

**Акционерное общество «Разведка Добыча
«КазМунайГаз»
и его дочерние организации**

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая
информация (неаудированная)

По состоянию на 30 июня 2006 года и за шесть месяцев,
закончившихся на указанную дату

Содержание

	Стр.
Заключение независимого аудитора по обзорной проверке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации	
Сокращенный консолидированный промежуточный бухгалтерский баланс (неаудированный) - 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 собственном капитале (неаудированный)-----	4
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированные)-----	5-18

Заключение независимого аудитора по обзорной проверке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Акционерам и руководству АО «Разведка Добыча КазМунайГаз»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного баланса, компании АО «Разведка Добыча КазМунайГаз» и ее дочерних компаний («Группа») по состоянию на 30 июня 2006 г., и соответствующих сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о доходах и расходах, об изменениях капитала и о движении денег за шесть месяцев по указанную дату и пояснений к финансовой информации. Ответственность за подготовку и представление указанной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (МСФО) 34, Промежуточная финансовая отчетность (МСФО 34) несет руководство Группы. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить заключение об этой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзора

Мы провели нашу обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом проведения обзорной проверки 2410, *Задание по обзору промежуточной финансовой отчетности, осуществляемое независимым аудитором*. Обзорная проверка промежуточной финансовой информации состоит из запросов, в основном, к персоналу ответственному за финансовые вопросы и отчетность, и выполнения аналитических процедур и других процедур обзора. По объему выполняемых процедур обзорная проверка существенно меньше аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита и, следовательно, не дает нам уверенности в том, что мы будем осведомлены обо всех существенных вопросах, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторского мнения.

Заключение

При проведении обзорной проверки ничто не привлекло наше внимание, что дало бы нам основание полагать, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация во всех существенных аспектах не подготовлена в соответствии с МСФО 34.



16 ноября 2006 года

Сокращенный консолидированный промежуточный бухгалтерский баланс (неаудированный)

(В тысячах тенге)

	Прим.	30 июня 2006 года	31 декабря 2005 года
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	7	248.051.200	243.131.834
Финансовые активы	9	2.529.358	53.963.138
Прочие активы	8	18.279.405	8.665.381
		268.859.963	305.760.353
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы		13.176.941	15.409.658
Предоплата по налогам и НДС к возмещению		15.991.306	22.121.101
Авансы, выданные и расходы будущих периодов		7.743.073	6.993.525
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9	32.553.029	45.918.226
Прочие финансовые активы	9	70.856.182	19.993.257
Деньги и их эквиваленты	9	23.257.775	20.187.588
		163.578.306	130.623.355
Итого активов		432.438.269	436.383.708
КАПИТАЛ			
Уставный капитал		11.792.208	11.792.208
Нераспределённый доход		212.605.721	161.860.819
Доля акционеров Компании		224.397.929	173.653.027
Доля меньшинства		79.480	79.536
Итого капитала		224.477.409	173.732.563
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Займы	10	39.936.538	54.028.740
Отсроченный подоходный налог		12.587.421	14.197.680
Резервы	11	50.418.686	49.701.648
		102.942.645	117.928.068
Текущие обязательства			
Займы	10	18.004.003	21.121.175
Обязательства по налогу на прибыль		30.579.375	46.994.090
Торговая и прочая кредиторская задолженность		32.669.391	51.167.595
Резервы	11	23.765.446	25.440.217
		105.018.215	144.723.077
Итого обязательств		207.960.860	262.651.145
Итого обязательств и капитала		432.438.269	436.383.708

Примечания на страницах с 5 по 18 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о доходах и расходах

(неаудированный)

(В тысячах тенге)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2006 года	2005 года
ПРОДОЛЖАЮЩАЯСЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Доходы	12	200.236.681	149.692.266
Операционные расходы	13	(80.357.834)	(83.339.313)
Операционная прибыль		119.878.847	66.352.953
Финансовые (расходы) доходы	14	(4.532.891)	932.706
Прибыль до подоходного налога и доли меньшинства		115.345.956	67.285.659
Расходы по подоходному налогу	15	(65.126.467)	(38.678.974)
Чистая прибыль за период от продолжающейся деятельности		50.219.489	28.606.685
ПРЕКРАЩЁННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Чистая прибыль за период от прекращённой деятельности	3	–	591.426
Чистая прибыль за период		50.219.489	29.198.111
Относимая на счёт:			
Акционеров Компании		50.219.545	29.112.756
Доли меньшинства		(56)	85.355
		50.219.489	29.198.111
ДОХОД НА АКЦИЮ			
Отнесённый на акционеров Компании			
От продолжающейся деятельности – базовая и разводненная		1,06	0,62
От прекращённой деятельности – базовая и разводненная		–	0,01

Примечания на страницах с 5 по 18 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денег (неаудированный)

(В тысячах тенге)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2006 года	2005 года
Денежные потоки от операционной деятельности			
Поступление денег от покупателей		207.489.065	152.919.544
Денежные платежи поставщикам и работникам		(89.321.868)	(85.243.454)
Подходный налог уплаченный		(79.839.490)	(28.834.970)
Чистая сумма денежных потоков от операционной деятельности		38.327.707	38.841.120
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств	7	(22.347.702)	(24.501.109)
Поступления от продажи основных средств		748.913	1.154
Приобретение нематериальных активов	8	(8.649.300)	(72)
Приобретение финансовых активов, удерживаемых до погашения	9	(15.178.661)	(52.803.205)
Займы, выданные связанным сторонам	16	—	(26.000.000)
Погашение займов, полученных от связанных сторон	16	9.638.693	78.790
Поступления от реализации дочерних компаний, за вычетом остатков денежных средств выбывших компаний	3	3.567.825	946.045
Вознаграждение полученное		1.210.309	718.734
Чистая сумма денежных потоков от инвестиционной деятельности		(31.009.923)	(101.559.663)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Выпуск акций		—	31.078
Поступления по займам	10	412.120	64.817.175
Погашение займов	10	(1.530.594)	(8.451.810)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании		(35.615)	(19.349)
Возврат дивидендов от акционеров Компании		—	20.353
Вознаграждение уплаченное		(2.099.944)	(1.249.391)
Чистая сумма денежных потоков от финансовой деятельности		(3.254.033)	55.148.056
Чистый прирост денег и их эквивалентов		4.063.751	(7.570.487)
Деньги и их эквиваленты на начало года	9	20.187.588	14.127.579
Прибыли (убытки) от курсовой разницы по деньгам и их эквивалентам		(993.564)	210.878
Деньги и их эквиваленты на конец периода	9	23.257.775	6.767.970

Примечания на страницах с 5 по 18 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменении капитала (неаудированный)

(В тысячах тенге)

	Относящийся к акционерам Компании				Итого
	Уставный капитал	Прочие резервы	Нераспределённый доход	Доля меньшинства	
На 31 декабря 2004 года	11.761.130	1.315.825	154.162.438	1.494.303	168.733.696
Выпуск акций	31.078	–	–	–	31.078
Прочие выплаты акционерам (Примечание 16)	–	–	(469.582)	–	(469.582)
Чистая прибыль за период	–	–	29.112.756	85.355	29.198.111
На 30 июня 2005 года	11.792.208	1.315.825	182.805.612	1.579.658	197.493.303
На 31 декабря 2005 года	11.792.208	–	161.860.819	79.536	173.732.563
Взнос акционеров (Примечание 16)	–	–	525.357	–	525.357
Чистая прибыль за период	–	–	50.219.545	(56)	50.219.489
На 30 июня 2006 года	11.792.208	–	212.605.721	79.480	224.477.409

Примечания на страницах с 5 по 18 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

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, и которая владеет 97,87% голосующих акций Компании. 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»).

29 декабря 2004 года Компания приобрела 86,7% долю в Атырауском нефтеперерабатывающем заводе (далее по тексту «АНПЗ») у НК КМГ и впоследствии увеличила свою долю до 99,1%, до продажи АНПЗ обратно, предприятию, контролируемому НК КМГ 29 декабря 2005 года (Примечание 3).

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация отражает финансовое положение и результаты хозяйственной деятельности производственных филиалов Компании и других непрофильных предприятий, в которых Компания имеет долю участия. Доля участия в таких предприятиях составляли приблизительно 4% от чистых активов Компании по состоянию на 30 июня 2006 года (на 31 декабря 2005 года: приблизительно 7%). После реализации АНПЗ и прочих непрофильных активов в 2005 году, Компания планирует реализовать оставшиеся компании, не связанные с основной деятельностью, к концу 2007 года.

В рамках первичного размещения акций, 28 сентября 2006 года Компания разместила 23,086,791 обыкновенную акцию на Лондонской и Казахстанской фондовых биржах (Примечание 19).

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая информация была утверждена для выпуска Генеральным директором, Заместителем генерального директора по экономике и финансам и Главным бухгалтером Компании 16 ноября 2006 года.

2. Основа подготовки финансовой информации

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая информация была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета №34, *Промежуточная финансовая отчетность* («МСБУ 34») и должна читаться в сочетании с финансовой отчетностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2005 года.

Курсы обмена. Официальный курс тенге к доллару США на 30 июня 2006 года и 31 декабря 2005 года составлял 118,69 и 133,77 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.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

(В тысячах тенге, если не указано иное)

3. Прекращённая деятельность

29 декабря 2005 года Компания продала АНПЗ компании группы НК КМГ за 3,5 миллиарда тенге, которые были получены в 2006 году. Эффект от выбытия, оказанный на баланс, раскрывается в финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2005 года. Эффект от выбытия, оказанный на отчет о доходах и расходах и отчет о движении денег за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 года приведен ниже.

Доходы	4.155.116
Расходы	(2.790.946)
Прибыль от прекращенной деятельности до учёта подоходного налога	1.364.170
Расходы по подоходному налогу	(772.744)
Чистая прибыль от прекращенной деятельности после подоходного налога	591.426
Денежные потоки от операционной деятельности	(2.869.622)
Денежные потоки от инвестиционной деятельности	(5.608.201)
Денежные потоки от финансовой деятельности	67.256
Итого: денежные потоки от прекращенной деятельности	(8.410.567)

Исторически Компания приобретала услуги по переработке давальческого сырья у АНПЗ в целях выполнения своих обязательств по поставке на внутренний рынок (Примечание 17 и Примечание 18). Однако, в конце 2005 года Компания начала прямые продажи сырой нефти АНПЗ в целях выполнения своих обязательств по поставкам на внутренний рынок. В дальнейшем, по крайней мере, до 2010 года, Компания ожидает увеличение продаж сырой нефти на АНПЗ до 2,2 миллионов метрических тонн («тонн») в год, из которых 1,9 миллионов тонн будут реализованы по себестоимости плюс 3%, а оставшийся объем в 0,3 миллионов тонн по рыночной цене, а также уменьшения объемов переработки давальческой нефти до незначительных. Учетная политика в отношении определения суммы прибыли от продолжающейся и прекращенной деятельности раскрывается в Примечании 6 финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2005 года.

4. Сезонность операций

Операционные расходы Компании зависят от сезонных колебаний, когда большая часть расходов по материалам, ремонту, обслуживанию и прочим услугам обычно осуществляется во второй половине года. Эти колебания в основном, вызваны требованиями по проведению открытых конкурсов согласно Закона «О государственных закупках».

5. Существенные неденежные операции

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня, 2006 года, сумма задолженности в 8.347.568 тысяч тенге по условиям соглашения о финансировании была погашена сырой нефтью (шесть месяцев 2005 года – 4.755.527 тысяч тенге).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 года, Компания получила 8.710.389 тысяч тенге заёмных средств в форме товаров и услуг, которые были выплачены основным работодателем непосредственно поставщикам.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

(В тысячах тенге, если не указано иное)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 года, Компания осуществила зачёт корпоративного подоходного налога к уплате в размере 1.000.000 тысяч тенге в счёт переплаты по социальному и индивидуальному подоходному налогам.

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

6. 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 2005 года

Новые стандарты бухгалтерского учета. Следующие новые стандарты, а также дополнения к стандартам и интерпретациям являются обязательными для финансового года, заканчивающегося 31 декабря 2006 года:

МСБУ 19 (Дополнение), *Актuarные прибыли и убытки, Планы Группы и Раскрытия*, вступивший в силу с 1 января 2006 года, внедряющий дополнительные опции по признанию актуарных доходов и расходов относительно вознаграждения по окончании трудовой деятельности. Дополнение к МСБУ 19 не оказало существенного влияния на финансовое положение Компании или итоги финансовых операций.

МСБУ 21 (Дополнение), *Чистые инвестиции в деятельность зарубежом*, вступивший в силу с 1 января 2006 года, не имеет отношения к деятельности Компании.

МСБУ 39 (Дополнение), *Право на оценку по справедливой стоимости*; МСБУ 39 (Дополнение), *Учет хеджирования денежных потоков прогнозируемых внутригрупповых сделок*; МСБУ 39 и МСФО 4 (Дополнение), *Договоры финансовых гарантий*, все вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2006 года, они поясняют использование справедливой стоимости, уточняют, что определения финансового хеджирования применимо и для определенных внутригрупповых транзакций и поясняют учет страховых контрактов. Дополнения к МСБУ 39 и МСФО 4 не оказали существенного влияния на финансовое состояние Компании или результаты операций.

МСФО 6, *Разведка и оценка минеральных ресурсов* вступило в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2006 года. МСФО 6 разрешает продолжительное использование практики по признанию и учету разведочных и оценочных активов, применявшейся до принятия МСФО. МСФО 6 также предоставляет конкретное руководство по обесценению разведочных и оценочных активов. Принятие МСФО 6 не оказало существенного влияния на финансовое положение Компании или итоги финансовых операций.

КИМСФО 4, *Определение наличия в сделке условий аренды*, вступило в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2006 года. Принятие КИМСФО 4 не оказало существенного влияния на финансовое положение Компании или итоги финансовых операций.

КИМСФО 5, *Права на доли, возникающие в связи с фондами вывода из эксплуатации, восстановления и экологической реабилитации*, вступило в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2006 года. Принятие КИМСФО 5 не оказало существенного влияния на финансовое положение Компании или итоги финансовых операций.

КИМСФО 6, *Обязательства, возникающие в связи с участием в специализированном рынке – отходы электротехнического и электронного оборудования*, вступил в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 декабря 2005 года. Принятие КИМСФО 6 не оказало существенного влияния на финансовое положение Компании или итоги финансовых операций.

Следующие новые стандарты, дополнения к стандартам и интерпретациям были выпущены, но не были введены в действие в 2006 году и не были приняты досрочно Компанией:

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

(В тысячах тенге, если не указано иное)

МСФО 7, *Финансовые инструменты: Раскрытия*, и Дополнение к МСБУ 1, *Представление финансовой отчетности — Раскрытия капитала*, вводятся в действие для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2007 года. Принятие МСФО 7 и дополнения к МСБУ 1 приведут к дополнительным раскрытиям, включая анализ чувствительности к рыночным рискам и раскрытия по управлению капиталом.

КИМСФО 7, *Применение подхода по перевыпуску отчетности согласно МСБУ 29*, применяется для годовых периодов, начинающихся с 1 марта 2006 года. Данная интерпретация в данное время не применима к деятельности Компании.

КИМСФО 8, *Сфера применения МСФО 2*, применяется для годовых периодов, начинающихся с 1 июня 2006 года. Руководство считает, что данная интерпретация не будет иметь существенного влияния на финансовое состояние Компании или итоги финансовых операций.

КИМСФО 9, *Переоценка встроенных производных инструментов*, применяется для годовых периодов, начинающихся с 1 июня 2006 года. Руководство считает, что данная интерпретация не будет иметь существенного влияния на финансовое положение Компании или итоги финансовых операций.

7. Основные средства

Приобретения основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года, составляют 23.239.118 тысяч тенге и в основном состоят из бурения производственных скважин на сумму 6.783.843 тысяч тенге, строительства объектов инфраструктуры на сумму 6.547.415 тысяч тенге, а также приобретений машин и оборудования на сумму 5.215.378 тысяч тенге. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года, выбытие основных средств составило 3.222.297 тысяч тенге.

8. Прочие активы

	30 июня 2006 года	31 декабря 2005 года
Нематериальные активы	9.152.160	1.340.657
Инвестиции в ассоциированные предприятия	3.655.190	4.516.696
Авансы выплаченные	1.840.977	765.598
НДС к возмещению	2.138.492	—
Прочие	1.492.586	2.042.430
	18.279.405	8.665.381

Нематериальные активы включают в себя контракт и лицензию на разведку и добычу нефти на месторождении в Западном Казахстане, которые Компания приобрела у ТОО «Арал Петролеум» в феврале 2006 года за 8,6 миллиардов тенге. Право на разведку истекает в феврале 2009 года.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

(В тысячах тенге, если не указано иное)

9. Финансовые активы

Депозиты и другие финансовые активы

	30 июня 2006 года	31 декабря 2005 года
Депозиты, выраженные в долларах США	–	47.488.350
Прочие	2.529.358	6.474.788
Итого долгосрочных финансовых активов	2.529.358	53.963.138
Депозиты, выраженные в долларах США	42.134.950	6.688.500
Депозиты, выраженные в тенге	21.200.037	–
Займы к получению (Примечание 16)	3.665.000	13.304.487
Прочие	3.856.195	270
Итого краткосрочных финансовых активов	70.856.182	19.993.257
	73.385.540	73.956.395

Средневзвешенная процентная ставка по депозитам составляла 6,8% на 30 июня 2006 года (31 декабря 2005 года: 6,6%). Средневзвешенная ставка по депозитам в тенге на 30 июня 2006 года составляет 7,8%. Прочие текущие финансовые активы в основном составляют облигации, деноминированные в долларах США, со средневзвешенной процентной ставкой 5%. Займы к получению, в основном деноминированы, в тенге. Остальные финансовые активы деноминированы в тенге.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2006 года	31 декабря 2005 года
Торговая дебиторская задолженность	27.663.927	38.752.145
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(628.093)	(895.784)
Прочие	5.517.195	8.061.865
	32.553.029	45.918.226

Дебиторская задолженность деноминированная в долларах США составляет 78% и 75% от общей суммы торговой и прочей дебиторской задолженности по состоянию на 30 июня 2006 года и 31 декабря 2005 года соответственно. Остальная сумма дебиторской задолженности деноминирована в тенге.

Деньги и их эквиваленты

	30 июня 2006 года	31 декабря 2005 года
Срочные депозиты в казахстанских банках	14.000.000	9.815.804
Средства в банках и наличность в кассе	9.257.775	10.371.784
	23.257.775	20.187.588

Средневзвешенная процентная ставка по срочным депозитам составляла 2,4% на 30 июня 2006 года (31 декабря 2005 года: 4,8%). Деньги и их эквиваленты, деноминированные в долларах США, составляют приблизительно 13% от общей суммы по состоянию на 30 июня 2006 года (приблизительно 70% по состоянию на 31 декабря 2005 года). Остальные деньги и их эквиваленты деноминированы в тенге.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

(В тысячах тенге, если не указано иное)

10. Займы

	30 июня 2006 года	31 декабря 2005 года
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	52.835.904	69.309.083
Средневзвешенные ставки вознаграждения	6,36%	6,32%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	5.104.637	5.840.832
Средневзвешенные ставки вознаграждения	6,32%	6,33%
Итого долгосрочных займов	57.940.541	75.149.915
Займы, выраженные в тенге	151.151	859.377
Займы, выраженные в долларах США	57.789.390	74.290.538
Итого долгосрочных займов	57.940.541	75.149.915
Текущая часть	18.004.003	21.121.175
Со сроком погашения от 1 до 2 лет	16.548.353	19.082.221
Со сроком погашения от 2 до 5 лет	22.707.759	34.451.834
Со сроком погашения свыше 5 лет	680.426	494.685
Итого долгосрочных займов	57.940.541	75.149.915

Большинство долгосрочных займов Компании по состоянию на 30 июня 2006 года, составляющих 50,7 миллиарда тенге (31 декабря 2005 года: 66,6 миллиардов тенге) относятся к соглашению о финансировании, расчёт по которому осуществляется сырой нефтью.

11. Резервы

	Обязательства по экологической реабилитации	Налоги	Обязательства по ликвидации скважин и восстановлению месторождений	Прочие	Итого
На 31 декабря 2005 года	31.033.730	23.519.488	18.046.348	2.542.299	75.141.865
Дополнительные резервы	–	1.891.443	213.028	537.506	2.641.977
Сторно неиспользованной суммы резерва	–	(1.807.282)	(14.964)	–	(1.822.246)
Амортизация дисконта	–	–	715.537	–	715.537
Пересмотр оценок	–	–	(313.167)	–	(313.167)
Использовано в течение года	–	(1.792.663)	(343.157)	(44.014)	(2.179.834)
На 30 июня 2006 года	31.033.730	21.810.986	18.303.625	3.035.791	74.184.132

Описание этих резервов, включая существенные оценки и допущения, включено в Примечание 6 финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2005 года.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

(В тысячах тенге, если не указано иное)

12. Доходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2006 года	2005 года
Экспорт: (Примечание 16)		
Сырая нефть	175.470.316	128.387.834
Продукты переработки нефти	–	651.491
Внутренний рынок (Примечание 3 и 16):		
Сырая нефть	16.347.236	–
Продукты переработки нефти	4.905.778	17.467.517
Продукты переработки газа	1.704.835	1.750.142
Прочие доходы и услуги	1.808.516	1.435.282
	200.236.681	149.692.266

13. Операционные расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2006 года	2005 года
Транспортные расходы (Примечание 16)	20.248.008	18.710.739
Выплаты работникам	17.281.509	15.654.874
Износ, истощение и амортизация	14.469.805	10.138.814
Услуги по ремонту и обслуживанию	8.392.329	6.620.216
Роялти	7.396.026	6.863.471
Материалы	5.619.881	4.464.799
Управленческий гонорар и комиссии по продажам (Примечание 16)	3.773.312	5.967.544
Расходы на социальную инфраструктуру (Примечание 18)	3.787.888	814.545
Налоги, помимо подоходного налога	3.592.009	1.913.430
Электроэнергия	3.038.195	2.591.846
Штрафы и пени	(281.077)	1.934.931
Сторно штрафа по экологии (Примечание 19)	(11.427.891)	–
Прочие	4.467.840	7.664.104
	80.357.834	83.339.313

14. Финансовые доходы (расходы)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2006 года	2005 года
Финансовые доходы	3.031.181	2.254.354
Финансовые расходы	(3.717.959)	(2.313.248)
(Убытки) прибыль от курсовой разницы	(3.846.113)	991.600
	(4.532.891)	932.706

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

(В тысячах тенге, если не указано иное)

15. Подоходный налог

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2006 года	2005 года
Корпоративный подоходный налог	37.690.706	22.160.810
Налог на сверхприбыль	29.046.021	18.331.133
Текущий подоходный налог	66.736.727	40.491.943
Корпоративный подоходный налог	(729.967)	(991.754)
Налог на сверхприбыль	(880.293)	(821.215)
Отсроченный подоходный налог	(1.610.260)	(1.812.969)
Расходы по подоходному налогу	65.126.467	38.678.974

Ниже приведена сверка расходов по подоходному налогу от продолжающейся деятельности, применимому к прибыли до уплаты подоходного налога по установленной законом ставке налога, с расходами по текущему подоходному налогу:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2006 года	2005 года
Прибыль до подоходного налога и доли меньшинства	115.345.956	67.285.659
Ставка налога, установленная законом	30%	30%
	34.603.787	20.185.698
Налог на сверхприбыль	28.165.728	17.509.918
Доход, необлагаемый налогом	(4.196.835)	(269.053)
Расходы, не относимые на вычеты в налоговых целях	6.553.787	1.252.411
Расходы по подоходному налогу	65.126.467	38.678.974

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

(В тысячах тенге, если не указано иное)

16. Сделки со связанными сторонами

Категория «предприятия, находящиеся под общим контролем», включает в себя предприятия группы Материнской компании. Категория «прочие, контролируемые государством предприятия», включает предприятия, помимо тех, которые входят в группу Материнской компании. Продажи и покупки со связанными сторонами в течение шести месяцев, закончившихся на 30 июня 2006 и 2005 годов, а также сальдо расчетов по связанным сторонам по состоянию на 30 июня 2006 года и 31 декабря 2005 года представлены ниже:

	2006 год	2005 год
Продажи товаров и услуг (Примечание 12)		
Предприятия под общим контролем	153.102.825	115.743.866
Материнская компания	691.294	960.948
Ассоциированные компании	4.009	17.393
Приобретения товаров и услуг (Примечание 13)		
Предприятия под общим контролем	16.876.523	15.228.738
Материнская компания	3.661.019	7.565.658
Ассоциированные компании	241.694	688.315
Приобретения срочных депозитов (Примечание 9)		
Народный Банк Казахстана	6.000.000	—
Вознаграждение начисленное на финансовые активы (Примечание 14)		
Народный Банк Казахстана	182.421	—
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)		
Предприятия под общим контролем	22.465.083	36.199.861
Материнская компания	747.549	180.772
Ассоциированные компании	331	2.877
Торговая кредиторская задолженность		
Предприятия под общим контролем	1.762.486	881.439
Материнская компания	3.713.325	408.124
Ассоциированные компании	165.731	129.324
Займы к получению (Примечание 9)		
Предприятия под общим контролем	1.087.289	3.639.487
Материнская компания	2.000.000	9.000.000
Ассоциированные компании	665.000	665.000
Займы к погашению (Примечание 10)		
Предприятия под общим контролем	—	—
Материнская компания	5.104.638	5.840.833
Ассоциированные компании	—	—
Финансовые активы (Примечание 9)		
Народный Банк Казахстана	42.185.537	—
Деньги и их эквиваленты (Примечание 9)		
Народный Банк Казахстана	18.127.639	—

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

(В тысячах тенге, если не указано иное)

Вознаграждению ключевому руководящему персоналу		
Заработная плата и прочие краткосрочные вознаграждения	296.894	43.328
Выходные пособия	6.139	1.773
Вознаграждение по окончании трудовой деятельности	—	—
Прочие долгосрочные вознаграждения	—	—
Выплаты на основе долевых инструментов	—	—

Продажи и дебиторская задолженность. Продажи связанным сторонам представляют собой в основном экспортные и внутренние продажи сырой нефти предприятиям группы КМГ. Экспортные продажи связанным сторонам составили 2.399.677 тонн сырой нефти за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 года: 2.277.779 тонн). Цены реализации определяются по котировкам Platt's, скорректированным на стоимость фрахта, страхования и скидок за качество. Средняя цена за тонну по таким продажам составляла приблизительно 426 долларов США за первые шесть месяцев 2006 года (первые шесть месяцев 2005 года: 315 долларов США). Кроме того, Компания поставляет нефть и нефтепродукты на внутренний рынок в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан, имеющего контрольную долю участия в Материнской компании. Такие поставки на внутренний рынок за первые шесть месяцев 2006 года составили 1.322.223 тонн сырой нефти (первые шесть месяцев 2005 года: 1.308.785 тонн). Цены реализации на внутреннем рынке определяются агентскими соглашениями с дистрибьюторами. За поставленную на внутренний рынок нефть Компания получала в среднем 127 долларов США за тонну произведенной сырой нефти за первые шесть месяцев 2006 года (первые шесть месяцев 2005 года: 103 долларов США). Торговая и прочая дебиторская задолженность от связанных сторон в основном представляет собой суммы, относящиеся к таким операциям по реализации на экспорт. На 30 июня 2006 года у Компании оставалось обязательство, согласно постановлению Правительства на поставку 0,9 миллионов тонн сырой нефти на внутренний рынок в 2006 году.

Приобретения и кредиторская задолженность. Комиссия за управленческие услуги Материнской компании составила 3.500.000 тысяч тенге за первые шесть месяцев 2006 года (первые шесть месяцев 2005 года: 5.622.000 тысяч тенге). Уменьшение комиссии было вызвано пересмотром условий контракта с Материнской компанией. Услуги по транспортировке 3.861.222 тонн сырой нефти за первые шесть месяцев 2006 года (первые шесть месяцев 2005 года: 3.712.785 тонн) были закуплены у компании группы КМГ и составили 15.431.351 тысяч тенге за первые шесть месяцев 2006 года (первые шесть месяцев 2005 года: 13.803.416 тысяч тенге).

Займы к получению. В течение первых шести месяцев 2005 года Компания выдала беспроцентный заем Материнской Компании на сумму 26.000.000 тысяч тенге. Разница между номинальной и дисконтированной стоимостями займа была учтена в собственном капитале.

Взносы от акционеров. В течение первых шести месяцев 2006 года Компания получила неденежный взнос в собственный капитал предприятия от предприятия, находящегося под контролем Материнской Компании в размере 525.357 тысяч тенге. Данный взнос был отражен в капитале.

Приобретения финансовых активов. Компания разместила срочные депозиты в Народном Банке Казахстана со сроками погашения от 2 до 5 дней и процентной ставкой от 2.20% до 2.80% в сумме 64.000.000 тысяч тенге, и погашение срочных депозитов составило 58.000.000 тысяч тенге. В дополнение по состоянию на 30 июня 2006 года у Компании были депозиты в Народном Банке Казахстана в сумме 42.185.537 тысяч тенге, оставшийся срок погашения, которых составил 7 месяцев, и процентная ставка, которых составила 6.80%. Народный Банк Казахстана контролируется одним из членов ключевого руководящего персонала Материнской Компании,

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

(В тысячах тенге, если не указано иное)

17. Условные обязательства

Внешние 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. Компания поставляет определенную часть произведенной сырой нефти для потребностей внутреннего рынка по ценам, согласованным с НК КМГ. Из расчета цены за баррель, данная реализация приносит существенно меньше дохода, чем реализация на экспорт. В дополнение, Правительство одобряет доступ к экспортным трубопроводам и устанавливает объемы поставок нефти на внутренний рынок и на экспорт. Правительство может увеличить требования по поставкам нефти на внутренний рынок сверх ныне установленных объемов, и такие поставки должны будут осуществлены в первую очередь.

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. Эффективная ставка пени на 30 июня 2006 года составила 21,25% в год. 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 проверки 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 30 июня 2006 года. В дополнение к суммам, указанным в данной информации на 30 июня 2006 года сумма возможных налоговых обязательств Компании составила приблизительно 17 миллиардов тенге (31 декабря 2005 года: от 7 до 8 миллиардов тенге) в отношении налога на сверхприбыль. На 30 июня 2006 года, руководство считает, что интерпретация законодательства является приемлемой, и вероятно, что налоговые активы и обязательства Компании останутся неизменными, кроме случаев, указанных в этой финансовой информации.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

(В тысячах тенге, если не указано иное)

Экологические и судебные разбирательства. Нормативные акты, обеспечивающие соблюдение законодательства Республики Казахстан по защите окружающей среды, развиваются и подвержены изменениям в будущем. Штрафы за нарушения законодательства Республики Казахстан по защите окружающей среды могут быть суровыми. На конец 2005 года, Компания начислила штраф в размере 11,4 миллиардов тенге из-за иска Мангистауского областного территориального управления охраны окружающей среды в отношении технологического амбара. Технологический амбар сформировался посредством выброса нефти, глины и смеси воды и нефти в результате предыдущих работ на месторождении и из-за аварийной ситуации на магистральных нефтепроводах в 1974 году. 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. 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 апелляционного суда, руководство Компании приняло решение о сторнировании ранее начисленных расходов по штрафу 11,4 миллиарда тенге по состоянию на 30 июня 2006 года. 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. Помимо указанных условных обязательств, описанных здесь и экологических обязательств, описанных в Примечании 11, согласно текущего законодательства и условиям существующих соглашений и контрактов, руководство считает, что не существует никаких вероятных или возможных обязательств по экологии, а также не существует других судебных разбирательств или исков, которые могут иметь существенный негативный эффект на финансовое состояние Компании и на его финансовое состояние, отчет о доходах и расходах и отчет о движении денег.

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 отчет о движении денег. Лицензии выпускаются Министерством Энергетики и Минеральных Ресурсов и Компания платит роялти и налог на сверхприбыль для разведки и добычи нефти и газа. 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 в залоге по состоянию на 30 июня 2006 года составили примерно в 29 миллиардов тенге, (31 декабря 2005 года: 23 миллиарда 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)

18. Договорные обязательства

Лицензии и контракты на недропользование. Условия некоторых контрактов Компании на недропользование требуют минимального уровня расходов за период до конца срока действия лицензии. Совокупные будущие обязательства по этим соглашениям составляют примерно 35 миллиардов тенге на 30 июня 2006 года (на 31 декабря 2005 года: примерно 39 миллиардов тенге). По каждому из контрактов на недропользование от Компании также требуется согласование планов по ежегодным расходам по капитальным и инфраструктурным проектам с местными органами власти. Кроме того, контракты по проектам социальной инфраструктуры подписываются с местными органами власти на ежегодной основе. Совокупные обязательства по этим контрактам, а также дополнительные обязательства, вытекающие из практики, на 30 июня 2006 года составили примерно 22 миллиарда тенге (на 31 декабря 2005 года – примерно 48 миллиардов тенге). В соответствии с программой оптимизации активов Компании расходы по социальной инфраструктуре составили 3.787.888 тысяч тенге в течение первых шести месяцев 2006 года (первых шести месяцев 2005 года: 814.545 тысяч тенге).

Обязательства по поставке сырой нефти. По условиям соглашения о финансировании, от Компании требуется осуществлять ежемесячные поставки 150.000 тонн сырой нефти в пользу заемщика в срок до сентября 2009 по справедливой стоимости, определяемой на дату поставки. У Компании также есть обязательства по поставке нефти на внутренний рынок. (Примечания 3 и 17).

19. События после отчетной даты

10 июля 2006 года, дочерняя компания, Мунайшы Финанс Б.В., выпустила облигации на сумму 800 миллионов долларов США по ставке 6,5% годовых со сроком погашения до 2009 года и передала привлеченные средства НК КМГ по ставке 6,6% годовых за вычетом подоходного налога у источника выплат с таким же сроком погашения. НК КМГ использовала эти средства для приобретения доли в СП КазГерМунай. В соответствии с условиями выпуска облигации, Компания обязуется поддерживать определенные финансовые коэффициенты и соблюдать определенные нефинансовые договорные обязательства. 10 июля 2006 года, Компания предоставила беспроцентный заем НК КМГ на сумму 24,4 миллиардов тенге для финансирования вышеописанной сделки и заключила опционную сделку, которое дает право на приобретение доли СП КазГерМунай у НК КМГ. В случае если Компания не воспользуется опционом, оба займа будут выплачены. Выполнение опциона зависит от соблюдения ряда условий, включая предоставления циркуляра учредителям и получения одобрения от независимых акционеров. В дополнение, цена реализации опциона должна быть справедливой, согласованной на дату реализации.

24 июля 2006 года, Компания подписала соглашение о дополнительном привлечении 50 миллионов долларов США согласно существующей линии финансирования, а также снижению фиксированной ставки вознаграждения с 1,75% до 1,10% и об освобождении от существующей гарантии НК КМГ.

Первичное размещение акций. 28 сентября 2006 года Компания разместила обыкновенные акции по цене 11.163,39 тенге за штуку и глобальные депозитарные расписки («ГДР») по цене 14,64 доллара США за штуку на Казахстанской и Лондонской фондовых биржах. Глобальное предложение состояло из 23,086,791 вновь выпущенных обыкновенных акций и 3.463.019 обыкновенных акций, предложенных к продаже НК КМГ. Каждая ГДР составляет 1/6 часть обыкновенной акции. Торговля обыкновенными акциями и ГДР на биржах началась 4 октября 2006 года.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

(В тысячах тенге, если не указано иное)

На дату первичного размещения акций, Компания обменяла 9.247.946 обыкновенных акций на облигации на сумму 800 миллионов долларов США.

Опционный план. 28 августа 2006 года Совет директоров принял решение предоставить руководству Компании опционы на обыкновенные акции по цене эквивалентной цене глобального предложения. Утверждение сроков и условий периода вступления опционов в действие находятся в стадии завершения. 4 октября 2006 года Компания приобрела 341,530 обыкновенных акций за 30.000.000 долларов США для реализации опционного плана.

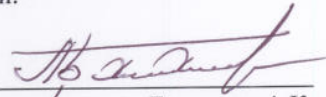
Дивиденды. 28 августа 2006 года Компания объявила дивиденды в размере 382 тенге на одну обыкновенную и привилегированную акцию. Общая сумма дивидендов составила 18.026 миллионов тенге.

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной
финансовой информации (неаудированной)**

(В тысячах тенге, если не указано иное)

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подписана 16 ноября 2006 года следующими официальными лицами Компании:

Генеральный директор



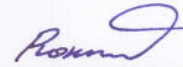
Балжанов А.К.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам



Бекежанова Ж.Д.

И.о. Главного бухгалтера



Кузенбаев Р.Д.

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной
финансовой информации (неаудированной)**

(В тысячах тенге, если не указано иное)

Контакты

Юридический адрес компании:

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
Республика Казахстан,
010000 Астана,
Левый Берег, 1-ая улица, дом 2

Телефон: +7 (3172) 977 401

Факс: +7 (3172) 977 403

www.kmgep.kz