

ПРЕСС-РЕЛИЗ

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» объявило финансовые результаты за 2007 г.

Астана, 17 марта 2008. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» («РД КМГ» или «Компания») опубликовало сегодня аудированные финансовые результаты за 2007г.

- Объем добычи нефти, включая доли в совместных предприятиях, составил более 10 639 тыс. тонн, что на 11,64% больше по сравнению с 2006 г.
- Чистая прибыль увеличилась на 28% и составила 157 млрд. тенге (1 282 млн. долларов США)¹
- Дополнительная прибыль в размере 17,9 млрд. тенге (146 млн. долларов США) за счет 50% доли Компании в добыче ТОО Казгермунай

Аскар Балжанов, генеральный директор АО РД КМГ заявил: «Достигнутые рост добычи нефти и увеличение чистой прибыли в 2007 г. демонстрируют успешность сделанных приобретений и эффективность работы на существующих активах.

Мы уверены в возможности дальнейшего роста за счет продолжения амбициозной стратегии приобретений, поддержания достигнутого уровня добычи на ключевых месторождениях и обширной геологоразведочной программы».

Производственные показатели

Уровень добычи нефти увеличился на 11, 64% и составил 10 639 тыс. тонн, что на 1 118 тыс. тонн больше, чем за тот же период прошлого года. Рост добычи произошел благодаря сделанным приобретениям 50% долей в ТОО СП Казгермунай в апреле и CITIC Canada Energy Limited («CCEL») в декабре 2007 г.

Без учета новых приобретений годовая добыча на основных активах составила 9 530 тыс. тонн, оставаясь, в соответствии с планом, приблизительно на уровне добычи 2006 года. Покупателям было реализовано 9 585 тыс. тонн нефти. Из этого объема приблизительно 7 354 тыс. тонн было поставлено на экспорт, что на 9,13% больше, чем в 2006 году.

¹ Суммы в долларах США переведены исключительно для удобства читателей по среднему обменному курсу за соответствующий период для консолидированных отчетов о прибылях и убытках и консолидированных отчетов о движении денежных средств и по курсу на конец периода для консолидированных балансов.

Финансовые показатели

Прибыль после налогообложения (чистая прибыль) за 2007 г. выросла на 28% по сравнению с 2006 г. и составляет 157 млрд. тенге (1 282 млрд. долларов США). Увеличение чистой прибыли связано с высокими ценами реализации нефти, благоприятными тенденциями роста экспортных продаж, дополнительным доходом за счет доли в компании Казгермунай, и увеличением финансовых доходов. Данные факторы были частично компенсированы ростом расходов по курсовой разнице и увеличением операционных расходов, а также некоторым ростом эффективной ставки налога на прибыль.

Выручка РД КМГ в 2007 г. увеличилась на 18% и составила 487 млрд. тенге (\$3 974 млн. долларов США). Данное увеличение было связано, в основном, с увеличением объемов реализации нефти на 3,2% и ростом средней цены реализации на 13,9% с 43 498 тенге за тонну (47,71 долларов США за баррель) до 49 554 тенге за тонну (55,93 долларов США за баррель). Экспорт составил 77% от годового объема поставок нефти в 2007 г. (экспорт составил около 73% от общего объема поставок нефти в 2006 г.).

Операционные затраты составили 211 млрд. тенге (1 720 млн. долларов США), что на 9% или на 17,4 млрд. тенге (187 млн. долларов) больше, чем в прошлом году. Рост операционных затрат произошел, в основном, за счет сторнирования резерва по экологическому штрафу в размере 11,4 млрд. тенге в первой половине 2006 г. За исключением данного фактора, рост операционных затрат составил 6,0 млрд. тенге, или 3%. На данный показатель повлиял рост транспортных расходов, износа, истощения и амортизации, пени и штрафов, начисление вознаграждения в соответствии с опционными программами, рост затрат на приобретение материалов, что было частично компенсировано сокращением затрат на консультационные услуги, снижением расходов по социальным проектам и отдельным налогам.

Денежный поток от операционной деятельности в 2007 г. составил 173 млрд. тенге (1 411 млн. долларов США), что приблизительно на 46% больше, чем в 2006 г. В течение года Компания выплатила 137 млрд. тенге в связи с приобретением долей в компаниях Казгермунай и CCEL. Данная сумма вошла в состав денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности.

Затраты на приобретение основных средств (капитальные вложения без учета приобретения нематериальных активов) составили 40,1 млрд. тенге (327 млн. долларов США), что на 16% меньше, чем в 2006 г.

Дивиденды, уплаченные акционерам Компании, в 2007 г. составили 35,7 млрд. тенге (291 млн. долларов США).

Влияние приобретения 50% доли компании Казгермунай

24 апреля 2007 г. РД КМГ завершила сделку по приобретению 50% доли Казгермунай. РД КМГ включила в чистый доход 17,9 млрд. тенге (146 млн. долларов США). Данная сумма является 50% долей РД КМГ в чистом доходе компании Казгермунай, который за соответствующий период составил 27,6 млрд. тенге, за вычетом корректировок неденежного характера, связанных с бухгалтерским учетом приобретения Казгермунай.

В течение 2007 г. объем добычи на месторождениях Казгермунай составил 3 051 тыс. тонн нефти, что на 5,8% больше, чем в 2006 г. В течение 251 дня с момента сделки до конца 2007 г. доля от общей добычи компании Казгермунай, принадлежащая РД КМГ, составила 1 062 тыс. тонн нефти.

С момента приобретения, РД КМГ получила от компании Казгермунай дивиденды в размере 300 млн. долларов США в ноябре 2007 г. и в размере 75 млн. долларов США в марте 2008 г.

Влияние приобретения 50% доли компании CCEL

12-го декабря 2007 г. Компания завершила сделку по приобретению 50% доли в CCEL – компании, занимающейся разработкой месторождения Каражанбас в Западном Казахстане.

В связи с этим приобретением, Компания отразила на своем балансе сумму 150 млн. долларов США (18 478 млн. тенге), как долгосрочный финансовый актив.

В течение 2007 г. добыча нефти в компании CCEL составила 1 942 тыс. тонн (35,54 тыс. баррелей в день). Доля 50% в добыче нефти CCEL со дня приобретения до конца года составляет около 48 тыс. тонн (15.88 тыс. баррелей в день).

Полная версия консолидированной финансовой отчетности за 2007 г. с примечаниями размещена на интернет-сайте Компании (www.kmgep.kz). Дополнительная информация о деятельности Компании, корпоративном управлении и факторах риска будет включена в Годовой отчет Компании, который будет опубликован перед годовым общим собранием акционеров. Финансовая отчетность за 2007 г. подлежит утверждению советом директоров и собранием акционеров Компании.

Приложение²

Основные операционные и финансовые показатели РД КМГ за 2007 г.

Сводные операционные данные без учета доли РД КМГ в добыче Казгермунай, CCEL

<i>В тысячах тонн</i>	За три месяца, закончившихся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2007	2006	2007	2006
Добыча нефти	2 422	2 408	9 530	9 530
Экспорт нефти	1 803	1 751	7 354	6 739
Поставки на внутренний рынок	582	539	2 201	2 551

Сводные данные по консолидированным отчетам о прибылях и убытках

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2007	2006	2007	2006
	(неаудированный)	(неаудированный)	(аудированный)	(аудированный)
Доходы	148 137	98 483	486 974	412 207
Операционные расходы	(58 582)	(59 279)	(210 834)	(193 397)
Операционная прибыль	89 555	39 204	276 140	218 809
Финансовые доходы (расходы)	4 035	4 019	13 200	(116)
Прибыль (убыток) от реализации дочерних предприятий	-	76	860	-
Доля в доходах ассоциированных компаний и совместных предприятий	8 537	74	17 430	(328)
Прибыль до подоходного налога и доли меньшинства	102 526	43 373	307 630	218 366
Расходы по подоходному налогу	(48 888)	11 365	(150 511)	(94 673)
Чистая прибыль за период	53 639	54 738	157 119	122 561
Относимая на счет:				
Акционеров Компании	53 638	54 738	157 119	122 561
Доли меньшинства	-	-	-	-

² При расчетах финансовых показателей, включенных в Приложение, отдельные цифры были округлены. В результате этого цифры в графе «итого» в некоторых таблицах могут не совпадать с результатами сложения предшествующих им цифр.

Сводные данные по консолидированным отчетам о движении денежных средств

За год, закончившийся
31 декабря

<i>В миллионах тенге</i>	2007 (аудированный)	2006 (аудированный)
Чистые потоки денежных средств от операционной деятельности	172 961	122 210
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств,	(40 095)	(49 286)
Продажа финансовых активов, удерживаемых до погашения и финансовых активов, удерживаемых для продажи, нетто	(138 310)	(170 235)
Поступления от реализации дочерних компаний, за вычетом остатков денежных средств выбывших компаний	10 347	3 653
Приобретение участия в совместной деятельности	(137 518)	-
Погашение займов, выданных связанным сторонам	97 540	37 012
Вознаграждение полученное и прочее	13 546	(6 725)
Чистые потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности	(51 641)	(149 515)
Поступления по займам	1 995	101 629
Погашение займов	(8 136)	(1 628)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	(35 560)	(39)
Вознаграждение уплаченное и прочее	(2 606)	(2 015)
Чистые потоки денежных средств, использованные в финансовой деятельности	(44 974)	219 259

Сводные данные по консолидированным бухгалтерским балансам

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2007 г. (аудированный)	31 декабря 2006 г. (аудированный)
АКТИВЫ		
Внеоборотные активы	371 620	376 824
Оборотные активы	472 152	358 114
Итого активов	843 773	734 937
КАПИТАЛ		
Доля акционеров Компании	646 441	525 752
Доля меньшинства	-	6
Итого капитала	646 441	525 758
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Долгосрочные обязательства	62 735	100 844
Текущие обязательства	134 596	108 336
Итого обязательств	197 331	209 180
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И КАПИТАЛА	843 773	734 937

Ниже приведены данные о ценах реализации нефти и нефтепродуктов с учетом транспортных и прочих расходов за год, закончившихся 31 декабря 2007 и 2006 гг.:

Анализ цен реализации по направлениям*, за 2007 г.

	Год, закончившийся 31 декабря 2007 года		
	УАС	КТК	Прочие
	(доллар США/барр.)		
Публикуемая рыночная цена ⁽¹⁾	69,53	73,02	-
Цена реализации ⁽²⁾	65,75	70,61	18,93
Транспортные расходы	(6,13)	(6,89)	(0,83)
Комиссия по продажам	(0,07)	(0,07)	-
Затраты на переработку	-	-	-
Скорректированная цена реализации	59,55	63,65	18,10

Анализ цен реализации по направлениям*, за 2006 г.

	Год, закончившийся 31 декабря 2006 года		
	УАС	КТК	Прочие
	(доллар США/барр.)		
Публикуемая рыночная цена ⁽¹⁾	60,99	65,23	-
Цена реализации ⁽²⁾	57,57	61,32	19,22
Транспортные расходы	(6,16)	(5,93)	(0,80)
Комиссия по продажам	(0,07)	(0,07)	(0,02)
Затраты на переработку	-	-	(0,55)
Скорректированная цена реализации	51,34	55,32	17,85

* без учета продуктов переработки газа, прочих доходов и услуг

Справочная информация

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2007	2006
Средний курс за период, US\$/KZT*	122,55	126,09
Курс US\$/KZT на 31 декабря 2006*		127,00
Курс US\$/KZT на 31 декабря 2007*	120,30	

*Источник: Национальный банк РК, средние курсы рассчитаны на основании ежедневных котировок курса.

Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для РД КМГ	7,36
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для Казгермунай	7,62
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для ССЕЛ	6,68

СПРАВКА

РД КМГ занимает второе место в Казахстане по объему добычи нефти, превысившему 10,6 млн. тонн (217 тыс. баррелей в сутки) в 2007 г., с учетом долей в компаниях Казгермунай и ССЕЛ (Каражанбасмунай). Объем доказанных и вероятных запасов РД КМГ составлял 240 млн. тонн (1,8 млрд. баррелей) по состоянию на конец 2007 г., а с учетом долей в зависимых компаниях – более 2 млрд. баррелей. Акции Компании прошли листинг на Казахстанской Фондовой Бирже, а глобальные депозитарные расписки – на Лондонской Фондовой Бирже. Во время IPO в октябре 2006 г. Компания привлекла более 2 млрд. долларов США.

Контактная информация:

АО «РД КМГ», Связь с общественностью (+7 7172 977908, +7 7172 977924)
Зухра Султанова
e-mail: pr@kmgep.kz

АО «РД КМГ», Связь с институциональными инвесторами (+7 7172 975433)
Александр Гладышев
e-mail: ir@kmgep.kz

WMC Communications Ltd/Pelham PR (+44 203 178 44 18)
Елена Добсон
e-mail: Elena.dobson@wmccommunications.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.