

**Акционерное общество «Разведка Добыча
«КазМунайГаз»**

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая
информация (неаудированная)

За три месяца,
закончившихся на 31 марта 2007 года

Содержание

	Стр.
Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации	
<i>Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (неаудированная)</i>	
Сокращенный консолидированный промежуточный бухгалтерский баланс -----	1
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о доходах и расходах (неаудированный) -----	2
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денег (неаудированный)-----	3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)----	4
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированные) -----	5-14

Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Акционерам и руководству АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»

Введение

Мы провели обзор прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного баланса компании АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» и ее дочерних компаний по состоянию на 31 марта 2007 г., и соответствующего сокращенного консолидированного промежуточного отчета о доходах и расходах, отчета об изменениях в капитале и отчета о движении денег за трехмесячный период, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой информации. Ответственность за подготовку и представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности IAS 34, *Промежуточная финансовая отчетность («IAS 34»)* несет руководство Компании. Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации на основании проведенного нами обзора.

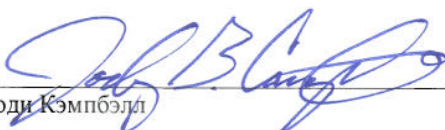
Объем проверки

Мы проводили наш обзор в соответствии с Международным стандартом по оказанию услуг, связанных с Обзорами №2410, *Обзор промежуточной финансовой информации, осуществляемый независимым аудитором Организации*. Обзор промежуточной финансовой информации в основном состоит из обсуждений с персоналом Компании, отвечающим за финансовые и бухгалтерские вопросы, а также аналитических и других обзорных процедур. Обзор существенно меньше по объему процедур, чем аудит, проводимый в соответствии с Международными Стандартами Аудита и, соответственно, у нас не было возможности получить уверенность в том, что нам стали известны все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Таким образом, мы не выдаем аудиторское заключение.

Заклучение

Основываясь на нашем обзоре, нам не стало известно о каких-либо фактах, которые могли бы означать, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с «IAS 34».

5 июня 2007 года


Джоди Кэмпбэлл
Партнер по аудиту

Государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью на территории Республики Казахстан: серия МФЮ – 2, № 0000003, выданная Министерством Финансов Республики Казахстан от 15 июля 2005 года


Гульмира Турмагамбетова
Старший менеджер по аудиту



Квалификационное свидетельство аудитора № 0000374 от 21 февраля 1998 года


Евгений Жемалетдинов
Партнер по аудиту, Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»



Сокращенный консолидированный промежуточный бухгалтерский баланс

В тысячах тенге

	Прим.	31 марта 2007 года (неаудированный)	31 декабря 2006 года (аудированный)
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	6	257.623.017	259.333.372
Финансовые активы	7	2.028.912	102.841.401
Нематериальные активы		7.035.526	7.921.252
Инвестиции в ассоциированные компании		2.789.280	2.884.207
Прочие активы		4.748.689	3.843.312
Итого долгосрочных активов		274.225.424	376.823.544
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы		11.795.673	15.131.619
Предоплата по налогам и НДС к возмещению		5.838.278	11.690.358
Авансы выданные и расходы будущих периодов		7.040.436	4.952.828
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	43.483.912	37.356.601
Прочие финансовые активы	7	216.695.025	226.523.024
Деньги и их эквиваленты	7	188.857.602	62.459.415
Итого текущих активов		473.710.926	358.113.845
Итого активов		747.936.350	734.937.389
КАПИТАЛ			
Уставный капитал		259.276.481	259.276.481
Прочий капитал		760.938	92.249
Нераспределённая прибыль		290.230.507	266.383.385
Капитал акционеров Компании		550.267.926	525.752.115
Доля меньшинства		5.747	5.700
Итого капитала		550.273.673	525.757.815
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Займы		33.990.417	37.972.387
Отсроченный подоходный налог		10.420.790	10.715.701
Резервы	8	53.441.021	52.155.874
Итого долгосрочных обязательств		97.852.228	100.843.962
Текущие обязательства			
Займы		20.539.473	21.695.307
Обязательства по подоходному налогу		26.176.362	25.551.751
Торговая и прочая кредиторская задолженность		31.560.455	40.457.729
Резервы	8	21.534.159	20.630.825
Итого текущих обязательств		99.810.449	108.335.612
Итого обязательств		197.662.677	209.179.574
Итого обязательств и капитала		747.936.350	734.937.389

Примечания на страницах с 5 по 14 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о доходах и расходах (неаудированный)

В тысячах тенге

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2007 года	2006 года
Доходы	9	98.183.632	100.508.776
Операционные расходы	10	(49.168.507)	(39.139.921)
Операционная прибыль		49.015.125	61.368.855
Финансовые доходы		7.748.022	1.889.112
Финансовые расходы		(1.967.990)	(1.994.774)
Расходы по курсовой разнице		(4.142.647)	(1.837.771)
Доля в убытке ассоциированных компаний		(94.928)	(374.409)
Прибыль до подоходного налога		50.557.582	59.051.013
Расходы по подоходному налогу	11	(26.710.413)	(34.258.711)
Чистая прибыль за период		23.847.169	24.792.302
Относимая на счёт:			
Акционеров Компании		23.847.122	24.793.593
Доли меньшинства		47	(1.291)
		23.847.169	24.792.302
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ			
Отнесённая на счет акционеров Компании			
– базовая и разводнённая		0,32	0,53

Примечания на страницах с 5 по 14 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денег (неаудированный)

В тысячах тенге

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2007 года	2006 года
Денежные потоки от операционной деятельности			
Поступление денег от покупателей		91.802.233	101.982.833
Денежные платежи поставщикам и сотрудникам		(48.096.007)	(48.755.529)
Подходный налог уплаченный		(19.377.595)	(16.788.742)
Чистые потоки денежных средств от операционной деятельности		24.328.631	36.438.562
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(9.048.107)	(7.182.539)
Поступления от продажи основных средств		14.877	739.471
Приобретение нематериальных активов		(18.989)	(8.560.500)
Приобретение финансовых активов, удерживаемых для продажи		(2.461.618)	-
Реализация финансовых активов, удерживаемых до погашения, нетто		108.080.824	5.870.574
Погашение займов, полученных от связанных сторон		-	4.000.000
Поступления от реализации дочерних компаний, за вычетом остатков денежных средств выбывших компаний		-	3.355.825
Вознаграждение полученное		7.121.000	784.750
Чистые потоки денежных средств полученные (использованные) в инвестиционной деятельности		103.687.987	(992.419)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления по займам		1.443.082	169.347
Погашение займов		(1.426.122)	-
Дивиденды уплаченные		(319.354)	(127.312)
Вознаграждение уплаченное		(805.553)	(999.617)
Чистые потоки денежных средств использованные в финансовой деятельности		(1.107.947)	(957.582)
Чистый прирост денег и их эквивалентов		126.908.671	34.488.561
Деньги и их эквиваленты на начало года	7	62.459.415	20.187.588
Убытки от курсовой разницы по деньгам и их эквивалентам		(510.484)	(1.100.049)
Деньги и их эквиваленты на конец периода	7	188.857.602	53.576.100

Примечания на страницах с 5 по 14 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Сокращенный консолидированный промежуточный отчёт об изменениях в капитале (неаудированный)

В тысячах тенге

	Относящийся к акционерам Компании				Итого
	Уставный капитал	Прочий капитал	Нераспределённая прибыль	Доля меньшинства	
На 31 декабря 2005 года	11.792.208	-	161.860.819	79.536	173.732.563
Чистая прибыль за год	-	-	24.793.593	(1.291)	24.792.302
Прочие выплаты акционерам	-	-	(114.611)	-	(114.611)
На 31 марта 2006 года	11.792.208	-	186.539.801	78.245	198.410.254
На 31 декабря 2006 года	259.276.481	92.249	266.383.385	5.700	525.757.815
Опционный план	-	520.628	-	-	520.628
Чистая прибыль от финансовых инвестиций, удерживаемых для продажи	-	148.061	-	-	148.061
Чистая прибыль за период	-	-	23.847.122	47	23.847.169
На 31 марта 2007 года	259.276.481	760.938	290.230.507	5.747	550.273.673

Примечания на страницах с 5 по 14 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

В тысячах тенге, если не указано иное

1. ОРГАНИЗАЦИЯ И ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее по тексту «Компания») занимается приобретением, разведкой, разработкой, добычей, переработкой и экспортом углеводородного сырья. Основная деятельность нефтегазовых объектов осуществляется в Прикаспийском и Мангистауском бассейнах Западного Казахстана. Прямым основным акционером Компании является АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее по тексту «НК КМГ» или «Материнская компания»), которая представляет интересы государства в нефтегазовой промышленности Казахстана. С июня 2006 года, 100% акций НК КМГ находятся в собственности Государственной холдинговой компании «Самрук», которая на 100% принадлежит Правительству Республики Казахстан (далее по тексту «Правительство»).

Компания осуществляет свою основную деятельность через производственные подразделения «УзеньМунайГаз» и «ЭмбаМунайГаз». Настоящая финансовая информация отражает финансовое состояние и результаты хозяйственной деятельности данных подразделений и прочих предприятий, преимущественно не связанных с осуществлением основной деятельности, в которых Компания имела контрольную и не контрольную доли участия. Доля участия в таких предприятиях составляли приблизительно 3% от чистых активов Компании по состоянию на 31 марта 2007 года (на 31 декабря 2006 года: 3%). Компания планирует реализовать оставшиеся компании, не связанные с основной деятельностью, к концу 2008 года.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация была утверждена к выпуску Генеральным директором, Заместителем генерального директора по экономике и финансам и Финансовым контролером 30 мая 2007 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация была подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности №34, Промежуточная финансовая отчетность («IAS 34») и должна читаться в сочетании с финансовой отчетностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2006 года.

Курсы обмена

Официальный курс тенге к доллару США на 31 марта 2007 года и 31 декабря 2006 года составлял 123,84 и 127,00 тенге за 1,00 доллар США соответственно. Любой пересчет сумм тенге в доллары США или иную твердую валюту не должен толковаться как утверждение, что такие суммы в тенге были конвертированы, могут быть или будут в будущем конвертированы в твердую валюту по указанным курсам обмена или по иным курсам обмена.

3. СЕЗОННОСТЬ ОПЕРАЦИЙ

Операционные расходы Компании зависят от сезонных колебаний, когда большая часть расходов по материалам, ремонту, обслуживанию и прочим услугам обычно осуществляется в последующих месяцах года, по сравнению с первыми тремя месяцами. Эти колебания в основном, вызваны требованиями по проведению открытых конкурсов согласно Закона «О государственных закупках».

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ

За три месяца, закончившихся 31 марта 2007 года, сумма ссудной задолженности в размере 4.623.811 тысяч тенге была погашена сырой нефтью по условиям соглашения о финансировании (три месяца 2006 года – 4.314.913 тысяч тенге).

Указанные неденежные операции исключены из сокращенного консолидированного промежуточного отчета о движении денег.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

В тысячах тенге, если не указано иное

5. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

За исключением нижеприведенных абзацев, учетная политика, использованная для целей подготовки данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, которая применялась при подготовке финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года.

Новые стандарты финансовой отчетности

МСФО 7, *Финансовые инструменты: раскрытие информации*, и дополнительная поправка к МСБУ 1, *Представление финансовой отчетности – Раскрытие информации о капитале*, вступает в силу для годовых периодов, начавшихся 1 января 2007 года или после этой даты. Принятие МСФО 7 и поправки к МСБУ 1 приведут к дополнительным раскрытиям, включая анализ чувствительности к рыночным рискам и управление капиталом.

КИМСФО 7, *Применение подхода по перевыпуску отчетности согласно МСБУ 29*, вступает в силу для годовых периодов, начавшихся 1 марта 2006 года или после этой даты. Данная интерпретация не применима для операций Компании.

КИМСФО 8, *Сфера применения МСФО 2*, вступает в силу для годовых периодов, начавшихся 1 мая 2006 года или после этой даты. Руководство не ожидает существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании в результате принятия этой интерпретации.

КИМСФО 9, *Переоценка встроенных производных финансовых инструментов*, вступает в силу для годовых периодов, начавшихся 1 июня 2006 года или после этой даты. Руководство не ожидает существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании в результате принятия этой интерпретации.

КИМСФО 10, *Промежуточная финансовая отчетность и обесценение*, вступает в силу для годовых периодов, начавшихся 1 ноября 2006 года или после этой даты. Руководство не ожидает существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании в результате принятия этой интерпретации.

МСФО 8, *Операционные сегменты*, вступает в силу для годовых периодов, начавшихся 1 января 2009 года или после этой даты. Руководство не ожидает существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании в результате принятия этой интерпретации.

Поправка к МСБУ 23, *Затраты по займам*, вступает в силу для годовых периодов, начавшихся 1 января 2009 года или после этой даты. Руководство не ожидает существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании в результате принятия этой интерпретации.

КИМСФО 11, *МСФО 2 - Операции Группы и выкупленные акции*, вступает в силу для годовых периодов, начавшихся 1 марта 2007 года или после этой даты. Руководство не ожидает существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании в результате принятия этой интерпретации.

КИМСФО 12, *Договоры концессии в сфере услуг*, вступает в силу для годовых периодов, начавшихся 1 марта 2007 года или после этой даты. Руководство не ожидает существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании в результате принятия этой интерпретации.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

В тысячах тенге, если не указано иное

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Приобретения основных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2007 года, составляют 9.002.735 тысяч тенге.

Чистая балансовая стоимость выбытий основных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2007 года, составляет 2.010.385 тысяч тенге, чистый убыток от выбытия основных средств составляет 760.549 тысяч тенге.

7. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Прочие финансовые активы

	31 марта 2007 года (неаудированный)	31 декабря 2006 года (аудированный)
Заем к получению от НК КМГ	–	100.786.068
Прочие	2.028.912	2.055.333
Итого долгосрочных финансовых активов	2.028.912	102.841.401
Депозиты, выраженные в тенге	72.207.588	131.995.651
Депозиты, выраженные в долларах США	37.876.058	90.461.651
Заем к получению от НК КМГ	100.080.425	–
Прочие	6.530.954	4.065.722
Итого краткосрочных финансовых активов	216.695.025	226.523.024
	218.723.937	329.364.425

Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 марта 2007 года (неаудированный)	31 декабря 2006 года (аудированный)
Торговая дебиторская задолженность	42.873.170	37.273.438
Прочие	3.678.165	3.378.453
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(3.067.423)	(3.295.290)
	43.483.912	37.356.601

Деньги и их эквиваленты

	31 марта 2007 года (неаудированный)	31 декабря 2006 года (аудированный)
Срочные депозиты	157.784.261	58.399.928
Средства в банках и наличность в кассе	31.073.341	4.059.487
	188.857.602	62.459.415

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

В тысячах тенге, если не указано иное

8. РЕЗЕРВЫ

	Обязательства по экологической реабилитации	Налоги	Обязательства по ликвидации скважин и восстановлению месторождений	Прочие	Итого
На 31 декабря 2006 года (аудированный)	30.018.963	17.785.480	21.757.268	3.224.988	72.786.699
На 31 марта 2007 года (неаудированный)	30.019.006	19.196.867	22.363.647	3.395.660	74.975.180

Описание этих резервов, включая существенные оценки и допущения, раскрыто в Примечании 5 финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2006 года.

9. ДОХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2007 года (неаудированный)	2006 года (неаудированный)
Экспорт:		
Сырая нефть	88.748.856	89.490.879
Внутренний рынок:		
Сырая нефть	7.670.330	6.668.051
Продукты переработки нефти	–	2.821.725
Продукты переработки газа	890.412	793.897
Прочие доходы и услуги	874.034	734.224
	98.183.632	100.508.776

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

В тысячах тенге, если не указано иное

10. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2007 года	2006 года
	(неаудированный)	(неаудированный)
Транспортные расходы	13.775.364	12.393.693
Выплаты работникам	9.194.061	8.611.776
Износ, истощение и амортизация	8.512.261	7.913.091
Роялти	3.415.723	3.733.902
Услуги по ремонту, обслуживанию и прочие	2.847.004	3.440.166
Материалы	2.707.934	1.827.461
Управленческий гонорар и комиссии по продажам	2.029.035	1.894.384
Электроэнергия	1.763.642	1.501.765
Налоги, помимо подоходного налога	1.275.114	1.725.521
Штрафы и пени	797.423	182.948
Расходы на социальную инфраструктуру	303.332	2.758.839
Сторно штрафа по экологии	-	(11.427.958)
Прочие	2.547.614	4.584.333
	49.168.507	39.139.921

11. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2007 года	2006 года
	(неаудированный)	(неаудированный)
Корпоративный подоходный налог	17.686.159	19.826.579
Налог на сверхприбыль	9.319.165	15.279.183
Текущий подоходный налог	27.005.324	35.105.762
Корпоративный подоходный налог	35.273	(383.987)
Налог на сверхприбыль	(330.184)	(463.064)
Отсроченный подоходный налог	(294.911)	(847.051)
Расходы по подоходному налогу	26.710.413	34.258.711

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

В тысячах тенге, если не указано иное

12. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Категория «предприятия, под общим контролем», включает в себя предприятия группы Материнских компаний, и все эти предприятия контролируются государством. Народный Банк Казахстана является связанной стороной, так как банк контролируется членом Совета Директоров Материнской компании. Продажи и покупки со связанными сторонами в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2007 и 2006 годов, а также сальдо расчетов по связанным сторонам по состоянию на 31 марта 2007 года и 31 декабря 2006 года представлены ниже:

	2007 год (неаудированный)	2006 год (неаудированный)
Продажи товаров и услуг		
Предприятия под общим контролем	80.033.056	77.556.491
Ассоциированные компании	991	2.124
Приобретения товаров и услуг		
Предприятия под общим контролем	11.600.007	10.297.573
Материнская компания	2.219.594	1.816.986
Ассоциированные компании	23.043	97.598
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	214.163	-
Вознаграждение начисленное на финансовые активы		
Народный Банк Казахстана	296.097	-
Средняя процентная ставка на депозиты	4,54 %	-
Материнская компания	1.894.021	-
Вознаграждению ключевому руководящему персоналу		
Заработная плата и прочие краткосрочные вознаграждения	68.007	244.694
Выплаты на основе долевых инструментов	114.672	-
	(неаудированный)	(аудированный)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Предприятия под общим контролем	37.178.781	31.996.067
Материнская компания	786.941	-
Ассоциированные компании	185	226
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	344.505	273.492
Торговая кредиторская задолженность		
Предприятия под общим контролем	769.713	1.725.051
Материнская компания	4.248.830	2.114.180
Ассоциированные компании	153.497	293.088
Займы к получению		
Предприятия под общим контролем	95.967	94.185
Материнская компания	100.080.425	100.786.068
Займы к погашению		
Материнская компания	7.110.752	5.720.113
Финансовые активы		
Народный Банк Казахстана	50.000	26.085.624
Деньги и их эквиваленты		
Народный Банк Казахстана	15.539.513	35.697.194

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

В тысячах тенге, если не указано иное

13. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Условия ведения деятельности

Несмотря на то, что с 2002 года казахстанская экономика считается рыночной, она продолжает демонстрировать определённые особенности, более свойственные экономике переходного периода. К таким характерным для переходного периода особенностям относились высокие темпы инфляции в течение ряда лет, отсутствие ликвидности на рынках капитала, а также существование валютного контроля, не позволявшего национальной валюте стать ликвидным платёжным средством за пределами Казахстана.

На деятельность и финансовое положение Компании будет по-прежнему оказывать влияние развитие политической ситуации в Казахстане, включая применение действующего и будущего законодательства, а также нормативных актов в области налогообложения. Компания не считает, что эти потенциальные обязательства в отношении ее деятельности носят более существенный характер, чем потенциальные обязательства аналогичных предприятий в Казахстане.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Казахстанское правительство обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок. Так как цена по таким дополнительным поставкам сырой нефти согласовывается с материнской компанией, она может быть значительно ниже мировых цен и может даже устанавливаться на уровне себестоимости добычи. В случае если Правительство обяжет Компанию поставить дополнительный объем сырой нефти, превышающий объем поставляемой Компанией в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше выручки от продажи сырой нефти на экспорт, что в свою очередь может значительно и негативно повлиять на деятельность, перспективы, финансовое состояние и доходы Компании.

Налогообложение

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 2,5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов. Финансовые периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение пяти календарных лет, предшествующих году, в котором проводится проверка. При определённых обстоятельствах проверка могут охватывать более длительные периоды. Ввиду неопределённости, присущей казахстанской системе налогообложения, потенциальная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящее время и начисленную на 31 марта 2007 года. Руководство считает, что на 31 марта 2007 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Компании по налогам будет подтверждена, кроме случаев, когда резервы начислены в настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (Примечание 8).

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

В тысячах тенге, если не указано иное

13. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)*Экологические обязательства*

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Штрафы за нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды могут быть весьма суровы. По состоянию на конец 2005 года Компания начислила 11,4 миллиардов тенге за превышение разрешенных норм по загрязнению месторождений. Начисление штрафа Правительством было обусловлено поздним согласованием плана по восстановлению в соответствии с Меморандумом о взаимопонимании, подписанным в середине 2005 года. До тех пор пока условия Меморандума о взаимопонимании не будут изменены, в соответствии со сроками, отраженными в данном меморандуме, существует вероятность начисления дополнительных штрафов. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате более строгой интерпретации существующих положений, гражданских исков или изменений в законодательстве не могут быть достоверно оценены. 7 июля 2006 года Специализированный Межрайонный Экономический Суд («МЭС») города Астана вынес решение в пользу Компании и полностью отказал в удовлетворении иска. 20 июля 2006 года Мангистауское областное территориальное управление охраны окружающей среды обжаловало решение МЭС в вышестоящем органе, который был рассмотрен коллегией по гражданским делам суда города Астана 9 августа 2006 года. Коллегия подтвердила решение МЭС, таким образом, решение от 7 июля 2006 года вступило в силу. После решения от 9 августа 2006 года Генеральная прокуратура выразила протест в порядке надзора в отношении вынесения судебного решения в пользу Компании по иску об уплате штрафа за нанесение ущерба окружающей среде. 16 ноября 2006 года Надзорный совет Суда г. Астана отклонил этот протест и оставил ранее вынесенное в пользу Компании судебное решение в силе. Мангистауское областное территориальное управление охраны окружающей среды имеет право обжаловать решение в Верховном суде в срок до 9 августа 2007 года. Основываясь на благоприятном решении МЭС и апелляции суда, руководство Компании приняло решение о сторнировании ранее начисленных расходов по штрафу 11,4 миллиарда тенге в 2006 году. Несмотря на сложившуюся ситуацию, не существует уверенности, что не будут начислены дополнительные штрафы и пени. Потенциальные обязательства могут возникнуть на основе более строгого толкования существующих положений, гражданского законодательства или изменения в законодательстве не могут быть достоверно оценены. Кроме прочих условных обязательств, раскрытых в финансовой отчетности за 2006 год, в соответствии с текущим законодательством, руководство считает, что не существует вероятных либо возможных экологических обязательств, которые могут существенно и негативно влиять на финансовое положение Компании, отчет о доходах и расходах и отчет о движении денег.

Судебные разбирательства

В течение трех месяцев Компания была вовлечена в ряд судебных разбирательств (как в качестве истца, так и ответчика), возникающих в ходе осуществления обычной деятельности. По мнению руководства, не существует текущих судебных разбирательств или неразрешенных исков, которые могли бы оказать существенное отрицательное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Компании, и которые не были бы начислены или раскрыты в данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

В тысячах тенге, если не указано иное

13. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Лицензии на нефтяные месторождения

Компания является объектом периодических проверок со стороны государственных органов касательно её деятельности в отношении выполнения требований лицензий и контрактов на недропользование. Руководство сотрудничает с государственными органами по согласованию мер, необходимых для разрешения вопросов, выявленных в ходе таких проверок. Невыполнение положений, содержащихся в лицензии, может привести к штрафам, пени, ограничению, приостановлению или отзыву лицензии. Руководство Компании считает, что любые вопросы, касающиеся несоблюдения условий контрактов или лицензий, будут разрешены посредством переговоров или исправительных мер и не окажут существенного влияния на финансовое положение Компании, отчёт о доходах и расходах или движении денег.

Месторождения нефти и газа Компании расположены на земле, принадлежащей Мангистауской и Атырауской областным администрациям. Лицензии выданы Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан, и Компания уплачивает роялти и налог на сверхприбыль для осуществления разведки и добычи нефти и газа на этих месторождениях.

Основные лицензии Компании и сроки прекращения их действия представлены в следующей таблице:

Месторождение	Контракт	Дата Окончания
Узень (8 месторождений)	№ 40	2021 год
Эмба (1 месторождение)	№ 37	2021 год
Эмба (1 месторождение)	№ 61	2017 год
Эмба (23 месторождения)	№ 211	2018 год
Эмба (15 месторождений)	№ 413	2020 год

Руководство считает, что по существующему законодательству Компания сможет продлить свои лицензии сверх первоначального срока окончания действия, в случаях, когда такое продление отвечает экономическим интересам Компании.

Гарантии, залоги и обязательные условия

Долгосрочные активы Компании, находящиеся в залоге по состоянию на 31 марта 2007 года составили примерно 19 миллиардов тенге. Некоторые соглашения о финансировании требуют от Компании поддерживать определённые финансовые коэффициенты и соблюдать другие положения. Невыполнение данных условий может привести к тому, что долгосрочный заём будет востребован кредитором. Руководство считает, что на конец каждого представленного периода, Компания полностью соблюдала все положения таких соглашений.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

В тысячах тенге, если не указано иное

14. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Лицензии и контракты на нефтяные месторождения

Годы	Капитальные расходы	Операционные расходы
2007	21.016.087	3.383.071
2008	1.471.190	4.240.886
2009	858.000	3.875.761
2010	841.000	3.875.126
2011	841.000	3.875.126
2012 - 2021	-	30.377.170
Итого	25.027.277	49.627.140

Обязательства по поставке сырой нефти

По условиям соглашения о предэкспортном финансировании, от Компании требуется осуществлять ежемесячные поставки 150.000 тонн сырой нефти в пользу заимодателя в срок до сентября 2009 по справедливой стоимости, определяемой на дату поставки. У Компании также есть обязательства по поставке нефти и нефтепродуктов на внутренний рынок в соответствии с директивами Правительства.

15. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Погашение займа к получению

17 апреля 2007 года материнская компания НК КМГ выплатила Компании 99,3 миллиарда тенге, полностью погасив обязательство НК КМГ по займу и начисленному интересу на эту же дату.

Приобретение доли в ТОО СП Казгермунай

24 апреля 2007 года Компания официально завершила сделку по покупке и передаче 50% доли участия в ТОО СП Казгермунай у НК КМГ. Вознаграждение выплаченное НК КМГ составило 118,3 миллиардов тенге. Компания выбрала метод учета по долевому участию для учета приобретенной доли в совместном предприятии.

Дивиденды объявленные по результатам 2006 года

18 мая 2007 года на годовом общем собрании акционеров было принято решение о выплате дивидендов в размере 500 тенге за одну акцию. Выплата дивидендов по итогам 2006 г. будет производиться акционерам Компании по состоянию на 28 мая 2007 года. Общая сумма дивидендов к выплате оценивается около 37 миллиардов тенге.

Получение опциона на покупку 50% доли в CITIC Canada Energy Limited ("CCEL")

28 декабря 2006 года, CITIC Group ("CITIC") предоставила НК КМГ опцион на право покупки 50% доли участия компании CCEL, нефтедобывающей компании, расположенной на территории Республики Казахстан. Этот опцион был получен в связи с приобретением CCEL компанией CITIC 25 октября 2006 года за 1,91 миллиарда долларов США (236,53 миллиарда тенге по курсу на 31 марта 2007 года), допуская возможные ценовые корректировки.

В последствии, 29 мая 2007 года Компания получила право использовать опцион НК КМГ и купить 50% CCEL у CITIC по стоимости равной 50% цены приобретения CITIC, подверженной определенным корректировкам. Компания может исполнить опцион в срок до 1 сентября 2007 года с возможностью его продления по взаимному согласию.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подписана 30 мая 2007 года следующими официальными лицами Компании:

Генеральный директор

Балжанов А.К.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Бекежанова Ж.Д.

Финансовый контролер

Дрэйдер Ш.

КОНТАКТЫ

Юридический адрес компании:

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»

Республика Казахстан,

010000 Астана,

Улица Тауелсіздік, 2

Телефон: +7 (3172) 977 401

Факс: +7 (3172) 977 403

www.kmger.kz