при проведении технического обслуживания активов и

инфраструктуры Эмитента. Например, приблизительно 85,0% работ по техническому обслуживанию, связанных с операциями по добыче и транспортировке сырой нефти и природного газа, осуществляемыми дочерними предприятиями Эмитента, проводятся внешними подрядчиками. Эмитент привлекает услуги внешних подрядчиков при выполнении работ по капитальному ремонту и техническому обслуживанию скважин, ремонту и техобслуживанию оборудования, бурению, ремонту насосных агрегатов, системе изоляции трубопроводов, и электромеханических систем защиты, техобслуживанию и замене труб и другим основным работам. В результате Эмитент в значительной степени зависит от удовлетворительного качества работы его внешних подрядчиков и от исполнения ими своих обязательств. Неудовлетворительное исполнение обязательств подрядчиками может привести к задержкам сроков или сокращению уровня добычи, транспортировки, переработки или поставки нефти и газа и сопутствующей продукции, что может негативно повлиять на результаты деятельности Эмитента и его дочерних предприятий.

10. Ключевые факторы, влияющие на деятельность Эмитента.

10.1. Сезонность деятельности Эмитента, виды деятельности эмитента, которые носят сезонный характер, и их доля в общем доходе Эмитента.

Деятельность Эмитента не носит сезонный характер.

10.2. 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 Инвестиционного меморандума 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.	2009г.
Магистральный нефтепровод "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
Итого	9 493	9 367	7 054

Источник: Годовые отчеты ТД КМГ

* Данные за первый квартал 2010 года отсутствуют на дату составления данного Инвестиционного меморандума.

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

Источник: Годовые отчеты ТОО «КазРосГаз»

* Данные за первый квартал 2010 года отсутствуют на дату составления данного Инвестиционного меморандума.

10.3. Описание основных рынков, на которых Эмитент конкурирует с другими организациями в течение трех последних лет (в течение периода фактического существования, если Эмитент существует менее трех лет), включая географическое расположение данных рынков.

Существенная часть активов Эмитента находится на территории Республики Казахстан. Эмитент в значительной степени зависит от экономических и политических условий в Казахстане. Динамика развития нефтегазовой отрасли в Казахстане представлена в разделе 5 «Описание деятельности Эмитента» пункт 1.

10.4. Договоры и обязательства Эмитента. Сведения о сделке (нескольких взаимосвязанных сделках), которая (которые) должна (должны) быть совершена (совершены) или исполнена (исполнены) в течение шести месяцев с даты подачи заявления о листинге ценных бумаг, если сумма этой сделки (сделок) составляет десять и более процентов от балансовой стоимости активов Эмитента.

Сделок на сумму, превышающую десять процентов балансовой стоимости активов Эмитента, в течение шести месяцев с даты подачи заявления о листинге облигаций, нет.

10.5. Будущие обязательства. Должны быть раскрыты любые будущие обязательства Эмитента, превышающие 10 и более процентов от балансовой стоимости его активов, и влияние, которое эти обязательства могут оказать на деятельность Эмитента и его финансовое состояние.

По состоянию на 31 мая 2010 года, будущие обязательства, превышающие 10 и более процентов от балансовой стоимости активов Эмитента, отсутствуют.

10.6. Сведения об участии Эмитента в судебных процессах. Должны быть представлены сведения обо всех административных санкциях, налагавшихся на Эмитента и его должностных лиц государственными органами и / или судом в течение последнего года. Указываются дата наложения санкции, орган, наложивший санкцию, причины наложения, 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.

- 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.

Описание сути судебных процессов с участием Эмитента, по результатам, которых может произойти прекращение или ограничение деятельности Эмитента, наложение на него денежных и иных обязательств на сумму, эквивалентную 1,000 МРП.

НК КазМунайГаз на дату составления Инвестиционного меморандума 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.

10.7. 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 облигаций могут подвергаться 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 могут 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, в то время как 40% себестоимости продаж выражена в тенге;

- *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 может столкнуться с трудностями при 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;

10.8. 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.

РАЗДЕЛ 6. 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 данном разделе, основаны на предоставленной Эмитентом финансовой отчетности, подтвержденной аудиторскими отчетами за 2007, 2008 и 2009 гг., а также неаудированной консолидированной отчетности по состоянию на 31 марта 2010 года.

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

Данные аудированных консолидированных балансов АО НК «КазМунайГаз»

(тыс. тенге)

Наименование	31.12.2007 г.	31.12.2008 г.	31.12.2009 г.	31.03.2010 г.*
Долгосрочные активы	2 092 751 165	2 557 093 188	3 408 783 465	3 519 328 271
Основные средства, разведочные и оценочные активы	1 423 565 974	1 878 966 960	2 330 435 222	2 271 514 531
Нематериальные активы	73 716 240	75 319 359	259 455 337	257 641 361
Долгосрочные депозиты	34 139 958	29 694 239	18 464 389	20 820 637
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	520 245 599	525 187 158	644 811 190	731 735 028
Отложенные налоговые активы	7 676 447	7 868 277	19 776 588	12 102 883
Авансы за долгосрочные активы	9 875 060	14 041 878	18 647 080	32 467 457

Наименование	31.12.2007 г.	31.12.2008 г.	31.12.2009 г.	31.03.2010 г.*
Прочие долгосрочные активы	23 531 887	26 015 317	117 193 659	193 046 374
Краткосрочные активы	1 174 154 441	1 349 580 240	1 717 171 260	1 762 495 305
Запасы	98 880 181	99 580 320	161 249 685	165 088 359
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	8 203 953	7 790 729	11 979 760	14 673 719
Торговая дебиторская задолженность	173 509 421	111 796 282	142 179 614	174 481 134
Краткосрочные финансовые активы	436 629 496	551 176 232	715 704 597	717 088 040
Дивиденды к получению от ассоциированной компании	-	-	14 687 640	-
Прочие краткосрочные активы	77 967 738	87 461 745	106 800 434	129 289 895
Денежные средства и их эквиваленты	359 970 012	491 761 713	564 191 152	561 863 893
Активы, предназначенные для продажи	18 993 640	13 219	378 378	10 265
Итого активы	3 266 905 606	3 906 673 428	5 125 954 725	5 281 823 576
Капитал	1 689 677 482	2 029 974 312	2 358 242 681	2 482 535 847
Уставный капитал	158 049 442	158 049 442	159 647 488	159 647 488
Дополнительный оплаченный капитал	9 013 516	9 013 516	2 248 079	2 242 694
Прочий капитал	1 465 300	1 385 035	4 910 393	-
Резерв от пересчета валюты отчетности	(30 804 398)	(27 798 964)	182 852 727	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1 201 823 179	1 468 030 832	1 532 273 718	1 826 327 116
Доля меньшинства	350 130 443	421 294 451	476 310 276	494 318 549
Долгосрочные обязательства	537 164 051	1 347 503 893	1 904 105 172	1 929 767 759
Займы	359 257 982	961 525 742	1 384 933 040	1 214 478 210
К уплате за приобретение интереса	-	239 500 799	320 457 339	-
Резервы	61 517 411	54 536 134	56 809 538	55 267 883
Отсроченные налоговые обязательства	99 379 525	70 827 293	124 938 906	124 555 879
Прочие долгосрочные обязательства	17 009 133	21 113 925	16 966 349	535 465 787
Краткосрочные обязательства	1 040 064 073	529 195 223	863 606 872	869 519 970
Займы	668 987 808	188 445 495	452 741 110	254 104 096
Резервы	40 305 445	40 247 587	46 306 787	43 602 828
Налоги к уплате	98 795 379	94 105 767	116 423 994	106 575 910
Торговая кредиторская задолженность	140 019 000	142 902 855	156 470 367	143 038 572
Обязательства по финансовым инструментам	35 724 985	15 001 316	240 707	6 895 060
Прочие краткосрочные обязательства	47 842 378	48 492 203	91 423 907	315 303 504
Обязательства, предназначенные для продажи	8 389 078	-	-	-

Наименование	31.12.2007 г.	31.12.2008 г.	31.12.2009 г.	31.03.2010 г.*
Итого обязательства	1 577 228 124	1 876 699 116	2 767 712 044	2 799 287 729
Итого капитала и обязательств	3 266 905 606	3 906 673 428	5 125 954 725	5 281 823 576

* Неаудированные данные.

Активы

1. Нематериальные активы.

Балансовая стоимость нематериальных активов Эмитента согласно неаудированной консолидированной финансовой 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
Итого	281 022 647	(23 381 286)	257 641 361

* Гудвилл приобретенных активов Эмитентом в течение 2009 года включает следующее: доли участия в *Kazakhstan Pipeline Ventures* и *Caspian Pipeline Ventures, Refinery Company RT LL, AO «Мангистаумунайгаз»*.

2. Основные средства.

Балансовая стоимость основных средств Эмитента согласно неаудированной 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
Итого	1 300 379 464	251 853 367	1 048 526 097

3. Незавершенное капитальное строительство.

Незавершенное капитальное строительство Эмитента согласно неаудированной консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 марта 2010 г. составляет 77 785 889 тыс. тенге.

Наиболее крупные объекты незавершенного строительства

Год	Остаточная стоимость (тыс. тенге)	Дата начала строительства	Планируемый срок ввода в эксплуатацию	Цели и задачи проводимого строительства	Источники финансирования
01.01.2008 г.	1 797 313 755	Разная, в зависимости от конкретного инвестиционного проекта	Разный, в зависимости от конкретного инвестиционного проекта	Увеличение объема добычи нефти и газа, производственных мощностей в НПЗ, пропускной способности существующих экспортных трубопроводов и развитие новых альтернативных экспортных маршрутов	Привлечение внешних заимствований и за счет собственных средств
01.01.2009 г.	2 215 574 109				
01.01.2010 г.	4 316 319				

4. Инвестиции.

Информация об инвестициях Эмитента, учитываемых методом долевого участия, и других финансовых активах.

(тыс. тенге)

Инвестиции	2008 г.	2009 г.	1 кв. 2010 г.
Краткосрочные финансовые инвестиции, в т.ч.	525 187 158	715 704 597	717 088 040
Краткосрочные предоставленные займы, в том числе:	1 064 659	3 143 855	113 996
<i>финансовая помощь не предусматрив. вознаграждения</i>	<i>1 064 659</i>	<i>-</i>	<i>113 996</i>
Прочие, в том числе:	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>
Долгосрочные финансовые инвестиции, в том числе	580 896 714	780 469 238	817 238 505
Долгосрочные инвестиции, удерживаемые до погашения:	-	62 520 986	62 576 773
<i>Облигации</i>	<i>-</i>	<i>62 520 986</i>	<i>62 576 773</i>
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>
Итого	1 106 083 872	1 496 173 835	1 534 326 545

Информация по финансовым активам Эмитента, которые составляют пять и более процентов от общей суммы активов Эмитента по состоянию на 31 марта 2010 года:

Долгосрочные финансовые инвестиции

(тыс. тенге)

Вид инвестиции	2008 г.	Доля портфеля ценных бумаг	2009 г.	Доля портфеля ценных бумаг	1 кв. 2010 г.	Доля портфеля ценных бумаг
<i>Портфель до погашения</i>						
Купонные облигации АО «ФНБ «Самрук-Казына»	-	-	190 000 000	100,0%	190 000 000	100,0%

Прямые инвестиции в капитал других юридических лиц*:

(тыс. тенге)

Наименование организаций	31.12.2008 г.	31.12.2009 г.
КМГ Kashagan B.V.	357 598 492	551 149 160
АО «Торговый дом «КазМунайГаз»	62 201 224	122 925 257
АО «КазТрансОйл»	33 018 392	33 018 392
АО «КазТрансГаз»	31 214 517	31 214 517
АО МНК «КазМунайТениз»	19 714 670	25 386 510
ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	10 274 846	24 767 163
КОО «Kazakhstan Pipeline Ventures»	-	22 987 987
АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	16 545 180	16 545 180
АО «РауанМедиа Групп»	8 254 247	8 254 247
АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»	8 138 927	8 138 927
АО «НМСК «Казморттрансфлот»	-	5 338 046
АО «Казахстанско-Британский технический университет»	3 936 512	4 621 512
ТОО «Наукоград»	-	4 232 097
Coöperatieve KazMunaiGaz PKI U.A.	338 528	1 527 800
ТОО «КМГ-Транскаспий»	708 220	1 427 800
АО «Казахский институт нефти и газа»	1 421 434	1 421 434
АО «Институт химических наук им. А.Б. Бектурова»	-	1 312 412
ТОО «Semser Security»	1 273 000	1 273 000
АО «Институт органического катализа и электрохимии» им. Д.В. Сокольского	-	262 352
ТОО «Н-Оперейтинг Компани»	-	38 483
ТОО «Урихтау Оперейтинг»	-	12 500
ТОО «КМГ-Кумколь»	440	440
АО «Международный аэропорт Атырау»	786 978	-
Итого	555 425 607	866 155 215

* Данные по состоянию на 31 марта 2010 года отсутствуют на дату составления данного Инвестиционного меморандума.

5. Дебиторская задолженность.

- 1) Структура дебиторской задолженности по дебиторам, имеющим перед Эмитентом задолженность, в размере пять или более процентов от общей суммы его дебиторской задолженности.

Наименование организаций	Местонахождение	Суммы (тыс. тенге)	Доля в общей дебиторской задолженности (%)
АО «Торговый дом «КазМунайГаз»	17.06.2004 г., №13554-1901-АО, РК, г. Астана, ул. Сары-Арка, 1	397 639 042	95,6
АО «КазТрансГаз»	09.06.2004 г., №13898-1901-АО, РК, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 20	2 061 454	0,5
ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	22.07.2005 г., №6652-1901-ТОО, РК, г. Астана, ул. Ауэзова, 66	7 001	0,0
АО «Рауан Медиа Групп»	18.06.2004 г., № 16619-1901-АО, РК, г. Астана, ул. Кабанбай батыра, 22/1	700 000	0,2
АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»	10.03.2007 г., № 26069-1901-АО, РК, г. Астана, 19 магистраль, 29	20 196	0,0
АО «НМСК «Казмортрансфлот»	29.12.1998 г., №42731-1910-АО, РК, г. Актау, мкр.1, Приморский парк, бизнес центр «Тениз»	9 600 396	2,3
АО «Казахстанско-Британский технический университет»	30.04.2004 г., №44252-1910-АО, РК, г. Алматы, ул. Толе би, 59	300 000	0,1
Coöperatieve KazMunaiGaz PKI U.A.	04.07.2006 г., №34250159, Нидерланды, г. Амстердам, Рокин, 55	834 266	0,2
АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	06.06.2006 г., №78299-1910, 050004, РК, г. Алматы, ул. Толебаева, 38	4 541 588	1,1
ТОО «Дирекция строящихся предприятий КМГ»	08.12.2009 г., №35461-1901-ТОО, РК, г. Астана, р-н Есиль, ул. Сыганак, 25	102 349	-
Итого до элиминации*		415 806 292	100,0
Итого по балансу		247 162 941	

По состоянию на 31 марта 2010 года консолидированные данные по дебиторской задолженности в разрезе дебиторов отсутствуют.

2) Структура дебиторской задолженности по дебиторам, которые являются связанными сторонами по отношению к Эмитенту.

Информация отсутствует.

3) Структура дебиторской задолженности по видам дебиторской задолженности.

Виды дебиторской задолженности	Суммы (тыс. тенге)	Доля в общей дебиторской задолженности (%)
Торговая дебиторская задолженность	174 481 134	70,6
Авансы, выданные и расходы будущих периодов	40 323 694	16,3
Налоги к возмещению	68 115 382	27,6
Прочее	(35 757 269)	(14,5)
Итого	247 162 941	100,0

4) Структура дебиторской задолженности в разрезе валюты.

Значительная часть сумм торговой дебиторской задолженности чувствительна к колебаниям обменного курса тенге по отношению к доллару США в результате того, что 80,0% доходов, генерируемых дочерними организациями группы НК КазМунайГаз, выражено в долларах США. Изменения в обменных курсах доллара США к тенге могут оказать значительное влияние на консолидированное финансовое состояние НК КазМунайГаз.

Пассивы

1. Акционерный капитал Эмитента.

По состоянию на 31 марта 2010 года:

- количество объявленных простых акций – 320 141 249 штук
- количество размещенных акций – 319 294 974 штуки
- размер уставного капитала – 159 647 488 тыс. тенге
- размер собственного капитала – 2 482 535 847 тыс. тенге.

Дивиденды

(тенге)

Наименование	31.12.2007 г.	31.12.2008 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 Инвестиционного меморандума не принято.

2. Кредитные линии, займы и договоры лизинга.

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

Наименований контрагента, предостав. займ					Deutsche Bank AG	JBIC , BNP Paribas
Местонахождение	Нидерланды, г. Амстердам				г. Лондон, Великобритания	г. Токио, Япония
Вид долгового обязательства	Еврооблигации				Двухстороннее соглашение	Синдицированный займ
Валюта	USD	USD	USD	USD	USD	JPY
Суммы (млн.)	1 600	1 400	1 500	1 500	300	23 818
Процентная ставка (%)	9,125	8,375	11,750	7,000	6mLibor + 3,500	3,600
Сроки погашения	2018 г.	2013 г.	2015 г.	2020 г.	2010 г.	2015 г.
Остатки непогашенной задолженности (тыс. долл. США)	2 848 888	1 803 119	2 646 507	2 487 301	5 970	174 074
Обеспечение	Корпоративная гарантия НК КазМунайГаз					гарантия Правительства РК, залог основных средств АНПЗ

Наименований контрагента, предоставившего займ	АО «ФНБ «Самрук-Казына»	АО «Банк Развития Казахстана»
Местонахождение	г. Астана, Республика Казахстан	г. Астана, Республика Казахстан
Вид долгового обязательства	именные купонные субординированные облигации без обеспечения	именные купонные индексированные (по девальвации / ревальвации) KZT) без обеспечения
Валюта	KZT	KZT
Суммы (млн.)	190 000	120 00
Процентная ставка (%)	5,000	6mLibor + 8,500
Сроки погашения	2044 г.	2019 г.
Остатки непогашенной задолженности (млн. тенге)	190 000	120 000
Обеспечение	нет	нет

Если в обращении находятся отличные от облигаций выпуски долговых ценных бумаг Эмитента, необходимо раскрыть информацию по ним, включая краткое описание условий их выпуска, обращения и погашения, цель выпуска.

По состоянию на 31 мая 2010 года Эмитент не имел обязательств по долговым ценным бумагам, отличным от облигаций.

3. Кредиторская задолженность.

- 1) по кредиторам, перед которыми Эмитент имеет задолженность в размере пять и более процентов от общей суммы кредиторской задолженности, либо должен быть представлен список первых десяти наиболее крупных кредиторов Эмитента с указанием наименований и мест нахождения данных организаций, причин возникновения кредиторской задолженности, сумм задолженности и сроков ее погашения.

Балансовая стоимость кредиторской задолженности эмитента согласно консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 марта 2010 г. составляет 217 145 260 тыс. тенге.

Наименований организаций	Местонахождение	Суммы (тыс. тенге)	Доля от общей суммы кредиторской задолженности
АО «Торговый дом «КазМунайГаз»	17.06.2004 г., №13554-1901-АО, РК, г. Астана, ул. Сары-Арка, 1	89 348	0,0
ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	22.07.2005 г., №6652-1901-ТОО, РК, г. Астана, ул. Ауэзова, 66	90 897	0,0
Coöperatieve KazMunaiGaz PKI U.A.	04.07.2006 г., №34250159, Нидерланды, г. Амстердам, Рокин, 55	669 266 071	100,0
Итого до элиминации		669 446 316	100,0
Итого		217 145 260	

В результате осуществления основной деятельности у Эмитента возникли вышеуказанная кредиторская задолженность. По состоянию на 31 марта 2010 года консолидированные данные по кредиторской задолженности в разрезе кредиторов отсутствуют.

- 2) по кредиторам, которые являются связанными сторонами по отношению к Эмитенту, с указанием причин возникновения кредиторской задолженности, сумм задолженности и сроков ее погашения.

Информация по состоянию на 31 марта 2010 года отсутствует.

- 3) по таким видам кредиторской задолженности, как задолженность за поставленные основные средства, сырье, материалы, товары, (за оказанные услуги, выполненные работы), предварительная оплата, авансовые платежи, временная финансовая помощь, займы нефинансовых организаций, другая задолженность, необходимо указать наименования кредиторов, причины возникновения задолженности, суммы задолженности и сроков ее погашения.

Структура кредиторской задолженности по состоянию на 31 марта 2010 года

(тыс. тенге)

Виды кредиторской задолженности	Суммы (тыс. тенге)	Доля в общей кредиторской задолженности (%)	Сроки погашения
Торговая кредиторская задолженность	143 038 572	65,9	В течение 3 мес.
Авансы полученные	55 688 312	25,6	В течение 3 мес.
Задолженность перед сотрудниками	14 038 437	6,5	В течение 1 мес.
Прочее	4 379 939	2,0	В течение 9 мес.
Итого	217 145 260	100,0	

- 4) в разрезе валюты кредиторской задолженности; необходимо указать валюту задолженности и влияние обменных валютных курсов на сумму кредиторской задолженности на дату ее погашения.

Значительная часть сумм долговых обязательств и кредиторской задолженности Эмитента на консолидированной основе выражена в иностранной валюте и чувствительна к колебаниям обменного курса тенге по отношению иностранным валютам. В частности, изменения в обменных курсах доллара США к тенге могут оказать значительное влияние на консолидированное финансовое состояние НК КазМунайГаз.

Финансовые результаты

Анализ финансовых результатов Эмитента на период 2007–2009 годы и за первый квартал 2010 года.

Данные аудированных консолидированных отчетов о прибылях и убытках Эмитента:

(млн. тенге)

	2007 г.	2008 г.	2009 г.	1 кв. 2010 г.**
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	1 413 358	1 885 606	1 589 549	494 847
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(637 504)	(1 199 360)	(1 047 001)	(324 496)
Валовая прибыль	775 853	686 246	542 548	170 351
Общие и административные расходы	(107 327)	(145 704)	(120 113)	(23 682)
Расходы по транспортировке и реализации	(91 773)	(153 732)	(168 985)	(58 724)

	2007 г.	2008 г.	2009 г.	1 кв. 2010 г.**
Обесценение гудвилла и основных средств	609	(30 168)	(11 671)	-
Списание разведочно-эксплуатационных сухих скважин	(415)			-
Доход / (убыток) от выбытия основных средств и дочерней организации	2 124	2 115	23 935	-
Прочий операционный доход / убыток	1 283	1 849	(2 190)	(17 781)
Операционная прибыль	580 354	360 605	263 525	70 163
ЕБИТДА*	793 279	790,6	614 051	196 419
Положительная / (отрицательная) курсовая разница, нетто	7 428	(13 104)	(8 180)	-
Финансовый доход	42 894	101 104	84 867	22 539
Финансовые затраты	(65 031)	(108 358)	(140 826)	(43 166)
Нереализованный доход / (убыток) от операций хеджирования нефти		3 753	(3 336)	
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний	58 949	239 771	171 738	75 578
Прибыль до учета подоходного налога	624 594	583 771	367 787	125 114
Расходы по подоходному налогу	(271 079)	(200 287)	(179 296)	(38 687)
Прибыль за год от продолжающейся деятельности	353 515	383 483	188 492	125 114
Прибыль (убыток) за год от прекращенной деятельности, за минусом налога	(3 279)	(7 638)	(2 128)	-
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Компании	282 922	298 291	112 934	66 458
Доля меньшинства	67 313	92 830	77 685	19 969
Чистая прибыль с учетом доли меньшинства	350 235	391 121	190 619	86 427

*ЕБИТДА рассчитывается как доход Эмитента до корректировок на расходы по износу, амортизации и обесценению Гудвилла и прочих нематериальных активов, уплаты чистых расходов по процентам и налогам.

** Неаудированные данные.

ЕБИТДА

(млн. тенге)

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.	1 кв. 2010 г.*
Прибыль до учета подоходного налога	624 594	583 771	367 787	125 114
<i>Корректировка</i>				

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009г.	1 кв. 2010 г.*
Финансовые затраты	65 031	108 358	140 826	43 166
Прибыль до учета подоходного налога и финансовых затрат	689 625	692 129	508 613	168 280
Затраты по амортизации и износу	103 654	100 712	105 438	28 139
ЕБИТДА	793 280	792 841	614 051	196 419

* Неаудированные данные

1. Объем реализованной продукции (оказанных услуг, выполненных работ).

Объем реализованной продукции (оказанных услуг, выполненных работ) за период с 2007 – 2009 гг.

(тыс. тенге)

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009г.
Реализация нефтепродуктов	177 118 064	1 107 132 183	1 045 224 923
Реализация сырой нефти	916 229 100	658 085 086	429 098 384
Оплата за транспортировку	161 308 722	197 140 053	250 000 000
Реализация продуктов переработки газа	89 242 197	61 703 584	63 999 189
Прочий доход	86 407 821	81 187 109	74 436 443
Налоги с продаж и коммерческие скидки	(16 948 131)	(219 642 100)	(273 210 318)
Итого	1 413 357 773	1 885 605 915	1 589 548 621

Источник: Аудированная консолидированная финансовая отчетность Эмитента за период с 2007 – 2009 гг.

Объем реализованной продукции (оказанных услуг, выполненных работ) за первый квартал 2010 г.

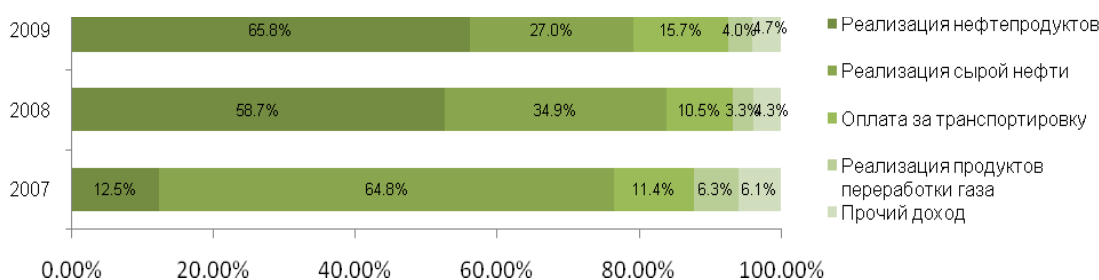
(тыс. тенге)

Наименование	1 кв. 2010 г.
В секторе транспортировки углеводородов	64 718 293
В секторе переработки углеводородов	1 659 398
В секторе маркетинга и сбыта углеводородов	426 232 576
В сервисном секторе	2 236 800
Итого	494 847 067

Источник: Неаудированная консолидированная финансовая отчетность Эмитента за первый квартал 2010 г.

В 2009 году консолидированные общие доходы НК КазМунайГаз уменьшились на 15,7% до 1 589,5 млрд. тенге с 1 885,6 млрд. тенге в 2008 году, в связи со снижением объемов продажи сырой нефти на 34,8% и в меньшей степени нефтепродуктов на 5,6%.

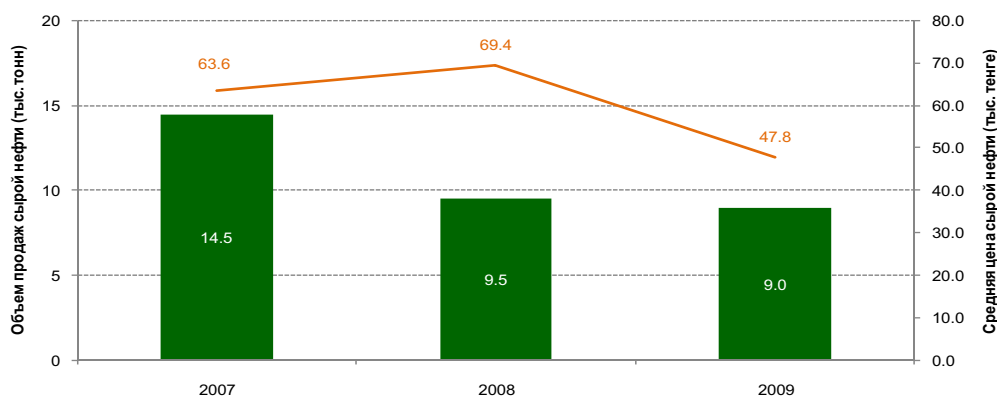
Структура доходов НК КазМунайГаз в 2007-2009 годах*



Источник: Аудированная консолидированная финансовая отчетность Эмитента за период с 2007 – 2009 гг.
* Налоги с продаж и коммерческие скидки являются балансирующей статьей дохода Эмитента.

Наибольшую долю в общем объеме консолидированных доходов Эмитента занимают доходы от реализации нефтепродуктов (65,8% в 2009 г.). Общий доход от продаж нефтепродуктов, полученный Эмитентом в 2009 году, снизился на 5,6% до 1 046,2 млрд. тенге по сравнению с 1 107,1 млрд. тенге в 2008 году. Это связано со снижением средней цены за тонну продуктов нефтепереработки, как представлено ниже:

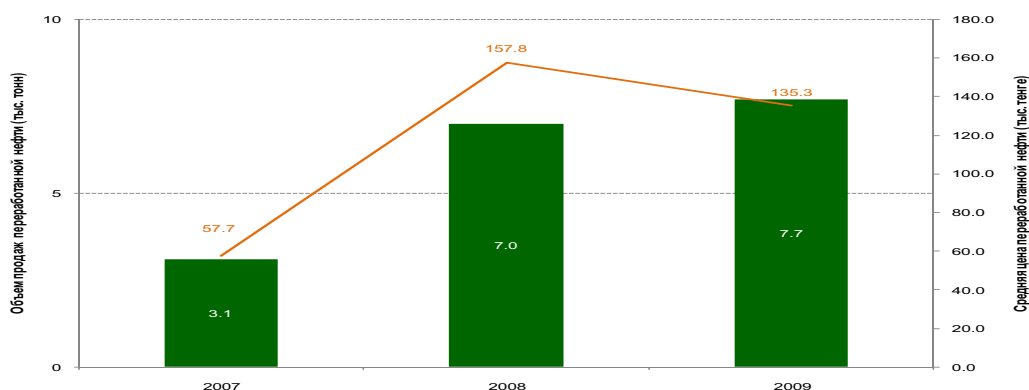
Объем продаж и средняя цена сырой нефти.



Источник: Данные Эмитента

Вторую по значимости долю в структуре консолидированных доходов Эмитента составляют доходы от продажи сырой нефти (27,0%). Общий доход от реализации сырой нефти снизился в 2009 году до 429,1 млрд. тенге против 658,1 млрд. тенге в 2008 году, что обусловлено снижением средней цены реализации за тонну сырой нефти (на 31,0%), а также снижением объема добычи на месторождениях Эмитента (на 9,5%).

Объем продаж и средняя цена переработанной нефти.



Источник: Данные Эмитента

В 2009 году доходы Эмитента от транспортировки нефти и газа выросли на 26,8% и составили 250,0 млрд. тенге по сравнению с 197,1 млрд. тенге в 2008 году. Это, прежде всего, связано с увеличением тарифов на газ (30,5%).

Продукты переработки газа включают природный газ, реализуемый АО «КазТрансГаз», и сжиженный газ, реализуемый АО «Торговый дом КазМунайГаз», общий объем продаж в 2009 году составил 64,0 млрд. тенге, увеличившись относительно 2008 года на 3,7%.

Себестоимость реализованной продукции (оказанных услуг, выполненных работ).

Себестоимость реализованной продукции и услуг за период с 2007-2009 гг.

(тыс. тенге)

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009 г.
Материалы и запасы	344 542 813	900 345 303	697 928 202
Расходы по заработной плате	72 456 346	80 257 716	97 004 419
Износ, истощение и амортизация	89 197 495	76 721 531	81 375 992
Налог на добычу полезных ископаемых	-	-	55 072 185
Ремонт и обслуживание	36 835 513	35 016 750	34 126 334
Электроэнергия	-	13 507 691	15 357 015
Прочие налоги	-	6 935 418	5 575 387
Роялти	48 381 626	28 364 477	-
Прочее	46 090 483	58 211 430	60 561 321
Итого	637 504 76	1 199 360 316	1 047 000 855

Источник: Аудированная консолидированная финансовая отчетность Эмитента за период с 2007 – 2009 гг.

Себестоимость реализованной продукции и услуг за первый квартал 2010 г.

(тыс. тенге)

Наименование	1 кв. 2010 г.
В секторе разведки и добычи углеводородов	42 159 199
В секторе транспортировки углеводородов	31 238 456
В секторе переработки углеводородов	1 825 922
В секторе маркетинга и сбыта углеводородов	241 568 278
В сервисном секторе	7 704 439
Итого	324 496 294

Источник: Неаудированная консолидированная финансовая отчетность Эмитента за первый квартал 2010 г.

В 2009 году себестоимость реализованной продукции снизилась относительно 2008 гоа на 12,7% и составила 1 047,1 млрд. тенге (в 2008 году – 1 199,3 млрд. тенге). Такое снижение вызвано, прежде всего, уменьшением объемов продаж сырой нефти АО «РД КазМунайГаз» и снижением объемов транспортируемого газа АО «КазТрансГаз», а также вследствие осуществления Эмитентом программы снижения затрат.

В структуру затрат на сырье и материалы входят расходы на топливо и энергоносители, использованные для обеспечения деятельности Эмитента, а также расходы, связанные с закупкой нефти от третьих лиц. Снижение объема затрат сырье и материалы в 2009 году связано с тенденцией снижения общего уровня цен на сырье на международных

рынках. Увеличение затрат по амортизации и износу произошло за счет консолидируемых затрат в результате приобретения Павлодарского НПЗ.

Расходы по заработной плате увеличились на 20,9% в связи с увеличением числа работников в результате приобретения Павлодарского НПЗ и роста расходов по заработной плате работникам TRG за счет укрепления курса евро по отношению к тенге.

Согласно Налоговому кодексу РК, который вступил в действие с 1 января 2009 года, новый налог на добычу полезных ископаемых заменил роялти. Ожидается увеличение общего налогового бремени Эмитента в будущем, в частности в части деятельности, занимающейся добычей, переработкой и разведкой сырой нефти и газа. Налог на добычу полезных ископаемых в 2009 году составил 55,1 млрд. тенге по сравнению с затратами на роялти в размере 28,4 млрд. тенге в 2008 году.

3. Прогноз Эмитента в отношении объемов реализации его продукции (оказания услуг, выполнения работ) и ее себестоимости.

Прогноз Эмитента в отношении будущих объемов реализации нефти и газа, а также затрат зависит от будущих результатов деятельности его дочерних предприятий, совместных предприятий и ассоциированных организаций.

Деятельность НК КазМунайГаз будет нацелена на реализацию стратегических инвестиционных проектов с целью ускоренной диверсификации и повышения конкурентоспособности национальной экономики, а также на меры по развитию регионов и формированию центров экономического роста.

В рамках Послания Главы государства НК КазМунайГаз выделяет несколько основных направлений работы. Во-первых, в настоящее время НК КазМунайГаз реализует комплексный план развития нефтеперерабатывающих заводов в РК. В 2014 году будет завершена реконструкция всех трех нефтеперерабатывающих заводов, что позволит полностью обеспечить потребность внутреннего рынка по всему спектру нефтепродуктов, в первую очередь, высокооктановым бензином и авиатопливом. Завершение модернизации и реконструкции нефтеперерабатывающих заводов позволит увеличить их суммарную мощность по переработке нефти до 17,0 млн. тонн в год и довести среднюю глубину переработки нефти по трем заводам с сегодняшних 72,0% до 84,0%, обеспечить высококачественными нефтепродуктами, соответствующих требованиям Еуро стандартов. Во-вторых, с целью формирования центров экономического роста, НК КазМунайГаз намерено развивать в западных областях Казахстана нефтехимическую промышленность. Так, в Мангистауской области реализуется проект производства дорожных битумов на Актауском заводе пластических масс. Введение в эксплуатацию битумного завода направлено на эффективное использование углеводородного сырья путем производства продуктов с большей добавленной стоимостью. В текущем году планируется подписание кредитного соглашения для финансирования данного проекта, заключение контракта с подрядчиками на строительство и начало строительства. В - третьих, еще одним приоритетным направлением в деятельности группы компаний НК КазМунайГаз является развитие нефтегазовой сервисной инфраструктуры в регионах.

Так, в текущем году в рамках развития отечественной нефтегазовой сервисной инфраструктуры в п. Баутино Мангистауской области будут введены в эксплуатацию завод по производству буровых растворов, завод по ремонту малых судов, подготовлена площадка под завод металлоконструкций.

4. Структура доходов Эмитента от неосновной деятельности.

На консолидированной основе, Эмитент получает прочие доходы от тепло- и электроснабжения, продажи непрофильной продукции, такой как сухой газ, сжиженный газ и сера, полученных роялти, оказания управленческих услуг, сдачи в аренду недвижимого имущества и нематериальных активов, доходов от договоров с производными инструментами и иной деятельности, которая является непрофильным.

В 2009 году прочие доходы снизились на 8,3% до 74,4 млрд. тенге по сравнению с доходами, полученными Эмитентом в 2008 году, что, прежде всего, связано со снижением

объема услуг по электроснабжению в результате продажи Эмитентом компании АО «Алматы Пауэр Консолидейтед» АО «Самрук-Энерго, а также продажей Эмитентом непрофильных активов.

5. Структура расходов Эмитента от неосновной деятельности.

Общие и административные расходы

(тыс. тенге)

Наименование	2007 г.	2008 г.	2009г.	1 кв. 2010 г.*
Расходы по заработной плате	38 255 222	46 979 660	43 445 926	10 081 536
Консультационные услуги	6 473 426	9 686 564	19 514 503	1 042 554
Износ и амортизация	12 815 546	13 251 291	13 468 610	3 526 939
Налоги	6 152 590	6 295 907	11 041 693	1 985 759
Благотворительность	5 612 123	5 047 718	6 569 361	1 621 710
Резервы по сомнительным долгам	4 486 721	14 154 020	2 462 345	-
Прочее	33 531 868	50 288 896	23 610 364	5 423 688
Итого	107 327 496	145 704 056	120 112 802	23 682 186

Источник: Аудированная консолидированная финансовая отчетность Эмитента за период с 2007 – 2009 гг.

* Неаудированная финансовая отчетность за первый квартал 2010 г.

Уменьшение фонда заработной платы в 2009 году на 7,7% по сравнению с 2008 годом связано с осуществлением Эмитентом программы снижения затрат, а также сокращением числа работников. Увеличение расходов на консультационные услуги (101,0%) связано с привлечением финансовых и юридических консультантов в рамках нескольких крупных сделок по приобретению активов, финансированием или рефинансированием его текущей задолженности и ведением процесса защиты в различных судебных слушаниях и разбирательствах в течение 2009 года.

В 2009 году Эмитентом были значительно сокращены расходы по сомнительным долгам (82,4%), что связано с продажей АО «Алматы Пауэр Консолидейтед» АО «Самрук-Энерго» и деконсолидацией дочерней ООО «КазТрансГаз – Тбилиси» (в связи с потерей контроля в результате передачи последнего в специальное управление Национального Комитета Грузии по управлению энергетикой и водными ресурсами).

Консервативная политика управления расходами соблюдается Эмитентом и в части прочих расходов, не связанных с основной деятельностью. В рамках осуществления Эмитентом программы снижения затрат, наблюдалась тенденция сокращения затрат по командировкам, коммуникации, арендной платы, а также отмены начислений по налогам и запасам сырья и материалов.

В будущем Эмитент планирует поддерживать политику сокращения расходов и эффективного управления ресурсами.

Прибыль за год

В 2009 году чистая прибыль Эмитента на консолидированной основе снизилась до 190,6 млрд. тенге по сравнению с 391,1 млрд. тенге в 2008 году (на 51,3%).

Прибыль Эмитента за 2009 и 2008 годы составила 12,0% и 20,7% от объема продаж соответственно.

6. Коэффициенты.

Наименование	Примечание	31.12.2007 г.	31.12.2008 г.	31.12.2009г.	31.03.2010 г.*
Показатели деловой активности					
Оборачиваемость дебиторской задолженности	Выручка на среднюю дебиторскую задолженность за период	10,71	13,22	12,52	2,54
Оборачиваемость товарно-материальных запасов	Себестоимость продаж на средний показатель ТМЗ	8,42	12,09	8,03	1,99
Период оборачиваемости дебиторской задолженности (в днях)	Дебиторская задолженность/ на выручку*365	34,08	27,61	29,16	35,41
Период оборачиваемости товарно-материальных запасов	ТМЗ/ себестоимость реализованной продукции*365	43,36	30,20	45,46	45,26
Период оборачиваемости кредиторской задолженности	Кредиторская задолженность/ себестоимость реализованной продукции*365	62,51	43,05	34,37	51,81
Показатели рентабельности					
ROE (Доходности от акционерного капитала)	Чистая прибыль на средний показатель акционерного капитала	24,3%	20,2%	6,5%	3,4%
ROA (доходности от активов компании)	Чистая прибыль на средний показатель активов	10,0%	8,3%	2,5%	1,3%
Валовая маржа	Соотношение валовой прибыли на выручку от реализованной продукции и оказанных услуг	55,4%	36,4%	34,1%	34,4%
Операционная маржа	Соотношение операционной прибыли на выручку от реализованной продукции и оказанных услуг	41,1%	19,1%	16,6%	14,2%
ЕБИТДА маржа	Соотношение ЕБИТДА (прибыль до	56,1%	42,0%	38,6%	39,7%

Наименование	Примечание	31.12.2007 г.	31.12.2008 г.	31.12.2009г.	31.03.2010 г.*
	уплаты налогов, процентов, износа и амортизации) на выручку от реализованной продукции и оказанных услуг				
Коэффициент лeverеджа					
Обязательства/собственный капитал	Краткосрочные и долгосрочные обязательства на собственный капитал	0,93	0,92	1,17	1,13
Общая задолженность (млн. тенге)	Краткосрочные и долгосрочные задолженности по финансовым займам и лизингу	1 028 246	1 149 971	1 837 674	1 853 633
Общая задолженность /собственный капитал	Краткосрочные и долгосрочные задолженности по финансовым займам и лизингу на собственный капитал	0,61	0,57	0,78	0,75
Чистая задолженность (млн. тенге)	Общая задолженность по финансовым займам и лизингу за вычетом денег и их эквивалентов	668 276	658 210	1 273 483	1 291 767
Чистая задолженность / сумма собственного капитала и чистой задолженности	Соотношение общей задолженности по финансовым займам и лизингу за вычетом денег и их эквивалентов на сумму собственного капитала и чистой задолженности по финансовым займам и финансовому лизингу	0,28	0,24	0,35	0,34
Чистая задолженность / EBITDA	Общая задолженность финансовым	0,84	0,83	2,07	1,75**

Наименование	Примечание	31.12.2007 г.	31.12.2008 г.	31.12.2009г.	31.03.2010 г.*
	займам и лизингу за вычетом денег и их эквивалентов на EBITDA (прибыль до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации)				
Коэффициент покрытия расходов по процентам	Соотношение EBIT на расходы по процентам	10,6	6,39	3,61	3,90
EBIT (млн. тенге)	Прибыль до уплаты налогов и процентов	689 625	692 129	508 613	168 280
EBITDA (млн. тенге)	Прибыль до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации	793 279	790,6	614 051	196 419

Источник: Аудированная консолидированная финансовая отчетность Эмитента за период с 2007 – 2009 гг.

* Неаудированная финансовая отчетность за первый квартал 2010 г.

** Рассчитан на основе годового EBITDA (прогнозный).

Денежные потоки

1. Краткий анализ денежных потоков Эмитента за три последних года или за период фактического существования, если Эмитент существует менее трех лет, и на последнюю отчетную дату, предшествующую дате подачи заявления о листинге ценных бумаг, с указанием факторов, которые оказывают существенное влияние на формирование денежных потоков Эмитента от операционной, инвестиционной и финансовой деятельности.

Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности

В первом квартале 2010 года чистое поступление денежных средств от операционной деятельности составило 68 983 851 тыс. тенге, что на 43,3% меньше, чем за аналогичный период 2009 года, что было вызвано увеличением расходов за товары услуги поставщикам и налоговых платежей.

В 2009 году по сравнению с 2008 годом чистое поступление денежных средств от операционной деятельности снизилось на 40,9%, в результате, падения цены на нефть и снижения уровня добычи на фоне глобального экономического спада.

В 2008 году по сравнению с 2007 годом чистое поступление денежных средств от операционной деятельности увеличилось на 62,9%. Увеличение данного показателя было обусловлено повышением цены на нефть в период с 2006 года по первое полугодие 2008 года.

Чистое движение денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности

В первом квартале 2010 года чистое движение денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности составило 92 194 898 тыс. тенге, что на 55,7% меньше, чем за аналогичный период 2009 года, что было вызвано снижением инвестиционной активности по приобретению активов в нефтегазовой отрасли как в Казахстане, так и зарубежом.

В 2009 году чистое поступление денежных средств от инвестиционной деятельности, составило 477,1 млрд. тенге или в два раза больше, чем в 2008 году в результате увеличения

объема капитальных затрат по разработке месторождения Кашаган, приобретения Павлодарского НПЗ и покупки 25%-ной доли участия в Rompetrol.

В 2008 году по сравнению с 2007 годом чистое поступление денежных средств от инвестиционной деятельности увеличилось на 4,6%, что было вызвано приобретением дополнительной доли участия в КСКП и завершением работ по расширению производственных мощностей на месторождении Тенгиз, а также приобретением холдинговой компаний, владеющей активами нефтяного терминала г. Батуми.

В 2007 году по сравнению с 2006 годом чистое поступление денежных средств от инвестиционной деятельности снизилось на 14,3%, что было связано с уменьшением уровнем капитальных затрат и инвестиций.

Чистые денежные потоки от финансовой деятельности

В первом квартале 2010 года чистое поступление денежных средств от финансовой деятельности составило 28 716 690 тыс. тенге, что на 79,5% меньше, чем за аналогичный период 2009 года, что было вызвано погашением займа и привлечением дополнительных средств путем рефинансирования.

В 2009 году чистые денежные потоки от финансовой деятельности составили 308,4 млрд. тенге по сравнению с 64,7 млрд. тенге в 2008 году, что было связано со снижением сумм погашения по долговым обязательствам. В начале июля 2009 года Эмитент выпустил 35-летние тенговые облигации на сумму 190,0 млрд. тенге, которые были приобретены АО «ФНБ «Самрук-Казына». В четвертом квартале 2009 года Эмитент выпустил 10-летние индексированные облигации суммой 120,0 млрд. тенге, которые были приобретены АО «Банк Развития Казахстана». Посредством своей дочерней организаций KazMunaiGas Finance B. V. Эмитент привлек дополнительные средства в размере 1,5 млрд. долл. США посредством выпуска Еврооблигаций. В 2009 году общая сумма поступлений по привлеченным займам составила 745,8 млрд. тенге.

В 2008 году по сравнению с 2007 годом чистые денежные потоки от финансовой деятельности снизились на 46,8%. В 2007 году по сравнению с 2006 годом наблюдалась аналогичная тенденция снижения чистых денежных потоков от финансовой деятельности (27,2%). Снижение сумм чистых денежных потоков от финансовой деятельности в течение 2006-2008 гг. было связано с выплатой и погашением долговых обязательств, а также увеличением выплаченных дивидендов.

2. Прогноз денежных потоков Эмитента на ближайшие три года

(млн. долл. США)

	2010П г.	2011П г.	2012П г.	2013П г.
Денежные средства от операционной деятельности				
ЕВИТДА	2 907	2 875	3 171	4 213
Расходы по налогам	(669)	(571)	(563)	(549)
Чистый процентный доход	(253)	(499)	(778)	(1 170)
Изменение в чистом оборотном капитале	(43)	(123)	(126)	(249)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	1 942	1 682	1 704	2 245
Денежные средства от инвестиционной деятельности				
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)
Приобретения	(770)	(500)	-	-

	2010П г.	2011П г.	2012П г.	2013П г.
Продажа активов	770	-	-	-
Прочая инвестиционная деятельность	-	-		
Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности	(3 645)	(4 958)	(4 227)	(4 111)
Денежные средства от финансовой деятельности				
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)
Прочая финансовая деятельность	(160)	(133)	(107)	-
Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности	809	(344)	2 037	3 168
ИТОГО: Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств	(894)	(3 620)	(488)	1 436
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	3 803*	2 909	(711)	(1 199)
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	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.

Другая существенная информация

В 2008 - 2009 гг. и в первой половине 2010 года KazMunaiGaz Finance Sub B.V., дочерняя организация Эмитента выпустил Еврооблигации на общую сумму 6,0 млрд. долл. США, где Эмитент выступает в качестве Гаранта по данным долговым обязательствам и должен соблюдать определенные нефинансовые и финансовые ковенанты. В добавление к этому, кредитная линия на общую сумму в размере 2,5 млрд. долл. США ТД КМГ гарантирована Эмитентом.

Некоторые дочерние организации, входящие в группу НК КазМунайГаз имеют определенные обязательства, связанные с основной деятельностью в результате решений принятых Правительством РК, в частности обязательства по поставкам сырой нефти и нефтепродуктов на казахстанский рынок на ежегодной основе. Также условия некоторых лицензий и контрактов дочерних организации НК КазМунайГаз на недропользование требуют минимального уровня расходов и капитальных затрат за период до истечения срока действия таких лицензий и контрактов.

Управляющий директор
по развитию бизнеса



Т. Бозжанов

Главный бухгалтер

Н.Валентинова

Ташкент қаласы
Управляющий директор
по развитию бизнеса

Т.Бозжанов

Главный бухгалтер

Н.Валентина

