

ПРЕСС-РЕЛИЗ

АО "Разведка Добыча "КазМунайГаз" Финансовые результаты за первое полугодие 2011 года

Астана, 5 сентября 2011 г. АО "Разведка Добыча "КазМунайГаз" (далее – "РД КМГ", "Компания") сегодня опубликовало консолидированную финансовую отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года.

- Средняя цена нефти марки Brent в первые шесть месяцев 2011 года была на 44% выше, чем в аналогичном периоде прошлого года, увеличившись с 77 долларов США за баррель до 111 долларов США за баррель.
- Чистая прибыль составила 114 млрд. тенге (783 млн. долларов США)¹ и прибыль на одну акцию – 1 581 тенге (1,8 доллара США на одну ГДР), увеличившись на 14% и 15%, соответственно, по сравнению с аналогичным периодом 2010 г.
- На результаты Компании в 1 полугодии 2011 г. в основном повлияли падение добычи и экспорта в результате незаконной акции протеста в ОМГ и начисление штрафов и пени.

Производственные показатели

В первом полугодии 2011 г. РД КМГ с учетом долей в ТОО "СП "Казгермунай" (далее – Казгермунай, КГМ), ССЕЛ (далее – Каражанбасмунай, ССЕЛ) и "ПетроКазахстан Инк." (далее - ПКИ) добыла 6 311 тыс. тонн нефти (258 тыс. баррелей в сутки), на 216 тыс. тонн или на 3% меньше, чем за аналогичный период 2010 г.

Производственный филиал "Озенмунайгаз" (далее – ОМГ) добыл 2 733 тыс. тонн (111 тыс. баррелей в сутки), что на 218 тыс. тонн меньше, чем в аналогичном периоде прошлого года. "Эмбамунайгаз" (далее - ЭМГ) добыл 1 382 тыс. тонн (56 тыс. баррелей в сутки), что на 17 тыс. тонн больше, чем в аналогичном периоде прошлого года, благодаря чему общий объем добычи ОМГ и ЭМГ за первые шесть месяцев 2011 г. составил 4 115 тыс. тонн (167 тыс. баррелей в сутки), что на 201 тыс. тонн или 5% меньше, чем за тот же период 2010 г. При этом на результаты добычи в первом полугодии отрицательно повлияли аварийные отключения и ограничения электроэнергии на месторождениях в связи с неблагоприятными погодными условиями в марте и апреле 2011 г., а также незаконная акция протеста в ОМГ, начавшаяся 26 мая 2011 года. В результате акции протеста, суммарное отставание в добыче нефти с 26 мая по 30 июня 2011 г. составило около 174 тыс. тонн. Потеря добычи сказывается, в основном, на экспорте сырой нефти. Компания продолжает принимать меры по восстановлению добычи на ОМГ. В частности, Компания расторгла трудовые отношения с работниками, отказавшимися от выполнения своих трудовых обязанностей, и приступила к приему новых работников на освободившиеся рабочие места. К концу августа фактический штат работников на ОМГ приблизился к плановому уровню, а суточная добыча начала расти. Степень влияния на показатели годовой добычи Компании зависит от того, насколько

¹ Суммы переведены в доллары США исключительно для удобства читателей по среднему обменному курсу за соответствующий период (средние курсы: 146,00 тенге/долл. США – ІПІІ, 147,26 тенге/долл. США – ІПІО; курсы на конец периода: 146,25 тенге/долл. США – ІПІІ, 147,46 тенге/долл. США – ІПІО) для консолидированных отчетов о прибылях и убытках и консолидированных отчетов о движении денежных средств и по курсу на конец периода для консолидированных балансов.

оперативно будет восстановлена стабильная производственная деятельность филиала. Отклонение от плана по итогам года может составить около 800 тыс. тонн или 6% от консолидированного объема добычи РД КМГ (с учетом долей в совместно контролируемых предприятиях, где ожидается некоторое перевыполнение плана).

Экспортные объемы продаж нефти производственных филиалов (ПФ) "Озенмунайгаз" и "Эмбамунайгаз" составили 3 293 тыс. тонн (134 тыс. баррелей в сутки), а поставки на внутренний рынок составили 872 тыс. тонн (35 тыс. баррелей в сутки).

Доля РД КМГ в добыче компаний ССЕЛ, КГМ, ПКИ и НБК за шесть месяцев 2011 г. составила 2 196 тыс. тонн (91 тыс. баррелей в сутки), что на 15 тыс. тонн или на 1% меньше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Доля от объемов продаж компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ, принадлежащая РД КМГ, составила 2 440 тыс. тонн нефти (101 тыс. баррелей в сутки), включая 1 989 тыс. тонн нефти (82 тыс. баррелей в сутки), поставленных на экспорт, что составляет 82% от общего объема продаж компаний.

Чистая прибыль за период

Чистая прибыль в первом полугодии 2011 г. составила 114 млрд. тенге (783 млн. долларов США), увеличившись на 14% по сравнению с аналогичным периодом 2010 г., что, в основном, объясняется ростом цены на нефть, частично компенсированным снижением добычи в результате незаконной акции протеста, увеличением операционных налогов, производственных расходов, расходов на реализацию и административных расходов.

Доходы от реализации нефти

Доходы от реализации нефти РД КМГ в первом полугодии 2011 г. выросли на 35% по сравнению с аналогичным периодом 2010 г. и составили 400 млрд. тенге (2 740 млн. долларов США). Данное увеличение связано с ростом средней цены реализации нефти на 41% - с 67 574 тенге за тонну (63,47 доллара США за баррель) до 95 035 тенге за тонну (90,03 доллара США за баррель), частично компенсированным снижением экспорта в результате незаконной акции протеста.

Налоги кроме налога на прибыль

Налоги, кроме налога на прибыль, в первом полугодии 2011 г. составили 162 млрд. тенге (1 109 млн. долларов США), увеличившись на 95% по сравнению с аналогичным периодом 2010 г. Увеличение расходов на операционные налоги объясняется увеличением затрат на выплату рентного налога и налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) в результате роста цены на нефть, а также расходами по экспортной таможенной пошлине (ЭТП), введенной с 16 августа 2010 г. в размере 20 долларов США на тонну и увеличенной до 40 долларов на тонну с 1 января 2011 г. Также, во втором квартале 2011 г. Компания отразила в отчетности 15 млрд. тенге (105 млн. долларов США) расходов по ЭТП (основная сумма, не включая пеню за несвоевременную уплату ЭТП, начисленную в статье "Штрафы и пени") в связи с отрицательным решением Верховного суда по своему иску, касающемуся спора относительно выплаты ЭТП, которая не должна распространяться на объемы нефти за 2009 год, по которым был уплачен рентный налог (подробнее см. пресс-релиз РД КМГ от 28 июня 2011 г.).

Производственные расходы

Производственные расходы за первые шесть месяцев 2011 г. составили 63 млрд. тенге (429 млн. долларов США), наблюдается рост на 24% по сравнению с аналогичным периодом 2010 г. Существенная доля роста объясняется повышением расходов по выплатам сотрудникам, расходов на ремонт и признанием затрат от продажи накопленных резервов нефти. Расходы по выплатам сотрудникам выросли в результате повышения заработной платы работникам производственных филиалов Компании с 1 июня 2010 г., а также годовой индексации с 1 января 2011 г. Рост затрат на ремонт и обслуживание был вызван увеличением стоимости ремонта в расчете на одну скважину и частично компенсирован снижением количества отремонтированных скважин в отчетном периоде в результате незаконной акции протеста.

Расходы на реализацию и административные расходы

Расходы на реализацию и административные расходы в первом полугодии 2011 г. составили 59 млрд. тенге (406 млн. долларов США), произошел рост на 40% по сравнению с аналогичным периодом 2010 г., что, в основном, вызвано увеличением штрафов и пени, увеличением расходов на социальные проекты.

Рост расходов по выплате штрафов и пеней в основном связан с признанием штрафа в результате спора по поводу налоговой проверки 2004-2005 годов, пени за несвоевременную уплату ЭТП за 2009 год и начислением оценочной суммы экологического штрафа.

В 2009 году Налоговый комитет Министерства финансов Республики Казахстан провел налоговую проверку Компании за 2004 и 2005 годы. По результатам проверки налоговым органом было произведено доначисление в размере 32 млрд. тенге, из которых 16 млрд. тенге – сумма налогов, 8 млрд. тенге – административный штраф вследствие налогового правонарушения (устанавливается в размере 50% от суммы доначисленных налогов) и 8 млрд. тенге – пеня за несвоевременную уплату. Компания подала ряд апелляций в различные инстанции, по результатам которых сумма доначисленных налогов и пеня за несвоевременную уплату были снижены сначала до 10,7 млрд. тенге и 3,8 млрд. тенге, соответственно, а затем до 8,6 млрд. тенге и 2,6 млрд. тенге, соответственно. Итоговые суммы были полностью выплачены Компанией в 2010 году с использованием ранее созданных резервов. Однако Министерство финансов подало ответный иск для восстановления суммы доначисленных налогов и пени за несвоевременную уплату до 10,7 млрд. тенге и 3,8 млрд. тенге, соответственно. 27 апреля 2011 г. Верховный суд удовлетворил иск Министерства финансов, и РД КМГ начислило во втором квартале 2011 г. разницу в размере 3,3 млрд. тенге (23 млн. долларов США), а также административный штраф в размере 5,4 млрд. тенге (37 млн. долларов США, 50% от итоговой суммы доначисленных налогов в размере 10,7 млрд. тенге). Компания не создавала резерв для выплаты административного штрафа, так как рассчитывала на удовлетворение своей апелляции. Вместе с тем, Компания продолжает оспаривать в Верховном суде результаты налоговой проверки 2004-2005 годов.

Начисление оценки по экологическому штрафу вызвано сжиганием газа на Прорвинской группе месторождений в конце 2010 г. и в первом квартале 2011 г. при невозможности своевременно получить соответствующие разрешения. Компания начислила оценочные суммы в финансовой отчетности в первом квартале 2011 г. и намерена оспаривать данный штраф в областном суде. Необходимые разрешения на 2011 год были получены в марте 2011 года.

Увеличение расходов на социальные проекты связано в основном со строительством социальных объектов и финансовой помощью г. Уральск для борьбы с последствиями наводнения.

Денежные потоки

Денежный поток от операционной деятельности в первом полугодии 2011 г. составил 86 млрд. тенге (592 млн. долларов США) по сравнению с 41 млрд. тенге (278 млн. долларов США) в аналогичном периоде 2010 г., что связано в основном с ростом цены на нефть, а также с переплатой подоходного налога в первом полугодии 2010 года и снижением оборотного капитала.

Капитальные вложения

Капитальные вложения (приобретение основных средств согласно отчету о движении денежных средств) в первом полугодии 2011 г. составили 45 млрд. тенге (311 млн. долларов США), что на 75% выше, чем в аналогичном периоде 2010 г., в соответствии с утвержденным планом капитальных вложений на 2011 год. Рост капитальных вложений связан с увеличением объемов эксплуатационного бурения с 213 до 239 скважин и ростом капитальных расходов на геологоразведочные работы.

Выплаты акционерам

В отчетном периоде Компания объявила ежегодный дивиденд в размере 57 млрд. тенге (388 млн. долларов США), из которых 34 млрд. тенге (236 млн. долларов США) были засчитаны для погашения обязательств по Облигации НК КМГ.

В первом полугодии РД КМГ провела обратный выкуп 529 605 привилегированных акций на сумму 10,4 млрд. тенге (69,9 млн. долларов США). С момента начала выкупа привилегированных акций по 30 июня 2011 г. Компания выкупила 1 875 818 привилегированных акций (45,4% от общего количества привилегированных акций) на сумму 35 млрд. тенге (234 млн. долларов США).

Денежные средства и займы

Сумма денежных средств и их эквивалентов на 30 июня 2011 г. составила 98 млрд. тенге (670 млн. долларов США) по сравнению с 99 млрд. тенге (668 млн. долларов США) по состоянию на 31 декабря 2010 года.

Сумма прочих финансовых активов на 30 июня 2011 г. составила 587 млрд. тенге (4 млрд. долларов США) по сравнению с 600 млрд. тенге (4,1 млрд. долларов США) по состоянию на 31 декабря 2010 года. Прочие финансовые активы включают в себя долговой инструмент (далее - Облигация), выпущенный Национальной Компанией "КазМунайГаз", депозиты и другие финансовые инструменты.

В соответствии с ранее опубликованной информацией, 16 июля 2010 г. Компания приобрела Облигацию НК КМГ на общую сумму 221 млрд. тенге (1,5 млрд. долларов США) с годовым купоном 7% и сроком обращения до июня 2013 года. В результате выплаты Компанией ежегодных дивидендов НК КМГ, сумма Облигации НК КМГ была снижена до 185 млрд. тенге (1 268 млн. долларов США). В первом полугодии 2011 г. начисленный процентный доход от Облигации НК КМГ составил 7,6 млрд. тенге (52 млн. долларов США).

По состоянию на 30 июня 2011 г. 78% денежных средств и финансовых активов (включая Облигацию) были деноминированы в иностранной валюте, 22% - в тенге. Начисленный процентный доход от депозитов в банках в первом полугодии 2011 г. составил 5,8 млрд. тенге (40 млн. долларов США).

Сумма займов на 30 июня 2011 г. составила 124 млрд. тенге (848 млн. долларов США) по сравнению с 123 млрд. тенге (831 млн. долларов США) по состоянию на 31 декабря 2010 г. Сумма займов включает в себя долг компании КМГ ПКИ Финанс Б.В. без права регресса на активы РД КМГ в размере 116 млрд. тенге (793 млн. долларов США), который был принят на себя компанией КМГ ПКИ Финанс Б.В. в результате приобретения 33% пакета акций в ПКИ. Согласно условиям сделки, 5 июля 2011 г. Компания выплатила часть основного долга и начисленные проценты по нотам КМГ ПКИ Финанс Б.В. на сумму 34 млрд. тенге (234 млн. долларов США) и 4,7 млрд. тенге (32 млн. долларов США), соответственно.

Сумма чистых денежных средств² на 30 июня 2011 г. составила 561 млрд. тенге (4,1 млрд. долларов США) по сравнению с 576 млрд. тенге (3,9 млрд. долларов США) на 31 декабря 2010 г.

Вклад от стратегических приобретений

В первом полугодии 2011 г. доход от долей в ассоциированных компаниях и совместных предприятиях составил 49 млрд. тенге (333 млн. долларов США) по сравнению с 19 млрд. тенге (128 млн. долларов США), полученными в аналогичном периоде 2010 г. На результаты ассоциированных компаний и совместных предприятий в первом полугодии 2011 г. в основном повлияли более высокие цены на нефть по сравнению с аналогичным периодом 2010 г.

Казгермунай

В первом полугодии 2011 г. РД КМГ отразила в отчетности прибыль в размере 23,4 млрд. тенге (160 млн. долларов США) от своей доли участия в КГМ. Данная сумма отражает 50% долю Компании в чистой прибыли КГМ, что составляет 27,1 млрд. тенге (186 млн. долларов США), и переоценку актива по отложенному налогу на прибыль на сумму 1,8 млрд. тенге (12 млн. долларов США) за вычетом суммы эффекта амортизации превышения цены приобретения над балансовой стоимостью активов в размере 4,2 млрд. тенге (29 млн. долларов США) и амортизации отсроченного подоходного налога на сумму 1,3 млрд. тенге (9 млн. долларов США).

Чистая прибыль КГМ выросла в отчетном периоде на 68% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, что, помимо роста цены на нефть, в основном связано с оптимизацией структуры поставок и закупок сырой нефти в рамках контракта, действующего в течение 2011 года.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, Компания получила дивиденды от КГМ на сумму 14,6 млрд. тенге (100 млн. долларов США)

ПетроКазахстан Инк.

В первом полугодии 2011 г. РД КМГ отразила в отчетности прибыль в размере 25,0 млрд. тенге (171 млн. долларов США) от своей доли участия в ПКИ. Данная сумма отражает 33%

² *Расчитывается как сумма денежных средств, их эквивалентов и прочих финансовых активов (включая Облигацию) за вычетом суммы займов по состоянию на конец отчетного периода.*

долю Компании в чистой прибыли ПКИ, что составляет 30,7 млрд. тенге (210 млн. долларов США) за вычетом суммы эффекта амортизации превышения цены приобретения над балансовой стоимостью активов в размере 5,6 млрд. тенге (38 млн. долларов США).

Чистая прибыль ПКИ выросла в отчетном периоде на 92% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, что, помимо роста цены на нефть, в основном связано с консолидацией 50% результатов АО "Тургай Петролеум" в отчетном периоде (подробнее см. пресс-релиз РД КМГ от 20 августа 2010 года).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, Компания получила дивиденды от ПКИ на сумму 14,5 млрд. тенге (99 млн. долларов США). 4 августа 2011 г. Компания получила дивиденды от ПКИ на сумму 4,8 млрд. тенге (33 млн. долларов США).

CCEL

Компания отразила в своем балансе по состоянию на 30 июня 2011 г. сумму 21,7 млрд. тенге (148 млн. долларов США) как счета к получению от CCEL, совместно контролируемого предприятия с китайской компанией CITIC Group. В первом полугодии 2011 г. РД КМГ начислила процентный доход в размере 1,5 млрд. тенге (10 млн. долларов США), что представляет собой часть годового приоритетного дохода от CCEL в размере 26,87 млн. долларов США.

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, доступна на веб-сайте Компании (www.kmgep.kz).

ПРИЛОЖЕНИЕ³

Сокращенный консолидированный 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	208 534 406	150 548 503	400 058 225	296 605 166
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий	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	(33 035 596)	(28 744 731)	(62 697 758)	(50 455 588)
Расходы по реализации и административные расходы	(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	(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	(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	0,77	0,66	1,58	1,37

³ При расчетах финансовых показателей, включенных в Приложение, отдельные цифры были округлены. В результате этого цифры в графе «итого» в некоторых таблицах могут не совпадать с результатами сложения предшествующих им цифр.

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	316 534 540	297 508 553
Нематериальные активы	11 508 891	15 185 859
Инвестиции в совместные предприятия	122 473 288	96 737 910
Инвестиции в ассоциированные компании	149 641 267	139 952 442
Дебиторская задолженность от совместно контролируемого предприятия	18 455 462	19 153 089
Заем к получению от совместного предприятия	7 461 528	–
Прочие финансовые активы	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	102 248 727	65 529 767
Дебиторская задолженность от совместно контролируемого предприятия	3 212 351	1 203 834
Прочие финансовые активы	400 254 948	377 800 956
Денежные средства и их эквиваленты	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	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	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 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		(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		(23 906 835)	–
Заем выданный совместному предприятию		(636 560)	–
Дивиденды, полученные от ассоциированных компаний и совместных предприятий		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		(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		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		97 971 327	85 257 469

Ниже приведены данные о ценах реализации нефти и нефтепродуктов с учетом транспортных и прочих расходов за три месяца, закончившихся 30 июня 2011 года.

1 полугодие 2011				
(доллар США/барр)	УАС	КТК	Внутр.	Итого
Публикуемая рыночная цена ⁴	111,09	111,09	-	-
Цена реализации	105,34	109,50	26,48	90,50
Банк качества	-	(9,05)	-	(2,66)
Премия по коэффициенту баррелизации	(0,10)	9,18	-	2,18
Реализованная цена⁵	105,23	109,63	26,48	90,03
Рентный налог	24,47	24,43	-	19,33
Экспортная таможенная пошлина	9,34	9,34	-	7,39
Транспортные расходы	7,66	7,62	1,45	6,35
Комиссия по продажам	0,07	0,07	-	0,06
Нетбэк	63,69	68,17	25,03	56,91

1 полугодие 2010				
(доллар США/барр)	УАС	КТК	Внутр.	Итого
Публикуемая рыночная цена ⁴	77,29	77,29	-	-
Цена реализации	73,27	76,53	20,52	64,05
Банк качества	-	(6,49)	-	(1,87)
Премия по коэффициенту баррелизации	(0,18)	5,66	-	1,29
Реализованная цена⁵	73,10	75,71	20,52	63,47
Рентный налог	12,68	12,67	-	10,17
Транспортные расходы	7,48	7,22	1,50	6,17
Комиссия по продажам	0,07	0,07	-	0,06
Нетбэк	52,87	55,74	19,02	47,07

Справочная информация	1П11	1П10
Курс US\$/KZT в среднем за период	146,00	147,26
Курс US\$/KZT на конец периода	146,25	147,46
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для РД КМГ		7,36
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для Казгермунай		7,70
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для CCEL		6,68
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для ПКИ		7,75

⁴ В качестве рыночных цен использована котировка нефти - Brent (DTD).

⁵ Цена по финансовой отчетности с учетом коэффициента 7,23 барреля на тонну нефти.

Справка

РД КМГ входит в тройку лидеров по объему добычи нефти в Казахстане. Объем добычи Компании с учетом долей в компаниях ТОО "СП "Казгермунай", ССЕЛ (АО "Каражанбасмунай"), "ПетроКазахстан Инк." и ТОО "НБК" в 2010 г. составил 13,3 млн. тонн (270 тыс. баррелей в сутки). Объем доказанных и вероятных запасов РД КМГ по состоянию на конец 2010 года составил 232 млн. тонн (1,7 млрд. баррелей); а с учетом долей в совместных предприятиях, около 2,2 млрд. баррелей. Акции Компании прошли листинг на Казахстанской Фондовой Бирже, а глобальные депозитарные расписки – на Лондонской Фондовой Бирже. Во время IPO в сентябре 2006 г. Компания привлекла более 2 млрд. долларов США. Международное агентство Standard & Poor's подтвердило РД КМГ кредитный рейтинг "BB+" в июне 2011 г. и рейтинг корпоративного управления "ГАММА-6" в ноябре 2010 г.

Контактная информация:

АО "РД КМГ", Связь с общественностью (+7 7172 97 7600)

Даулет Жумадил

e-mail: pr@kmgep.kz

АО "РД КМГ", Связь с институциональными инвесторами (+7 7172 97 54 33)

Асель Калиева

e-mail: ir@kmgep.kz

Pelham PR (+44 207 861 3147)

Елена Добсон

e-mail: edobson@pelhambellpottinger.co.uk

Заявления относительно будущего

В настоящем документе содержатся заявления, которые являются или считаются "заявлениями относительно будущего". Терминология для описания будущего, включая, среди прочего, слова "считает", "по предварительной оценке", "ожидает", "по прогнозам", "намеревается", "планирует", "наметила", "будет" или "должна", либо, в каждом случае, аналогичная или сопоставимая терминология, либо ссылки на обсуждения, планы, цели, задачи, будущие события или намерения, призваны обозначить заявления относительно будущего. Указанные заявления относительно будущего включают все заявления, которые не являются историческими фактами. Они включают, без ограничения, заявления о намерениях, мнениях и заявления об ожиданиях Компании в отношении, среди прочего, результатов деятельности, финансового состояния, ликвидности, перспектив, роста, потенциальных приобретений, стратегии и отраслей, в которых работает Компания. По своей природе, заявления относительно будущего связаны с риском и неопределенностью, поскольку они относятся к будущим событиям и обстоятельствам, которые могут произойти или не произойти. Заявления относительно будущего не являются гарантиями будущих результатов деятельности, и фактические результаты деятельности, финансовое положение и ликвидность Компании и развитие страны и отраслей, в которых работает Компания, могут существенно отличаться от тех вариантов, которые описаны в настоящем документе или предполагаются согласно содержащимся в настоящем документе заявлениям относительно будущего. Компания не планирует и не берет на себя обязательства обновлять какую-либо информацию относительно отрасли или какие-либо заявления относительно будущего, которые содержатся в настоящем документе, будь то в результате получения новой информации, будущих событий или каких-либо иных обстоятельств. Компания не делает никаких заявлений, не предоставляет никаких заверений и не публикует никаких прогнозов относительно того, что результаты, изложенные в таких заявлениях относительно будущего, будут достигнуты.