

Акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз»

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года

Содержание

Стр.

Неаудированная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении-----	1
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе -----	2
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств -----	3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале -----	4
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности -----	5-16

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРА ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционерам и руководству Акционерного общества «Разведка Добыча «КазМунайГаз»

Введение

Мы провели обзор прилагаемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Акционерного общества «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – «Компания») по состоянию на 30 июня 2011 года, которая состоит из сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2011 года, а также соответствующих сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о совокупном доходе за трех и шестимесячный период, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности. Ответственность за подготовку и представление настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности в соответствии с МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСБУ 34) несет руководство Компании. Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности на основании проведенного нами обзора.

Объем проверки

Мы провели обзор в соответствии с Международным стандартом по оказанию услуг по обзору 2410 «Обзор промежуточной финансовой информации, осуществляемый независимым аудитором организации». Обзор сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации включает в себя проведение опросов персонала, главным образом, сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзором. Объем процедур, выполняемых в рамках обзора, существенно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам получить необходимую степень уверенности в том, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основании нашего обзора мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая сокращённая консолидированная промежуточная финансовая отчётность не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСБУ 34.

Ernst & Young LLP

Пол Кон
Партнер по аудиту

Евгений Жемалетдинов
Аудитор / Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие аудиторской
деятельностью на территории Республики Казахстан серии
МФЮ-2 № 0000003, выданная Министерством финансов
Республики Казахстан 15 июля 2005 года

Квалификационное свидетельство аудитора № 0000553
от 24 декабря 2003 года

5 августа 2011 года

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении

В тысячах тенге

		30 июня 2011 года	31 декабря 2010 года
	Прим. (неаудированный)		(аудированный)
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	7	316.534.540	297.508.553
Нематериальные активы		11.508.891	15.185.859
Инвестиции в совместные предприятия	6, 8	122.473.288	96.737.910
Инвестиции в ассоциированные компании	9	149.641.267	139.952.442
Дебиторская задолженность от совместно контролируемого предприятия		18.455.462	19.153.089
Заем к получению от совместного предприятия	6	7.461.528	–
Прочие финансовые активы	4, 10	186.601.404	221.825.818
Актив по отсроченному налогу		10.970.708	8.408.967
Прочие активы		13.047.384	13.858.297
Итого долгосрочных активов		836.694.472	812.630.935
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы		15.268.589	18.779.936
Предоплата по налогам и НДС к возмещению		17.248.443	26.529.298
Расходы будущих периодов		15.361.199	27.815.083
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10	102.248.727	65.529.767
Дебиторская задолженность от совместно контролируемого предприятия		3.212.351	1.203.834
Прочие финансовые активы	10	400.254.948	377.800.956
Денежные средства и их эквиваленты	10	97.971.327	98.519.680
Итого текущих активов		651.565.584	616.178.554
Итого активов		1.488.260.056	1.428.809.489
КАПИТАЛ			
Уставный капитал		203.982.455	214.081.197
Прочие резервы		1.945.393	1.739.901
Нераспределенный доход		989.156.472	931.455.065
Прочие компоненты капитала		11.565.649	12.376.574
Итого капитала		1.206.649.969	1.159.652.737
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Займы		61.831.176	62.286.045
Отсроченное налоговое обязательство		1.113.346	1.829.852
Резервы	11	37.537.294	35.625.247
Итого долгосрочных обязательств		100.481.816	99.741.144
Текущие обязательства			
Займы		62.120.181	60.194.818
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате		68.698.626	46.054.359
Торговая и прочая кредиторская задолженность		35.007.052	47.304.799
Резервы	11	15.302.412	15.861.632
Итого текущих обязательств		181.128.271	169.415.608
Итого обязательств		281.610.087	269.156.752
Итого обязательств и капитала		1.488.260.056	1.428.809.489

**Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о
совокупном доходе (неаудированный)**

В тысячах тенге

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2011	2010	2011	2010
Доходы	13	208.534.406	150.548.503	400.058.225	296.605.166
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий	8, 9	26.889.307	6.716.784	48.578.975	18.848.047
Финансовый доход		7.710.947	10.173.030	15.375.218	20.863.493
Итого выручка и прочий доход		243.134.660	167.438.317	464.012.418	336.316.706
Производственные расходы	14	(33.035.596)	(28.744.731)	(62.697.758)	(50.455.588)
Расходы по реализации и административные расходы	15	(33.880.645)	(21.462.634)	(59.264.286)	(42.193.414)
Расходы по разведке		(629.178)	(82.583)	(678.088)	(465.847)
Износ, истощение и амортизация		(10.810.959)	(8.442.049)	(21.584.281)	(16.389.840)
Налоги, кроме подоходного налога	16	(89.335.207)	(42.414.368)	(161.870.959)	(83.043.115)
Убыток от выбытия основных средств		(1.513.139)	(535.804)	(2.128.464)	(562.441)
Расходы на финансирование		(2.078.352)	(1.979.406)	(3.788.517)	(3.943.942)
Доходы / (расходы) по курсовой разнице		2.322.901	1.402.862	(4.735.638)	(2.837.109)
Прибыль до налогообложения		74.174.485	65.179.604	147.264.427	136.425.410
Расходы по подоходному налогу	17	(18.864.381)	(16.824.533)	(32.926.292)	(36.391.304)
Прибыль за период		55.310.104	48.355.071	114.338.135	100.034.106
Курсовая разница от пересчета зарубежных операций		800.129	99.524	(810.925)	(581.671)
Прочий совокупный доход / (убыток) за период, за вычетом налогов		800.129	99.524	(810.925)	(581.671)
Итого совокупный доход за период, за вычетом налогов		56.110.233	48.454.595	113.527.210	99.452.435
ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ					
Базовая и разводнённая	12	0,77	0,66	1,58	1,37

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

В тысячах тенге

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2011	2010
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		147.264.427	136.425.410
Корректировки для прибавления / (вычета) неденежных статей			
Износ, истощение и амортизация		21.584.281	16.389.840
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий		(48.578.975)	(18.848.047)
Убыток от выбытия основных средств		2.128.464	562.441
Обесценение основных средств		694.575	12.305
Расходы на нерезультативные разведочные скважины по активам по разведке и оценке		–	383.264
Признание расходов по опционной программе		205.492	80.023
Изъятие долевых инструментов		–	(5.320)
Нереализованный убыток от курсовой разницы от внеоперационной деятельности		2.666.604	2.238.543
Прочие неденежные доходы и расходы		2.616.139	338.562
Плюс расходы на финансирование		3.788.517	3.943.942
Минус доходы от вознаграждения, относящиеся к инвестиционной деятельности		(15.375.218)	(20.863.493)
Корректировки оборотного капитала			
Изменение в прочих активах		6.480.428	(4.511.661)
Изменение в товарно-материальных запасах		3.042.535	(557.655)
Изменение в предоплате по налогам и НДС к возмещению		10.804.488	(4.432.593)
Изменение в расходах будущих периодов		12.453.884	(4.522.176)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		(36.384.483)	(8.650.327)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(12.651.817)	(2.118.293)
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате		22.644.267	4.411.875
Изменение в резервах		1.470.977	836.932
Подходный налог уплаченный		(38.491.420)	(60.128.183)
Чистые потоки денежных средств, полученные от операционной деятельности		86.363.165	40.985.389
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств	7	(45.463.913)	(26.052.797)
Поступления от продажи основных средств		394.711	20.277
Приобретение нематериальных активов		(1.093.304)	(394.675)
Приобретение доли в совместном предприятии	6	(23.906.835)	–
Заем выданный совместному предприятию	6	(636.560)	–
Дивиденды, полученные от ассоциированных компаний и совместных предприятий	8, 9	29.027.880	34.109.060
Вознаграждение, полученное от инвестиций в долговой инструмент НК КМГ		6.462.264	–
Приобретение финансовых активов, удерживаемых до погашения		(21.517.268)	(67.310.681)
Окончательный платеж за приобретение дочерних организаций, за вычетом полученных денежных средств		(416.265)	–
Вознаграждение полученное		2.733.646	3.371.417
Чистые потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности		(54.415.644)	(56.257.399)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Выкуп собственных акций	12	(10.198.758)	(6.546.233)
Погашение займов		(541.412)	(487.198)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании		(21.862.537)	(74.217)
Чистые потоки денежных средств, использованные в финансовой деятельности		(32.602.707)	(7.107.648)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		(655.186)	(22.379.658)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	10	98.519.680	107.626.368
Положительная курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам		106.833	10.759
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	10	97.971.327	85.257.469

Сокращенный консолидированный промежуточный отчёт об изменениях в капитале

В тысячах тенге

	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Прочие резервы	Нераспределённая прибыль	Резерв по пересчёту валют	Итого капитала
На 31 декабря 2009 года (аудированный)	263.094.581	(24.547.667)	1.474.089	747.820.751	12.937.395	1.000.779.149
Прибыль за период	–	–	–	100.034.106	–	100.034.106
Прочий совокупный убыток	–	–	–	–	(581.671)	(581.671)
Итого совокупный доход	–	–	–	100.034.106	(581.671)	99.452.435
Признание выплат, основанных на акциях	–	–	80.023	–	–	80.023
Изъятие долевых инструментов	–	–	(5.320)	–	–	(5.320)
Исполнение опционов работников	–	35.640	5.632	–	–	41.272
Выкуп собственных акций	–	(6.546.233)	–	–	–	(6.546.233)
Дивиденды	–	–	–	(50.867.577)	–	(50.867.577)
На 30 июня 2010 года (неаудированный)	263.094.581	(31.058.260)	1.554.424	796.987.280	12.355.724	1.042.933.749
На 31 декабря 2010 года (аудированный)	263.094.581	(49.013.384)	1.739.901	931.455.065	12.376.574	1.159.652.737
Прибыль за период	–	–	–	114.338.135	–	114.338.135
Прочий совокупный убыток	–	–	–	–	(810.925)	(810.925)
Итого совокупный доход	–	–	–	114.338.135	(810.925)	113.527.210
Признание выплат, основанных на акциях	–	–	205.492	–	–	205.492
Исполнение опционов работников	–	100.016	–	–	–	100.016
Выкуп собственных акций	–	(10.198.758)	–	–	–	(10.198.758)
Дивиденды	–	–	–	(56.636.728)	–	(56.636.728)
На 30 июня 2011 года (неаудированный)	263.094.581	(59.112.126)	1.945.393	989.156.472	11.565.649	1.206.649.969

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге

1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ И ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее по тексту «Компания») было учреждено в Республике Казахстан и занимается приобретением, разведкой, разработкой, добычей, переработкой и экспортом углеводородного сырья. Основная операционная нефтегазовая деятельность Компании 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»), которое представляет государственные интересы в нефтегазовой промышленности Казахстана, и владеет 60,94% акций Компании, находящихся в обращении по состоянию на 30 июня 2011 года (31 декабря 2010 года: 60,50%). АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее по тексту «Самрук-Казына») принадлежат 100% акций Материнской компании. В свою очередь, 100% акций Самрук-Казына находятся в собственности Правительства Республики Казахстан (далее по тексту «Правительство»).

Компания осуществляет свою основную деятельность через производственные подразделения «УзеньМунайГаз» и «ЭмбаМунайГаз». Кроме этого, Компания владеет дочерними организациями, имеет доли в совместно-контролируемых предприятиях, ассоциированных компаниях и в прочих предприятиях, преимущественно не связанных с осуществлением основной деятельности, в которых Компания имеет контрольную и неконтрольную доли участия. Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность отражает финансовое положение и результаты хозяйственной деятельности всех вышеупомянутых инвестиций.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСБУ 34, «Промежуточная финансовая отчетность» («МСБУ 34») и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчетностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2010 года.

Курсы обмена

Официальный курс тенге к доллару США на 30 июня 2011 года и 31 декабря 2010 года составлял 146,25 и 147,40 тенге за 1,00 доллар США, соответственно. Любой пересчет сумм в 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.

Изменение в презентации сокращенного консолидированного промежуточного отчета о совокупном доходе

Компания изменила презентацию доходов и расходов в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о совокупном доходе, добавив промежуточный результат доходов от основной и прочей деятельности, который включает в себя доходы, долю в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий, и финансовый доход. Презентация сравнительного периода также подверглась аналогичным изменениям на основании презентации текущего периода.

3. СЕЗОННОСТЬ ОПЕРАЦИЙ

Операционные расходы Компании подвержены сезонным колебаниям, при этом капитальные расходы, расходы по материалам, ремонту, обслуживанию и прочим услугам в более поздней части года выше, чем в первой половине года. В основном эти колебания вызваны требованиями по проведению открытых конкурсов согласно правилам закупок, установленным Самрук-Казына.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, Компания исключила из сокращенного консолидированного промежуточного отчета о движении денежных средств взаимозачет уплаченного подоходного налога у источника выплаты на сумму 851.637 тысяч тенге против дебиторской задолженности по начисленным вознаграждениям по финансовым активам (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года: 2.850.354 тысячи тенге).

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные) (продолжение)

В тысячах тенге

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ (продолжение)

5 мая 2011 года Компания объявила о распределении дивидендов в размере 800 тенге на акцию, находящуюся в обращении по состоянию на 16 мая 2011 года. В соответствии с условиями договора покупки долговых инструментов НК КМГ, Компания произвела зачет объявленных дивидендов к уплате Материнской компании против части долгового инструмента (Примечание 10) на сумму 34.469.604 тысячи тенге (основной долг на сумму 33.335.278 тысяч тенге и начисленное вознаграждение на сумму 1.134.326 тысяч тенге).

5. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Учетная политика, использованная для целей подготовки данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, соответствует политике, которая применялась при подготовке годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, за исключением нижеследующего.

Следующие новые стандарты и поправки к стандартам являются обязательными к применению впервые для финансового года, начавшегося 1 января 2011 года:

- Усовершенствования МСФО (май 2010 года)

Компания применила данные усовершенствования. Применение пересмотренных стандартов не оказало существенного влияния на финансовое положение и финансовые результаты Компании.

Следующие новые стандарты, поправки к стандартам и интерпретации являются обязательными к применению впервые для финансового года, начавшегося 1 января 2011 года, но в настоящее время не применимы к Компании:

- МСБУ 24 Раскрытие информации о связанных сторонах – поправка;
- МСБУ 32 Финансовые инструменты: представление информации – Классификация выпусков прав на акции;
- МСФО 1 Принятие МСФО впервые – Добровольное исключение с ограниченной сферой применения для компаний, применяющих МСФО впервые, в отношении раскрываемой сравнительной информации согласно МСФО 7;
- Интерпретация 14 Предоплаты в отношении требования о минимальном финансировании;
- Интерпретация 19 Погашение финансовых обязательств посредством предоставления долевых инструментов.

6. ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЛИ В СОВМЕСТНОМ ПРЕДПРИЯТИИ

Инвестиции в Ural Group Limited BVI (“UGL”)

15 апреля 2011 года Компания приобрела у Exploration Venture Limited (EVL) 50%-ую долю простых акций UGL. UGL является собственником 100%-ой доли участия в ТОО «Ural Oil and Gas» (UOG), обладающего правом на проведение разведки углеводородов на Федоровском блоке в Западно-казахстанской области. В мае 2010 года лицензия на разведку была продлена до конца мая 2014 года.

50%-ая доля в UGL была приобретена за денежные средства в размере 164.497 тысяч долларов США (23.906.835 тысяч тенге) в совокупности с подоходным налогом у источника выплаты, включая 61.383 тысячи долларов США (8.923.237 тысяч тенге) за акции и 103.114 тысяч долларов США (14.983.598 тысяч тенге) за займ акционеров. Сумма в размере 47.742 тысячи долларов США (6.937.416 тысяч тенге), включенная в стоимость приобретения, была отнесена к займам к получению от совместного предприятия, первоначально признанная по справедливой стоимости и в дальнейшем оцениваемая по методу эффективной процентной ставки. Справедливая стоимость при первоначальном признании определялась путем дисконтирования будущих денежных потоков для кредитов с использованием ставки 15%. Разница между стоимостью приобретения займов акционеров и их справедливой стоимостью на сумму 55.372 тысячи долларов США (8.046.182 тысячи тенге) была отнесена на стоимость инвестиций в UGL.

Инвестиции в UGL признаются как инвестиции в совместное предприятие в консолидированной финансовой отчетности Компании.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные) (продолжение)

В тысячах тенге

6. ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЛИ В СОВМЕСТНОМ ПРЕДПРИЯТИИ (продолжение)

Инвестиции в Ural Group Limited BVI (“UGL”) (продолжение)

Операционная деятельность UGL зависит от постоянного финансирования участниками в форме пополнения уставного капитала либо предоставления займов UGL для исполнения текущих обязательств и продолжения своей деятельности. В результате, Компания профинансировала UGL в форме дополнительного займа на сумму 4.360 тысяч долларов США (636.560 тысяч тенге) с даты приобретения до 30 июня 2011 года.

Учет приобретения 50%-ной доли в UGL в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности основан на предварительной оценке справедливой стоимости.

Все активы и обязательства совместного предприятия отражены на основе предварительной оценки справедливой стоимости на дату приобретения:

	Предварительная оценка справедливой стоимости (на 15 апреля 2011 года)
Денежные средства	231.727
Текущие активы	72.039
Долгосрочные активы	28.591.937
	28.895.703
Текущие обязательства	276.591
Долгосрочные обязательства	11.649.693
	11.926.284
Чистые активы	16.969.419

Доля Компании в активах и обязательствах UGL на 30 июня 2011 года на предварительной основе представлена следующим образом:

Денежные средства	367.511
Текущие активы	97.519
Долгосрочные активы	29.743.891
	30.208.921
Текущие обязательства	578.548
Долгосрочные обязательства	12.405.384
	12.983.932
Чистые активы	17.224.989

Разница в 122.429 тысяч долларов США (17.790.089 тысяч тенге) между стоимостью приобретения и предварительной оценкой справедливой стоимости чистых активов, была полностью отнесена на стоимость лицензии UOG.

Результаты деятельности UGL за период с момента приобретения по 30 июня 2011 года, были включены в сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность Компании и представляют собой прибыль в размере 149.290 тысяч тенге.

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Приобретения основных средств и авансы, выданные для приобретения основных средств, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, составляют 45.463.913 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года: 26.052.797 тысяч тенге).

Текущая стоимость выбывших основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, составила 2.359.172 тысячи тенге, при этом чистый убыток от выбытия составил 2.128.464 тысячи тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года: 582.718 тысяч тенге и 562.441 тысяча тенге соответственно).

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные) (продолжение)

В тысячах тенге

8. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

СП Казгермунай

24 апреля 2007 года Компания приобрела у НК КМГ 50%-ую долю участия в совместном предприятии Казгермунай, осуществляющего добычу нефти и природного газа в центральном регионе южного Казахстана.

По состоянию на 30 июня 2011 года и 31 декабря 2010 года доля Компании в активах и обязательствах Казгермунай представлена следующим образом:

	30 июня 2011 года	31 декабря 2010 года
	(неаудированный)	(аудированный)
Денежные средства	22.984.275	14.503.911
Текущие активы	26.653.208	9.998.641
Долгосрочные активы	117.481.261	125.855.630
	167.118.744	150.358.182
Текущие обязательства	32.238.909	21.808.244
Долгосрочные обязательства	29.631.536	31.812.028
	61.870.445	53.620.272
Чистые активы	105.248.299	96.737.910

Доля финансовых результатов Казгермунай, включенная в сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность Компании, представлена следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня	30 июня
	2011 года	2010 года
	(неаудированный)	(неаудированный)
Доход	82.710.628	52.514.867
Расходы от операционной деятельности	(50.380.636)	(34.109.223)
Прибыль от операционной деятельности	32.329.992	18.405.644
Расходы на финансирование, нетто	(112.620)	(159.773)
Прибыль до налогообложения	32.217.372	18.245.871
Расходы по подоходному налогу	(8.836.905)	(6.988.419)
Чистая прибыль за период	23.380.467	11.257.452
Отрицательная курсовая разница, признанная в прочем совокупном доходе	(308.078)	(461.812)

Доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, представлен за вычетом влияния амортизации справедливой стоимости лицензий в сумме 4.201.885 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года: 5.072.875 тысяч тенге) и соответствующей экономии по отсроченному налогу в размере 466.505 тысяч тенге (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года: расходы по отсроченному налогу в размере 62.518 тысяч тенге).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, Компания получила дивиденды от Казгермунай в сумме 14.562.000 тысяч тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года: 21.992.120 тысяч тенге).

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные) (продолжение)

В тысячах тенге

9. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

	30 июня 2011 года (неаудированный)	31 декабря 2010 года (аудированный)
Доля в «Петроказakhstan Инк.» («ПКИ»)	148.774.921	139.164.657
Прочее	866.346	787.785
	149.641.267	139.952.442

Петроказakhstan Инк.

КМГ ПКИ Финанс владеет 33%-ной долей участия в ПКИ, которое занимается разведкой, разработкой и добычей углеводородов в центральном регионе южного Казахстана, а также продажей нефти и нефтепродуктов. Инвестиции КМГ ПКИ Финанс в ПКИ признаются в консолидированной финансовой отчетности Компании как инвестиции в ассоциированную компанию.

По состоянию на 30 июня 2011 года и 31 декабря 2010 года доля Компании в активах и обязательствах ПКИ представлена следующим образом:

	30 июня 2011 года (неаудированный)	31 декабря 2010 года (аудированный)
Денежные средства	20.725.462	12.908.371
Текущие активы	44.610.621	33.467.489
Долгосрочные активы	173.856.184	199.098.292
	239.192.267	245.474.152
Текущие обязательства	59.974.844	69.317.233
Долгосрочные обязательства	30.442.502	36.992.262
	90.417.346	106.309.495
Чистые активы	148.774.921	139.164.657

Доля финансовых результатов ПКИ, включённая в сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность Компании, представлена следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2011 года (неаудированный)	2010 года (неаудированный)
Доход	125.924.114	75.563.449
Расходы от операционной деятельности	(85.529.263)	(55.998.489)
Прибыль от операционной деятельности	40.394.851	19.564.960
Расходы на финансирование, нетто	(278.818)	(434.102)
Прибыль до налогообложения	40.116.033	19.130.858
Расходы по подоходному налогу	(15.081.508)	(11.477.593)
Чистая прибыль за период	25.034.525	7.653.265
Убыток от пересчёта иностранной валюты, признанный непосредственно в прочем совокупном доходе	(958.381)	(818.353)

Доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, представлен за вычетом влияния амортизации справедливой стоимости лицензий в сумме 5.615.155 тысяч тенге (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года: 8.273.653 тысячи тенге).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, Компания получила дивиденды от ПКИ в сумме 14.465.880 тысяч тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года: 12.116.940 тысяч тенге).

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные) (продолжение)

В тысячах тенге

10. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Прочие финансовые активы

	30 июня 2011 года (неаудированный)	31 декабря 2010 года (аудированный)
Инвестиции в долговые инструменты НК КМГ	185.455.870	220.710.987
Долгосрочные вклады, выраженные в тенге	971.669	953.920
Прочие	173.865	160.911
Итого долгосрочных финансовых активов	186.601.404	221.825.818
Срочные депозиты, выраженные в долларах США	317.864.060	264.841.437
Срочные депозиты, выраженные в тенге	45.959.748	57.786.248
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	29.891.566	54.916.073
Срочные депозиты, выраженные в британских фунтах стерлингов	6.323.394	–
Инвестиции в долговые инструменты НК КМГ	215.910	256.928
Прочие	270	270
Итого краткосрочных финансовых активов	400.254.948	377.800.956
	586.856.352	599.626.774

На 30 июня 2011 года краткосрочные вклады, выраженные в долларах США, включают денежные средства ограниченного использования в размере 39.008.611 тысяч тенге (31 декабря 2010: 27.639.860 тысяч тенге), которые размещены на заблокированном счете в качестве обеспечения по выплате вознаграждения и основного долга по долгосрочной задолженности КазМунайГаз ПККИ Финанс Б.В. («КМГ ПККИ Финанс»), 100%-ная дочерняя организация Компании (Примечание 20).

Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2011 года (неаудированный)	31 декабря 2010 года (аудированный)
Торговая дебиторская задолженность	101.902.245	65.367.737
Прочее	614.603	439.253
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(268.121)	(277.223)
	102.248.727	65.529.767

На 30 июня 2011 года торговая дебиторская задолженность Компании включала в себя задолженность АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг» («КМГ ПМ»), дочерней организации Материнской компании, за реализованную сырую нефть на сумму 100.348.233 тысячи тенге (31 декабря 2010: 63.517.201 тысяча тенге). Сумма задолженности включает в себя 36.066.757 тысяч тенге, которые не были оплачены вовремя (31 декабря 2010: 7.198.720 тысяч тенге).

КМГ ПМ производит платежи за реализованную сырую нефть на 30-й день после отгрузки. В случае несвоевременной оплаты, КМГ ПМ оплачивает пеню от одномесячного Либор плюс 2% до трехмесячного Либор плюс 2% за каждый просроченный день, в зависимости от срока и суммы просрочки. Торговая и прочая дебиторская задолженность Компании включает в себя начисленную пеню на торговую дебиторскую задолженность от КМГ ПМ на сумму 39.294 тысячи тенге (31 декабря 2010: 33.709 тысяч тенге).

Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2011 года (неаудированный)	31 декабря 2010 года (аудированный)
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	30.978.346	12.982.717
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	22.064.491	75.315.631
Срочные вклады в банках, выраженные в Евро	594.834	394.734
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в тенге	37.085.904	3.880.555
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в долларах США	6.534.966	5.067.220
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в британских фунтах стерлингов	712.786	878.823
	97.971.327	98.519.680

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные) (продолжение)

В тысячах тенге

11. РЕЗЕРВЫ

	30 июня 2011 года (неаудированный)	31 декабря 2010 года (аудированный)
Экологическое обязательство	19.535.053	19.801.260
Обязательства по выбытию активов	16.345.741	14.621.636
Налоги	11.102.833	11.685.058
Прочие	5.856.079	5.378.925
	52.839.706	51.486.879

12. КАПИТАЛ

Акции в обращении

По состоянию на 30 июня 2011 года средневзвешенное количество акций в обращении составляет 72.318.257 акций (30 июня 2010 года: 72.898.084 акций). Как часть исполнения программы по обратному выкупу акций, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, Компания выкупила 529.605 привилегированных акций на общую сумму 10.198.758 тысяч тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года: 307.112 привилегированных акций на общую сумму 6.546.233 тысячи тенге). В соответствии с программой вознаграждения работников, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, были исполнены опционы на 8.947 простых акций (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года: 3.072 простых акций). В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, были выпущены новые опционы на 1.308 простых акций (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года: выпущены опционы на 5.336 простых акций).

Балансовая стоимость простых и привилегированных акций

11 октября 2010 года Казахстанская Фондовая Биржа утвердила новые листинговые требования, согласно которым Компания должна раскрывать общую сумму капитала за минусом прочих нематериальных активов, деленную на общее количество акций в обращении на конец периода. На 30 июня 2011 года данный показатель на одну акцию составляет 17.037 тенге (31 декабря 2010 года: 16.249 тенге).

Объявленные дивиденды

5 Мая 2011 года по решению акционеров на годовом общем собрании акционеров была утверждена выплата дивидендов в размере 800 тенге на одну простую или привилегированную акцию. Выплата годового дивиденда производилась на основе регистра по состоянию на 16 мая 2011 года.

13. ДОХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2011 года (неаудированный)	2010 года (неаудированный)	2011 года (неаудированный)	2010 года (неаудированный)
Экспорт:				
Сырая нефть	192.053.569	136.876.843	369.776.103	272.622.128
Внутренний рынок:				
Сырая нефть	12.389.384	9.255.001	22.150.752	16.306.234
Продукты переработки газа	1.985.275	1.706.630	3.440.394	2.837.435
Продукты переработки	742.600	1.630.326	2.237.062	2.283.611
Прочие продажи и услуги	1.363.578	1.079.703	2.453.914	2.555.758
	208.534.406	150.548.503	400.058.225	296.605.166

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной
финансовой отчетности (неаудированные) (продолжение)**

В тысячах тенге

14. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2011 года	2010 года	2011 года	2010 года
	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)
Вознаграждения работникам	13.729.434	12.650.678	30.144.889	24.207.722
Услуги по ремонту и обслуживанию	7.821.323	7.919.966	14.130.035	12.064.860
Материалы и запасы	2.668.578	2.401.203	5.624.310	4.530.701
Электроэнергия	2.466.860	2.685.765	5.382.708	5.495.204
Изменение баланса нефти	4.694.961	1.516.392	3.924.375	991.613
Транспортные расходы	664.500	422.602	1.073.544	845.323
Расходы по переработке	224.375	317.504	575.921	520.397
Прочие расходы	765.565	830.621	1.841.976	1.799.768
	33.035.596	28.744.731	62.697.758	50.455.588

15. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2011 года	2010 года	2011 года	2010 года
	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)
Транспортные расходы	13.742.210	14.267.759	27.842.439	27.410.536
Штрафы и пени	10.004.718	424.234	13.366.578	1.041.336
Вознаграждения работникам	3.390.257	2.634.863	6.458.220	5.077.083
Социальные проекты	3.090.846	448.193	4.459.987	1.658.576
Управленческий гонорар и комиссии по продажам	2.200.772	2.074.491	4.406.855	4.138.707
Консультационные и аудиторские услуги	274.444	326.187	516.703	715.941
Услуги по ремонту и обслуживанию	126.606	216.019	295.486	278.705
Прочие расходы	1.050.792	1.070.888	1.918.018	1.872.530
	33.880.645	21.462.634	59.264.286	42.193.414

Штрафы и пени включают 6.608.072 тысячи тенге (штрафы в размере 5.356.704 тысячи тенге и пени в размере 1.251.368 тысяч тенге), отнесенные на расходы на основании решения Верховного Суда, вынесенного в пользу налогового органа, по обжалованию результатов комплексной налоговой проверки за 2004 и 2005 года (Примечание 19) и 2.314.714 тысяч тенге пени за несвоевременную уплату экспортной таможенной пошлины (Примечание 16).

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные) (продолжение)

В тысячах тенге

16. НАЛОГИ, КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2011 года	2010 года	2011 года	2010 года
	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)
Рентный налог	44.277.835	23.791.256	84.997.085	46.684.876
Экспортная таможенная пошлина	24.626.533	–	32.458.925	–
Налог на добычу полезных ископаемых	19.216.208	17.326.977	41.516.195	34.086.102
Налог на имущество	843.249	664.612	1.572.796	1.315.350
Прочие налоги	371.382	631.523	1.325.958	956.787
	89.335.207	42.414.368	161.870.959	83.043.115

18 августа 2009 года таможенный комитет Республики Казахстан представил Компании уведомление на сумму 17.574.728 тысяч тенге за недоплаченную экспортную таможенную пошлину (включая основной долг на сумму 15.260.014 тысяч тенге и пеню за несвоевременную оплату на сумму 2.314.714 тысяч тенге). Данное уведомление относится к отгрузкам нефти на экспорт за январь 2009 года, по которым был полностью оплачен рентный налог в соответствии с законодательством Республики Казахстан и объемы по которым прошли таможенную очистку в декабре 2008 года.

23 февраля 2011 года Компания подала апелляцию в Верховный Суд Казахстана. 23 июня 2011 года Верховный Суд отклонил апелляцию Компании. В результате, Компания признала сумму основного долга на 15.218.837 тысяч тенге и пеню за несвоевременную оплату на сумму 2.314.714 тысяч тенге (Примечание 15) в составе расходов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года. Ранее руководство не начисляло данные расходы, так как полагало, что доначисление экспортной таможенной пошлины приведет к двойному налогообложению и, следовательно, негативный исход данного разбирательства оценивался как маловероятный.

17. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2011 года	2010 года	2011 года	2010 года
	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)
Корпоративный подоходный налог	17.784.025	11.674.633	28.386.839	24.811.882
Налог на сверхприбыль	4.615.958	4.535.720	7.759.084	10.342.476
Текущий подоходный налог	22.399.983	16.210.353	36.145.923	35.154.358
Корпоративный подоходный налог	(2.969.381)	484.080	(2.715.591)	957.907
Налог на сверхприбыль	(566.221)	130.100	(504.040)	279.039
Отсроченный подоходный налог	(3.535.602)	614.180	(3.219.631)	1.236.946
Расходы по подоходному налогу	18.864.381	16.824.533	32.926.292	36.391.304

18. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Категория «организации, под общим контролем», включает в себя предприятия, контролируемые Материнской компанией. Категория «прочие организации, контролируемые государством» включает организации, контролируемые Самрук-Казына, за исключением банков, контролируемых Самрук-Казына. Народный Банк Казахстана является связанной стороной, так как банк контролируется членом совета директоров Самрук-Казына. БТА Банк является связанной стороной, так как банк контролируется Самрук-Казына, и Казкоммерцбанк является связанной стороной, так как Самрук-Казына владеет 21,2% простых акций банка.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные) (продолжение)

В тысячах тенге

18. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Продажи и покупки со связанными сторонами в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2011 и 2010 годов, а также сальдо расчетов по связанным сторонам по состоянию на 30 июня 2011 года и 31 декабря 2010 года представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2011 года	2010 года
	(неаудированный)	(неаудированный)
Продажи товаров и услуг		
Организации под общим контролем	396.289.912	290.012.084
Совместные предприятия	201.621	152.081
Прочие организации, контролируемые государством	439	368.499
Ассоциированные компании	10.388	24.307
Приобретения товаров и услуг		
Организации под общим контролем	13.016.228	12.568.952
Материнская компания	4.159.878	3.887.737
Прочие организации, контролируемые государством	5.722.349	6.198.907
Ассоциированные компании	173.949	80.026
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	610.197	637.181
Проценты, начисленные по финансовым активам		
Проценты начисленные по Долговому инструменту	7.550.947	–
Эффективная процентная ставка по Долговому инструменту - индексированная к долларам США / тенге	6,87%	–
Народный Банк Казахстана	2.464.749	9.124.719
Средняя ставка вознаграждения по вкладам	3,31%	7,54%
Казкоммерцбанк	1.299.434	7.535.409
Средняя ставка вознаграждения по вкладам	6,64%	8,81%
БТА Банк	–	112.906
Средняя ставка вознаграждения по вкладам	–	12%
Заработная плата и прочие краткосрочные выплаты		
Члены Совета директоров	70.149	56.672
Члены Правления	181.683	172.672
Выплаты на основе долевых инструментов		
Члены Совета директоров	625	2.717
Члены Правления	19.810	9.620
	30 июня 2011 года	31 декабря 2010 года
	(неаудированный)	(аудированный)
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 10)		
Народный Банк Казахстана	38.597.000	13.141.643
Казкоммерцбанк	243.542	997.391
БТА Банк	12.783	10.381
Финансовые активы (Примечание 10)		
Народный Банк Казахстана	81.624.738	99.583.042
Казкоммерцбанк	39.571.496	37.873.202
Долговой инструмент - индексированный к долларам США / тенге	185.671.780	220.967.915
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)		
Организации под общим контролем	104.258.123	66.981.677
Прочие организации, контролируемые государством	1.604.453	606.068
Совместные предприятия	29.240.202	20.432.051
Ассоциированные компании	37.839	7.540
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	559.689	98.300
Торговая кредиторская задолженность		
Организации под общим контролем	777.623	543.559
Материнская компания	776.511	2.591.825
Прочие организации, контролируемые государством	315.351	282.844
Ассоциированные компании	449.010	631.987
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	98.003	48.609

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные) (продолжение)

В тысячах тенге

19. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Контрактные обязательства по лицензиям и контрактам на нефтяные месторождения

Годы	Капитальные затраты	Операционные расходы
2011 (оставшиеся)	49.902.999	2.459.539
2012	11.908.213	4.231.710
2013	–	3.999.553
2014	–	3.999.553
2015-2021	–	18.819.550
	61.811.212	33.509.905

Налоговая проверка

Налоговый комитет Министерства финансов Республики Казахстан провел налоговую проверку Компании за 2004 и 2005 годы. По результатам налоговой проверки, начатой в 2007 году и завершённой в августе 2009 года, налоговым органом было первоначально произведено доначисление в размере 32.005.320 тысяч тенге, из которых 16.170.934 тысячи тенге налог, 8.034.790 тысяч тенге административного штрафа вследствие налогового правонарушения и 7.799.596 тысяч тенге пени за несвоевременную уплату.

По результатам последующих обжалований Компанией сумма доначислений была снижена до 8.634.939 тысяч тенге налога и 2.632.746 тысяч тенге пени, которые были впоследствии уплачены в бюджет в сентябре 2010 года. Компания обратилась в Верховный Суд с обжалованием оставшейся части доначислений. На сегодняшний день данная жалоба находится на рассмотрении в Верховном Суде.

После успешного обжалования Компанией доначислений Министерство финансов Республики Казахстан оспорило в Верховном Суде снижение доначислений, ранее произведенных судом первой инстанции, в сумме 2.130.467 тысяч тенге налога и 1.251.368 тысяч тенге пени. 27 апреля 2011 года Верховный Суд удовлетворил данную жалобу и Компания уплатила обжалованные суммы в бюджет в мае 2011 года.

Договорные обязательства СП Казгермунай

Доля Компании в договорных обязательствах Казгермунай по состоянию на 30 июня 2011 года представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2011 (оставшиеся)	4.291.280	2.069.125

Договорные обязательства Ural Group Limited (“UGL”)

В соответствии с лицензией на разведку UGL, участники договора-купли продажи акций согласовали договорные обязательства по капитальным расходам для выполнения условий минимальной рабочей программы. Доля Компании в договорных обязательствах UGL по состоянию на 30 июня 2011 года представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы
2011 (оставшиеся)	699.605
2012	1.907.429
2013	914.629
2014	123.188
	3.644.851

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные) (продолжение)

В тысячах тенге

20. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Выплата долга по нотам КМГ ПКИ Финанс

5 июля 2010 года Компания выплатила часть основного долга и начисленные проценты по нотам КМГ ПКИ Финанс на сумму 234,4 миллионов долларов США (34.187.573 тысячи тенге) и 32 миллиона долларов США (4.665.302 тысячи тенге), соответственно (Примечание 10).

Дивиденды, полученные от ПКИ

21 декабря 2010 года акционеры ПКИ приняли решение распределить 400 миллионов долларов США в виде дивидендов. 4 августа 2011 года ПКИ выплатило оставшиеся 100 миллионов долларов США упомянутых выше дивидендов. Предыдущее распределение дивидендов на сумму 300 миллионов долларов США было произведено 27 июня 2011 года.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подписана 5 августа 2011 года следующими официальными лицами Компании:

Генеральный директор

Балжанов А.К.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Бекежанова Ж.Д.

Управляющий директор –
финансовый контроллер

Дрейдер Ш.Э., СА

КОНТАКТЫ

Юридический адрес компании:

Акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
Республика Казахстан,
010000 Астана,
Левый берег, проспект Кабанбай Батыра 17

Телефон: +7 (7172) 975 433

Факс: +7 (7172) 975 445

www.kmger.kz