

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

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года

## Содержание

---

Стр.

Отчет по результатам обзора сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

*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-----	5-13

## Отчёт по результатам обзора промежуточной консолидированной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и руководству Акционерного Общества «Разведка Добыча «КазМунайГаз»

### Введение

Мы провели обзор прилагаемой промежуточной консолидированной сокращенной финансовой отчетности Акционерного Общества «Разведка Добыча «КазМунайГаз» и её дочерних предприятий (далее по тексту - «Группа») по состоянию на 30 июня 2010 г., которая состоит из промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2010 г., а также соответствующих промежуточных отчетов о совокупном доходе за трёх и шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой отчетности. Ответственность за подготовку и представление настоящей промежуточной консолидированной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСБУ 34) несет руководство Группы. Наша обязанность заключается в том, чтобы предоставить заключение по данной промежуточной консолидированной сокращенной финансовой отчетности на основании проведенного нами обзора.

### Объём обзора

Мы провели обзор в соответствии с Международным стандартом по оказанию услуг по обзору 2410 «Обзор промежуточной финансовой информации, осуществляемый независимым аудитором организации». Обзор промежуточной финансовой информации в основном включает обсуждения с персоналом компании, отвечающим за финансовые и бухгалтерские вопросы, а также аналитические и другие обзорные процедуры. Объём процедур, выполняемых в рамках обзора, существенно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам с уверенностью утверждать, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Соответственно, мы не предоставляем аудиторского заключения.

**Вывод**

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

*Ernst & Young LLP*

Пол Кон  
Партнер по аудиту



Ев гений Жемалетдинов  
Аудитор / Генеральный директор  
ТОО «Эрнст энд Янг»



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

Квалификационное свидетельство аудитора № 0000553 от 24 декабря 2003 года

11 августа 2010 года

**Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (неаудированный)**

*В тысячах тенге*

	Прим.	30 июня 2010 года (неаудированный)	31 декабря 2009 года (аудированный)
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Основные средства	6	266.831.769	257.739.303
Прочие финансовые активы	7	967.300	797.931
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия		19.665.090	20.268.928
Нематериальные активы		2.034.903	2.276.745
Инвестиции в ассоциированные компании и совместно-контролируемые предприятия		237.762.572	254.147.918
Актив по отсроченному налогу		9.028.592	10.265.537
Прочие активы		11.803.531	7.291.870
<b>Итого долгосрочных активов</b>		<b>548.093.757</b>	<b>552.788.232</b>
<b>Текущие активы</b>			
Товарно-материальные запасы		16.093.932	15.525.704
Предоплата по налогам и НДС к возмещению		18.912.414	9.969.965
Расходы будущих периодов		26.042.994	21.595.622
Дебиторская задолженность совместно-контролируемого предприятия		3.092.516	1.082.100
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	58.231.994	49.710.916
Прочие финансовые активы	7	612.326.101	534.288.078
Денежные средства и их эквиваленты	7	85.257.469	107.626.368
<b>Итого текущих активов</b>		<b>819.957.420</b>	<b>739.798.753</b>
<b>Итого активов</b>		<b>1.368.051.177</b>	<b>1.292.586.985</b>
<b>КАПИТАЛ</b>			
Уставный капитал		232.036.321	238.546.914
Прочие резервы		1.554.424	1.474.089
Нераспределённая прибыль		796.987.280	747.820.751
Прочие компоненты капитала		12.355.724	12.937.395
<b>Итого капитала</b>		<b>1.042.933.749</b>	<b>1.000.779.149</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Займы		91.326.442	92.023.143
Резервы	8	36.751.570	35.319.443
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>		<b>128.078.012</b>	<b>127.342.586</b>
<b>Текущие обязательства</b>			
Займы		48.363.365	45.650.017
Подоходный налог к уплате		–	21.138.596
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате		40.589.174	36.177.299
Торговая и прочая кредиторская задолженность		31.428.037	33.651.462
Дивиденды к уплате		48.939.765	750.797
Резервы	8	27.719.075	27.097.079
<b>Итого текущих обязательств</b>		<b>197.039.416</b>	<b>164.465.250</b>
<b>Итого обязательств</b>		<b>325.117.428</b>	<b>291.807.836</b>
<b>Итого обязательств и капитала</b>		<b>1.368.051.177</b>	<b>1.292.586.985</b>

**Сокращенный консолидированный отчёт о совокупном доходе  
(неаудированный)**

В тысячах тенге

	Прим.	За три месяца, закончившихся		За шесть месяцев, закончившихся	
		2010	30 июня 2009	2010	30 июня 2009
Доходы	9	150.548.503	123.475.611	296.605.166	206.630.713
Операционные расходы	10	(101.682.169)	(86.400.856)	(193.110.245)	(149.591.334)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>48.866.334</b>	<b>37.074.755</b>	<b>103.494.921</b>	<b>57.039.379</b>
Финансовый доход		10.173.030	11.843.824	20.863.493	23.843.516
Расходы на финансирование		(1.979.406)	(460.889)	(3.943.942)	(970.537)
Нереализованный убыток от операций хеджирования нефти		–	(4.491.457)	–	(4.491.457)
Доходы/(расходы) по курсовой разнице		1.402.862	(3.685.204)	(2.837.109)	97.886.291
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместно-контролируемых предприятий		6.716.784	(4.080.166)	18.848.047	(5.130.679)
<b>Прибыль до подоходного налога</b>		<b>65.179.604</b>	<b>36.200.863</b>	<b>136.425.410</b>	<b>168.176.513</b>
Расходы по подоходному налогу	11	(16.824.533)	(15.446.757)	(36.391.304)	(39.410.822)
<b>Чистая прибыль за период</b>		<b>48.355.071</b>	<b>20.754.106</b>	<b>100.034.106</b>	<b>128.765.691</b>
Курсовая разница при пересчете операций в иностранной валюте		99.524	(633.665)	(581.671)	14.104.004
<b>Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога:</b>		<b>99.524</b>	<b>(633.665)</b>	<b>(581.671)</b>	<b>14.104.004</b>
<b>Итого совокупный доход за период, за вычетом налога</b>		<b>48.454.595</b>	<b>20.120.441</b>	<b>99.452.435</b>	<b>142.869.695</b>
<b>ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ</b>					
Базовая		0,66	0,29	1,37	1,75
Разводнённая		0,64	0,28	1,33	1,73

**Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)**

В тысячах тенге

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2010	2009
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Прибыль до подоходного налога		136.425.410	168.176.513
Корректировки для прибавления (вычета) неденежных статей			
Износ, истощение и амортизация	10	16.389.840	15.153.080
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместно-контролируемых предприятий		(18.848.047)	5.130.679
Поставка сырой нефти по условиям соглашения о предэкспортном финансировании		–	(7.100.384)
Нереализованный убыток от операций хеджирования нефти		–	4.491.457
Убыток от выбытия основных средств	6	562.441	401.926
Обесценение (сторнирование обесценения) основных средств		395.569	(544.784)
Признание расходов по опционной программе		80.023	141.199
Изъятие долевых инструментов		(5.320)	(146.113)
Нереализованный расход (доход) от курсовой разницы от внеоперационной деятельности		2.238.543	(43.692.752)
Прочие неденежные доходы и расходы		338.562	403.637
Плюс расходы по вознаграждению		3.943.942	970.537
Минус доходы от вознаграждения, относящиеся к инвестиционной деятельности		(20.863.493)	(23.843.516)
Корректировки оборотного капитала			
Изменение в прочих активах		(4.511.661)	(1.156.220)
Изменение в товарно-материальных запасах		(557.655)	22.413
Изменение в предоплате по налогам и НДС к возмещению		(4.432.593)	(2.495.968)
Изменение в авансах выданных и расходах будущих периодов		(4.522.176)	(1.642.425)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		(8.650.327)	(35.403.637)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(2.118.293)	(8.871.978)
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате		4.411.875	27.632.716
Изменение в резервах		836.932	9.775.457
Подоходный налог уплаченный		(60.128.183)	(80.881.460)
<b>Чистые потоки денежных средств, полученные от операционной деятельности</b>		<b>40.985.389</b>	<b>26.520.377</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств	6	(26.447.472)	(12.929.110)
Поступления от продажи основных средств		20.277	1.090.135
Вклад в уставной капитал совместно-контролируемого предприятия		–	(580.044)
Дивиденды, полученные от совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний		34.109.060	–
(Приобретение) продажа финансовых активов, удерживаемых до погашения, нетто		(67.310.681)	28.710.851
Вознаграждение полученное		3.371.417	9.168.873
<b>Чистые потоки денежных средств, полученные от (использованные в) инвестиционной деятельности</b>		<b>(56.257.399)</b>	<b>25.460.705</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Выкуп собственных акций		(6.546.233)	(14.148.562)
Погашение займов		(487.198)	(3.990.103)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании		(74.217)	(50.411)
Вознаграждение уплаченное		–	(91.745)
<b>Чистые потоки денежных средств, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(7.107.648)</b>	<b>(18.280.821)</b>
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		(22.379.658)	33.700.261
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	7	107.626.368	285.131.743
Курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам		10.759	806.746
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>7</b>	<b>85.257.469</b>	<b>319.638.750</b>

**Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)**

В тысячах тенге

	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Прочие резервы	Нераспределённая прибыль	Резерв по пересчёту валют	Итого капитала
<b>На 31 декабря 2008 года (аудированный)</b>	<b>263.094.581</b>	<b>(3.369.734)</b>	<b>1.385.036</b>	<b>586.058.950</b>	<b>(76.197)</b>	<b>847.092.636</b>
Прибыль за период	-	-	-	128.765.691	-	128.765.691
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	14.104.004	14.104.004
<b>Итого совокупный доход</b>	-	-	-	<b>128.765.691</b>	<b>14.104.004</b>	<b>142.869.695</b>
Признание выплат, основанных на акциях	-	-	141.199	-	-	141.199
Изъятие долевых инструментов	-	-	(146.113)	-	-	(146.113)
Исполнение опционов работников	-	20.646	-	-	-	20.646
Выкуп собственных акций	-	(14.264.036)	-	-	-	(14.264.036)
Дивиденды	-	-	-	(47.965.099)	-	(47.965.099)
<b>На 30 июня 2009 года (неаудированный)</b>	<b>263.094.581</b>	<b>(17.613.124)</b>	<b>1.380.122</b>	<b>666.859.542</b>	<b>14.027.807</b>	<b>927.748.928</b>
<b>На 31 декабря 2009 года (аудированный)</b>	<b>263.094.581</b>	<b>(24.547.667)</b>	<b>1.474.089</b>	<b>747.820.751</b>	<b>12.937.395</b>	<b>1.000.779.149</b>
Прибыль за период	-	-	-	100.034.106	-	100.034.106
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	(581.671)	(581.671)
<b>Итого совокупный доход</b>	-	-	-	<b>100.034.106</b>	<b>(581.671)</b>	<b>99.452.435</b>
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)
<b>На 30 июня 2010 года (неаудированный)</b>	<b>263.094.581</b>	<b>(31.058.260)</b>	<b>1.554.424</b>	<b>796.987.280</b>	<b>12.355.724</b>	<b>1.042.933.749</b>



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

*В тысячах тенге, если не указано иное*

### 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 59,63% акций Компании, находящихся в обращении по состоянию на 30 июня 2010 года (31 декабря 2009 года: 59,38%). 100% акций Материнской компании принадлежат АО «Фонд Национального Благополучия «Самрук-Казына» (далее по тексту «Самрук-Казына»). 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 имеет 50%-ную долю в совместно контролируемом предприятии по добыче нефти и природного газа и дебиторскую задолженность от совместно контролируемого предприятия и 33%-ную долю в ассоциированной компании. Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность отражает финансовое положение и результаты хозяйственной деятельности данных подразделений, совместно-контролируемых, ассоциированных и прочих предприятий, преимущественно не связанных с осуществлением основной деятельности, в которых Компания имела контрольную и неконтрольную доли участия.

### 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 2009 года.

#### *Курсы обмена*

Официальный курс тенге к доллару США на 30 июня 2010 года и 31 декабря 2009 года составлял 147,46 и 148,36 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.

### 3. СЕЗОННОСТЬ ОПЕРАЦИЙ

Операционные расходы Компании подвержены сезонным колебаниям, при этом 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 2010 года, Компания исключила из сокращенного консолидированного промежуточного отчета о движении денежных средств взаимозачет уплаченного подоходного налога у источника выплаты с задолженностью по корпоративному подоходному налогу на сумму 2.850.354 тысячи тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года: 3.263.807 тысяч тенге).

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

*В тысячах тенге, если не указано иное*

### 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 2009 года, за исключением нижеследующего.

Следующие новые стандарты и поправки к стандартам являются обязательными к применению впервые для финансового года, начавшегося 1 января 2010 года:

- МСФО (IFRS) 3 (пересмотренный), «Объединение бизнеса».

Компания применила пересмотренный стандарт. Применение пересмотренного стандарта не оказало существенного влияния на финансовое положение и результаты хозяйственной деятельности Компании.

- МСФО (IAS) 27 (поправка), «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность».

Компания применила поправку к данному стандарту. Применение поправки не оказало влияния на финансовое положение и результаты хозяйственной деятельности Компании.

Следующие новые стандарты, поправки к стандартам и интерпретации являются обязательными к применению впервые для финансового года, начавшегося 1 января 2010 года, но в настоящее время не применимы к Компании:

- МСФО (IFRS) 1, «Первое применение Международных Стандартов Финансовой Отчетности - дополнительные исключения для компаний, применяющих МСФО впервые»;
- МСФО (IFRS) 2, «Выплаты, основанные на акциях» — «Сделки в рамках группы с выплатами, основанными на акциях, расчеты по которым осуществляются денежными средствами»;
- МСФО (IAS) 39, «Объекты, разрешенные хеджированию»;
- Интерпретация 17, «Распределение неденежных активов между собственниками»;

В апреле 2010 года Совет по МСФО выпустил второй комплект поправок к своим стандартам, главным образом, с целью упразднения несоответствий и уточнения формулировок. В отношении каждого стандарта существуют отдельные переходные положения. Принятие следующих поправок привело к изменениям в учетной политике, однако это не оказало влияния на финансовое положение или показатели деятельности Компании.

- МСФО (IFRS) 8, «Операционный сегменты»;
- МСФО (IAS) 7, «Отчет о движении денежных средств»;
- МСФО (IAS) 36, «Обесценение активов».

### 6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Приобретения основных средств и авансы, выданные для приобретения основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года, составляют 26.447.472 тысяч тенге.

Балансовая стоимость выбывших основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года, составила 582.718 тысячи тенге, при этом чистый убыток от выбытия составил 562.441 тысяч тенге.

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

В тысячах тенге

### 7. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

*Прочие финансовые активы*

	30 июня 2010 года (неаудированный)	31 декабря 2009 года (аудированный)
Срочные депозиты, выраженные в тенге	806.389	636.520
Прочие	160.911	161.411
<b>Итого прочие долгосрочные финансовые активы</b>	<b>967.300</b>	<b>797.931</b>
Срочные депозиты, выраженные в долларах США	516.160.944	447.254.500
Срочные депозиты, выраженные в тенге	61.664.700	87.033.308
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	34.500.187	–
Прочие	270	270
<b>Итого прочие краткосрочные финансовые активы</b>	<b>612.326.101</b>	<b>534.288.078</b>
	<b>613.293.401</b>	<b>535.086.009</b>

На 30 июня 2010 года краткосрочные вклады, выраженные в долларах США, включают денежные средства ограниченного использования в размере 19.513.923 тысяч тенге (31 декабря 2009: 9.840.620 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% дочерней организации Компании.

*Торговая и прочая дебиторская задолженность*

	30 июня 2010 года (неаудированный)	31 декабря 2009 года (аудированный)
Торговая дебиторская задолженность	58.054.338	49.398.083
Прочие	487.846	523.914
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(310.190)	(211.081)
	<b>58.231.994</b>	<b>49.710.916</b>

По состоянию на 30 июня 2010 года торговая дебиторская задолженность Компании в основном представлена задолженностью от АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг» (прежнее АО «Торговый Дом «КазМунайГаз»), дочерняя организация Материнской компании, за реализацию нефти в размере 55.432.542 тысяч тенге (31 декабря 2009 года: 47.622.256 тысяч тенге).

*Денежные средства и их эквиваленты*

	30 июня 2010 года (неаудированный)	31 декабря 2009 года (аудированный)
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	55.153.443	71.469.368
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	8.091.573	8.041.112
Срочные вклады в банках, выраженные в евро	362.752	641.004
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в тенге	20.570.188	6.933.117
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в долларах США	1.079.513	20.541.767
	<b>85.257.469</b>	<b>107.626.368</b>

### 8. РЕЗЕРВЫ

	30 июня 2010 года (неаудированный)	31 декабря 2009 года (аудированный)
Обязательства по экологической реабилитации	22.555.217	22.008.857
Налоги	21.847.664	21.010.732
Обязательства по выбытию активов	15.166.202	14.729.028
Прочие	4.901.562	4.667.905
	<b>64.470.645</b>	<b>62.416.522</b>

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

В тысячах тенге

**9. ДОХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2010 года	2009 года	2010 года	2009 года
	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)
Экспорт:				
Сырая нефть	136.876.843	109.083.426	272.622.128	183.027.378
Внутренний рынок:				
Сырая нефть	9.255.001	8.549.141	16.306.234	14.045.136
Продукты переработки газа	1.706.630	1.234.979	2.837.435	2.182.223
Нефтепродукты	1.630.326	1.004.362	2.283.611	1.740.032
Прочие	1.079.703	3.603.703	2.555.758	5.635.944
	<b>150.548.503</b>	<b>123.475.611</b>	<b>296.605.166</b>	<b>206.630.713</b>

**10. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2010 года	2009 года	2010 года	2009 года
	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)
Рентный налог	23.791.256	13.023.706	46.684.876	18.796.872
Налог на добычу полезных ископаемых	17.326.977	14.200.826	34.086.102	23.788.599
Выплаты работникам	15.356.021	10.991.659	29.355.284	24.237.306
Транспортные расходы	14.690.362	12.561.653	28.255.859	26.653.877
Износ, истощение и амортизация	8.442.049	7.441.895	16.389.840	15.153.080
Услуги по ремонту и обслуживанию	8.077.718	7.272.358	12.276.484	9.117.756
Электроэнергия	2.685.765	2.489.383	5.495.204	5.048.976
Материалы и запасы	2.401.203	1.471.224	4.530.701	3.928.135
Управленческий гонорар и комиссии по продажам	2.074.491	1.905.395	4.138.707	3.827.247
Прочие налоги	1.296.135	1.140.520	2.272.137	2.100.200
Убыток от выбытия основных средств	535.804	104.677	562.441	401.926
Расходы на социальную инфраструктуру	448.194	380.946	1.658.576	702.714
Штрафы и пени	424.234	11.150.442	1.041.336	11.744.733
Изменение баланса нефти	1.516.392	1.664.098	991.613	1.047.613
Прочие	2.615.568	602.074	5.371.085	3.042.300
	<b>101.682.169</b>	<b>86.400.856</b>	<b>193.110.245</b>	<b>149.591.334</b>

**11. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2010 года	2009 года	2010 года	2009 года
	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)
Корпоративный подоходный налог	11.674.633	10.884.002	24.811.882	34.585.972
Налог на сверхприбыль	4.535.720	4.912.244	10.342.476	5.907.479
<b>Текущий подоходный налог</b>	<b>16.210.353</b>	<b>15.796.246</b>	<b>35.154.358</b>	<b>40.493.451</b>
Корпоративный подоходный налог	484.080	(315.185)	957.907	(1.048.466)
Налог на сверхприбыль	130.100	(34.304)	279.039	(34.163)
<b>Отсроченный подоходный налог</b>	<b>614.180</b>	<b>(349.489)</b>	<b>1.236.946</b>	<b>(1.082.629)</b>
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>16.824.533</b>	<b>15.446.757</b>	<b>36.391.304</b>	<b>39.410.822</b>

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

В тысячах тенге, если не указано иное

### 12. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Категория «предприятия, под общим контролем», включает в себя предприятия группы Материнской компании, и все эти предприятия контролируются государством. Категория «прочие организации под государственным контролем» 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.

Продажи и покупки со связанными сторонами в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2010 и 2009 годов, а также saldo расчетов по связанным сторонам по состоянию на 30 июня 2010 года и 31 декабря 2009 года представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2010 года (неаудированный)	2009 года (неаудированный)
<b>Продажи товаров и услуг</b>		
Предприятия, под общим контролем	290.012.084	154.289.331
Прочие организации, контролируемые государством	368.499	578.079
Совместно-контролируемые предприятия	152.081	240.868
Ассоциированные компании	24.307	7.914
<b>Приобретения товаров и услуг</b>		
Предприятия, под общим контролем	12.568.952	12.408.535
Материнская компания	3.887.737	3.606.435
Прочие организации, контролируемые государством	6.198.907	5.509.211
Ассоциированные компании	80.026	42.336
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	637.181	646.200
<b>Вознаграждение, начисленное на финансовые активы</b>		
Народный Банк Казахстана	9.124.719	8.564.458
Средняя ставка вознаграждения по вкладам	7,54%	8,41%
Казкоммерцбанк	7.535.409	2.687.246
Средняя ставка вознаграждения по вкладам	8,81%	7,37%
БТА Банк	112.906	1.443.962
Средняя ставка вознаграждения по вкладам	12,00%	11,09%
<b>Заработная плата и прочие краткосрочные вознаграждения</b>		
Члены совета директоров	56.672	54.077
Члены правления	172.672	69.193
<b>Выплаты на основе долевых инструментов</b>		
Члены совета директоров	2.717	1.043
Члены правления	9.620	23.005
	<b>30 июня 2010 года</b>	<b>31 декабря 2009 года</b>
	<b>(неаудированный)</b>	<b>(аудированный)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты</b>		
Народный Банк Казахстана	66.938.671	51.232.052
Казкоммерцбанк	316.240	14.572.711
БТА Банк	186.297	19.085.560
<b>Финансовые активы</b>		
Народный Банк Казахстана	238.694.672	232.974.000
Казкоммерцбанк	168.905.842	182.825.420
БТА Банк (за вычетом обесценения)	—	5.222.040
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
Предприятия под общим контролем	59.551.443	51.319.746
Прочие организации, контролируемые государством	1.349.824	785.946
Совместно-контролируемые предприятия	22.794.459	21.399.372
Ассоциированные компании	8.386	—
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	624.000	—

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

*В тысячах тенге*

**12. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

	30 июня 2010 года (неаудированный)	31 декабря 2009 года (аудированный)
<b>Торговая кредиторская задолженность</b>		
Предприятия, под общим контролем	550.200	523.423
Материнская компания	2.263.527	1.009.802
Прочие организации, контролируемые государством	300.430	389.600
Ассоциированные компании	98.545	180.151
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	72.011	82.162

**13. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Контрактные обязательства по лицензиям и контрактам на нефтяные месторождения

Годы	Капитальные затраты	Операционные расходы
2010 (оставшийся)	49.602.017	1.553.687
2011	841.000	4.007.374
2012	–	4.007.374
2013	–	4.007.374
2014	–	4.007.374
2015-2021	–	18.823.809
<b>Итого</b>	<b>50.443.017</b>	<b>36.406.992</b>

*Налоговая проверка*

Налоговый комитет Министерства финансов Республики Казахстан провел налоговую проверку Компании за 2004 и 2005 годы. По результатам проверки, начатой в 2007 году и завершённой в августе 2009 года, налоговым органом было произведено доначисление в размере 32.005.320 тысяч тенге, из которых 16.170.934 тысячи тенге – сумма налогов, 8.034.790 тысяч тенге – административный штраф вследствие налогового правонарушения и 7.799.596 тысяч тенге – пени за несвоевременную уплату. Основными причинами доначислений были:

Отнесение на вычеты, а не капитализация услуг по гидроразрыву и прочих работ по увеличению нефтеотдачи пласта, транспортных услуг, геологических и геофизических расходов;

Исключение переоценки основных средств, проведенной в 1997 году, из налоговой базы при расчете НСП;

Непризнание дохода от переоценки основных средств, для целей исчисления КПП в соответствии с применимым налоговым законодательством.

15 сентября 2009 года Компания подала апелляцию в Министерство финансов на результаты данной комплексной проверки. В результате, 9 февраля 2010 года Министерство финансов выпустило определение, согласно которому основная сумма начисленного налога была уменьшена до 3.846.878 тысяч тенге, а соответствующие проценты на несвоевременную уплату были снижены до 3.936.615 тысяч тенге. Позднее, 12 марта 2010 года в данное определение была внесена поправка, и оно было перевыпущено Министерством финансов. Согласно обновленному определению, основная сумма начисленного налога была увеличена до 10.766.097 тысяч тенге, а соответствующие проценты на несвоевременную уплату были снижены до 3.884.684 тысячи тенге. Компания обратилась с иском в суд первой инстанции, в результате чего сумма доначисления была частично удовлетворена согласно решению суда от 24 мая 2010 года. Согласно решению суда основная сумма доначисления была снижена до 8.634.939 тысяч тенге и соответствующая сумма пени была снижена до 2.632.746 тысяч тенге. Компания подала апелляцию в суд второй инстанции, которая была отклонена 29 июля 2010 года. Компания находится в процессе апелляции указанных выше результатов налоговой проверки в суде третьей инстанции.

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

В тысячах тенге

### 13. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

#### Налоговая проверка (продолжение)

Руководство Компании признает неопределенность и низкую вероятность положительного исхода всех судебных разбирательствах ввиду двусмысленности, различных интерпретаций налогового законодательства и непоследовательности позиции налоговых органов. В связи с этим руководство Компании начислило определенные суммы в отношении доначислений, произведенных налоговым органом. По состоянию на 30 июня 2010 года Компания начислила 7.541.762 тысяч тенге, относящихся к доначислениям за 2004 и 2005 годы. Дополнительно, 4.895.025 тысяч тенге по этим вопросам за период с 2006 года по первое полугодие 2010 года. Руководство Компании убеждено, что его интерпретация налогового законодательства справедлива и имеются весомые аргументы для оспаривания позиции Компании в полном объеме согласно действующему законодательству Республики Казахстан.

#### Уведомление по таможенной пошлине

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 проценты за несвоевременную оплату на сумму 2.314.714 тысяч тенге). Данное уведомление относится к отгрузкам нефти на экспорт за январь 2009 года, по которым рентный налог был полностью оплачен в соответствии с законодательством Республики Казахстан, объемы по которым прошли таможенную очистку в декабре 2008 года.

23 сентября 2009 года Компания подала апелляцию в суд первой инстанции. 1 декабря 2009 года суд первой инстанции вынес решение в пользу Компании. Тем не менее, 20 января 2010 года суд второй инстанции удовлетворил апелляцию таможенного комитета. 8 февраля 2010 года Компания подала апелляцию в суд третьей инстанции. 9 марта 2010 года суд третьей инстанции также вынес решение в пользу таможенного комитета. Компания планирует подать апелляцию в Верховный Суд Казахстана.

Руководство Компании полагает, что в итоге оно окажется правым в данном вопросе и в связи с этим суммы не были начислены в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года.

#### Договорные обязательства СП ТОО «Казгермунай» («Казгермунай»)

Доля Компании в договорных обязательствах «Казгермунай» представлена следующим образом по состоянию на 30 июня 2010 года:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2010	2.307.762	1.585.280

#### Иск Казгермунай, относящийся к ущербу, причиненному окружающей среде

В 2008 году налоговые и экологические органы подали иск на Казгермунай в отношении обязательств, связанных со ставками, применяемыми при подсчете штрафов за сжигание газа в объемах, превышающих разрешенный лимит. Налоговые органы утверждают, что Казгермунай занижил свои обязательства за сверхнормативное сжигание газа за период с 1 января 2007 года по 30 июня 2008 года. Казгермунай находится в процессе подачи апелляции в Верховный Суд Республики Казахстан. По состоянию на 31 декабря 2009 года Казгермунай начислил штрафы и пени, относящиеся к вышеупомянутому сжиганию газа в объемах, превышающих лимит, на сумму 111,9 миллионов долларов США или 17.089.219 тысяч тенге.

21 января 2010 года Казгермунай подал ходатайство в Верховный Суд Республики Казахстан. 18 февраля 2010 года Верховный Суд Республики Казахстан отклонил ходатайство Казгермунай. 24 мая 2010 года Казгермунай подал ходатайство в Генеральную Прокуратуру Республики Казахстан. 28 июня 2010 года Генеральная Прокуратура отклонила ходатайство, поданное Казгермунай. Казгермунай рассматривает свои дальнейшие действия и намерен подавать последующую апелляцию в Генеральную Прокуратуру Республики Казахстан.

В течение 2009 года Казгермунай оплатил 94 миллиона долларов США или 13.601.860 тысяч тенге от суммы иска во избежание принудительного взыскания штрафа.

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

*В тысячах тенге, если не указано иное*

### 14. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

#### *Выплата долга по нотам КМГ ПККИ Финанс*

2 июля 2010 года Компания выплатила начисленные проценты и часть основного долга по нотам КМГ ПККИ Финанс на сумму 39 миллионов долларов (5.861.437 тыс. тенге) и 92.3 миллиона долларов (13.606.806 тыс. тенге) соответственно.

#### *Утверждение покупки 50% доли в Мангистау Инвестментс Б.В.*

12 июля 2010 года Компания объявила о соглашении на покупку 50% доли в Мангистау Инвестментс Б.В. (“МИБВ”) у АО “Национальная Компания “КазМунайГаз” за 330 млн. долларов. МИБВ является компанией специального назначения, владеющей 100% долей в уставном капитале АО Мангистаумунайгаза (“ММГ”). Доля Компании в сумме консолидированного займа МИБВ без права регресса составляет 1.330 миллионов долларов США. Члены совета директоров единогласно приняли решение о покупке, окончательное утверждение зависит от выполнения некоторых условий, в том числе получение согласия от регулирующего органа.

#### *Утверждение покупки 50% доли совместного участия в ТОО Казахойл Актюбе и 51% доли совместного участия в ТОО Казахтуркмунай*

12 июля 2010 года Компания объявила о соглашении на покупку 50% доли совместного участия в ТОО Казахойл Актюбе (“КОА”) и 51% доли совместного участия в ТОО Казахтуркмунай (“КТМ”) у Национальной Компании “КазМунайГаз” за 350 млн. долларов и 70 млн. долларов соответственно. Члены совета директоров единогласно приняли решение о покупке, окончательное утверждение зависит от выполнения некоторых условий, в том числе получение согласия от регулирующего органа.

#### *Экспортная таможенная пошлина*

13 июля 2010 Правительство Республики Казахстан повторно ввело действие экспортной таможенной пошлины по ставке 20 долларов США за тонну в отношении компаний, на которые распространяется изменения в таможенном законодательстве. Постановление вступает в силу с 16 августа 2010 года

#### *Дивиденды, полученные от Петроказахстан Инк. (“ПККИ”)*

4 декабря 2009 года акционеры ПККИ приняли решение выплатить 300 миллионов долларов США в виде дивидендов. 15 июля 2010 года ПККИ выплатил оставшиеся 50 миллионов долларов США указанных дивидендов. Ранее, распределение 50 миллионов долларов США и 200 миллионов долларов США произошло 24 февраля 2010 года и 6 мая 2010 года соответственно в отношении вышеизложенного.

#### *Покупка облигаций НК КМГ*

16 июля 2010 года Компания выкупила облигации, выпущенные НК КМГ на Казахстанской Фондовой Бирже (“KASE”), на сумму 220 млрд. тенге (эквивалент 1,5 млрд. долларов США). Ставка купонного вознаграждения по облигациям равна 7% годовых с выплатой каждые полгода, они были проиндексированы по курсу доллар США/тенге и срок их обращения до 2013 года. Согласно Договору о продаже и покупке облигаций между сторонами, НК КМГ обязуется произвести зачет суммы любых будущих дивидендов, причитающихся ей от РД КМГ, против соответствующего количества облигаций, находящихся в обращении. Более того, если по истечению срока обращения облигаций НК КМГ не погасит остаток долга наличными средствами, РД КМГ выплатит акционерам специальный дивиденд в размере, достаточном для зачета доли дивиденда, причитающегося НК КМГ, против оставшейся суммы долга. Покупка облигаций была одобрена членами совета директоров Компании.



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

В тысячах тенге

### 14. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ (продолжение)

#### *Выкуп привилегированных акций на KASE*

В рамках программы выкупа привилегированных акций, 4 августа 2010 года Компания выкупила 456.148 привилегированных акций на общую сумму 8.201.965 тысяч тенге на специальных торгах на KASE. По состоянию на 4 августа 2010 года, Компания всего выкупила 763.260 привилегированных акций в течение 2010 года по общую сумму 14.636.878 тысяч тенге.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подписана 11 августа 2010 года следующими официальными лицами Компании:

И.о. генерального директора

Мирошников В.Я.

Заместитель генерального директора  
по экономике и финансам

Бекежанова Ж.Д.

Финансовый контролер

Дрэйдер Ш., 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](http://www.kmger.kz)