

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»

Финансовые результаты за первые шесть месяцев 2015 года

Астана, 13 августа 2015 г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – «РД КМГ», «Компания») опубликовало сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года.

- Чистая прибыль в первые шесть месяцев 2015 года составила 2,9 млрд тенге (16 млн долларов США¹) по сравнению с 210 млрд тенге (1 193 млн долларов США) в аналогичном периоде 2014 года. Снижение чистой прибыли связано с уменьшением выручки, а также с девальвацией 2014 года.
- Выручка в первые шесть месяцев 2015 года составила 241 млрд тенге (1 302 млн долларов США), что на 48% ниже, чем в аналогичном периоде 2014 года. Снижение выручки в основном связано с уменьшением цены Брент на 47% со 108,9 долларов США за баррель в первом полугодии 2014 года до 57,8 долларов США за баррель в аналогичном периоде 2015 года, а также снижением средней цены поставок на внутренний рынок на 52% с 48 тыс. тенге за тонну в первом полугодии 2014 года до 23 тыс. тенге за тонну в аналогичном периоде 2015 года.
- Производственные расходы в первом квартале 2015 года составили 109 млрд тенге (589 млн долларов США), на 23% выше, чем в аналогичном периоде 2014 года. В основном это объясняется повышением расходов по вознаграждениям сотрудников производственных подразделений, утвержденных Компанией с 1 апреля 2014 года (внедрение Единой системы оплаты труда и повышение на 10% заработной платы в связи с девальвацией тенге 2014 года).

Производственные показатели

РД КМГ с учетом долей в ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ), «ССЕЛ» (ССЕЛ) и «ПетроКазахстан Инк.» (ПКИ) за первые шесть месяцев 2015 года добыла 6 122 тыс. тонн нефти (250 тыс. баррелей в сутки), на 0,3% больше, чем в аналогичном периоде 2014 года.

АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) добыло 2 722 тыс. тонн (111 тыс. баррелей в сутки), на 4% больше по сравнению с аналогичным периодом 2014 года, в основном за счет проведения геолого-технических работ по повышению эффективности действующего фонда скважин. АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ) добыло 1 385 тыс. тонн (56 тыс. баррелей в сутки), что незначительно меньше по сравнению с аналогичным периодом 2014 года. В результате общий объем добычи ОМГ и ЭМГ составил 4 107 тыс. тонн (167 тыс. баррелей в сутки), на 2% больше, чем в аналогичном периоде 2014 года.

Доля РД КМГ в добыче компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ в первые шесть месяцев 2015 года составила 2 015 тыс. тонн (83 тыс. баррелей в сутки), что на 3% меньше, чем в аналогичном периоде 2014 года в связи с естественным снижением уровня добычи нефти в ПКИ на 10% и соответствует плану добычи на 2015 г.

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 1П2015 и 1П2014 гг. составляли 185,22 и 176,23 тенге/долл. США, соответственно; курсы на конец периода на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. составляли 186,20 и 182,35 тенге/долл. США, соответственно).

Реализация нефти и нефтепродуктов

Экспортные объемы продаж нефти ОМГ и ЭМГ в первом полугодии 2015 г. составили 2 365 тыс. тонн (94 тыс. баррелей в сутки) или 57% от общего объема продаж нефти. Реализация на внутренний рынок составила 1 231 тыс. тонн (49 тыс. баррелей в сутки), из которых 1 101 тыс. тонн (44 тыс. баррелей в сутки) были поставлены на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ) из ресурсов ОМГ и ЭМГ, 96 тыс. тонн (4 тыс. баррелей в сутки) на Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ) из ресурсов ЭМГ и 34 тыс. тонн (1,4 тыс. баррелей в сутки) нефтепродуктов были проданы после переработки. Кроме того, 566 тыс. тонн нефти (23 тыс. баррелей в сутки) были поставлены в Российскую Федерацию в счет выполнения обязательств по встречным поставкам нефти, согласно межправительственному соглашению между Республикой Казахстан и Российской Федерацией.

Доля от объемов продаж компаний CCEL, КГМ и ПКИ, принадлежащая РД КМГ, составила 1 977 тыс. тонн нефти (81 тыс. баррелей в сутки), включая 889 тыс. тонн нефти (36 тыс. баррелей в сутки), поставленных на экспорт, что составляет 45% от общего объема продаж компаний. Реализация на внутренний рынок составила 1 019 тыс. тонн (43 тыс. баррелей в сутки), из которых 683 тыс. тонн (29 тыс. баррелей в сутки) были поставлены на ПНХЗ, 225 тыс. тонн (10 тыс. баррелей в сутки) на Шымкентский НПЗ, 39 тыс. тонн (1 тыс. баррелей в сутки) на АНПЗ и 72 тыс. тонн (3 тыс. баррелей в сутки) на Актауский битумный завод. Встречные поставки в Россию составили 70 тыс. тонн (3 тыс. баррелей в сутки) в счет выполнения обязательств по встречным поставкам нефти, согласно межправительственному соглашению между Республикой Казахстан и Российской Федерацией.

Чистая прибыль за период

Чистая прибыль в первые шесть месяцев 2015 года составила 2,9 млрд тенге (16 млн долларов США) по сравнению со 210 млрд тенге (1 193 млн долларов США) в аналогичном периоде 2014 года. Снижение чистой прибыли в первом полугодии 2015 года связано с уменьшением выручки, а также снижением дохода от курсовой разницы.

Выручка

Выручка в первые шесть месяцев 2015 года составила 241 млрд тенге (1 302 млн долларов США), что на 48% ниже, чем в аналогичном периоде 2014 года. Снижение выручки в основном связано с уменьшением цены Брент на 47%, а также снижением средней цены поставок на внутренний рынок на 52% с 48 тыс. тенге за тонну в первом полугодии 2014 года до 23 тыс. тенге за тонну в аналогичном периоде 2015 года. Цена реализации на внутренний рынок в первом полугодии 2015 года составила 22,4 тыс. тенге за тонну на АНПЗ и 30,0 тыс. тенге за тонну на ПНХЗ.

Начиная с 1 июля 2015 года, цена реализации на внутренний рынок увеличилась до 24,0 тыс. тенге за тонну на АНПЗ и до 32,0 тыс. тенге за тонну на ПНХЗ. Однако эти цены все еще подлежат утверждению независимыми директорами.

Налоги, кроме подоходного налога

Налоги, кроме налога на прибыль, в первые шесть месяцев 2015 года составили 83 млрд тенге (446 млн долларов США), что на 54% ниже по сравнению с аналогичным периодом 2014 года. Расходы по рентному налогу и НДС снизились в связи со снижением средней цены Брент на 47% в первом полугодии 2015 года по сравнению с аналогичным периодом

2014 года и снижением объемов поставок на экспорт. Расходы по ЭТП снизились, в основном, в связи со снижением объемов аоставок на экспорт. Ставка ЭТП была понижена с 80 долларов США за тонну до 60 долларов США за тонну с 19 марта 2015 года. Ранее, в апреле 2014 года ставка ЭТП выросла с 60 долларов США за тонну до 80 долларов США за тонну.

Производственные расходы

Производственные расходы в первые шесть месяцев 2015 года составили 109 млрд тенге (589 млн долларов США), на 23% выше, чем в аналогичном периоде 2014 года, что в основном объясняется повышением расходов по вознаграждениям сотрудников производственных подразделений.

Расходы по вознаграждениям сотрудников в первые шесть месяцев 2015 года выросли на 34% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года. Рост в основном произошел в результате индексации заработной платы производственного персонала на 7% с января 2015 года, внедрения Единой системы оплаты труда для производственного персонала с апреля 2014 года, повышения на 10% заработной платы в связи с девальвацией тенге с апреля 2014 года, а также увеличения производственных премий для вспомогательного производственного персонала с 25% до 33% с сентября 2014 года.

Расходы по реализации и административные расходы

Расходы по реализации и административные расходы в первом полугодии 2015 года составили 53 млрд тенге (289 млн долларов США), на 8% выше, чем в первом полугодии 2014 года в основном из-за увеличения расходов по вознаграждениям сотрудников и роста начислений по штрафам и пеням частично компенсированное снижением транспортных расходов из-за снижения объемов экспорта. В первом полугодии 2015 года были сделаны дополнительные начисления по штрафам и пеням, согласно предварительным результатам налоговой проверки за 2009-2012 годы.

Денежные потоки от операционной деятельности

Чистые денежные потоки от операционной деятельности в первые шесть месяцев 2015 года составили 0,1 млрд тенге (1 млн долларов США) по сравнению со 149 млрд тенге (844 млн долларов США) в аналогичном периоде 2014 года, в основном в результате снижения выручки в первом полугодии 2015 года.

Капитальные вложения

Капитальные вложения² в первые шесть месяцев 2015 года составили 56 млрд тенге (301 млн долларов США), что на 4% меньше чем в аналогичном периоде 2014 года в основном за счет более низких капвложений на поддержание производственных мощностей, частично компенсированное увеличением объемов эксплуатационного бурения. В первые шесть месяцев 2015 года было пробурено 162 скважины в ОМГ и ЭМГ по сравнению со 154 скважинами в аналогичном периоде 2014 года.

На данный момент руководство Компании находится на завершающей стадии утверждения программы оптимизации, в рамках которой идентифицируются

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.

реалистичные производственные и финансовые показатели для достижения в краткосрочном периоде.

Денежные средства и займы

Сумма денежных средств и их эквивалентов на 30 июня 2015 года составила 183 млрд тенге (1,0 млрд долларов США) по сравнению со 180 млрд тенге (1,0 млрд долларов США) по состоянию на 31 декабря 2014 года. Сумма прочих финансовых активов на 30 июня 2015 года составила 526 млрд тенге (2,8 млрд долларов США) по сравнению с 554 млрд тенге (3,0 млрд долларов США) по состоянию на 31 декабря 2014 года.

По состоянию на 30 июня 2015 года 91% денежных средств и финансовых активов были деноминированы в иностранной валюте, 9% - в тенге. Финансовый доход, начисленный по денежным средствам, финансовым и прочим активам в первые шесть месяцев 2015 года составил 12 млрд тенге (63 млн долларов США) по сравнению с 11 млрд тенге (63 млн долларов США) в первом полугодии 2014 года.

Сумма займов на 30 июня 2015 года составила 6,9 млрд тенге (37 млн долларов США) по сравнению с 7,2 млрд тенге (40 млн долларов США) по состоянию на 31 декабря 2014 г.

Сумма чистых денежных средств³ на 30 июня 2015 года составила 702 млрд тенге (3,8 млрд долларов США) по сравнению с 727 млрд тенге (4,0 млрд долларов США) на 31 декабря 2014 года.

Провизии

В первые шесть месяцев 2015 года Компания начислила налоговые провизии в размере 16,7 млрд тенге (90 млн долларов США), которые относятся к налоговому аудиту за 2009-2012 годы. Эти суммы относятся к корпоративному подоходному налогу и налогу на сверхприбыль, а также штрафам и пеням.

Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий

В первые шесть месяцев 2015 года доход от долей в ассоциированной компании и совместных предприятий составил 2 млрд тенге (10 млн долларов США) по сравнению с 38 млрд тенге (218 млн долларов США), полученными в первые шесть месяцев 2014 года.

Казгермунай

В первые шесть месяцев 2015 года РД КМГ отразила в отчетности прибыль в размере 8 млрд тенге (43 млн долларов США) от своей доли участия в КГМ. Данная сумма отражает 50% долю Компании в чистой прибыли КГМ, что составляет 7,3 млрд тенге (39 млн долларов США), с учетом влияния амортизации справедливой стоимости лицензий и соответствующего отсроченного налога, а также эффекта от пересмотра эффективной подоходной налоговой ставки для расчета отсроченного налога в размере 0,7 млрд тенге (4 млн долларов США).

Чистая прибыль КГМ в долларах США в первом полугодии 2015 года снизилась на 73% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года в основном в результате снижения выручки из-за снижения средней цены Брент на 47%, а также уменьшения объемов экспортных продаж на 15%.

³ Рассчитывается как сумма денежных средств, их эквивалентов и прочих финансовых активов за вычетом суммы займов по состоянию на конец отчетного периода.

В первые шесть месяцев 2015 года РД КМГ получила 25 млн долларов США в виде дивидендов от КГМ.

ПетроКазахстан Инк.

В первые шесть месяцев 2015 года РД КМГ отразила в отчетности убыток в размере 5,2 млрд тенге (28 млн долларов США) от своей доли участия в ПКИ. Данная сумма отражает 33% долю Компании в чистом убытке ПКИ, что составляет 2,2 млрд тенге (12 млн долларов США) за вычетом влияния амортизации справедливой стоимости лицензий в размере 3,0 млрд тенге (16 млн долларов США).

Чистый убыток ПКИ в долларах США в первом квартале 2015 года составил 36 млн долларов США по сравнению с чистой прибылью на уровне 349 млн долларов США в аналогичном периоде прошлого года, что в основном связано с уменьшением объемов продаж на 26% и снижением средней цены Brent и цен на внутренний рынок.

CCEL

Компания отразила в своем балансе по состоянию на 30 июня 2015 года сумму в 20,2 млрд тенге (108 млн долларов США) как счета к получению от CCEL, совместно контролируемого предприятия с компанией CITIC Resources Holdings Limited. В первые шесть месяцев 2015 года РД КМГ начислила процентный доход в размере 1,3 млрд тенге (7,3 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 30 июня 2015 года у Компании было несколько претензий, которые были предъявлены в результате налоговых и экологических проверок. Более подробная информация представлена в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года.

НДС к возмещению. По состоянию на 30 июня 2015 года НДС к возмещению, связанный со сделками по продаже активов ОМГ и ЭМГ в 2012 году составляет 46,6 млрд тенге. Налоговые органы провели ряд различных проверок и неоднократно отказывали Компании в признании данных сумм НДС как возмещаемые. Компания не согласилась с интерпретацией налогового законодательства налоговых органов в части возврата превышения НДС и инициировала судебные разбирательства.

По результатам рассмотрения жалобы ОМГ судами первой, апелляционной и кассационной инстанций Мангистауской области было принято положительное решение. Решение суда не было исполнено налоговыми органами. 28 июля 2015 года налоговые органы подали апелляцию на решение суда первой инстанции в Верховный суд.

По результатам рассмотрения жалобы ЭМГ, 29 января 2015 года Специализированный межрайонный экономический суд Атырауской области отклонил жалобу в полном объеме. 31 июля 2015 года ЭМГ подала жалобу на рассмотрение Кассационной Коллегии.

Руководство считает, что Компания будет успешна в отношении возмещения НДС в обоих случаях, и приняло решение не начислять никаких резервов. Исходя из ожиданий периода возврата НДС, он был классифицирован как долгосрочный актив и был продисконтирован по ставке 7,93%.

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 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 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Доходы	124.373	243.621	241.105	464.445
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий	(2.647)	22.192	1.907	38.352
Финансовый доход	5.547	5.922	11.735	11.158
Итого выручка и прочие доходы	127.273	271.735	254.747	513.955
Производственные расходы	(51.208)	(44.691)	(109.172)	(88.484)
Расходы по реализации, общие и административные расходы	(27.005)	(27.176)	(53.445)	(49.420)
Расходы на разведку	(128)	(128)	(477)	(386)
Износ, истощение и амортизация	(6.274)	(12.047)	(10.620)	(27.103)
Налоги, помимо подоходного налога	(34.194)	(97.897)	(82.573)	(178.177)
Обесценение основных средств	(605)	–	(605)	(27.448)
Убыток от выбытия основных средств	(3)	(585)	(75)	(808)
Финансовые затраты	(850)	(1.166)	(1.931)	(1.972)
Положительная курсовая разница, нетто	1.579	5.322	18.634	113.435
Прибыль до налогообложения	8.585	93.367	14.483	253.592
Расходы по подоходному налогу	(7.278)	(6.521)	(11.594)	(43.288)
Прибыль за период	1.307	86.846	2.889	210.304
Курсовая разница от пересчета зарубежных операций	1.227	3.275	1.585	55.609
Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	1.227	3.275	1.585	55.609
Итого совокупный доход за период, за вычетом налогов	2.534	90.121	4.474	265.913
ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ – в тысячах тенге				
Базовая и разводнённая	0,02	1,28	0,04	3,09

Консолидированный промежуточный отчёт о финансовом положении

В миллионах тенге

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
	Неаудированно	Аудированно
АКТИВЫ		
Долгосрочные активы		
Основные средства	205.951	156.436
Нематериальные активы	10.552	10.855
Инвестиции в совместные предприятия	114.336	95.177
Инвестиции в ассоциированную компанию	113.035	116.054
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия	15.439	13.808
Займы к получению от совместных предприятий	13.944	25.738
Прочие финансовые активы	19.604	18.567
Актив по отсроченному налогу	82.825	84.067
НДС к возмещению	43.889	42.300
Прочие активы	7.898	15.472
Итого долгосрочных активов	627.473	578.474
Текущие активы		
Товарно-материальные запасы	20.150	26.357
Предоплата по подоходному налогу	40.727	23.916
Предоплата по налогам и НДС к возмещению	35.499	37.831
Предоплата по налогу на добычу полезных ископаемых и рентному налогу	1.264	2.581
Расходы будущих периодов	21.808	30.011
Торговая и прочая дебиторская задолженность	38.485	56.570
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия	4.756	4.658
Займы к получению от совместных предприятий	8.427	7.692
Прочие финансовые активы	506.490	535.513
Денежные средства и их эквиваленты	182.723	180.245
Итого текущих активов	860.329	905.374
Итого активов	1.487.802	1.483.848
КАПИТАЛ		
Уставный капитал	163.004	163.004
Прочие резервы	2.355	2.355
Нераспределённая прибыль	1.070.979	1.098.170
Прочие компоненты капитала	77.172	75.587
Итого капитала	1.313.510	1.339.116
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Долгосрочные обязательства		
Займы	3.805	4.218
Обязательство по отсроченному налогу	568	569
Резервы	43.169	34.929
Итого долгосрочных обязательств	47.542	39.716
Текущие обязательства		
Займы	3.120	3.000
Резервы	23.978	8.287
Подоходный налог к уплате	16	15
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате	20.573	34.200
Торговая и прочая кредиторская задолженность	79.063	59.514
Итого текущих обязательств	126.750	105.016
Итого обязательств	174.292	144.732
Итого обязательств и капитала	1.487.802	1.483.848

Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

В миллионах тенге

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года
Денежные потоки от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	14.483	253.592
Корректировки для прибавления / (вычета) неденежных статей		
Износ, истощение и амортизация	10.620	27.103
Доля в результате ассоциированной компании и совместных предприятий	(1.907)	(38.352)
Убыток от выбытия основных средств	75	808
Обесценение основных средств и нематериальных активов	605	27.502
Расходы на нерезультативные разведочные скважины по активам по разведке и оценке	51	46
Изъятие долевых инструментов	—	(46)
Нереализованный доход от курсовой разницы от внеоперационной деятельности	(14.412)	(31.318)
Прочие неденежные доходы и расходы	252	48
Плюс финансовые затраты	1.931	1.972
Минус финансовый доход, относящийся к инвестиционной деятельности	(11.735)	(11.158)
Корректировки оборотного капитала		
Изменение в прочих активах	99	9
Изменение в товарно-материальных запасах	6.138	1.140
Изменение в предоплате по налогам и НДС к возмещению	1.536	(2.872)
Изменение в расходах будущих периодов	8.204	(4.109)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности	18.510	(23.594)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности	(14.116)	(435)
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате	(2.782)	7.406
Изменение в резервах	9.437	(2.023)
Подходный налог уплаченный	(26.874)	(56.932)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности	115	148.787
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(44.086)	(63.704)
Поступления от продажи основных средств	34	247
Приобретение нематериальных активов	(640)	(552)
Займы, предоставленные совместным предприятиям	(1.676)	(1.807)
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированной компании, за вычетом налога у источника выплат	4.626	18.201
Продажа финансовых активов, удерживаемых до погашения, нетто	35.880	54.671
Погашение займов к получению от связанных сторон	—	2.206
Поступления от продажи прочих финансовых активов	—	155
Вознаграждение полученное	6.443	7.241
Чистые денежные потоки, полученные от инвестиционной деятельности	581	16.658
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Погашение займов	(595)	(548)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	(65)	(128.393)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности	(660)	(128.941)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	36	36.504
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	180.245	119.036
Положительная курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам	2.442	—
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	182.723	155.540

Ниже приведены данные о ценах реализации нефти с учетом транспортных и прочих расходов за первые шесть месяцев 2015 года⁴.

6М2015 г.					
(доллар США/барр)	УАС	КТК	АНПЗ	ПНХЗ	Поставки в Россию
Публикуемая рыночная цена	57,8	57,8	-	-	-
Банк качества	-	(5,4)	-	-	-
Скидки	(3,8)	(2,2)	-	-	-
Реализованная цена	54,0	50,2	16,7	22,4	41,3
Рентный налог	(7,1)	(6,1)	-	-	-
Экспортная таможенная пошлина	(9,8)	(9,1)	-	-	-
НДПИ	(5,9)	(5,4)	(2,0)	(2,0)	(4,1)
Транспортные расходы	(7,8)	(7,4)	(0,9)	(7,0)	(5,4)
Нетбэк	23,4	22,2	13,8	13,4	31,8
Премия по коэффициенту баррелизации	-	4,4	-	-	-
Нетбэк с учетом коэффициента баррелизации	23,4	26,6	13,8	13,4	31,8

6М2014 г.					
(доллар США/барр)	УАС	КТК	АНПЗ	ПНХЗ	Поставки в Россию
Публикуемая рыночная цена	108,9	108,9	-	-	-
Банк качества	-	(7,2)	-	-	-
Скидки	(2,9)	(1,0)	-	-	-
Реализованная цена	106,0	100,7	37,7	-	-
Рентный налог	(23,0)	(22,2)	-	-	-
Экспортная таможенная пошлина	(9,6)	(8,7)	-	-	-
НДПИ	(12,0)	(11,0)	(2,4)	-	-
Транспортные расходы	(8,4)	(7,4)	(2,1)	-	-
Нетбэк	53,0	51,4	33,2	-	-
Премия по коэффициенту баррелизации	-	8,5	-	-	-
Нетбэк с учетом коэффициента баррелизации	53,0	59,9	33,2	-	-

Справочная информация	6М2014 г.	6М2015 г.
Курс US\$/KZT в среднем за период	176,23	185,22
Курс US\$/KZT на конец периода	183,51	186,20
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 CCEL		6,68
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для ПКИ		7,75

⁴ С 1 кв2015 года метод расчета нэтбэк был изменен и включает вычет по НДПИ от нэтбэка. В результате сравнительная информация за 1П2014 года была пересчитана.

СПРАВКА

РД КМГ по итогам 2014 г. 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 2014 г. составил 12,3 млн. тонн (250 тыс. баррелей в сутки). Объем консолидированных доказанных и вероятных запасов РД КМГ, с учетом долей в совместных предприятиях, по состоянию на конец 2014 г. составил 177 млн. тонн (1 303 млн. баррелей), из которых 132 млн. тонн (981 млн. 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.

Контактная информация:

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

Асель Калиева

e-mail: ir@kmgep.kz

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

Елена Пак

e-mail: pr@kmgep.kz

Brunswick Group (+44 207 404 5959)

Andrew Mitchell

e-mail: KMGEPR@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.