

## АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»

### Финансовые результаты за первые девять месяцев 2015 года

Астана, 5 ноября 2015 г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – «РД КМГ», «Компания») опубликовало сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года.

- Чистая прибыль в первые девять месяцев 2015 года составила 138 млрд тенге (703 млн долларов США<sup>1</sup>) по сравнению с 242 млрд тенге (1 357 млн долларов США) в аналогичном периоде 2014 года. Снижение чистой прибыли в основном связано с уменьшением выручки из-за снижения цены нефти, что было частично компенсировано доходом связанным с увеличением курса тенге за доллар.
- Выручка в первые девять месяцев 2015 года составила 349 млрд тенге (1 783 млн долларов США), что на 49% ниже, чем в аналогичном периоде 2014 года. Снижение выручки в основном связано с уменьшением цены Brent на 48%, а также снижением средней цены поставок на внутренний рынок на 50% с 48 тыс. тенге за тонну в первые девять месяцев 2014 года до 23,8 тыс. тенге за тонну в аналогичном периоде 2015 года.
- Компания начислила доход от курсовой разницы в размере 262 млрд тенге.
- Производственные расходы в первые девять месяцев 2015 года составили 160 млрд тенге (817 млн долларов США), на 11% выше, чем в аналогичном периоде 2014 года. В основном это объясняется повышением расходов по вознаграждениям сотрудников производственных подразделений.

### Производственные показатели

РД КМГ с учетом долей в ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ), «ССЕЛ» (ССЕЛ) и «ПетроКазахстан Инк.» (ПКИ) за первые девять месяцев 2015 года добыла 9 245 тыс. тонн нефти (251 тыс. баррелей в сутки), на 0,3% больше, чем в аналогичном периоде 2014 года.

АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) добыло 4 115 тыс. тонн (111 тыс. баррелей в сутки), что на 3% больше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ) добыло 2 104 тыс. тонн (57 тыс. баррелей в сутки), что на 6 тыс. тонн (0,2 тыс. баррелей в сутки) меньше по сравнению с аналогичным периодом 2014 года. В результате общий объем добычи ОМГ и ЭМГ составил 6 219 тыс. тонн (168 тыс. баррелей в сутки), на 2% больше по сравнению с аналогичным периодом 2014 года.

Доля РД КМГ в добыче компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ в первые девять месяцев 2015 года составила 3 026 тыс. тонн (83 тыс. баррелей в сутки), на 3% меньше, чем в аналогичном периоде 2014 года, главным образом, в связи с запланированным снижением уровня добычи нефти в ПКИ.

---

<sup>1</sup> 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 9М2015 и 9М2014 гг. составляли 195,90 и 178,35 тенге/долл. США, соответственно; курсы на конец периода на 30 сентября 2015 г. и 31 декабря 2014 г. составляли 270,40 и 182,35 тенге/долл. США, соответственно).

## **Реализация нефти и нефтепродуктов**

Реализация нефти и нефтепродуктов ОМГ и ЭМГ в первые 9 месяцев 2015 года составила 6 117 тыс. тонн нефти (162 тыс. баррелей в сутки) , в том числе 3 303 тыс. тонн (87 тыс. баррелей в сутки) нефти на экспорт, 1 898 тыс. тонн (50 тыс. баррелей в сутки) нефти и нефтепродуктов на внутренний рынок и 916 тыс. тонн (24 тыс. баррелей в сутки) нефти в Россию<sup>2</sup>.

Из 1 898 тыс. тонн (50 тыс. баррелей в сутки) нефти и нефтепродуктов, поставленных на внутренний рынок, 1 715 тыс. тонн (45 тыс. баррелей в сутки) были поставлены на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ) из ресурсов ОМГ и ЭМГ, 140 тыс. тонн (4 тыс. баррелей в сутки) на Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ) из ресурсов ЭМГ. Также 43 тыс. тонн нефтепродуктов (1,2 тыс. баррелей в сутки) реализованы на внутреннем рынке.

Согласно графику транспортировки нефти полученного от Министерства энергетики, ожидается, что объем нефти поставленной РД КМГ на внутренний рынок за период с января по ноябрь 2015 года составит 2 346 тыс. тонн (47 тыс. барр. в сутки). Учитывая, что Министерство энергетики может установить определенные объемы поставок нефти на внутренний рынок для ОМГ и ЭМГ в декабре 2015 года, существует вероятность превышения запланированных на 2015 год объемов поставок на внутренний рынок. Ранее сообщалось, что планируемый объем поставок в 2015 году составляет 2 340 тыс. тонн (47 тыс. барр. в сутки).

Доля от объемов продаж компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ, принадлежащая РД КМГ, составила 2 974 тыс. тонн нефти (81 тыс. баррелей в сутки), включая 1 285 тыс. тонн нефти (34 тыс. баррелей в сутки) на экспорт, что составляет 43% от общего объема продаж компаний. Реализация на внутренний рынок составила 1 620 тыс. тонн (45 тыс. баррелей в сутки), из которых 1 097 тыс. тонн (31 тыс. баррелей в сутки) были поставлены на ПНХЗ, 363 тыс. тонн (10 тыс. баррелей в сутки) на Шымкентский НПЗ, 44 тыс. тонн (1 тыс. баррелей в сутки) на АНПЗ и 116 тыс. тонн (3 тыс. баррелей в сутки) на Актауский битумный завод. Встречные поставки в Россию составили 70 тыс. тонн (2 тыс. баррелей в сутки).

## **Чистая прибыль за период**

Чистая прибыль в первые девять месяцев 2015 года составила 138 млрд тенге (703 млн долларов США) по сравнению с 242 млрд тенге (1 357 млн долларов США) в аналогичном периоде 2014 года. Снижение чистой прибыли в первые девять месяцев 2015 года связано с уменьшением выручки из-за снижения цены нефти, что было частично компенсировано доходом связанным с увеличением курса тенге за доллар.

## **Выручка**

Выручка в первые девять месяцев 2015 года составила 349 млрд тенге (1 783 млн долларов США), что на 49% ниже, чем в аналогичном периоде 2014 года. Снижение выручки в основном связано со снижением цены Брент на 48%, а также снижением средней цены поставок на внутренний рынок на 50% с 48 тыс. тенге за тонну в первые девять месяцев 2014 года до 23,8 тыс. тенге за тонну в аналогичном периоде 2015 года.

---

<sup>2</sup> Поставки в Россию осуществляются в счет выполнения обязательств по встречным поставкам нефти, в соответствии с межправительственным соглашением между Республикой Казахстан и Российской Федерацией. Объемы встречных поставок в РФ определяются Министерством энергетики РК.

Поставки на внутренний рынок в первом полугодии 2015 года были оплачены на уровне 22,4 тыс. тенге за тонну на АНПЗ и 30,0 тыс. тенге за тонну на ПНХЗ. Начиная с 1 июля 2015 года, внутренние поставки оплачивались на уровне 24,0 тыс. тенге за тонну на АНПЗ и 32,0 тыс. тенге за тонну на ПНХЗ. В сентябре 2015 года поставки на АНПЗ оплачивались на уровне 26,8 тыс. тенге за тонну и 34,2 тыс. тенге за тонну на ПНХЗ.

Существует риск того, что цены на внутренний рынок в октябре-декабре 2015 года могут быть установлены существенно ниже цен, установленных в сентябре 2015 года.

Цены внутренних поставок все еще подлежат утверждению независимыми директорами.

### **Производственные расходы**

Производственные расходы в первые девять месяцев 2015 года составили 160 млрд тенге (817 млн долларов США), на 11% выше, чем в аналогичном периоде 2014 года, что в основном объясняется повышением расходов по вознаграждениям сотрудников производственных подразделений.

Расходы по вознаграждениям сотрудников в первые девять месяцев 2015 года выросли на 22% 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 первые девять месяцев 2015 года составили 90 млрд тенге (461 млн долларов США), на 20% выше, чем в аналогичном периоде 2014 года в основном из-за начислений по штрафам и пеням, что было частично компенсировано снижением транспортных расходов из-за снижения объемов экспорта. В первые девять месяцев 2015 года были сделаны дополнительные начисления по штрафам и пеням в размере 22 млрд тенге (114 млн долларов США) из которых 19 млрд тенге (99 млн долларов США) связаны с результатами налоговой проверки за 2009-2012 годы.

### **Налоги, кроме подоходного налога**

Налоги, кроме налога на прибыль, в первые девять месяцев 2015 года составили 132 млрд тенге (672 млн долларов США), что на 51% ниже по сравнению с аналогичным периодом 2014 года. Расходы по рентному налогу и НДСП снизились в связи со снижением средней цены Brent на 48% в первые девять месяцев 2015 года по сравнению с аналогичным периодом 2014 года и снижением объемов поставок на экспорт. Расходы по ЭТП снизились в связи со снижением объемов поставок на экспорт и снижением ставки ЭТП с 80 до 60 долларов США за тонну с 19 марта 2015 года.

Кроме того, в третьем квартале 2015 года были сделаны дополнительные начисления по НДСП в размере 12,8 млрд тенге (65 млн долларов США) связанных с результатами налоговой проверки за 2009-2012 годы, из которых 6,1 млрд тенге (31 млн долларов США) начислены как резервы по налогам (см ниже).

### **Резерв (провизия) по налогам**

В первые девять месяцев 2015 года Компания начислила резерв по налогам в размере 53 млрд тенге в основном связанный с результатами комплексной налоговой проверкой за 2009-2012 годы (смотрите «Комплексная налоговая проверке за 2009-2012 годы» ниже).

### **Денежные потоки от операционной деятельности**

Чистый денежный отток от операционной деятельности в первые девять месяцев 2015 года составили 14,9 млрд тенге (76 млн долларов США) по сравнению с положительным потоком в 250 млрд тенге (1 404 млн долларов США) в аналогичном периоде 2014 года, в основном в результате снижения выручки.

### **Капитальные вложения**

Капитальные вложения<sup>3</sup> в первые девять месяцев 2015 года составили 75 млрд тенге (384 млн долларов США), что на 18% меньше чем в аналогичном периоде 2014 года в основном за счет более низких капвложений на поддержание производственных мощностей и снижения объемов эксплуатационного бурения. В первые девять месяцев 2015 года было пробурено 238 скважины в ОМГ и ЭМГ по сравнению со 248 скважинами в аналогичном периоде 2014 года.

### **Денежные средства и займы**

Сумма денежных средств и их эквивалентов на 30 сентября 2015 года составила 141 млрд тенге (0,5 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 сентября 2015 года составила 807 млрд тенге (3,0 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 сентября 2015 года 96% денежных средств и финансовых активов были деноминированы в иностранной валюте (в основном доллар США), 4% - в тенге. Финансовый доход в первые девять месяцев 2015 года составил 18 млрд тенге (93 млн долларов США) по сравнению с 16 млрд тенге (90 млн долларов США) в аналогичном периоде 2014 года.

Сумма займов на 30 сентября 2015 года составила 9,7 млрд тенге (36 млн долларов США) по сравнению с 7,2 млрд тенге (40 млн долларов США) по состоянию на 31 декабря 2014 г.

Сумма чистых денежных средств<sup>4</sup> на 30 сентября 2015 года составила 938 млрд тенге (3,5 млрд долларов США) по сравнению с 727 млрд тенге (4,0 млрд долларов США) на 31 декабря 2014 года.

### **Доход от курсовой разницы**

20 августа 2015 года, правительство и Национальный Банк Республики Казахстан приняли решение о переходе на режим свободно плавающего обменного курса тенге. После этого курс тенге/доллар США вырос примерно на 50% в течение месяца. В результате, в первые девять месяцев 2015 года Компания начислила доход от курсовой разницы в размере 262

<sup>3</sup> 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.

<sup>4</sup> Рассчитывается как сумма денежных средств, их эквивалентов и прочих финансовых активов за вычетом суммы займов по состоянию на конец отчетного периода.

млрд тенге (1 336 млн долларов США), поскольку на момент девальвации тенге более 90% денежных средств и финансовых активов были деноминированы в иностранной валюте.

### **Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий**

В первые девять месяцев 2015 года убыток от долей в ассоциированной компании и совместных предприятий составил 3,5 млрд тенге (18 млн долларов США) по сравнению с доходом в размере 49 млрд тенге (273 млн долларов США), полученными в первые девять месяцев 2014 года.

#### *Казгермунай*

В первые девять месяцев 2015 года РД КМГ отразила в отчетности прибыль в размере 7,9 млрд тенге (40 млн долларов США) от своей доли участия в КГМ. Данная сумма отражает 50% долю Компании в чистой прибыли КГМ в размере 8,2 млрд тенге (42 млн долларов США) за вычетом амортизации справедливой стоимости лицензий и соответствующего отсроченного налога, а также эффекта от пересмотра эффективной подоходной налоговой ставки для расчета отсроченного налога в размере 0,3 млрд тенге (2 млн долларов США).

Чистая прибыль КГМ в долларах США в первые девять месяцев 2015 года снизилась на 78% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года в результате снижения цены Brent и цены поставок на внутренний рынок, а также уменьшения объемов экспортных продаж на 23%. КГМ пересмотрел свои подоходные налоги за предыдущие годы и дополнительно начислил 30 млн долларов США в первые девять месяцев 2015 года. Также, КГМ начислил штрафы и пени в размере 11 млн долларов США по результатам налоговой проверки за 2009-2012 годы.

В первые девять месяцев 2015 года РД КМГ получила 62,5 млн долларов США в виде дивидендов от КГМ.

#### *ПетроКазахстан Инк.*

В первые девять месяцев 2015 года РД КМГ отразила в отчетности убыток в размере 11,4 млрд тенге (58 млн долларов США) от своей доли участия в ПКИ. Данная сумма отражает 33% долю Компании в чистом убытке ПКИ в размере 6,6 млрд тенге (34 млн долларов США) за вычетом влияния амортизации справедливой стоимости лицензий в размере 4,8 млрд тенге (25 млн долларов США).

Чистый убыток ПКИ составил 102 млн долларов США по сравнению с чистой прибылью на уровне 430 млн долларов США в аналогичном периоде прошлого года, что в основном связано с уменьшением объемов экспортных продаж на 27% и снижением цены Brent и цен поставок на внутренний рынок.

#### *CCEL*

Компания отразила в своем балансе по состоянию на 30 сентября 2015 года сумму в 27 млрд тенге (99 млн долларов США) как счета к получению от CCEL, совместно контролируемого предприятия с компанией CITIC Resources Holdings Limited. В первые девять месяцев 2015 года РД КМГ начислила процентный доход в размере 2,3 млрд тенге (12 млн долларов США), что представляет собой часть годового приоритетного платежа от CCEL в размере 26,87 млн долларов США.

## **Налоговые и экологические проверки**

По состоянию на 30 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года.

*НДС к возмещению.* По состоянию на 30 сентября 2015 года НДС к возмещению, связанный со сделками по продаже активов ОМГ и ЭМГ в 2012 году составляет 46,6 млрд тенге. В результате различных налоговых проверок, налоговые органы определили, что оплаченные суммы не являются возмещаемыми. Компания не согласилась с интерпретацией налогового законодательства в части возврата НДС и инициировала судебное разбирательство.

Суд первой инстанции, апелляционный и кассационный суды вынесли решения в пользу ОМГ. 28 июля 2015 года налоговые органы подали жалобу на решение суда первой инстанции в Верховный суд, который по результатам судебного заседания от 7 октября 2015 года отменил предыдущие положительные решения, выданные судами в пользу ОМГ. В настоящее время ОМГ готовит апелляционную жалобу.

Специализированный межрайонный экономический суд Атырауской области 29 января 2015 года отклонил жалобу ЭМГ касательно требования возврата НДС в полном объеме. 31 июля 2015 года ЭМГ подало жалобу на данное решение в Кассационную Коллегию Атырауской области. 16 сентября 2015 года Кассационная Коллегия постановила вернуть дело в суд первой инстанции для нового рассмотрения.

Руководство считает более вероятным, что Компания будет успешна в отношении возмещения НДС в обоих случаях, описанных выше, и в результате чего классифицировало их как долгосрочные активы. Исходя из ожиданий периода возврата НДС, сумма НДС была продисконтирована по ставке 7,93% на период до 31 декабря 2016 года

*Комплексная налоговая проверка за 2009-2012 годы.* 2 сентября 2015 года Компания получила окончательное уведомление по результатам комплексной налоговой проверки за 2009-2012 годы на сумму 38,5 млрд тенге, из которой сумма дополнительных налоговых начислений составляет 18,6 млрд тенге, 9,7 млрд тенге – сумма пени и 10,2 млрд тенге – сумма штрафа.

Руководство Компании считает, что его интерпретация налогового законодательства является уместной и, что Компания имеет весомые аргументы для своих налоговых позиций, но в свете результатов последних судебных разбирательств и текущей ситуации руководство изменило свою оценку дополнительных налоговых начислений и претензий.

По состоянию на 30 сентября 2015 года резерв по налогам составляет 53 млрд тенге и включает 33 млрд тенге, относящихся к комплексной налоговой проверке Компании за 2009-2012 годы, из которых налоги составляли 16 млрд тенге и штрафы и пени – 17 млрд тенге. Кроме того, Компания совместно с налоговыми консультантами провела обзор налоговой отчетности за 2012-2015 гг. и начислила дополнительный резерв в размере 20 млрд тенге, которые более вероятно, чем нет будут уплачены в конечном счете. Данная сумма включает 17 млрд тенге налогов и 3 млрд тенге пени.

Эти суммы отражены в отчете о совокупном доходе как дополнительные начисления к корпоративному подоходному налогу и налогу на сверхприбыль в размере 27 млрд тенге (138 млн долларов США), НДСП в размере 6,1 млрд тенге (31 млн долларов США) и штрафам и пеням в общих и административных расходах в размере 19 млрд тенге (99 млн долларов США).

Компания не согласна с результатами налоговой проверки и 7 сентября направила апелляцию в Комитет государственных доходов, обжалуя дополнительные налоговые начисления. По решению Комитета Государственных доходов от 28 сентября 2015 г., размер административного штрафа был уменьшен с 10,2 млрд тенге до 9,3 млрд тенге. В результате, сумма налоговой претензии была снижена с 38,5 до 37,6 млрд тенге. Ожидая результаты апелляции, руководство Компании рассматривает дальнейшие действия, включая, но, не ограничиваясь, обращениями в соответствующие судебные инстанции.

\*\*\*

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, а также анализ финансового положения и результатов финансово-экономической деятельности доступны на веб-сайте Компании ([www.kmger.kz](http://www.kmger.kz)).

## ПРИЛОЖЕНИЕ

### Консолидированный промежуточный отчёт о совокупном доходе (неаудированный)

В миллионах тенге

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Доходы	108 232	225 829	349 337	690 274
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий	(5 393)	10 373	(3 486)	48 725
Финансовый доход	6 560	4 878	18 295	16 036
<b>Итого выручка и прочие доходы</b>	<b>109 399</b>	<b>241 080</b>	<b>364 146</b>	<b>755 035</b>
Производственные расходы	(50 865)	(56 136)	(160 037)	(144 620)
Расходы по реализации, общие и административные расходы	(36 815)	(26 012)	(90 260)	(75 432)
Расходы на разведку	(1 186)	(412)	(1 663)	(798)
Износ, истощение и амортизация	(4 538)	(17 163)	(15 158)	(44 266)
Налоги, помимо подоходного налога	(49 011)	(91 632)	(131 584)	(269 809)
Обесценение основных средств	(253)	(983)	(858)	(28 431)
Доход/(убыток) от выбытия основных средств	4	(1 260)	(71)	(2 068)
Финансовые затраты	(14 809)	(719)	(16 740)	(2 691)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	243 029	(5 711)	261 663	107 724
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>194 955</b>	<b>41 052</b>	<b>209 438</b>	<b>294 644</b>
Расходы по подоходному налогу	(60 071)	(9 360)	(71 665)	(52 648)
<b>Прибыль за период</b>	<b>134 884</b>	<b>31 692</b>	<b>137 773</b>	<b>241 996</b>
Курсовая разница от пересчета валют	153 433	(3 296)	155 018	52 313
<b>Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</b>	<b>153 433</b>	<b>(3 296)</b>	<b>155 018</b>	<b>52 313</b>
<b>Итого совокупный доход за период, за вычетом налогов</b>	<b>288 317</b>	<b>28 396</b>	<b>292 791</b>	<b>294 309</b>
ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ – в тысячах тенге				
Базовая и разводнённая	1,98	0,46	2,02	3,55

## Консолидированный промежуточный отчёт о финансовом положении

В миллионах тенге

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
	Неаудированно	Аудированно
<b>АКТИВЫ</b>		
<b>Долгосрочные активы</b>		
Основные средства	220 083	156 436
Нематериальные активы	9 668	10 855
Инвестиции в совместные предприятия	147 120	95 177
Инвестиции в ассоциированную компанию	144 587	116 054
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия	23 521	13 808
Займы к получению от совместных предприятий	21 325	25 738
Прочие финансовые активы	27 509	18 567
Актив по отсроченному налогу	86 764	84 067
НДС к возмещению	42 595	42 300
Прочие активы	11 510	15 472
<b>Итого долгосрочных активов</b>	<b>734 682</b>	<b>578 474</b>
<b>Текущие активы</b>		
Товарно-материальные запасы	25 761	26 357
Предоплата по подоходному налогу	26 695	23 916
Предоплата по налогам и НДС к возмещению	24 108	37 831
Предоплата по налогу на добычу полезных ископаемых и рентному налогу	6 064	2 581
Расходы будущих периодов	29 809	30 011
Торговая и прочая дебиторская задолженность	46 815	56 570
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия	3 284	4 658
Займы к получению от совместных предприятий	–	7 692
Прочие финансовые активы	779 585	535 513
Денежные средства и их эквиваленты	140 859	180 245
<b>Итого текущих активов</b>	<b>1 082 980</b>	<b>905 374</b>
<b>Итого активов</b>	<b>1 817 662</b>	<b>1 483 848</b>
<b>КАПИТАЛ</b>		
Уставный капитал	163 004	163 004
Прочие резервы	2 355	2 355
Нераспределённая прибыль	1 205 863	1 098 170
Прочие компоненты капитала	230 605	75 587
<b>Итого капитала</b>	<b>1 601 827</b>	<b>1 339 116</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Займы	5 151	4 218
Обязательство по отсроченному налогу	240	569
Резервы	44 009	34 929
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>	<b>49 400</b>	<b>39 716</b>
<b>Текущие обязательства</b>		
Займы	4 548	3 000
Резервы	59 491	8 287
Подоходный налог к уплате	26 274	15
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате	19 986	34 200
Торговая и прочая кредиторская задолженность	56 136	59 514
<b>Итого текущих обязательств</b>	<b>166 435</b>	<b>105 016</b>
<b>Итого обязательств</b>	<b>215 835</b>	<b>144 732</b>
<b>Итого обязательств и капитала</b>	<b>1 817 662</b>	<b>1 483 848</b>

## Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

В миллионах тенге

	За девять месяцев, закончившихся	
	2015 года	30 сентября 2014 года
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>		
Прибыль до налогообложения	209 438	294 644
Корректировки для прибавления / (вычета) неденежных статей		
Износ, истощение и амортизация	15 158	44 266
Доля в результате ассоциированной компании и совместных предприятий	3 486	(48 725)
Убыток от выбытия основных средств	71	2 068
Обесценение основных средств и нематериальных активов	858	28 444
Расходы на нерезультативные разведочные скважины по активам по разведке и оценке	695	202
Изъятие долевых инструментов	–	(69)
Нереализованный доход от курсовой разницы от внеоперационной деятельности	(253 008)	(9 654)
Прочие неденежные доходы и расходы	96	356
Плюс финансовые затраты	16 740	2 691
Минус финансовый доход, относящийся к инвестиционной деятельности	(18 295)	(16 036)
Корректировки оборотного капитала		
Изменение в прочих активах	429	(20)
Изменение в товарно-материальных запасах	506	(1 406)
Изменение в предоплате по налогам и НДС к возмещению	6 032	(7 269)
Изменение в расходах будущих периодов	202	(3 024)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности	11 106	41 914
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности	(3 468)	(11 285)
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате	(5 169)	3 952
Изменение в резервах	28 093	(1 653)
Подходный налог уплаченный	(27 868)	(68 936)
<b>Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности</b>	<b>(14 898)</b>	<b>250 460</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>		
Приобретение основных средств	(72 645)	(85 182)
Поступления от продажи основных средств	270	219
Приобретение нематериальных активов	(1 241)	(1 058)
Займы, предоставленные совместным предприятиям	(2 605)	(1 829)
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированной компании, за вычетом налога у источника выплат	13 822	27 377
Продажа финансовых активов, удерживаемых до погашения, нетто	23 639	79 229
Погашение займов к получению от связанных сторон	2 495	2 232
Поступления от продажи прочих финансовых активов	–	155
Вознаграждение полученное	7 111	11 748
<b>Чистые денежные потоки, полученные от инвестиционной деятельности</b>	<b>(29 154)</b>	<b>32 891</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>		
Погашение займов	(918)	(820)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	(28 781)	(128 849)
<b>Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(29 699)</b>	<b>(129 669)</b>
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	(73 751)	153 682
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	180 245	119 036
Положительная/(отрицательная) курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам	34 365	(369)
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>140 859</b>	<b>272 349</b>

Ниже приведены данные о ценах реализации нефти с учетом транспортных и прочих расходов за девять девять месяцев 2015 года<sup>5</sup>.

<b>9М2015 г.</b>					
(доллар США/барр)	<b>УАС</b>	<b>КТК</b>	<b>АНПЗ</b>	<b>ПНХЗ</b>	<b>Поставки в Россию</b>
Публикуемая рыночная цена	55,3	55,3	-	-	-
Банк качества	-	(5,1)	-	-	-
Скидки	(3,2)	(2,0)	-	-	-
<b>Реализованная цена</b>	<b>52,1</b>	<b>48,2</b>	<b>16,4</b>	<b>21,7</b>	<b>35,5</b>
Рентный налог	(6,5)	(6,9)	-	-	-
Экспортная таможенная пошлина	(9,2)	(9,1)	-	-	-
НДПИ	(5,9)	(5,9)	(1,9)	(1,9)	(3,8)
Транспортные расходы	(6,9)	(7,9)	(1,1)	(6,9)	(5,1)
<b>Нетбэк</b>	<b>23,6</b>	<b>18,4</b>	<b>13,4</b>	<b>12,9</b>	<b>26,6</b>
Премия по коэффициенту баррелизации	-	4,5	-	-	-
<b>Нетбэк с учетом коэффициента баррелизации</b>	<b>23,6</b>	<b>22,9</b>	<b>13,4</b>	<b>12,9</b>	<b>26,6</b>

<b>9М2014 г.</b>					
(доллар США/барр)	<b>УАС</b>	<b>КТК</b>	<b>АНПЗ</b>	<b>ПНХЗ</b>	<b>Поставки в Россию</b>
Публикуемая рыночная цена	106,5	106,5	-	-	-
Банк качества	-	(7,4)	-	-	-
Скидки	(2,8)	(2,1)	-	-	-
<b>Реализованная цена</b>	<b>103,7</b>	<b>97,0</b>	<b>37,5</b>	-	<b>42,4</b>
Рентный налог	(22,8)	(23,6)	-	-	-
Экспортная таможенная пошлина	(10,1)	(10,1)	-	-	-
НДПИ	(11,9)	(11,9)	(2,6)	-	(6,9)
Транспортные расходы	(8,8)	(7,9)	(2,0)	-	(5,6)
<b>Нетбэк</b>	<b>50,1</b>	<b>43,5</b>	<b>32,9</b>	-	<b>29,9</b>
Премия по коэффициенту баррелизации	-	8,9	-	-	-
<b>Нетбэк с учетом коэффициента баррелизации</b>	<b>50,1</b>	<b>52,4</b>	<b>32,9</b>	-	<b>29,9</b>

<b>Справочная информация</b>	<b>9М2014 г.</b>	<b>9М2015 г.</b>
Курс US\$/KZT в среднем за период	178,35	195,90
Курс US\$/KZT на конец периода	181,90	270,40
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 ПККИ		7,75

<sup>5</sup> С 1 кв2015 года метод расчета нэтбэк был изменен и включает вычет по НДПИ от нэтбэка. В результате сравнительная информация за 9М2014 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](mailto:ir@kmgep.kz)

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

Елена Пак

e-mail: [pr@kmgep.kz](mailto:pr@kmgep.kz)

Brunswick Group (+44 207 404 5959)

Кэрол Кэйбл

e-mail: [KMGEPR@brunswickgroup.com](mailto: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.*