

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

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая
информация (неаудированная)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 (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 капитале (неаудированный) -----	4
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированные)-----	5-17

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 бухгалтерского баланса компании АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» и ее дочерних компаний по состоянию на 30 сентября 2007 г., и соответствующего сокращенного консолидированного промежуточного отчета о доходах и расходах, отчета об изменениях в капитале и отчета о движении денег за девятимесячный 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.

Заключение

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».

26 ноября 2007 года



Пол Кон
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,
Партнер 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)

		30 сентября 2007 года	31 декабря 2006 года
	Прим.	(неаудированный)	(аудированный)
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	6	251.470.296	259.333.372
Прочие финансовые активы	7	2.109.780	102.841.401
Нематериальные активы		6.286.865	7.921.252
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	8	130.263.934	2.884.207
Прочие активы		5.009.143	3.843.312
Итого долгосрочных активов		395.140.018	376.823.544
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы		12.149.071	15.131.619
Предоплата по налогам и НДС к возмещению		6.894.742	11.690.358
Авансы, выданные и расходы будущих периодов		5.680.352	4.952.828
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	43.769.426	37.356.601
Прочие финансовые активы	7	254.395.389	226.523.024
Деньги и их эквиваленты	7	71.768.764	62.459.415
Итого текущих активов		394.657.744	358.113.845
Итого активов		789.797.762	734.937.389
КАПИТАЛ			
Уставный капитал		259.276.481	259.276.481
Прочий капитал		1.581.262	92.249
Нераспределенный доход		332.856.189	266.383.385
Доля акционеров Компании		593.713.932	525.752.115
Доля меньшинства		-	5.700
Итого капитала		593.713.932	525.757.815
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Займы		18.625.161	37.972.387
Отсроченный подоходный налог		8.327.552	10.715.701
Резервы	10	51.908.332	52.155.874
Итого долгосрочных обязательств		78.861.045	100.843.962
Текущие обязательства			
Займы		18.886.724	21.695.307
Обязательства по налогу на прибыль		40.958.237	25.551.751
Торговая и прочая кредиторская задолженность		33.417.708	40.457.729
Резервы	10	23.960.116	20.630.825
Итого текущих обязательств		117.222.785	108.335.612
Итого обязательств		196.083.830	209.179.574
Итого обязательств и капитала		789.797.762	734.937.389

Примечания на страницах с 5 по 17 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Сокращенный консолидированный промежуточный отчёт о доходах и расходах (неаудированный)

(В тысячах тенге)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2007 года	2006 года	2007 года	2006 года
Доходы	11	128.899.423	111.001.389	338.838.358	313.724.848
Операционные расходы	12	(52.353.455)	(52.553.742)	(152.252.593)	(135.250.932)
Операционная прибыль		76.545.968	58.447.647	186.585.765	178.473.916
Финансовые доходы		6.778.161	2.879.777	20.914.253	5.986.730
Финансовые расходы		(869.283)	(2.364.448)	(4.660.391)	(6.082.407)
Расходы по курсовой разнице		(1.863.878)	(193.229)	(7.488.577)	(4.039.342)
Прибыль (убыток) от реализации дочерних предприятий	9	643.946	–	859.828	(75.772)
Доля в доходах ассоциированных компаний и совместных предприятий	8	6.233.479	(254.701)	8.893.215	(402.123)
Прибыль до подоходного налога и доли меньшинства		87.468.393	58.515.046	205.104.093	173.861.002
Расходы по подоходному налогу	13	(42.082.861)	(40.911.265)	(101.623.533)	(106.037.732)
Чистая прибыль за период		45.385.532	17.603.781	103.480.560	67.823.270
Относимая на счёт:					
Акционеров Компании		45.385.532	17.603.628	103.480.560	67.823.173
Доли меньшинства		–	153	–	97
		45.385.532	17.603.781	103.480.560	67.823.270
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ					
Отнесённая на счет акционеров					
Компании – базовая и разводнённая		0,61	0,37	1,40	1,42

Примечания на страницах с 5 по 17 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денег (неаудированный)

(В тысячах тенге)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2007 года	2006 года
Денежные потоки от операционной деятельности			
Поступление денег от покупателей		331.710.039	310.036.199
Денежные платежи поставщикам и работникам		(143.406.910)	(143.805.204)
Подходный налог уплаченный		(78.980.944)	(101.056.667)
Чистая сумма денежных потоков от операционной деятельности		109.322.185	65.174.328
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(28.438.159)	(36.250.375)
Поступления от продажи основных средств		19.786	805.467
Приобретение нематериальных активов		(26.464)	(8.649.300)
Приобретение участия в совместной деятельности		(118.713.074)	–
Чистое приобретение финансовых активов, удерживаемых до погашения		(18.242.051)	–
Чистое приобретение финансовых активов, предназначенных для продажи		(6.767.606)	(98.145.813)
Займы, выданные связанным сторонам		–	(24.371.325)
Погашение займов, выданных связанным сторонам		97.440.000	10.640.529
Поступления от реализации дочерних предприятий		10.346.935	3.644.982
Вознаграждение полученное		12.739.905	2.810.900
Чистая сумма денежных потоков, использованных в инвестиционной деятельности		(51.640.728)	(149.514.935)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Выпуск акций		–	1.025.355
Поступления по займам		1.995.378	101.628.709
Погашение займов		(8.135.563)	(1.627.679)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании		(35.560.134)	(38.610)
Вознаграждение уплаченное		(2.606.186)	(3.040.797)
Чистая сумма денежных потоков, полученных от (использованных в) финансовой деятельности		(44.306.505)	97.946.978
Чистый прирост денег и их эквивалентов		13.374.952	13.606.371
Деньги и их эквиваленты на начало года	7	62.459.415	20.187.588
Убытки от курсовой разницы по деньгам и их эквивалентам		(4.065.603)	(653.617)
Деньги и их эквиваленты на конец периода	7	71.768.764	33.140.342

Примечания на страницах с 5 по 17 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)

(В тысячах тенге)

	Относящийся к акционерам Компании					Доля меньшинства	Итого
	Уставный капитал	Выкупленные акции	Прочие резервы	Резерв по курсовой разнице	Нераспределенный доход		
31 декабря 2005 года	11.792.208	–	–	–	161.860.819	79.536	173.732.563
Выпуск акций	1.025.355	–	–	–	–	–	1.025.355
Реализация дочерних предприятий	–	–	–	–	(139.814)	(73.749)	(213.563)
Прочие выплаты акционерам	–	–	–	–	525.357	–	525.357
Дивиденды	–	–	–	–	(18.025.525)	–	(18.025.525)
Чистая прибыль за период	–	–	–	–	67.823.173	97	67.823.270
30 сентября 2006 года	12.817.563	–	–	–	212.044.010	5.884	224.867.457
31 декабря 2006 года	263.094.581	(3.818.100)	92.249	–	266.383.385	5.700	525.757.815
Реализация дочерних предприятий	–	–	–	–	–	(5.700)	(5.700)
Влияние изменения валютных курсов	–	–	–	(68.248)	–	–	(68.248)
Выплаты на основе долевых инструментов	–	–	1.483.165	–	–	–	1.483.165
Чистая прибыль от финансовых инвестиций, предназначенных для продажи	–	–	74.096	–	–	–	74.096
Дивиденды	–	–	–	–	(37.007.756)	–	(37.007.756)
Чистая прибыль за период	–	–	–	–	103.480.560	–	103.480.560
30 сентября 2007 года	263.094.581	(3.818.100)	1.649.510	(68.248)	332.856.189	–	593.713.932

Примечания на страницах с 5 по 17 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)

(В тысячах тенге)

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 Республике Казахстан. 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» и долю участия в ТОО «СП «КазГерМунай». Настоящая консолидированная финансовая информация отражает финансовое состояние и результаты хозяйственной деятельности данных подразделений и совместного предприятия в дополнение к результатам деятельности 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 30 сентября 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 26 ноября 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» и должна читаться в сочетании с финансовой отчетностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2006 года.

3. СЕЗОННОСТЬ ОПЕРАЦИЙ

Операционные расходы Компании зависят от сезонных колебаний, когда большая часть расходов по материалам, ремонту и обслуживанию и прочим услугам обычно осуществляется во втором полугодии. В основном, эти колебания вызваны требованиями по проведению открытых конкурсов согласно Закона «О государственных закупках» в течение первых пяти месяцев года после утверждения годового бюджета.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября, 2007 года, сумма ссудной задолженности в размере 13.689.073 тысяч тенге была погашена сырой нефтью по условиям соглашения о финансировании (девять месяцев 2006 года: 12.768.316 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 УЧЕТНОЙ 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:

Участие в совместной деятельности

Компания приобрела долю участия в совместной деятельности, которая имеет форму совместно контролируемой компании (Примечание 8). Совместная деятельность – это договорное соглашение, по которому две или более сторон осуществляют экономическую деятельность при условии совместного контроля над ней. Совместно контролируемая организация – это совместное предприятие, которое предполагает учреждение отдельной организации, в которой каждый участник имеет долю. Компания использует метод учета по долевого участию для признания участия в совместной деятельности. Финансовая отчетность совместного предприятия подготавливается за тот же отчетный период, что и финансовая отчетность материнской компании, с применением соответствующей учетной политики.

В случае вноса или продажи активов совместному предприятию, любая доля дохода или убытка от данной операции признается в зависимости от ее экономического содержания. В случае покупки активов у совместного предприятия, компания не признает свою долю доходов от участия в совместной деятельности от данной операции, пока активы не будут перепроданы независимой стороне.

Операции в иностранной валюте

Функциональной валютой ТОО «СП «КазГерМунай» является доллар США. Активы и обязательства совместного предприятия на отчетную дату переводятся в функциональную валюту Компании (Тенге) по курсу на дату баланса, а отчет о доходах и расходах переводится по средневзвешенному курсу за период. Курсовые разницы, возникающие при переводе иностранных валют, напрямую отражаются как отдельный компонент в капитале. При выбытии совместной деятельности отложенная накопленная сумма, признанная в капитале, относящаяся к данной операции, отражается в отчете о доходах и расходах.

Применение стандартов финансовой отчетности и интерпретаций

Компания приняла следующие новые и пересмотренные интерпретации КИМСФО. Применение указанных интерпретаций не оказало влияния на результаты финансовой деятельности или финансовое положение Компании:

- КИМСФО 8, «Сфера применения МСФО 2, Выплаты на основе долевых инструментов»;
- КИМСФО 9, «Переоценка встроенных производных инструментов»;
- КИМСФО 10, «Промежуточная финансовая отчетность и обесценение».

КИМСФО 8, «Сфера применения МСФО 2», требует, чтобы МСФО 2 применялся к любым договоренностям, по которым организация не может конкретно идентифицировать некоторые или все полученные товары, в частности, когда долевые инструменты выпущены в обмен на возмещение, которое меньше их справедливой стоимости. Так как долевые инструменты предоставляются только работникам в соответствии с планом выплат, указанная Интерпретация не оказала влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании.

КИМСФО 9, «Повторная оценка встроенных производных инструментов», определяет, что датой оценки существования встроенного производного финансового инструмента является дата, на которую организация впервые стала стороной договора, при этом повторная оценка производится только в том случае, если имеет место изменение в договоре, которое существенным образом сказывается на объемах денежных потоков. Поскольку Компания не имеет встроенного производного инструмента, требующего отделения от основного договора, данная Интерпретация не оказала влияния на финансовый положений или результаты деятельности Компании.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

В тысячах тенге, если не указано иное

5. ОБЗОР УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Применение стандартов финансовой отчетности и интерпретаций (продолжение)

КИМСФО 10, «Промежуточная финансовая отчетность и обесценение», требует, чтобы организация не сторнировала убыток от обесценения, признанный в предыдущем промежуточном периоде в отношении гудвилла, или инвестиции либо в долевой инструмент, либо в финансовый актив, учитываемый по себестоимости. Поскольку Компания не имеет ранее сторнированных убытков от обесценения, данная Интерпретация не оказала влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании.

Новые стандарты финансовой отчетности

Принятие следующих МСФО и интерпретаций КИМСФО не окажет влияния на результаты деятельности или финансовое положение. Однако они могли вызвать дополнительные раскрытия информации, включая пересмотр учетной политики:

- МСФО 7 - «Финансовые инструменты: раскрытие информации»;
- МСФО 8 - «Операционные сегменты»;
- МСБУ 23 - Поправка – Затраты по займам;
- КИМСФО 11 «МСФО 2 – Операции Группы и выкупленные акции»;
- КИМСФО 12 «Договора концессии услуг»;
- КИМСФО 13 «Программы лояльности клиентов» ;
- КИМСФО 14 МСБУ 19 – «Ограничение по активам плана с установленными выплатами».

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.

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

КИМСФО 13, *Программы поддержки лояльности потребителей*, вступает в силу для годовых периодов, начавшихся 1 июля 2008 года или после этой даты. Руководство Компании не ожидает существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании в результате принятия этой интерпретации.

КИМСФО 14, *МСБУ 19 – Ограничение на активы фонда пенсионного обеспечения с установленными выплатами, минимальные требования по финансированию программ пенсионного обеспечения и их взаимодействие*, вступает в силу для годовых периодов, начавшихся 1 января 2008 года или после этой даты. Руководство Компании 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

Поступления основных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 года, составляют 26.536.553 тысяч тенге.

Чистая балансовая стоимость выбытий основных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 года, составляет 10.169.020 тысяч тенге (включая 8.515.814 тысяч тенге связанных с выбытием дочерних предприятий).

7. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Прочие финансовые активы

	30 сентября 2007 года	31 декабря 2006 года
	(неаудированный)	(аудированный)
Заем к получению от НК КМГ	–	100.786.068
Прочие	2.109.780	2.055.333
Итого долгосрочных финансовых активов	2.109.780	102.841.401
Депозиты, выраженные в тенге, удерживаемые до погашения	182.564.421	131.995.651
Депозиты, выраженные в долларах США, удерживаемые до погашения	65.080.447	90.461.651
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	6.750.521	–
Прочие	–	4.065.722
Итого краткосрочных финансовых активов	254.395.389	226.523.024
	256.505.169	329.364.425

Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 сентября 2007 года	31 декабря 2006 года
	(неаудированный)	(аудированный)
Торговая дебиторская задолженность	44.755.649	37.273.438
Прочие	826.787	3.378.453
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(1.813.010)	(3.295.290)
	43.769.426	37.356.601

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

В тысячах тенге, если не указано иное

7. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

Деньги и их эквиваленты

	30 сентября 2007 года	31 декабря 2006 года
	(неаудированный)	(аудированный)
Срочные депозиты в казахстанских банках	66.410.561	58.399.928
Средства в банках и наличность в кассе	5.358.203	4.059.487
	71.768.764	62.459.415

8. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

	30 сентября 2007 года	31 декабря 2006 года
	(неаудированный)	(аудированный)
Участие в ТОО «СП «КазГерМунай»	127.667.388	–
Прочие	2.596.546	2.884.207
	130.263.934	2.884.207

Приобретение доли участия в ТОО «СП «КазГерМунай»

24 апреля 2007 года Компания приобрела 50% доли участия в ТОО «СП «КазГерМунай» («КазГерМунай») у АО НК КазМунайГаз («НК КМГ»), осуществляющего нефтегазовую деятельность в Южно-Центральном Казахстане. Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация учитывает итоги деятельности КазГерМунай за период, прошедший с даты приобретения.

Справедливая стоимость идентифицируемых активов и обязательств КазГерМунай на дату приобретения, и соответствующая балансовая стоимость непосредственно перед приобретением составили:

	Предварительная справедливая стоимость, признанная при приобретении	Балансовая стоимость
Текущие активы	45.392.798	43.263.905
Долгосрочные активы	95.029.273	14.071.248
	140.422.071	57.335.153
Текущие обязательства	3.349.764	3.349.764
Долгосрочные обязательства	18.359.233	18.359.233
	21.708.997	21.708.997
Балансовая стоимость приобретенных чистых активов	118.713.074	35.626.156

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

В тысячах тенге, если не указано иное

8. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

Приобретение доли участия в ТОО «СП «КазГерМунай» (продолжение)

Поправки к стоимости чистых активов относятся к поправкам справедливой стоимости, основанных на лучших оценках и допущениях руководства Компании. Компания может признать поправки к предварительной справедливой стоимости в течение двенадцати месяцев с даты приобретения. Изменения справедливой стоимости, если необходимо, будут применяться с даты приобретения.

Общая стоимость приобретения составила 118.713.074 тысяч тенге, включая платеж наличными в размере 118.250.000 тысяч тенге и расходы 463.074 тысяч тенге, непосредственно связанные с приобретением.

Разница в 83.086.918 тысяч тенге между вознаграждением и балансовой стоимостью приобретенных чистых активов была в основном отнесена к стоимости лицензии КазГерМунай, основанной на доказанных резервах. Стоимость лицензии амортизируется из расчета доказанных резервов совместного предприятия используя производственный метод.

Доля результатов деятельности совместного предприятия, включенная в сокращенную консолидированную промежуточную финансовую информацию Компании следующая:

Доходы	31.258.383
Операционные расходы	(13.377.782)
Операционная прибыль	17.880.601
Финансовые (расходы) доходы	(15.775)
Прибыль до подоходного налога	17.864.826
Расходы по подоходному налогу	(8.842.264)
Чистая прибыль за период	9.022.562

Убыток от изменения валютных курсов, напрямую отраженный в капитале (68.248)

Чистая прибыль за период в размере 9.022.562 тысяч тенге включает корректировку на долю Компании в чистой прибыли за период, объявленном КазГерМунай в размере 15.780.982 тысячи тенге, для отражения влияния справедливой оценки товарно-материальных запасов в сумме 2.130.743 тысяч тенге и амортизации справедливой стоимости лицензии в размере 4.627.677 тысяч тенге.

Отток денежных средств при приобретении:

	Неаудированные
Чистая сумма денежных средств, приобретенных с дочерней компанией	33.127.485
Уплаченные денежные средства	(118.250.000)
Расходы, связанные с приобретением	(463.074)
Чистый отток денежных средств	(85.585.589)

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

В тысячах тенге, если не указано иное

9. РЕАЛИЗАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ПРЕДПРИЯТИЙ

Исполняя план реализации непрофильных активов до конца 2008 года, Компания продала всю долю участия в пяти дочерних предприятиях в течение первых девяти месяцев 2007 года чистые активы, которых составили 9.836.172 тысяч Тенге, Компания получила 10.696.000 тысяч Тенге за реализацию дочерних предприятий в результате которой прибыль от реализации составила 859.828 тысяч Тенге. Выбытия остатков денежных средств, связанных с реализацией дочерних предприятий, составили 349.065 тысяч Тенге. Активы и обязательства данных дочерних предприятий на момент реализации представлены ниже:

	2007
Текущие активы	2.145.821
Долгосрочные активы	8.526.860
	10.672.681
Текущие обязательства	836.509
Долгосрочные обязательства	-
	836.509
Стоимость реализованных чистых активов	9.836.172

10. РЕЗЕРВЫ

	30 сентября 2007 года	31 декабря 2006 года
	(неаудированный)	(аудированный)
Обязательства по экологической реабилитации	29.826.918	30.018.963
Обязательства по ликвидации скважин и восстановлению месторождений	21.286.199	21.757.268
Провизия по трансфертному ценообразованию	21.008.324	17.785.480
Прочие	3.747.007	3.224.988
	75.868.448	72.786.699

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

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

В тысячах тенге, если не указано иное

11. ДОХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2007 года	2006 года	2007 года	2006 года
	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)
Экспорт:				
Сырая нефть	115.796.926	93.901.056	304.490.643	271.858.150
Внутренний рынок:				
Сырая нефть	9.693.356	12.958.544	27.118.981	29.305.780
Продукты переработки нефти	—	1.261.097	—	6.166.875
Продукты переработки газа	1.316.076	1.028.374	3.352.501	2.733.209
Прочие доходы и услуги	2.093.065	1.852.318	3.876.233	3.660.834
	128.899.423	111.001.389	338.838.358	313.724.848

12. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2007 года	2006 года	2007 года	2006 года
	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)
Транспортные расходы	11.787.725	10.939.072	36.872.580	33.673.858
Выплаты работникам	9.588.195	8.258.086	28.323.751	25.539.595
Износ, истощение и амортизация	8.895.928	8.766.813	25.593.385	23.236.618
Услуги по ремонту и обслуживанию	6.678.864	4.737.791	14.243.238	13.130.120
Роялти	4.971.404	4.387.114	12.261.164	11.783.140
Материалы	3.391.952	4.579.684	9.607.506	10.199.565
Управленческий гонорар и комиссии по продажам	1.979.576	1.960.645	6.024.199	5.733.957
Электроэнергия	1.677.884	1.736.079	5.674.582	4.997.522
Налоги, помимо подоходного налога	1.220.779	2.139.086	3.837.866	5.507.847
Расходы на социальную инфраструктуру	844.040	786.736	2.494.036	4.574.624
Штрафы и пени	500.656	482.473	2.665.115	201.463
Сторно штрафа по экологии	—	—	—	(11.427.958)
Прочие	816.452	3.780.163	4.655.171	8.100.581
	52.353.455	52.553.742	152.252.593	135.250.932

13. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2007 года	2006 года	2007 года	2006 года
	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)
Корпоративный подоходный налог	26.180.270	22.228.307	66.921.421	59.919.013
Налог на сверхприбыль	15.194.868	19.219.711	37.125.534	48.265.732
Текущий подоходный налог	41.375.138	41.448.018	104.046.955	108.184.745
Корпоративный подоходный налог	420.633	(297.285)	(1.234.969)	(1.027.252)
Налог на сверхприбыль	287.090	(239.468)	(1.188.453)	(1.119.761)
Отсроченный подоходный налог	707.723	(536.753)	(2.423.422)	(2.147.013)
Расходы по подоходному налогу	42.082.861	40.911.265	101.623.533	106.037.732

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (неаудированной)

В тысячах тенге, если не указано иное

14. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Категория «предприятия, под общим контролем», включает в себя предприятия группы Материнских компаний и все предприятия контролируемые государством. Народный Банк Казахстана являлся связанной стороной до августа 2007 года, так как физическое лицо, которое владело контрольной долей участия в банке вышло из состава Совета Директоров Материнской компании. Продажи и покупки со связанными сторонами в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 и 2006 годов, а также сальдо расчетов по связанным сторонам по состоянию на 30 сентября 2007 года и 31 декабря 2006 года представлены ниже:

	2007 год (неаудированный)	2006 год (неаудированный)
Продажи товаров и услуг		
Предприятия под общим контролем	278.221.759	230.236.407
Ассоциированные компании	6.662	5.959
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	61.051	–
Приобретения товаров и услуг		
Предприятия под общим контролем	29.661.626	27.522.399
Материнская компания	4.605.860	5.449.037
Ассоциированные компании	281.057	463.917
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	525.214	–
Вознаграждение начисленное на финансовые активы		
Материнская компания	2.933.230	2.330.935
Народный Банк Казахстана	1.225.246	451.734
Вознаграждение ключевому руководящему персоналу		
Заработная плата и прочие краткосрочные вознаграждения	298.197	342.603
Выплаты на основе долевого инструмента	306.647	–
Выходные пособия	–	10.491
	(неаудированный)	(аудированный)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Предприятия под общим контролем	36,937,503	31,996,067
Ассоциированные компании	10,961	226
Торговая кредиторская задолженность		
Предприятия под общим контролем	763,342	1.725.051
Материнская компания	2,443,893	2.114.180
Ассоциированные компании	186,249	293.088
Займы к получению		
Предприятия под общим контролем	100,000	94.185
Материнская компания	–	100.786.068
Займы к погашению		
Материнская компания	52,345	5.720.113

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

В тысячах тенге, если не указано иное

15. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Условия ведения деятельности

Все производственные активы Компании, включая дочерние компании, ассоциированные компании и совместные предприятия расположены в Казахстане. 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.

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. В течение текущего года, в соответствии с обязательствами по поставкам на внутренний рынок, Компания поставила 1.621.020 тонн нефти (2006: 2.015.049 тонн) на внутренний рынок.

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 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 сентября 2007 года. Руководство считает, что на 30 сентября 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 10).

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

В тысячах тенге, если не указано иное

15. 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. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате более строгой интерпретации существующих положений, гражданских исков или изменений в законодательстве не могут быть достоверно оценены. Кроме сумм, раскрытых в резервах (Примечание 10), 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 девяти 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 неразрешённых 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.

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 настоящее время все условия лицензий соблюдаются и 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.

Лицензии на нефтяные месторождения КазГерМунай

КазГерМунай является единоличным оператором нефтяных месторождений Акшабулак, Нуралы и Аксай в Центральном Южном Казахстане, Кызылординской области. Лицензии КазГерМунай на всех трех месторождениях («Лицензии») были выданы Правительством Республики Казахстан сроком на 30 лет, который истекает 1 марта 2024 года. Виды деятельности КазГерМунай указаны в Учредительном Договоре от 9 ноября 1993 года («Учредительный Договор»), со всеми последующими поправками.

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

В тысячах тенге, если не указано иное

15. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Условные обязательства касательно участия в ТОО СП КазГерМунай

Проект утилизации газа

Согласно требованиям Казахстанского законодательства существуют строгие ограничения направленные на сокращение сжигания попутного газа. В соответствии с учредительными документами КазГерМунай обязано использовать произведенный попутный газ в своем производственном процессе и участвовать в развитии инфраструктуры использования газа в регионе.

В соответствии с меморандумом Министерства защиты окружающей среды и Министерства энергетики и минеральных ресурсов от 30 апреля 2005 года, производственная деятельность КазГерМунай может быть остановлена, а также лицензии и контракты на недропользование могут быть приостановлены, если соответствующий план не выполняется. КазГерМунай получило разрешение Министерства защиты окружающей среды на продление срока действия разрешения на сжигание газа в факелах до 31 декабря 2007 года. КазГерМунай в дальнейшем будет получать разрешения на сжигание газа в факелах в соответствии с существующим планом утилизации газа.

16. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Лицензии и контракты на нефтяные месторождения

Годы	Капитальные расходы	Операционные расходы
2007	7,339,164	885,372
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	11,350,354	47,129,441

Обязательства по поставке сырой нефти

По условиям соглашения о предэкспортном финансировании, Компания обязана 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 указаниями Правительства (Примечание 15).

Обязательства, связанные с участием в КазГерМунай

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

На ежемесячной основе КазГерМунай получает письма от государственных агентств, подтверждающие месячные объемы поставки сырой нефти ТОО PetroKazakhstan Oil Products («РКОР»). На основании этих писем КазГерМунай имел обязательство по поставке 220 тысяч тонн сырой нефти РКОР за период, закончившийся 30 сентября 2007 года. КазГерМунай поставил РКОР 220 тысяч тонн сырой нефти за период, закончившийся 30 сентября 2007 года.

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

В тысячах тенге, если не указано иное

16. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства, связанные с участием в КазГерМунай (продолжение)

Выполнение годовой рабочей программы

В соответствии с годовыми рабочими программами по месторождениям Акшабулак, Нуралы и Аксай на 2007 год КазГерМунай обязан инвестировать 106.201 тысяч долларов США (12.846 тысяч тенге по курсу на 30 сентября 2007 года), включая инвестиции капитального характера в размере 71.723 тысяч долларов США (8.676 тысяч тенге по курсу на 30 сентября 2007 года) и производственные затраты в размере 31.449 тысяч долларов США (3.804 тысяч тенге по курсу на 30 сентября 2007 года). В случае невыполнения этих программ в течение года остаток суммы обязательств по исполнению программы переносится на следующие годы.

17. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Приобретение 50% доли участия в CITIC Canada Energy Limited

29 мая 2007 года Компания получила право на исполнение опциона НК КМГ по приобретению 50% доли участия CITIC Canada Energy Limited ("CCEL") в обмен на выплату равную цене приобретения CITIC с определенными корректировками. 2 октября 2007 года Совет Директоров Компании одобрил исполнение опциона по приобретению 50% доли участия в CCEL от группы компаний CITIC. Приблизительная стоимость приобретения составила 930 миллионов долларов США (112.493.000 тысяч Тенге по обменному курсу на 30 сентября 2007 года). Компания полагает, что справедливая стоимость CCEL эквивалентна цене исполнения опциона, соответственно данный опцион не имеет стоимости.

8 ноября 2007 года Компания подписала договор купли-продажи 50% доли участия в CCEL. Приобретение должно пройти процедуру согласования с государственными органами. Ожидается, что завершение сделки произойдет до конца 2007 года. По условиям договора купли-продажи Компания выплатит 150 миллионов долларов США (18.144.000 тысяч Тенге по обменному курсу на 30 сентября 2007 года) в качестве приобретения доли участия. По данной сумме у Компании будет право на привилегированные дивиденды в размере 26,2 миллиона долларов США в год (3.169.000 тысяч Тенге по обменному курсу на 30 сентября 2007 года). Оставшаяся часть стоимости приобретения, которая составляет приблизительно 780 миллионов долларов США (94.249.000 тысяч Тенге по обменному курсу на 30 сентября 2007 года) будет профинансирована в виде займа предоставленного группой компаний CITIC. В соответствии с договором Компания получает совместный контроль над деятельностью CCEL и доля участия будет учитываться по долевого методу.

Объявление о выплате дивидендов Казгермунай

22 ноября 2007 года учредители КазГерМунай объявили о выплате дивидендов в размере 600 миллионов долларов США. Компания ожидает получить 50% доли от указанной суммы до конца года.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подписана 26 ноября 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