

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»

Финансовые результаты за первые три месяца 2017 года

Астана, 27 апреля 2017 г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – «РД КМГ», «Компания») опубликовало сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность за первые три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года.

- Выручка в первые три месяца 2017 года составила 214 млрд тенге (663 млн долларов США¹), что на 76% выше, чем в аналогичном периоде 2016 года. Рост выручки в основном связан с увеличением цены Brent на 58% и переходом на схему процессинга нефти с апреля 2016 года, что было частично нивелировано снижением среднего обменного курса тенге к доллару США на 9%.
- Прибыль от операционной деятельности в 1 квартале 2017 года составила 44 млрд тенге (137 млн долларов США) по сравнению с убытком в размере 4,6 млрд тенге (13 млн долларов США) в аналогичном периоде 2016 года.
- В 1 квартале 2017 года, Компания отразила убыток от курсовой разницы в размере 59 млрд тенге (182 млн долларов США) в результате снижения обменного курса тенге к доллару США на 6% (на 31 марта 2017 года по сравнению с курсом на 31 декабря 2016 года).
- Чистая прибыль в первые три месяца 2017 года составила 2,3 млрд тенге (7 млн долларов США), а чистые денежные потоки от операционной деятельности 55 млрд тенге (172 млн долларов США). Чистая прибыль в первые три месяца 2016 года составила 0,9 млрд тенге (3 млн долларов США), а чистые денежные оттоки от операционной деятельности 31 млрд тенге (87 млн долларов США).
- Сумма чистых денежных средств² на 31 марта 2017 года составила 1 143 млрд тенге (3,6 млрд долларов США) по сравнению с 1 172 млрд тенге (3,5 млрд долларов США) по состоянию на 31 декабря 2016 года.

Добыча

РД КМГ с учетом долей в ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ), АО «Каражанбасмунай» (ССЕЛ) и «ПетроКазахстан Инк.» (ПКИ) в 1 квартале 2017 года добыла 2 904 тыс. тонн нефти (238 тыс. баррелей в сутки), на 5% меньше, чем в аналогичном периоде 2016 года. Уменьшение уровня добычи нефти связано, в основном, с естественным снижением добычи в ПКИ и меньшим количеством введенных в эксплуатацию скважин в АО «Озенмунайгаз» (ОМГ), что соответствует текущему плану Компании. Для достижения планируемого консолидированного уровня добычи в размере 12,2 млн тонн, что выше фактического уровня добычи за 2016 год, в течение 2017 года запланировано и включено в бюджет необходимое количество дополнительных геолого-технических мероприятий на переходящем фонде скважин.

В первом квартале 2017 года ОМГ добыло 1 335 тыс. тонн (109 тыс. баррелей в сутки), что на 4% меньше по сравнению с 1 кварталом 2016 года, главным образом в связи с меньшим

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 3М2017 и 3М2016 гг. составляли 322,52 и 355,11 тенге/долл. США, соответственно; курсы на конец периода на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. составляли 313,73 и 333,29 тенге/долл. США, соответственно).

² Рассчитывается как сумма денежных средств, их эквивалентов и прочих финансовых активов за вычетом суммы займов по состоянию на конец отчетного периода.

количеством введенных в эксплуатацию скважин и проведенных геолого-технических мероприятий. АО «Эмбаунайгаз» (ЭМГ) добыло 691 тыс. тонн (57 тыс. баррелей в сутки), на 2 % меньше, чем в аналогичном периоде 2016 года, в связи со схожими причинами уменьшения добычи как на ОМГ. В результате общий объем добычи ОМГ и ЭМГ составил 2 026 тыс. тонн (166 тыс. баррелей в сутки), что на 3% меньше по сравнению с 1 кварталом 2016 года.

Доля РД КМГ в добыче компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ в 1 квартале 2017 года составила 878 тыс. тонн (72 тыс. баррелей в сутки), на 8% меньше, чем в 1 квартале 2016 года, главным образом, в связи с естественным снижением уровня добычи нефти в ПКИ.

Поставки сырой нефти и реализация нефтепродуктов

Реализация ОМГ и ЭМГ в 1 квартале 2017 года составила 1 939 тыс. тонн сырой нефти (156 тыс. баррелей в сутки), что представляет снижение на 5%, чем в аналогичном периоде 2016 года, в том числе 1 284 тыс. тонн (103 тыс. баррелей в сутки) сырой нефти на экспорт, что составляет 66% от общего объема реализации; и 655 тыс. тонн (53 тыс. баррелей в сутки) сырой нефти на внутренний рынок. Доля поставок на внутренний рынок из ресурсов ОМГ и ЭМГ составила 34% в первом квартале 2017 года по сравнению с 40% в аналогичном периоде 2016 года.

Из 655 тыс. тонн (53 тыс. баррелей в сутки) сырой нефти, поставленных ОМГ и ЭМГ на внутренний рынок в первом квартале 2017 года, 520 тыс. тонн (42 тыс. баррелей в сутки) были переработаны на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе (АНПЗ) и 135 тыс. тонн (11 тыс. баррелей в сутки) на Павлодарском нефтехимическом заводе (ПНХЗ). В первом квартале 2016 года, Компания поставила 830 тыс. тонн нефти АО «КазМунайгаз – переработка и маркетинг» («КМГ ПМ»), дочернее предприятие мажоритарного акционера Компании.

Реализация нефтепродуктов в первом квартале 2017 года в соответствии со схемой самостоятельного процессинга нефти, составила 641 тыс. тонн нефтепродуктов, в том числе 257 тыс. тонн нефтепродуктов на экспорт. Совокупная реализация нефтепродуктов в апреле-декабре 2016 года составила 2 324 тыс. тонн, в том числе 916 тыс. тонн нефтепродуктов на экспорт.

Доля от объемов продаж компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ, принадлежащая РД КМГ, составила 871 тыс. тонн нефти (72 тыс. баррелей в сутки), включая 375 тыс. тонн нефти (30 тыс. баррелей в сутки) на экспорт, что составляет 43% от общего объема продаж компаний. Реализация на внутренний рынок составила 496 тыс. тонн (42 тыс. баррелей в сутки).

Чистая прибыль за период

Чистая прибыль в первые три месяца 2017 года составила 2,3 млрд тенге (7 млн долларов США) по сравнению с 0,9 млрд тенге (3 млн долларов США) в аналогичном периоде 2016 года. Увеличение чистой прибыли в результате роста выручки из-за увеличения цены Brent на 58%, перехода на схему процессинга нефти с апреля 2016 года и увеличения доли в прибыли совместных предприятий и ассоциированной компании было частично компенсировано ростом производственных расходов, налогов, кроме подоходного и убытком от отрицательной курсовой разницы.

В 1 квартале 2017 года, Компания отразила убыток от курсовой разницы в размере 59 млрд тенге (182 млн долларов США) в результате снижения обменного курса тенге к доллару США на 6% (на 31 марта 2017 года по сравнению с курсом на 31 декабря 2016 года).

Выручка

Выручка в первые три месяца 2017 года составила 214 млрд тенге (663 млн долларов США), что на 76% выше, чем в аналогичном периоде 2016 года. Рост выручки в основном связан с увеличением цены Брент на 58%, переходом на схему процессинга нефти с апреля 2016 года, что было частично компенсировано снижением среднего обменного курса тенге к доллару США на 9%.

Чистая выручка от продажи нефтепродуктов (за вычетом всех расходов, связанных с процессингом и реализацией³) в первые три месяца 2017 года составила 57 196 тенге за тонну нефти на АНПЗ и 56 596 тенге за тонну нефти на ПНХЗ, что соответственно на 18% и 4% выше чем в 4 квартале 2016 года, в результате роста цен на экспортируемые нефтепродукты с АНПЗ и отсутствия расходов по договору поручительств по продаже нефтепродуктов между РД КМГ и КМГ ПМ. В апреле-декабре 2016 года Компания получила чистую выручку в размере 42 366 тенге за тонну и 51 743 тенге за тонну на АНПЗ и ПНХЗ, соответственно.

Производственные расходы

Производственные расходы в первые три месяца 2017 года составили 70 млрд тенге (217 млн долларов США), что на 28% выше, чем в аналогичном периоде 2016 года. Это главным образом связано с ростом расходов по переработке нефти из-за перехода на схему самостоятельного процессинга нефти с апреля 2016 года в размере 13 млрд тенге (40 млн долларов США), а также ростом расходов по вознаграждениям сотрудников на 11%.

Увеличение расходов по вознаграждениям сотрудников на 11% в основном произошло в результате индексации заработной платы производственного персонала на 7% с января 2017 года, а также сторнирования неиспользованного резерва по годовому вознаграждению в 1 квартале 2016 года.

Расходы по реализации и административные расходы

Расходы по реализации и административные расходы в первые три месяца 2017 года составили 25 млрд тенге (79 млн долларов США), на 16% ниже, чем в аналогичном периоде 2016 года в основном в результате пересмотра начислений штрафов и пени по налоговым искам после успешной апелляции оставшейся суммы претензий в органах.

Как сообщалось, с 1 января 2017 года Компания прекратила пользоваться услугами КМГ ПМ в качестве своего агента по продажам и начала продавать нефтепродукты самостоятельно⁴.

Налоги, кроме подоходного налога

Налоги, кроме налога на прибыль, в первые три месяца 2017 года составили 66 млрд тенге (203 млн долларов США), что на 92% выше по сравнению с аналогичным периодом 2016 года, в результате увеличения расходов по рентному налогу, налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и ростом расходов по экспортной таможенной пошлине (ЭТП).

Рост расходов по рентному налогу в основном связан с увеличением средней цены Брент выше 50 долларов США за баррель в первом квартале 2017 года, в результате чего ставка рентного

³ За исключением себестоимости нефти и расходов по транспортировке нефти до нефтеперерабатывающих заводов.

⁴ До апреля 2016 года Компания поставляла часть добытой сырой нефти АО «КазМунайгаз – переработка и маркетинг» («КМГ ПМ»), для выполнения обязательства по поставкам на внутренний рынок. Начиная с апреля 2016 года Компания начала перерабатывать сырую нефть на АНПЗ и ПНХЗ, и самостоятельно продавать нефтепродукты через КМГ ПМ, выступающей в качестве агента по продажам.

налога составила 11% по сравнению с нулевой ставкой в первом квартале 2016 года, когда средняя цена Brent была ниже 40 долларов США.

Рост расходов по НДС обусловлен увеличением средней цены Brent, что было частично нивелировано уменьшением среднего обменного курса тенге к доллару США. Компания применяет ставку НДС для месторождений ОМГ в размере 13% в 2017 году, в то время как в сентябре 2016 года была установлена пониженная ставка НДС в размере 9% на весь 2016 год, так в 2016 году ОМГ признало убыток по налоговому учету и таким образом получило снижение от соответствующих органов на основании действующего налогового законодательства

Рост ЭТП в основном связан с увеличением объемов экспорта сырой нефти и экспортом нефтепродуктов, в результате перехода Компании на схему самостоятельного процессинга нефти с апреля 2016 года, что было частично компенсировано уменьшением среднего обменного курса тенге к доллару США. В первом квартале 2016 года средняя ставка ЭТП составила 40 долларов США за тонну сырой нефти по сравнению с 49 долларами США за тонну сырой нефти в первом квартале 2017 года.

Налоговая проверка за 2009-2012 годы

В результате рассмотрения заявления Компании по налоговой проверке за 2009-2012 годы, в марте 2017 года суд города Астана постановил снизить основную сумму налоговых претензий дополнительно на 3,7 млрд тенге. Данное снижение было учтено в финансовой отчетности Компании за 1 квартал 2017 года как уменьшение корпоративного подоходного налога и налога на сверхприбыль. Кроме того, на основании данного решения Компания ожидает, что начисления штрафов и пени будут также снижены на 3,7 млрд тенге соответствующими инстанциями, что также отражено в финансовой отчетности за 1 квартал 2017 года. Таким образом, с учетом данных уменьшений, по мнению руководства окончательная сумма претензий по налоговой проверке за 2009-2012 годы будет снижена с первоначальной суммы в размере 38,5 млрд тенге и предыдущего снижения до 13,5 млрд тенге на 31 декабря 2016 года до 6,1 млрд тенге, которые полностью предусмотрены начисленным резервом.

Как сообщалось, в феврале 2017 года первоначальная сумма налоговых претензий была снижена на 25,0 млрд тенге до 13,5 млрд тенге.

Капитальные вложения

Капитальные вложения⁵ в первые три месяца 2017 года составили 18 млрд тенге (55 млн долларов США), на 37% меньше, чем в первом квартале 2016 года. Уменьшение капитальных вложений в основном связано меньшим объемом эксплуатационного бурения в ОМГ и ЭМГ и уменьшением капитальных вложений на строительство и модернизацию производственных объектов в ЭМГ.

Как сообщалось, капитальные вложения в 2017 году планируются в размере 133 млрд тенге (369 млн долларов США⁶) по сравнению со 115 млрд тенге (337 млн долларов США) в 2016 году.

⁵ 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.

⁶Суммы переведены в доллары США исключительно для удобства читателей по бюджетному курсу 360 тенге/доллар США).

Денежные потоки от операционной деятельности

Чистые денежные потоки от операционной деятельности в первые три месяца 2017 года составили 55 млрд тенге (172 млн долларов США) по сравнению с чистыми денежными оттоками на уровне 31 млрд тенге (87 млн долларов США) в аналогичном периоде 2016 года.

Чистые денежные средства

Сумма чистых денежных средств на 31 марта 2017 года составила 1 143 млрд тенге (3,6 млрд долларов США) по сравнению с 1 172 млрд тенге (3,5 млрд долларов США) по состоянию на 31 декабря 2016 года. 98% денежных средств и финансовых активов были деноминированы в иностранной валюте (в основном в долларах США), 2% - в тенге.

Финансовый доход, начисленный по денежным средствам, финансовым и прочим активам в первом квартале 2017 года составил 7 млрд тенге (23 млн долларов США) по сравнению с 8 млрд тенге (23 млн долларов США) в первом квартале 2016 года.

Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий

В первом квартале 2017 года доход от долей в ассоциированной компании и совместных предприятиях составил 8,4 млрд тенге (26 млн долларов США) по сравнению с убытком в размере 3,7 млрд тенге (10 млн долларов США), полученным в первом квартале 2016 года.

Казгермунай

В первые три месяца 2017 года РД КМГ отразила в отчетности прибыль в размере 7,3 млрд тенге (23 млн долларов США) от своей доли участия в КГМ. Данная сумма отражает 50% долю Компании в чистой прибыли КГМ, что составляет 8,0 млрд тенге (25 млн долларов США), за вычетом влияния амортизации справедливой стоимости лицензий и соответствующего отсроченного налога в размере 0,7 млрд тенге (2 млн долларов США).

Выручка КГМ в долларах США в первом квартале 2017 года увеличилась на 55% по сравнению с аналогичным периодом 2016 года в основном в результате увеличения средней цены Brent на 58% и цен поставок на внутренний рынок.

ПетроКазахстан Инк.

В первые три месяца 2017 года РД КМГ отразила в отчетности прибыль в размере 1,5 млрд тенге (5 млн долларов США) от своей доли участия в ПКИ. Данная сумма отражает 33% долю Компании в чистой прибыли ПКИ, что составляет 3,1 млрд тенге (10 млн долларов США), за вычетом влияния амортизации справедливой стоимости лицензий в размере 1,6 млрд тенге (5 млн долларов США).

Чистая прибыль ПКИ в долларах США в первом квартале 2017 года составил 29 млн долларов США по сравнению с чистым убытком на уровне 9 млн долларов США в аналогичном периоде прошлого года. Это в основном связано с увеличением выручки из-за роста средней цены Brent на 58%, снижением расходов по амортизации, транспортных и расходов по ЭТП, что частично компенсировало уменьшение объемов продаж в результате снижения добычи.

CCEL

Компания отразила в своем балансе по состоянию на 31 марта 2017 года сумму в 33,4 млрд тенге (106 млн долларов США) как счета к получению от CCEL, совместно контролируемого предприятия с компанией CITIC Resources Holdings Limited. В первые три месяца 2017 года РД КМГ начислила процентный доход в размере 1,2 млрд тенге (3,7 млн долларов США), что представляет собой часть годового приоритетного платежа к получению от CCEL в размере 26,87 млн долларов США.

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за первые три месяца, закончившихся 31 марта 2017 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	
	2017	2016
Доходы	213.726	121.190
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий	8.406	(3.690)
Финансовый доход	7.320	8.015
Итого выручка и прочие доходы	229.452	125.515
Производственные расходы	(70.079)	(54.618)
Расходы по реализации и административные расходы	(25.480)	(30.316)
Износ, истощение и амортизация	(8.356)	(6.621)
Налоги, кроме подоходного налога	(65.595)	(34.195)
Доход/(убыток) от выбытия основных средств	397	(131)
Финансовые затраты	(1.269)	(941)
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто	(58.653)	13.313
Прибыль до налогообложения	417	12.006
Доходы / (расходы) по подоходному налогу	1.854	(11.082)
Прибыль за период	2.271	924
Курсовая разница от пересчёта валют	(29.723)	9.431
Прочий совокупный (убыток) / доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытка в последующих периодах	(29.723)	9.431
Итого совокупный (убыток) / доход за период, за вычетом налогов	(27.452)	10.355
ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ – в тысячах тенге		
Базовая и разводнённая	0.03	0.01

Консолидированный отчёт о финансовом положении

В миллионах тенге

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
	(неаудированный)	(аудированный)
АКТИВЫ		
Долгосрочные активы		
Основные средства	319.991	311.597
Нематериальные активы	11.629	11.607
Инвестиции в совместные предприятия	143.932	144.532
Инвестиции в ассоциированную компанию	131.822	135.633
Дебиторская задолженность от совместно контролируемого предприятия	16.861	16.696
Займы к получению от совместных предприятий	29.100	29.638
Прочие финансовые активы	33.598	35.961
Активы по отсроченному налогу	48.836	51.459
Прочие активы и авансы	8.311	970
Итого долгосрочных активов	744.080	738.093
Текущие активы		
Товарно-материальные запасы	25.530	24.774
Предоплата по подоходному налогу	64.482	51.567
НДС к возмещению	19.404	16.680
Предоплата по налогу на добычу полезных ископаемых и рентному налогу	6.064	15.676
Предоплата по экспортной таможенной пошлине и прочим налогам	15.406	15.071
Расходы будущих периодов	13.136	11.529
Торговая и прочая дебиторская задолженность	70.997	74.121
Дебиторская задолженность от совместно контролируемого предприятия	16.583	17.617
Прочие финансовые активы	947.566	983.257
Денежные средства и их эквиваленты	170.346	162.091
Итого текущих активов	1.349.514	1.372.383
Итого активов	2.093.594	2.110.476
КАПИТАЛ		
Уставный капитал	165.397	165.343
Прочие резервы	2.387	2.448
Нераспределённая прибыль	1.446.629	1.444.351
Резерв по пересчёту валют	291.647	321.370
Итого капитала	1.906.060	1.933.512
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Долгосрочные обязательства		
Займы	3.156	3.844
Обязательство по отсроченному налогу	138	138
Резервы	46.455	45.300
Итого долгосрочных обязательств	49.749	49.282
Текущие обязательства		
Займы	5.209	5.483
Резервы	38.527	45.926
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате	28.830	8.571
Торговая и прочая кредиторская задолженность	65.219	67.702
Итого текущих обязательств	137.785	127.682
Итого обязательств	187.534	176.964
Итого обязательств и капитала	2.093.594	2.110.476

Консолидированный промежуточный отчёт о движении денежных средств (неаудированный)

В миллионах тенге

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017	2016
Денежные потоки от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	417	12.006
Корректировки для прибавления / (вычета) неденежных статей		
Износ, истощение и амортизация	8.356	6.621
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий (Доход) / убыток от выбытия основных средств	(8.406)	3.690
Признание выплат на основе долевых инструментов	–	43
Нереализованный убыток / (доход) от курсовой разницы от внеоперационной деятельности	53.656	(8.012)
Изменение в резервах	(4.086)	969
Прочие неденежные доходы и расходы	527	105
Плюс расходы на финансирование	1.269	941
Минус финансовый доход	(7.320)	(8.015)
Корректировки оборотного капитала		
Изменение в прочих активах	(158)	131
Изменение в товарно-материальных запасах	(678)	2.190
Изменение в предоплате по экспортной таможенной пошлине, НДС к возмещению и предоплате по налогам	(5.503)	1.951
Изменение в расходах будущих периодов	(1.607)	(568)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности	2.107	(3.482)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности	(3.301)	(3.324)
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате и предоплаты по ним	29.871	(9.731)
Подходный налог уплаченный	(9.382)	(26.625)
Чистые денежные потоки полученные / (использованные) в операционной деятельности	55.365	(30.979)
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств и авансы выплаченные на приобретение основных средств	(24.152)	(32.267)
Поступления от продажи основных средств	1.445	65
Приобретение нематериальных активов	(50)	(251)
Займы, выданные совместным предприятиям	(619)	–
Дивиденды, полученные от совместных предприятий, за вычетом налога у источника выплат	675	6.386
(Покупка) / поступление от выбытия финансовых активов, удерживаемых до погашения	(17.750)	69.807
Вознаграждение полученное	3.139	2.625
Чистые денежные потоки (использованные) / полученные от инвестиционной деятельности	(37.312)	46.365
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Погашение займов	(602)	(323)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	(27)	(15)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности	(629)	(338)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	17.424	15.048
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	162.091	237.310
Чистое изменение курсовой разницы по денежным средствам и их эквивалентам	(9.169)	3.659
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	170.346	256.017

Ниже приведены данные о ценах реализации нефти с учетом транспортных и прочих расходов за первые три месяца 2017 года⁷.

3М2017 г. (доллар США/барр)	УАС	КТК	АНПЗ	ПНХЗ
Публикуемая рыночная цена	53,7	53,7	-	-
Банк качества	-	(1,4)	-	-
Скидки	(3,1)	(2,5)	-	-
Реализованная цена	50,6	49,8	24,5	24,3
Рентный налог	(6,0)	(6,1)	-	-
Экспортная таможенная пошлина	(6,8)	(6,8)	-	-
НДПИ	(6,1)	(6,4)	(1,2)	(0,6)
Транспортные расходы	(6,3)	(7,9)	(1,2)	(2,0)
Нетбэк	25,4	22,6	22,1	21,7
Премия по коэффициенту баррелизации	-	5,0	-	-
Нетбэк с учетом коэффициента баррелизации	25,4	27,6	22,1	21,7

3М2016 г. (доллар США/барр)	УАС	КТК	АНПЗ	ПНХЗ
Публикуемая рыночная цена	33,9	33,9	-	-
Банк качества	-	(2,5)	-	-
Скидки	(3,3)	(0,1)	-	-
Реализованная цена	30,6	31,3	5,7	10,7
Рентный налог	-	-	-	-
Экспортная таможенная пошлина	(5,4)	(5,6)	-	-
НДПИ	(4,1)	(4,1)	(0,9)	(0,9)
Транспортные расходы	(4,4)	(8,0)	(1,4)	(4,0)
Нетбэк	16,7	13,6	3,4	5,8
Премия по коэффициенту баррелизации	-	3,2	-	-
Нетбэк с учетом коэффициента баррелизации	16,7	16,8	3,4	5,8

Справочная информация	3М2016 г.	3М2017 г.
Курс US\$/KZT в среднем за период	355,11	322,52
Курс US\$/KZT на конец периода	343,62	313,73
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 КГМ		7,70
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для ССЕЛ		6,68
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для ПКИ		7,75

⁷ С 1кв2015 года метод расчета нетбэк был изменен и включает вычет по НДПИ от нетбэка.

Контактная информация

АО «РД КМГ», Связь с институциональными инвесторами (+7 7172 97 5433)
Сакен Шошанов
e-mail: ir@kmgep.kz

АО «РД КМГ», Связи с общественностью (+7 7172 97 79 08)
Бакдәулет Төлеген
e-mail: pr@kmgep.kz

Bell Pottinger (+44 203 772 2500)
Генри Лервил
e-mail: KMGEP@bellpottinger.com

Справка

РД КМГ по итогам 2016 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 2016 г. составил 12,2 млн. тонн (245 тыс. баррелей в сутки). Объем доказанных и вероятных запасов РД КМГ с учетом долей в совместных предприятиях по состоянию на конец 2016 г. составил 182 млн. тонн (1 327 млн. 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.

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.