

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»

Финансовые результаты за 2016 год

Астана, 17 февраля 2017 г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – «РД КМГ», «Компания») опубликовало консолидированную финансовую отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

- Выручка в 2016 году составила 727 млрд тенге (2 128 млн долларов США¹), что на 37% выше, чем в 2015 году. Рост выручки в основном связан с переходом на схему процессинга нефти и увеличением среднего обменного курса тенге к доллару США на 54%, что было частично нивелировано снижением цены Brent на 17%.
- Чистая прибыль в 2016 году составила 132 млрд тенге (385 млн долларов США), а чистые денежные потоки от операционной деятельности 159 млрд тенге (466 млн долларов США).
- Сумма чистых денежных средств² на 31 декабря 2016 года составила 1 172 млрд тенге (3,5 млрд долларов США), что на 79 млрд тенге (295 млн долларов США) или 7% выше по сравнению с суммой чистых денежных средств по состоянию на 31 декабря 2015 года.

Добыча

РД КМГ с учетом долей в ТОО «СП «Казгермунай» («КГМ»), ССЕЛ («ССЕЛ») и «ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ») в 2016 году добыла 12 155 тыс. тонн нефти (245 тыс. баррелей в сутки), на 2% меньше, чем в 2015 году.

АО «Озенмунайгаз» («ОМГ») добыло 5 555 тыс. тонн (112 тыс. баррелей в сутки), что на 1% больше по сравнению с 2015 годом. АО «Эмбамунайгаз» («ЭМГ») добыло 2 832 тыс. тонн (57 тыс. баррелей в сутки), на 0,3% больше, чем в 2015 году. В результате общий объем добычи ОМГ и ЭМГ составил 8 387 тыс. тонн (169 тыс. баррелей в сутки), что на 1% больше по сравнению с 2015 годом.

Доля РД КМГ в добыче компаний КГМ, ССЕЛ и ПКИ в 2016 году составила 3 768 тыс. тонн (76 тыс. баррелей в сутки), на 6% меньше, чем в 2015 году, главным образом, в связи с естественным снижением уровня добычи нефти в ПКИ.

Поставки сырой нефти и реализация нефтепродуктов

Реализация ОМГ и ЭМГ в 2016 году составила 8 405 тыс. тонн сырой нефти (165 тыс. баррелей в сутки), в том числе 4 946 тыс. тонн (97 тыс. баррелей в сутки) сырой нефти на экспорт, что составляет 59% от общего объема реализации; и 3 459 тыс. тонн (68 тыс. баррелей в сутки) сырой нефти на внутренний рынок.

Из 3 459 тыс. тонн (68 тыс. баррелей в сутки) сырой нефти, поставленных ОМГ и ЭМГ на внутренний рынок, 2 578 тыс. тонн (51 тыс. баррелей в сутки) были поставлены на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ) и 881 тыс. тонн (17 тыс. баррелей в сутки) на Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ).

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 2016 и 2015 гг. составляли 341,76 и 222,25 тенге/долл. США, соответственно; курсы на конец периода на 31 декабря 2016 г. и 31 декабря 2015 г. составляли 333,29 и 339,47 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.

В первом квартале 2016 года, до перехода на схему самостоятельного процессинга нефти³, поставки сырой нефти на внутренний рынок составили 830 тыс. тонн. В течение оставшейся части 2016 года на внутренний рынок было поставлено 2 629 тыс. тонн сырой нефти для последующей переработки. В апреле-декабре 2016 года в соответствии со схемой процессинга нефти было реализовано 2 324 тыс. тонн нефтепродуктов.

Доля поставок на внутренний рынок из ресурсов ОМГ и ЭМГ выросла до 41% в 2016 году по сравнению с 33% в 2015 году. Как сообщалось ранее, планируется, что доля поставок на внутренний рынок в 2017 году составит 2,9 млн тонн нефти (57 тыс. баррелей в сутки) или примерно 33% от общего объема продаж.

Доля от объемов продаж компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ, принадлежащая РД КМГ, составила 3 676 тыс. тонн нефти (75 тыс. баррелей в сутки), включая 1 832 тыс. тонн нефти (36 тыс. баррелей в сутки) на экспорт, что составляет 50% от общего объема продаж компаний. Реализация на внутренний рынок составила 1 844 тыс. тонн (39 тыс. баррелей в сутки).

Чистая прибыль за период

Чистая прибыль в 2016 году составила 132 млрд тенге (385 млн долларов США) по сравнению с 244 млрд тенге (1 096 млн долларов США) в 2015 году. Уменьшение чистой прибыли в основном связано с доходом от положительной курсовой разницы в размере 449 млрд тенге (2 020 млн долларов США) в 2015 году. Чистая прибыль без учета дохода от курсовой разницы выросла в 2016 году, в основном, за счет увеличения выручки на 37% и снижения налоговых начислений, вызванных положительными решениями по налоговым вопросам.

Выручка

Выручка в 2016 году составила 727 млрд тенге (2 128 млн долларов США), что на 37% выше, чем в 2015 году. Рост выручки в основном связан с увеличением среднего обменного курса тенге к доллару США на 54% и переходом на схему процессинга нефти, что было частично нивелировано снижением цены Brent на 17%.

Чистая выручка от продажи нефтепродуктов (за вычетом всех расходов, связанных с процессингом и реализацией⁴) в апреле-декабре 2016 года составила 42 366 тенге за тонну нефти на АНПЗ и 51 743 тенге за тонну нефти на ПНХЗ.

Производственные расходы

Производственные расходы в 2016 году составили 275 млрд тенге (804 млн долларов США), на 22% выше, чем в 2015 году. Это главным образом связано с ростом расходов по переработке нефти из-за перехода на схему самостоятельного процессинга нефти с апреля 2016 года в размере 49 млрд тенге (142 млн долларов США) в апреле-декабре 2016 года, а также ростом расходов по ремонту и обслуживанию и расходов на электроэнергию, что было незначительно компенсировано изменением оценки по экологическим обязательствам и обязательствам по выбытию активов в четвертом квартале 2016 года и снижением расходов по вознаграждениям сотрудников на 1%.

³ 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.

⁴ За исключением себестоимости нефти и расходов по транспортировке нефти до нефтеперерабатывающих заводов.

Расходы по ремонту и обслуживанию увеличились в основном в результате увеличения количества скважин, подверженных к гидроразрыву пласта. Увеличение расходов на электроэнергию в основном связано с увеличением тарифов поставщиков электроэнергии.

Снижение расходов по вознаграждениям сотрудников на 1% в основном произошло в результате уменьшения начисления актуарных обязательств на общую сумму 7,3 млрд тенге, вследствие продления сроков контрактов на недропользование ОМГ и ЭМГ в 2015 году, что было частично компенсировано ростом расходов в результате индексации заработной платы производственного персонала на 7% с января 2016 года.

Расходы по реализации и административные расходы

Расходы по реализации и административные расходы в 2016 году составили 115 млрд тенге (337 млн долларов США), на 3% ниже, чем в 2015 году в основном из-за пересмотра начислений штрафов и пени по налоговым искам, что было частично нивелировано ростом транспортных расходов и расходами по договору поручительства с АО «ҚазМұнайГаз - переработка и маркетинг» («КМГ ПМ»).

Дополнительная информация касательно налоговых проверок приведена ниже и в примечаниях к финансовой отчетности Компании.

Рост транспортных расходов в основном обусловлен увеличением среднего обменного курса тенге к доллару США на 54%, так как тариф на транспортировку по маршруту Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) в основном деноминирован в долларах США. Рост расходов также связан с увеличением тарифов на транспортировку на внутренний рынок.

Расходы по договору поручительства по продаже нефтепродуктов между РД КМГ и КМГ ПМ в апреле-декабре 2016 года составили 5,4 млрд тенге (16 млн долларов США).

Налоги, кроме подоходного налога

Налоги, кроме налога на прибыль, в 2016 году составили 145 млрд тенге (426 млн долларов США), что на 20% ниже по сравнению с 2015 годом, за счет уменьшения расходов по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и рентному налогу, что было частично компенсировано ростом расходов по экспортной таможенной пошлине (ЭТП).

Снижение расходов по НДПИ связано со снижением цены Brent и снижением ставки НДПИ для месторождений ОМГ Правительством до 9,0% на весь 2016 год (по сравнению с 13,0% в 2015 году), частично нивелированное увеличением среднего обменного курса тенге к доллару США. В четвертом квартале 2016 года НДПИ снизился на 6,1 млрд тенге в результате положительного решения налоговых органов по проверке за 2009-2012 годы, что также привело к пересмотру начислений по НДПИ за 2012 год на 6,6 млрд тенге.

В сентябре 2016 года для месторождений ОМГ была установлена пониженная ставка НДПИ на уровне 9,0% (по сравнению с 13,0% в 2015 году) на весь 2016 год при условии, что в 2016 году месторождения ОМГ признают убыток по налоговому учету. По итогам года ОМГ ожидает налогооблагаемый убыток в налоговой декларации 2016 года. Согласно расчетам Компании, эффект от снижения ставки НДПИ за 2016 год равен 15 млрд тенге.

Снижение расходов по рентному налогу в основном связано со снижением ставки налога в результате снижения цены Brent и снижением налоговой базы рентного налога. Кроме того, Компания снизила выплаты по рентному налогу на 6,3 млрд тенге в третьем квартале и на 5,4 млрд тенге в четвертом квартале 2016 года в результате возврата уплаченных налогов за прошлые годы.

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, а также увеличением среднего обменного курса тенге к доллару США. Это было частично компенсировано уменьшением средней ставки ЭТП до 39 долларов США за тонну в 2016 году с 66 долларов США за прошлый год.

Налоговая проверка за 2006-2008 годы

Компания отразила в финансовой отчетности за 2016 год снижение налоговых требований за 2006-2008 годы в размере 7,7 млрд тенге. В августе 2016 года Верховный Суд постановил снизить налоговые требования, связанные с налоговой проверкой 2006-2008 годов на 4,1 млрд тенге, в том числе 2,4 млрд тенге основной суммы (подходный налог) и 1,7 млрд тенге пени. В октябре 2016 года административный суд г. Астана на основании решения Верховного Суда постановил уменьшить сумму административного штрафа на 3,6 млрд тенге.

Налоговая проверка за 2009-2012 годы

Согласно результатам рассмотрения апелляции Компании по налоговой проверке за 2009-2012 годы Комитетом государственных доходов Министерства Финансов Республики Казахстан, первоначальная сумма налоговых претензий была снижена на 25,0 млрд тенге до 13,5 млрд тенге. Компания создала резерв по налогам в отношении данной налоговой претензии в 2015 году в размере 33,0 млрд тенге, поэтому данное решение было учтено в финансовой отчетности Компании за 2016 год как уменьшение корпоративного подоходного налога на сумму 1,1 млрд тенге, налога на сверхприбыль на сумму 1,9 млрд тенге, налога на добычу полезных ископаемых текущего года на сумму 6,1 млрд тенге и штрафов и пени на сумму 9,6 млрд тенге, что в сумме составляет 18,8 млрд тенге.

НДС к возмещению

Компания получила 24,6 млрд тенге (71 млн долларов США) в октябре 2016 года в результате положительного решения по заявке на возмещение НДС в размере 57,4 млрд тенге (174 млн долларов США). Данная заявка связана с возвратом НДС за 2012-2015 годы, в том числе с созданием ОМГ и ЭМГ в 2012 году. РД КМГ намерена продолжить работу для возмещения оставшейся суммы.

В 4 квартале 2015 года Компания создала оценочный резерв на сумму 46,6 млрд тенге в отчете о прибылях и убытках. В третьем квартале 2016 года Компания восстановила 24,6 млрд тенге из начисленного ранее резерва по НДС в финансовой отчетности.

Капитальные вложения

Капитальные вложения⁵ в 2016 году составили 115 млрд тенге (337 млн долларов США), на 17% больше, чем в 2015 году, что соответствует плану. Рост капитальных вложений в основном связан с увеличением затрат по проекту строительства установки комплексной подготовки газа (УКПГ) для Прорвинской группы месторождений в ЭМГ и увеличением капитальных вложений на поисково-разведочное бурение в ЭМГ, что было частично компенсировано уменьшением объемов и стоимости эксплуатационного бурения в ОМГ и полученной скидкой в размере 15% от поставщика услуг.

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.

Денежные потоки от операционной деятельности

Чистые денежные потоки от операционной деятельности в 2016 году составили 159 млрд тенге (466 млн долларов США) по сравнению с чистыми денежными оттоками на уровне 70 млрд тенге (316 млн долларов США) в 2015 году.

В июле 2016 года КМГ ПМ в полном объеме выплатил просроченную дебиторскую задолженность в размере 44 млрд тенге (129 млн долларов США), что способствовало снижению торговой дебиторской задолженности со 105 млрд тенге (311 млн долларов США) в конце 2015 года до 74 млрд тенге (222 млн долларов США) в конце 2016 года.

Чистые денежные средства

Сумма чистых денежных средств⁶ на 31 декабря 2016 года составила 1 172 млрд тенге (3,5 млрд долларов США), что на 79 млрд тенге (295 млн долларов США) или 7% выше по сравнению с 1 093 млрд тенге (3,2 млрд долларов США) по состоянию на 31 декабря 2015 года. 97% денежных средств и финансовых активов были деноминированы в иностранной валюте (в основном в долларах США), 3% - в тенге.

Финансовый доход, начисленный по денежным средствам, финансовым и прочим активам в 2016 году составил 30 млрд тенге (88 млн долларов США) по сравнению с 26 млрд тенге (117 млн долларов США) в 2015 году.

Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий

В 2016 году убыток от долей в ассоциированной компании и совместных предприятиях составил 12,6 млрд тенге (37 млн долларов США) по сравнению с убытком в размере 20,1 млрд тенге (90 млн долларов США) в 2015 году.

Казгермунай

В 2016 году РД КМГ отразила в отчетности прибыль в размере 4,3 млрд тенге (13 млн долларов США) от своей доли участия в КГМ. Данная сумма отражает 50% долю Компании в чистой прибыли КГМ, что составляет 8,5 млрд тенге (25 млн долларов США), за вычетом влияния амортизации справедливой стоимости лицензий и соответствующего отсроченного налога в размере 4,2 млрд тенге (12 млн долларов США).

Выручка КГМ в долларах США в 2016 году снизилась на 28% по сравнению с 2015 годом в основном в результате падения средней цены Брент на 17% и цен поставок на внутренний рынок, а также уменьшения объемов продаж.

В 2016 году КГМ выплатила 80,5 млн долларов США в виде дивидендов РД КМГ, в том числе 37,5 млн долларов США за 2015 год и 43,0 млн долларов США за 2016 год.

ПетроКазахстан Инк.

В 2016 году РД КМГ отразила в отчетности убыток в размере 15,3 млрд тенге (45 млн долларов США) от своей доли участия в ПКИ. Данная сумма отражает 33% долю Компании в чистом убытке ПКИ, что составляет 4,2 млрд тенге (12 млн долларов США), а также

⁶ Рассчитывается как сумма денежных средств, их эквивалентов и прочих финансовых активов за вычетом суммы займов по состоянию на конец отчетного периода.

амортизацию справедливой стоимости лицензий в размере 11,1 млрд тенге (32 млн долларов США).

Чистый убыток ПКИ в долларах США в 2016 году составил 38 млн долларов США по сравнению с чистым убытком на уровне 194 млн долларов США в прошлом году. Это в основном связано со снижением транспортных и операционных расходов, уменьшением налогов и штрафов, что частично компенсировало снижение выручки из-за падения средней цены Brent на 17%, а также уменьшения объемов продаж в результате снижения добычи. Кроме того, в четвертом квартале 2016 года ПКИ признала обесценение активов своего 100% подразделения АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» на сумму 83 млн долларов США.

CCEL

Компания отразила в своем балансе по состоянию на 31 декабря 2016 года сумму в 34,3 млрд тенге (103 млн долларов США) как счета к получению от CCEL, совместно контролируемого предприятия с компанией CITIC Resources Holdings Limited. В 2016 году РД КМГ начислила процентный доход в размере 4,6 млрд тенге (13,4 млн долларов США), что представляет собой часть годового приоритетного платежа к получению от CCEL в размере 26,87 млн долларов США.

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, а также анализ финансового положения и результатов финансово-экономической деятельности доступны на веб-сайте Компании (www.kmger.kz).

ПРИЛОЖЕНИЕ

Консолидированный отчёт о совокупном доходе

В миллионах тенге

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2016	2015
Доходы	727.154	529.812
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий	(12.600)	(20.062)
Финансовый доход	30.037	26.094
Итого выручка и прочие доходы	744.591	535.844
Производственные расходы	(274.753)	(225.049)
Расходы по реализации, общие и административные расходы	(115.022)	(118.601)
Расходы на разведку	(2.535)	(1.892)
Износ, истощение и амортизация	(30.776)	(20.110)
Налоги, помимо подоходного налога	(145.431)	(181.501)
Восстановление/(обесценение) НДС к возмещению	13.362	(46.753)
Убыток от выбытия основных средств	(2.050)	(4.618)
Финансовые затраты	(5.842)	(14.999)
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто	(12.892)	448.869
Прибыль до налогообложения	168.652	371.190
Расходы по подоходному налогу	(37.076)	(127.521)
Прибыль за год	131.576	243.669
Курсовая разница от пересчёта валют	(11.771)	257.554
Прочий совокупный (убыток)/доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	(11.771)	257.554
Актуарная прибыль или убыток, за вычетом налогов	563	-
Прочий совокупный доход, неподлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	563	-
Итого совокупный доход за год, за вычетом налогов	120.368	501.223
ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ – в тысячах тенге		
Базовая и разводнённая	1,93	3,57

Консолидированный отчёт о финансовом положении

В миллионах тенге

	На 31 декабря	
	2016	2015
АКТИВЫ		
Долгосрочные активы		
Основные средства	311.597	234.367
Нематериальные активы	11.607	9.619
Инвестиции в совместные предприятия	144.532	154.453
Инвестиции в ассоциированную компанию	135.633	154.241
Дебиторская задолженность от совместно контролируемого предприятия	16.696	21.602
Займы к получению от совместных предприятий	29.638	27.941
Прочие финансовые активы	35.961	33.760
Активы по отсроченному налогу	51.459	71.904
Прочие активы	970	5.717
Итого долгосрочных активов	738.093	713.604
Текущие активы		
Товарно-материальные запасы	24.774	23.102
Предоплата по подоходному налогу	51.567	36.225
Предоплата по налогам и НДС к возмещению	22.567	16.132
Предоплата по налогу на добычу полезных ископаемых и рентному налогу	15.676	6.064
Расходы будущих периодов	20.713	30.135
Торговая и прочая дебиторская задолженность	74.121	105.443
Дебиторская задолженность от совместно контролируемого предприятия	17.617	8.822
Прочие финансовые активы	983.257	833.912
Денежные средства и их эквиваленты	162.091	237.310
Итого текущих активов	1.372.383	1.297.145
Итого активов	2.110.476	2.010.749
КАПИТАЛ		
Уставный капитал	165.343	163.004
Прочие резервы	2.448	3.945
Нераспределённая прибыль	1.444.351	1.311.759
Резерв по пересчёту валют	321.370	333.141
Итого капитал	1.933.512	1.811.849
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Долгосрочные обязательства		
Займы	3.844	5.990
Обязательство по отсроченному налогу	138	240
Резервы	45.300	45.264
Итого долгосрочных обязательств	49.282	51.494
Текущие обязательства		
Займы	5.483	5.585
Резервы	45.926	70.010
Подоходный налог к уплате	33	13
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате	8.571	22.249
Торговая и прочие обязательства	67.669	49.549
Итого текущих обязательств	127.682	147.406
Итого обязательств	176.964	198.900
Итого обязательств и капитала	2.110.476	2.010.749

Консолидированный отчёт о движении денежных средств

В миллионах тенге

	За год, закончившийся	
	31 декабря	
	2016	2015
Денежные потоки от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	168.652	371.190
Корректировки для прибавления/(вычета) неденежных статей		
Износ, истощение и амортизация	30.776	20.110
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий	12.600	20.062
Убыток от выбытия основных средств	2.050	4.618
Признание выплат, основанных на долевыми инструментах	1.410	1.598
Изъятие долевыми инструментах	(63)	(8)
Нереализованный убыток/(доход) от курсовой разницы от внеоперационной деятельности	12.003	(424.585)
(Восстановление)/обесценение НДС к возмещению	(13.362)	46.753
Изменение в резервах	(15.566)	35.993
Прочие неденежные доходы и расходы	2.829	1.196
Плюс финансовые затраты	5.842	14.999
Минус финансовый доход	(30.037)	(26.094)
Корректировки оборотного капитала		
Изменение в прочих активах	(1.025)	3.676
Изменение в товарно-материальных запасах	(1.949)	2.841
Изменение предоплаты по налогам и НДС к возмещению	6.095	9.888
Изменение в расходах будущих периодов	9.421	(123)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности	20.500	(34.792)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности	9.956	(15.330)
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате и предоплаты по ним	(18.384)	(2.906)
Подходный налог уплаченный	(42.398)	(99.422)
Чистые денежные потоки, полученные от / (использованные в) операционной деятельности	159.350	(70.336)
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(101.233)	(88.174)
Поступления от продажи основных средств	784	171
Приобретение нематериальных активов	(3.672)	(1.901)
Займы, предоставленные совместным предприятиям	(5.146)	(3.389)
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированной компании, за вычетом налога у источника выплат	27.515	13.822
(Размещение)/снятие срочных депозитов	(170.927)	144.960
Погашение займов к получению от совместно контролируемого предприятия	-	6.815
Вознаграждение полученное	15.972	14.839
Чистые денежные потоки, (использованные в) / полученные от инвестиционной деятельности	(236.707)	87.143
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Погашение займов	(2.128)	(1.241)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	(137)	(28.988)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности	(2.265)	(30.229)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	(79.622)	(13.422)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	237.310	180.245
Положительная курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам	4.403	70.487
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	162.091	237.310

Ниже приведены данные о ценах реализации нефти с учетом транспортных и прочих расходов за 2016 год⁷.

2016 г.						
(доллар США/барр)	УАС	КТК	АНПЗ 2-4 кв	ПНХЗ 2-4 кв	АНПЗ 1 кв	ПНХЗ 1 кв
Публикуемая рыночная цена	43,7	43,7	-	-	-	-
Банк качества	-	(3,2)	-	-	-	-
Скидки	(2,4)	(0,7)	-	-	-	-
Реализованная цена	41,3	39,8	17,4	21,2	5,7	10,7
Рентный налог	(2,6)	(2,4)	-	-	-	-
Экспортная таможенная пошлина	(5,4)	(5,4)	-	-	-	-
НДПИ	(3,7)	(3,7)	(0,8)	(0,7)	(1,1)	(0,5)
Транспортные расходы	(5,6)	(7,3)	(1,2)	(3,7)	(1,4)	(4,0)
Нетбэк	24,0	21,0	15,4	16,8	3,2	6,2
Премия по коэффициенту баррелизации	-	4,0	-	-	-	-
Нетбэк с учетом коэффициента баррелизации	24,0	25,0	15,4	16,8	3,2	6,2

2015 г.					
(доллар США/барр)	УАС	КТК	АНПЗ	ПНХЗ	Поставки в Россию
Публикуемая рыночная цена	52,4	52,4	-	-	-
Банк качества	-	(3,7)	-	-	-
Скидки	(3,7)	(2,8)	-	-	-
Реализованная цена	48,7	45,9	23,0	23,0	31,3
Рентный налог	(5,3)	(5,4)	-	-	-
Экспортная таможенная пошлина	(8,8)	(8,8)	-	-	-
НДПИ	(5,2)	(5,5)	(1,8)	(1,1)	(3,4)
Транспортные расходы	(6,4)	(7,7)	(1,0)	(5,7)	(4,5)
Нетбэк	23,0	18,5	20,2	16,2	23,4
Премия по коэффициенту баррелизации	-	4,4	-	-	-
Нетбэк с учетом коэффициента баррелизации	23,0	22,9	20,2	16,2	23,4

Справочная информация	2015 г.	2016 г.
Курс US\$/KZT в среднем за период	222,25	341,76
Курс US\$/KZT на конец периода	339,47	333,29
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 1 кв 2015 года метод расчета нэтбэк был изменен и включает вычет по НДПИ от нэтбэка. В 2016 году введены изменения в методологию расчета НДПИ. Нетбэки за 2015 год пересчитаны в соответствии с введенной методологией.

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 2015 г. составил 193 млн. тонн (1 409 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.