

ПРЕСС-РЕЛИЗ

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» Финансовые результаты за первые три месяца 2014 года

Астана, 30 апреля 2014 г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – «РД КМГ», «Компания») опубликовало сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность за три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 года.

- Выручка в первые три месяца 2014 года составила 220,8 млрд. тенге (1 301 млн. долларов США)¹, что на 9% выше по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. Средняя цена нефти за марку Brent в первые три месяца 2014 года снизилась на 4% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года со 112,6 долларов США за баррель до 108,2 долларов США за баррель.
- Чистая прибыль в первые три месяца 2014 года составила 123,5 млрд. тенге (727 млн. долларов США) в основном из-за дохода от курсовой разницы до вычета налогов, признанного в результате девальвации Тенге в феврале 2014 года.
- Производственные расходы в первые три месяца 2014 года составили 43,8 млрд. тенге (258 млн. долларов США), на 2% выше по сравнению с аналогичным периодом 2013 года, что в основном объясняется повышением расходов по вознаграждениям сотрудникам производственных подразделений.

Производственные показатели

В первые три месяца 2014 года РД КМГ с учетом долей в ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ), «ССЕЛ» (SCEL) и «ПетроКазахстан Инк.» (ПКИ) добыла 3 048 тыс. тонн нефти (250 тыс. баррелей в сутки), что на 1% больше, чем в аналогичном периоде 2013 года.

АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) добыло 1 301 тыс. тонн (106 тыс. баррелей в сутки), что на 5% больше по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ) добыло 684 тыс. тонн (56 тыс. баррелей в сутки), что на 1% меньше чем в аналогичном периоде 2013 года. В результате общий объем добычи ОМГ и ЭМГ составил 1 985 тыс. тонн (162 тыс. баррелей в сутки), что на 3% больше по сравнению с аналогичным периодом 2013 года.

Доля РД КМГ в добыче компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ в первые три месяца 2014 года составила 1 063 тыс. тонн (88 тыс. баррелей в сутки), что на 1% меньше, чем в аналогичном периоде 2013 года.

Реализация нефти

Экспортные объемы продаж нефти ОМГ и ЭМГ в первые три месяца 2014 года составили 1 459 тыс. тонн (117 тыс. баррелей в сутки) или 74% от общего объема продаж

¹ Суммы переведены в доллары США исключительно для удобства читателей по среднему обменному курсу за соответствующий период для консолидированного отчета о совокупном доходе и отчета о движении денежных средств и по курсу на конец периода для консолидированного отчета о финансовом положении (средние курсы за 1кв2014 и 1кв2013 гг. составляли 169,77 и 150,67 тенге/долл. США, соответственно; курсы на конец периода на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. составляли 182,04 и 153,61 тенге/долл. США, соответственно).

нефти. Поставки на внутренний рынок составили 519 тыс. тонн (42 тыс. баррелей в сутки) или 26% от общего объема продаж нефти.

Доля от объемов продаж компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ, принадлежащая РД КМГ, составила 1 051 тыс. тонн нефти (87 тыс. баррелей в сутки), включая 598 тыс. тонн нефти (49 тыс. баррелей в сутки), поставленных на экспорт, что составляет 57% от общего объема продаж компаний.

Чистая прибыль за период

Чистая прибыль в первые три месяца 2014 года составила 123,5 млрд. тенге (727 млн. долларов США) по сравнению с чистым убытком в 0,7 млрд. тенге (4 млн. долларов США) в аналогичном периоде прошлого года. В первом квартале 2014 года Компания признала доход от курсовой разницы в размере 108 млрд. тенге (637 млн. долларов США) в результате девальвации Тенге в феврале 2014 года. В первые три месяца 2014 года РД КМГ признала расход по обесценению возмещаемой стоимости АО «Озенмунайгаз» в размере 27 млрд. тенге (162 млн. долларов США).

Выручка

Выручка в первые три месяца 2014 года составила 220,8 млрд. тенге (1 301 млн. долларов США), что на 9% выше по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. Рост выручки в тенге в основном связан с увеличением среднего обменного курса Тенге к доллару США на 13%, в результате девальвации Тенге в феврале 2014 года, а также ростом средней цены поставок на внутренний рынок с 40 000 тенге в 1 кв 2013 года до 48 000 тенге за тонну в 1 кв 2014 года.

Налоги, кроме подоходного налога

Налоги, кроме налога на прибыль, в первые три месяца 2014 года составили 80,3 млрд. тенге (473 млн. долларов США), увеличившись на 5% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. Рост налогов связан с увеличением экспортной таможенной пошлины с 40 долларов США до 60 долларов США за тонну в первом квартале 2014 года, а также увеличением среднего обменного курса Тенге к доллару США на 13% в результате девальвации Тенге в феврале 2014 года. С 1 апреля 2014 года экспортная таможенная пошлина была повышена с 60 долларов США до 80 долларов США за тонну.

Производственные расходы

Производственные расходы в первые три месяца 2014 года составили 43,8 млрд. тенге (258 млн. долларов США), на 2% выше по сравнению с аналогичным периодом 2013 года, что в основном объясняется повышением расходов по вознаграждениям сотрудников.

Расходы по вознаграждениям сотрудников за первые три месяца 2014 года выросли на 12% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. Рост в основном произошел в результате индексации заработной платы производственного персонала на 7% с января 2014 года, а также внедрения обязательных пенсионных отчислений для производственного персонала на уровне 5% от ежемесячного дохода.

Как сообщалось ранее, с 1 апреля 2014 года фонд оплаты труда производственного персонала вырастет из-за внедрения Единой системы оплаты труда для производственного персонала, а также повышения на 10% заработной платы в связи с девальвацией Тенге.

Расходы по реализации и административные расходы

Расходы по реализации и административные расходы в первые три месяца 2014 года составили 22 млрд. тенге (131 млн. долларов США), на 1% выше, чем в аналогичном периоде 2013 года в основном из-за роста транспортных расходов, который был компенсирован снижением расходов по штрафам и пеням. Транспортные расходы выросли на 7% из-за роста тарифов на внутренние поставки с 1 января 2014 года, а также роста расходов по маршруту КТК в результате увеличения объемов поставок и повышения среднего обменного курса Тенге к доллару США. Тариф на транспортировку по маршруту КТК деноминирован в долларах США.

Обесценение активов

В первом квартале 2014 года в результате оценки возмещаемой стоимости АО «Озенмунайгаз», проведенной руководством Компании, было признано обесценение в размере 27 млрд. тенге (162 млн. долларов США). Расходы на обесценение в основном связаны с ростом расходов по вознаграждениям и повышением экспортной таможенной пошлины с 1 апреля 2014 года с 60 долларов США до 80 долларов США за тонну.

Доход от курсовой разницы

В первом квартале 2014 года чистый доход от курсовой разницы составил 108 млрд. тенге (637 млн. долларов США), признанный в результате девальвации Тенге на 19% в феврале 2014 года.

11 февраля 2014 года Национальный банк Республики Казахстан (НБРК) принял решение отказаться от поддержания обменного курса тенге на прежнем уровне, снизить объемы валютных интервенций и сократить вмешательство в процесс формирования обменного курса тенге. Чтобы не допустить дестабилизации финансового рынка и экономики в целом, НБРК установил коридор колебаний курса тенге по отношению к доллару США от нового уровня 185 тенге за доллар США плюс/минус 3 тенге и продолжит политику по сглаживанию резких скачков и краткосрочной волатильности обменного курса.

Денежные потоки от операционной деятельности

Чистые денежные потоки от операционной деятельности в первые три месяца 2014 года составили 98 млрд. тенге (579 млн. долларов США) по сравнению с 30 млрд. тенге (200 млн. долларов США) в первые три месяца 2013 года, в основном из-за дохода от курсовой разницы, признанного в 1 кв 2014 года.

Капитальные вложения

Капитальные вложения² в первые три месяца 2014 года составили 23 млрд. тенге (134 млн. долларов США), на 3% выше по сравнению с аналогичным периодом 2013 года.

Выплаты акционерам

18 марта 2014 года Совет директоров рекомендовал размер дивиденда на одну простую и привилегированную акцию РД КМГ, выплачиваемого из чистой прибыли 2013 года. В

² Компания пересмотрела подход к расчету капитальных вложений. Начиная с 4 кв. 2013 года капитальные вложения представлены как поступления основных средств и нематериальных активов. Ранее они были представлены как закупки основных средств и нематериальных активов в соответствии с отчетом о движении денежных средств.

случае принятия Общим собранием акционеров соответствующего решения, размер дивиденда на одну простую и привилегированную акцию составит 1 976 тенге (включая налоги, удерживаемые в соответствии с законодательством РК), что эквивалентно около 135 млрд. тенге³ (около 730 млн. долларов США⁴).

Денежные средства и займы

Сумма денежных средств и их эквивалентов на 31 марта 2014 г. составила 283 млрд. тенге (1,6 млрд. долларов США) по сравнению со 119 млрд. тенге (0,8 млрд. долларов США) по состоянию на 31 декабря 2013 года.

Сумма прочих финансовых активов на 31 марта 2014 года составила 481 млрд. тенге (2,6 млрд. долларов США) по сравнению с 504 млрд. тенге (3,3 млрд. долларов США) по состоянию на 31 декабря 2013 года.

По состоянию на 31 марта 2014 года 86% денежных средств и финансовых активов были деноминированы в долларах США, 14% - в тенге и прочих иностранных валютах. Финансовый доход, начисленный по денежным средствам, финансовым и прочим активам в первые три месяца 2014 года составил 5,2 млрд. тенге (31 млн. долларов США).

Сумма займов на 31 марта 2014 года составила 7,9 млрд. тенге (43 млн. долларов США) по сравнению с 6,8 млрд. тенге (44 млн. долларов США) по состоянию на 31 декабря 2013 г.

Сумма чистых денежных средств⁵ на 31 марта 2014 года составила 756 млрд. тенге (4,2 млрд. долларов США) по сравнению с 616 млрд. тенге (4,0 млрд. долларов США) на 31 декабря 2013 года.

Доход от стратегических приобретений

В первые три месяца 2014 года доход от долей в ассоциированных компаниях и совместных предприятиях составил 16 млрд. тенге (95 млн. долларов США) по сравнению с 21 млрд. тенге (137 млн. долларов США), полученными в аналогичном периоде 2013 года.

Казгермунай

В первые три месяца 2014 года РД КМГ отразила в отчетности прибыль в размере 10,5 млрд. тенге (62 млн. долларов США) от своей доли участия в КГМ. Данная сумма отражает 50% долю Компании в чистой прибыли КГМ, что составляет 11,5 млрд. тенге (68 млн. долларов США), за вычетом влияния амортизации справедливой стоимости лицензий и соответствующего отсроченного налога в размере 0,9 млрд. тенге (5 млн. долларов США).

Чистая прибыль КГМ в первые три месяца 2014 года снизилась на 27% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года, в основном из-за перераспределения экспортных объемов на внутренний рынок, а также ростом экспортной таможенной пошлины с 40 долларов США до 60 долларов США за тонну с апреля 2013 года.

В соответствии с долей владения (50% доля в КГМ) 25 апреля 2014 года РД КМГ получила 100 млн. долларов США в виде дивидендов от КГМ.

³ Рассчитано на основе количества акций в обращении по состоянию на 18 марта 2014 года.

⁴ Переведено по курсу 185 тенге/доллар США (середина текущего индикативного диапазона, установленного Национальным Банком РК).

⁵ Рассчитывается как сумма денежных средств, их эквивалентов и прочих финансовых активов за вычетом суммы займов по состоянию на конец отчетного периода.

ПетроКазахстан Инк.

В первые три месяца 2014 года РД КМГ отразила в отчетности прибыль в размере 8,0 млрд. тенге (47 млн. долларов США) от своей доли участия в ПКИ. Данная сумма отражает 33% долю Компании в чистой прибыли ПКИ, что составляет 9,2 млрд. тенге (54 млн. долларов США) за вычетом влияния амортизации справедливой стоимости лицензий в размере 1,2 млрд. тенге (7 млн. долларов США).

Чистая прибыль ПКИ в первые три месяца 2014 года снизилась на 27% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. Снижение в основном обусловлено перераспределением экспортных объемов на внутренний рынок, а также ростом экспортной таможенной пошлины с 40 долларов США до 60 долларов США за тонну с апреля 2013 года.

CCEL

Компания отразила в своем балансе по состоянию на 31 марта 2014 г. сумму в 21,1 млрд. тенге (116 млн. долларов США) как счета к получению от CCEL, совместно контролируемого предприятия с китайской компанией CITIC Resources Holdings Limited. В первые три месяца 2014 года РД КМГ начислила процентный доход в размере 0,7 млрд. тенге (4 млн. долларов США), что представляет собой часть годового приоритетного платежа к получению от CCEL в размере 26,87 млн. долларов США.

Налоговые и экологические проверки

По состоянию на 31 марта 2014 года у Компании было несколько претензий, которые были предъявлены в результате налоговых и экологических проверок. Более подробная информация представлена в консолидированной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года.

Налоговый аудит 2006-2008. В течение 2013-2014 гг. Компания добилась снижения предъявленных доначислений налоговыми органами с 16,9 млрд. тенге (100 млн. долларов США) до 12,2 млрд. тенге (72 млн. долларов США). По состоянию на 31 марта 2014 года существующий резерв по налогам составил 14,8 млрд. тенге (87 млн. долларов США).

Налоговый аудит ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз (ПККР). По результатам комплексной налоговой проверки ПККР (100% дочерняя компания ПКИ) за 2009-2012 гг. налоговыми органами было произведено доначисление в размере 10,0 млрд. тенге (54 млн. долларов США). ПККР не согласен с результатами налоговых проверок и планирует подать апелляцию в Налоговый комитет Министерства финансов. Начисление резервов по данному вопросу не производилось в финансовой отчетности по состоянию на 31 марта 2014 года.

ПККР продолжает апелляцию уведомления по поводу выбросов в окружающую среду (включая штрафы и пени) в размере 19,4 млрд. тенге (105 млн. долларов США). 12 февраля 2014 года Налоговый комитет Министерства финансов выпустил ответ в пользу Налогового Департамента по Кызылординской области. ПККР не согласен с решением Налогового комитета Министерства Финансов и 20 февраля подал иск в Кызылординский межрегиональный экономический суд.

Экологическая проверка АО «Озенмунайгаз» за 2011-2012 гг. В феврале 2014 года решением кассационной коллегии Мангистауского областного суда ущерб окружающей среде в размере 59,3 млрд. тенге (321 млн. долларов США) был отменен в полном объеме, однако имеется небольшая вероятность, что Департамент экологии подаст надзорную жалобу в Верховный суд. Начисление резервов по данному вопросу не производилось в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 марта 2014 года.

Экологическая проверка АО «Озенмунайгаз» за 2012-2013 гг. В 2014 году АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) получило уведомление от Департамента экологии Мангистауской области об уплате штрафа в размере 212,6 млрд. тенге (1 249 млн. долларов США) и претензию на сумму 327,9 млрд. тенге (1 926 млн. долларов США) по возмещению ущерба окружающей среде за размещение замазученного грунта на 11 шламонакопителях.

На текущий момент решение суда об отмене штрафа в размере 212,6 млрд. тенге (1 249 млн. долларов США) Департаментом экологии Мангистауской области в апелляционном и кассационном порядке обжалованию не подлежит, но имеется небольшая вероятность того, что оно может быть опротестовано органами прокуратуры. В апреле 2014 года решение суда по претензии на сумму 327,9 млрд. тенге (1 926 млн. долларов США) оставлено без изменений в пользу ОМГ постановлением апелляционной коллегии Мангистауского областного суда. Начисление резервов по данному вопросу не производилось в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 марта 2014 года.

Сжигание газа АО «Эмбамунайгаз». Компания находится в процессе обжалования предписания Департамента экологии Атырауской области на сумму 37,2 млрд. тенге (201 млн. долларов США) по вопросу возмещения ущерба, нанесенного окружающей среде в Генеральной прокуратуре РК и Специализированном межрайонном экономическом суде Атырауской области. Начисление резервов по данному вопросу не производилось в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 марта 2014 года.

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, а также анализ финансового положения и результатов финансово-экономической деятельности доступны на веб-сайте Компании (www.kmger.kz).

ПРИЛОЖЕНИЕ

Консолидированный промежуточный отчёт о совокупном доходе (неаудированный)

В миллионах тенге

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2014	2013
Доходы	220,824	202,185
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий	16,160	20,700
Финансовый доход	5,236	5,813
Итого выручка и прочие доходы	242,220	228,698
Производственные расходы	(43,793)	(42,801)
Расходы по реализации и административные расходы	(22,244)	(22,058)
Расходы на разведку	(258)	(6,620)
Износ, истощение и амортизация	(15,056)	(12,400)
Налоги, кроме подоходного налога	(80,280)	(76,239)
Обесценение основных средств	(27,448)	(57,164)
Убыток от выбытия основных средств	(223)	(656)
Расходы на финансирование	(806)	(1,954)
Доходы / (расходы) по курсовой разнице, нетто	108,113	876
Прибыль до налогообложения	160,225	9,682
Расходы по подоходному налогу	(36,767)	(10,342)
(Убыток) / прибыль за период	123,458	(660)
Курсовая разница от пересчета зарубежных операций	52,334	160
Прочий совокупный доход / (убыток) за период, за вычетом налогов	52,334	160
Итого совокупный (убыток) / доход за период, за вычетом налогов	175,792	(500)
(УБЫТОК) / ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ – тысяч тенге		
Базовая и разводнённая	1.81	(0.01)

Консолидированный промежуточный отчёт о финансовом положении

В миллионах тенге

	31 марта 2014 года (неаудированный)	31 декабря 2013 года (аудированный)
АКТИВЫ		
Долгосрочные активы		
Основные средства	330,540	350,675
Нематериальные активы	11,701	12,064
Инвестиции в совместные предприятия	110,255	88,967
Инвестиции в ассоциированную компанию	131,769	107,095
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия	16,352	13,222
Займы к получению от совместных предприятий	22,555	18,402
Прочие финансовые активы	18,879	21,711
Актив по отсроченному налогу	38,071	34,356
Прочие активы	18,660	19,542
Итого долгосрочных активов	698,782	666,034
Текущие активы		
Товарно-материальные запасы	25,147	27,422
Предоплата по подоходному налогу	35,032	43,684
Предоплата по налогам и НДС к возмещению	74,871	72,169
Предоплата по налогу на добычу полезных ископаемых	1,967	1,967
Расходы будущих периодов	22,290	22,067
Торговая и прочая дебиторская задолженность	145,970	153,219
Дебиторская задолженность от совместно контролируемого предприятия	4,704	3,969
Займы к получению от совместных предприятий	5,355	3,933
Прочие финансовые активы	462,306	482,006
Денежные средства и их эквиваленты	282,962	119,036
Итого текущих активов	1,060,604	929,472
Итого активов	1,759,386	1,595,506
КАПИТАЛ		
Уставный капитал	162,969	162,969
Прочие резервы	2,482	2,482
Нераспределённая прибыль	1,309,273	1,185,815
Прочие компоненты капитала	74,843	22,509
Итого капитала	1,549,567	1,373,775
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Долгосрочные обязательства		
Займы	4,896	4,291
Обязательство по отсроченному налогу	881	881
Резервы	34,968	34,203
Итого долгосрочных обязательств	40,745	39,375
Текущие обязательства		
Займы	2,994	2,503
Резервы	20,126	20,067
Подоходный налог к уплате	34,350	29,341
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате	60,895	61,956
Торговая и прочая кредиторская задолженность	50,709	68,489
Итого текущих обязательств	169,074	182,356
Итого обязательств	209,819	221,731
Итого обязательств и капитала	1,759,386	1,595,506

Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

В миллионах тенге

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2014	2013
Денежные потоки от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	160,225	9,682
Корректировки для прибавления / (вычета) неденежных статей		
Износ, истощение и амортизация	15,056	12,400
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий	(16,160)	(20,700)
Убыток от выбытия основных средств	223	656
Обесценение основных средств и нематериальных активов	27,448	57,168
Расходы на нерезультативные разведочные скважины по активам по разведке и оценке	46	6,215
Признание выплат, основанных на долевых инструментах	–	54
Изъятие долевых инструментов	–	(8)
Нереализованный (доход) / расход от курсовой разницы от внеоперационной деятельности	(57,640)	(285)
Прочие неденежные доходы и расходы	(136)	840
Плюс расходы на финансирование	806	1,954
Минус финансовый доход, относящийся к инвестиционной деятельности	(5,236)	(5,813)
Корректировки оборотного капитала		
Изменение в прочих активах	14	230
Изменение в товарно-материальных запасах	2,665	7,089
Изменение в предоплате по налогам и НДС к возмещению	(2,702)	(3,799)
Изменение в расходах будущих периодов	(225)	205
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности	7,249	(14,250)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности	(6,376)	(14,540)
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате	(1,061)	10,163
Изменение в резервах	419	6,432
Подходный налог уплаченный	(26,278)	(23,519)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности	98,337	30,174
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(33,017)	(34,279)
Поступления от продажи основных средств	247	10
Приобретение нематериальных активов	(515)	(2,634)
Займы, предоставленные совместным предприятиям	(519)	(2,711)
Продажа / (приобретение) финансовых активов, удерживаемых до погашения	97,077	26,111
Вознаграждение полученное	2,635	2,692
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	65,908	(10,811)
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Погашение займов	(267)	(267)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	(29)	(1)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности	(296)	(268)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	163,949	19,095
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	119,036	154,705
Положительная / (отрицательная) курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам	(23)	16
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	282,962	173,816

Ниже приведены данные о ценах реализации нефти с учетом транспортных и прочих расходов за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года.

1 кв. 2014г.			
(доллар США/барр)	УАС	КТК	Внутр.
Публикуемая рыночная цена	108,2	108,2	-
Банк качества	-	(6,9)	-
Скидки	(3,2)	(1,7)	-
Реализованная цена	105,0	99,6	39,3
Рентный налог	(23,1)	(21,0)	-
Экспортная таможенная пошлина	(8,0)	(7,3)	-
Транспортные расходы	(8,5)	(7,2)	(2,1)
Нетбэк	65,4	64,1	37,2
Премия по коэффициенту баррелизации	-	8,4	-
Нетбэк с учетом коэффициента баррелизации	65,4	72,5	37,2

1 кв. 2013г.			
(доллар США/барр)	УАС	КТК	Внутр.
Публикуемая рыночная цена	112,6	112,6	-
Банк качества	-	(7,8)	-
Скидки	(3,6)	(2,4)	-
Реализованная цена	109,0	102,4	37,2
Рентный налог	(24,8)	(24,8)	-
Экспортная таможенная пошлина	(5,50)	(5,1)	-
Транспортные расходы	(9,0)	(7,6)	(1,8)
Нетбэк	69,7	64,9	35,4
Премия по коэффициенту баррелизации	-	8,4	-
Нетбэк с учетом коэффициента баррелизации	69,7	73,3	35,4

Справочная информация	1 кв. 2013г.	1 кв. 2014г.
Курс US\$/KZT в среднем за период	150,67	169,77
Курс US\$/KZT на конец периода	150,84	182,04
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для РД КМГ (добыча)		7,36
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для РД КМГ (реализация)		7,23
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для Казгермунай		7,70
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для ССЕЛ		6,68
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для ПККИ		7,75

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») и «ПетроКазахстан Инк.» в 2013 г. составил 12,4 млн. тонн (251 тыс. баррелей в сутки). Объем консолидированных доказанных и вероятных запасов РД КМГ, с учетом долей в совместных предприятиях, по состоянию на конец 2013 г. составил 200 млн. тонн (1,5 млрд. баррелей), из которых 148,8 млн. тонн (1,1 млрд. баррелей) приходится на АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз» и ТОО «Урал Ойл энд Газ» (м-р Рожковское, Федоровский блок). 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 установило РД КМГ кредитный рейтинг «ВВВ-» в мае 2013г.

Контактная информация:

АО «РД КМГ», Связь с институциональными инвесторами (+7 7172 97 5433)

Асель Калиева

e-mail: ir@kmger.kz

АО «РД КМГ», Связь с общественностью (+7 7172 97 79 08)

Елена Пак

e-mail: pr@kmger.kz

Brunswick Group (+44 207 404 5959)

Andrew Mitchell

e-mail: KMGER@brunswickgroup.com

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.