ПРЕСС РЕЛИЗ

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
объявляет финансовые результаты за 2008 г.

Астана, 12 марта 2009 г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» («РД КМГ», «Компания») сегодня опубликовало аудированную финансовую отчетность за 2008 г.

- Объем добычи нефти, с учетом доли Компании в добыче ТОО СП «Казгермунай» («Казгермунай») и CCEL («Каражанбасмунай»), вырос на 12% и составил 11,95 млн. тонн

- Чистая прибыль увеличилась на 54% и составила 241,3 млрд. тенге (2 006 млн долларов США)[1], что привело к увеличению дохода с 2 123 тенге на одну акцию до 3 257 тенге на одну акцию (2,89 долларов США на одну ГДР и 4,51 долларов США на одну ГДР, соответственно)

- Дополнительный доход в размере 58,8 млрд. тенге (488,6 млн. долларов США) получен за счет 50% доли в ТОО СП «Казгермунай»

- Финансовый доход за 2008 год составил 45,4 млрд. тенге, включая доход от CCEL в размере 2,9 млрд. тенге (23,7 млн. долларов США).

Комментируя финансовые результаты за 12 месяцев 2008 г., генеральный директор Компании А.К. Балжанов заявил:

«2008 год стал рекордным для РД КМГ по ряду показателей, в первую очередь – по объему чистой прибыли. Этот успех обусловлен тем, что благодаря высокому профессионализму работников Компания смогла с максимальной выгодой использовать благоприятную рыночную ситуацию и рационально подошла к разработке и наращиванию своих ресурсов. Отрасли предстоит непростой год, учитывая вероятность дальнейшего снижения цен на нефть, но РД КМГ отличает определенный запас прочности, который призван смягчить возможные последствия ухудшения рыночной конъюнктуры».

Производственные показатели

Объем добычи нефти в 2008 году составил 11 954 тыс. тон (240 тыс. баррелей в сутки). Увеличение на 12% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, в основном, произошло за счет учета добычи 50%-ных долей в «Казгермунай» и CCEL за полный 2008 год, приобретенных в апреле и декабре 2007 г. соответственно. Без учета долей

[1] *Суммы переведены в доллары США исключительно для удобства читателей по среднему обменному курсу за соответствующий период для консолидированных отчетов о прибылях и убытках и по курсу на конец периода для консолидированных балансов. Средние обменные курсы приведены в Приложении.*

Компании в добыче «Казгермунай» и CCEL за 2008 г., на месторождениях производственных филиалов «Озенмунайгаз» и «Эмбамунайгаз» добыто 9 470 тыс. тонн нефти (190 тыс. баррелей в сутки), что приблизительно соответствует уровню добычи за тот же период 2007 г.

В 2008 г. Компанией было поставлено 11 553[2] тыс. тонн нефти (232 тыс. баррелей в сутки). Экспорт Компании с учетом долей в «Казгермунай» и CCEL составил 9 114 тыс. тонн (183 тыс. баррелей в сутки). Без учета нефти компаний «Казгермунай» и CCEL, за 2008 г. покупателям было поставлено 9 079 тыс. тонн нефти (183 тыс. баррелей в сутки), в том числе на экспорт 7 008 тыс. тонн (141 тыс. баррелей в сутки), что на 5% меньше, чем в 2007 г. Уменьшение экспорта нефти в 2008 году произошло в результате снижения экономической привлекательности экспорта из-за повышения ставки экспортной таможенной пошлины на 85% с 11 октября 2008 г., уменьшения спроса со стороны АНПЗ и распределения объемов поставок на экспорт и внутренний рынок Министерством энергетики и минеральных ресурсов

Финансовые показатели

Прибыль после налогообложения **(чистая прибыль)** в 2008 г. составила 241,3 млрд. тенге (2 006 млн. долларов США), что на 54% выше аналогичного показателя за 2007 г. Увеличение чистой прибыли связано, в основном, с ростом мировых цен на нефть, ростом чистого дохода в результате деятельности «Казгермунай», а также с получением дохода от инвестиций в CCEL и процентных доходов. Эти факторы были частично компенсированы расходами на оплату экспортной пошлины, введенной в мае 2008 г, ростом расходов на оплату роялти и ростом операционных расходов.

Выручка РД КМГ за 2008 г. увеличилась на 24% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 605,0 млрд. тенге (5 029 млн. долларов США). Данное увеличение было связано, в основном, с ростом средней цены реализации на 31% с 49 554 тенге за тонну (55,93 долларов США за баррель) в 2007 году до 64 878 тенге за тонну (74,60 доллара США за баррель) в 2008 году. В 4-м квартале 2008 года выручка сократилась на 53% по сравнению с 3-м кварталом 2008 года из-за значительного падения цен на нефть.

Операционные затраты за 12 месяцев 2008 г. составили 297,2 млрд. тенге (2 470 млн. долларов США), что на 86,3 млрд. тенге или на 41% больше того же показателя за 2007 г. Основными факторами, вызвавшим данное увеличение, являются введение экспортной пошлины на нефть и рост расходов на выплату роялти, обусловленный ростом цен на нефть и увеличением расходов на транспортировку. Без учета влияния этих двух факторов, операционные затраты в 2008 г. увеличились на 2,5% по сравнению с аналогичным показателем 2007 г.

С 17 мая 2008 г. экспортные поставки Компании облагались экспортной таможенной пошлиной, которая составляла $109,91 за тонну ($14,9 за баррель). Экспортная пошлина была увеличена до $203,8 за тонну ($27,7 за баррель) начиная с 11 октября 2008 г. С начала 2009 г. экспортные поставки Компании освобождены от уплаты экспортной таможенной пошлины. Одновременно с 1 января 2009 г. вступил в силу новый Налоговый кодекс РК. Обзор основных изменений в налоговом режиме в 2009 г., влияющих на результаты деятельности Компании, подробнее изложен в пресс-релизе РД КМГ от 25 февраля 2009 г.

---

[2] *При подсчете доли экспорта в объеме поставок «Казгермунай», налог роялти в натуральном выражении был включен в объем поставок на внутренний рынок*

Денежный поток от операционной деятельности за 12 месяцев 2008 г. составил 163,9 млрд. тенге (1 362 млн. долларов США), что на 5,3% ниже, чем за аналогичный период 2007 г. Основная причина – рост расходов на оплату подоходного налога и оплата расходов на экспортную таможенную пошлину, частично скомпенсировавшие рост доходов.

Капитальные вложения (не включая затраты на приобретение нематериальных активов) в 2008 г. составили 41,9 млрд. тенге (348,3 млн. долларов США), т.е. остались приблизительно на том же уровне, что и в 2007 г. и несколько ниже, чем ранее объявленный плановый показатель 45,2 млрд. тенге. Снижение по сравнению с планом связано, в основном, с сокращением объема работ по разведочному и эксплуатационному бурению, сокращением приобретений основных средств, а также с переносом части работ по строительству головного офиса на 2009 год.

Капитальные вложения Компании в 2009 году запланированы в размере около 40 млрд. тенге. Корректировки бюджета по операционным и капитальным расходам будут происходить на регулярной основе с учетом цен на нефть, уровня инфляции и изменения курса тенге среди прочих факторов. При этом ожидается, что в 2009 г. уровень добычи составит 9,14 млн. тонн. В текущем году запланировано сокращение количества введения новых скважин с 162 до 70 и сокращение работ по повышению нефтеотдачи пластов. Вместе с тем, предусмотрено увеличение затрат на проведение геологоразведочных работ и бурение разведочных скважин с 2 млрд. тенге в 2008 г. до 3 млрд. тенге в 2009 г. В частности, на 2009 год запланированы работы по началу бурения подсолевой скважины на блоке Р9. Программа геологоразведочных работ на остальных разведочных блоках в данный момент находится на стадии рассмотрения.

Размер выплаченных дивидендов в 2008 г. составил 39,5 млрд. тенге (328,4 млн. долларов США), в то время как в 2007 г. сумма выплаченных дивидендов составила 35,7 млрд. тенге (291,4 млн. долларов США)

Доход от курсовой разницы за 2008 год составил 696,5 млн. тенге, что обусловлено увеличением доли активов, деноминированных в долларах США, с одновременным снижением обязательств, деноминированных в долларах США, при общей тенденции укрепления курса доллара в 2008 году со 120,30 на начало года до 120,77 на 31 декабря 2008 г.

Общая сумма денежных средств, их эквивалентов и финансовых активов по состоянию на конец 2008 г. составила 554,9 млрд. тенге (4 595 млн. долларов США) по сравнению с 402,2 млрд. тенге (3 343 млн. долларов США) на конец 2007 г. Общая сумма займов по состоянию на конец 2008 г. составила 20,4 млрд. тенге (169,2 млн. долларов США) по сравнению с 32,8 млрд. тенге (273 млн. долларов США) на конец 2007 г. По состоянию на конец 2008 г. 67% финансовых активов были деноминированы в долларах США, 33% - в национальной валюте. Начисленный процентный доход по банковским вкладам за 2008 г. составил 39,5 млрд. тенге (328 млн. долларов США) по сравнению с 24,1 млрд. тенге в 2007 г.

Основная доля финансовых активов (77%) распределена между крупнейшими банками - Казкоммерцбанком и Народным Банком на 31 декабря 2008 года.

Доля «Казгермунай» в консолидированных результатах Компании (50%-ная доля принадлежит РД КМГ)

24 апреля 2007 г. РД КМГ завершила сделку по приобретению 50% доли «Казгермунай». РД КМГ признала 58,8 млрд. тенге (488,6 млн. долларов США) в виде дохода от 50% доли участия Компании в результатах деятельности компании «Казгермунай» в 2008 г. за вычетом суммы амортизации превышения справедливой стоимости над балансовой стоимостью компании в размере 11 млрд. тенге, рассчитанной производственным методом на основе доказанных резервов «Казгермунай».

В 4 квартале рентабельность «Казгермунай» снизилась из-за падения цен на нефть и начисления провизии по фонду экологических платежей в размере 4,5 млрд тенге (отражает 50% долю, отнесенную к РД КМГ). Вследствие вступления в силу нового Налогового кодекса Компания начислила в 4 квартале 2008 года актив по отложенному налогу на прибыль в размере 25 млрд. тенге. Это неденежный эффект по учету цены приобретения актива по правилам МСФО.

За 2008 г. объем добычи на месторождениях «Казгермунай» (100%) составил 3 140 тыс. тонн нефти (66 тыс. баррелей в сутки). Экспорт нефти «Казгермунай» составил 84% от объема продаж.[3]

В 2008 г. РД КМГ получила 325 млн. долларов США в виде дивидендного дохода от «Казгермунай» В результате, общая сумма полученных дивидендов с момента приобретения данного актива составляет 625 млн. долларов США.

Доля CCEL в консолидированных результатах Компании (50%-ная доля принадлежит РД КМГ)

Компания отразила на своем балансе на 31 декабря 2008 г. сумму 18,9 млрд. тенге (156 млн. долларов США) как долгосрочный актив. За 2008 г. РД КМГ получила финансовый доход в размере 2,9 млрд. тенге (23,7 млн. долларов США). В течение 2008 г. 100%-ный объем добычи нефти в CCEL составила 1 829 тыс. тонн нефти (33 тыс. баррелей в сутки). Экспорт нефти за этот период составил 88% от объемов продаж.

***

Полная версия аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2008 г., примечания к ней, а также обзор операционной и финансовой деятельности будут размещены на Интернет-сайте Компании (www.kmgep.kz).

[3] *При подсчете доли экспорта в объеме поставок, налог роялти в натуральном выражении был включен в объем поставок на внутренний рынок*

Приложение

Основные операционные и финансовые показатели РД КМГ за первое полугодие 2008 [4]

Сводные данные по консолидированным отчетам о прибылях и убытках

В миллионах тенге, если не указано иначе	За 3 месяца, закончившихся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2008	**2007**	**2008**	**2007**
Доходы	85 457	148 137	604 993	486 975
Операционные расходы	(100 023)	(58 582)	(297 167)	(210 834)
Операционная прибыль (убыток)	(14 565)	89 555	307 826	276 140
Финансовый доходы	13 526	6 117	45 375	27 336
Финансовые расходы	(856)	(1 128)	(3 147)	(6 093)
Доходы (расходы) по курсовой разнице	2 806	(554)	696	(8 043)
Прибыль от реализации дочерних предприятий	–	–	–	860
Доля в доходах ассоциированных компаний и совместных предприятий	19 372	8 537	57 624	17 430
Прибыль до подоходного налога	20 283	102 526	408 374	307 630
Расходы по подоходному налогу	2 457	(48 888)	(167 092)	(150 511)
Чистая прибыль за период	22 740	53 639	241 282	157 119
ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ, тенге на акцию				
Относимая на счет акционеров Компании- базовая и разводненная	307	725	3 257	2 123

[4] *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 консолидированному отчету о движении денежных средств

В миллионах тенге	**За год, закончившийся 31 декабря 2008 (аудированный)**	**2007 (аудированный)**
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности	**163 855**	**172 961**
Денежный поток от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(41 892)	(40 095)
Поступления от продажи основных средств	545	66
Приобретение нематериальных активов	(228)	(26)
Приобретение долей в совместных предприятиях	(1 816)	(137 158)
Дивиденды, полученные от совместных и ассоциированных предприятий	39,165	36,179
Продажа (приобретение) финансовых активов, удерживаемых до погашения, нетто	91 556	(138 310)
Приобретение (продажа) финансовых активов, удерживаемых для продажи	6,449	(6,768)
Поступления от погашений займов связанными сторонами	2,036	97,540
Поступления, полученные от реализации дочерних предприятий	–	10 347
Вознаграждение полученное	44 724	13 546
Чистый поток денежных от инвестиционной деятельности	**140 540**	**(164 679)**
Исполнение опционов на акции	299	–
Покупка собственных акций	(521)	–
Поступления по займам	30	1 995
Погашение займов	(312)	(8 175)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	(39 505)	(35 705)
Вознаграждение уплаченное	(969)	(3089)
Чистый поток денежных средств, использованный в финансовой деятельности	**(40 978)**	**(44 974)**

Сводные данные по консолидированным бухгалтерским балансам

В миллионах тенге	**31 декабря 2008 г. (аудированный)**	**31 декабря 2007 г. (аудированный)**
АКТИВЫ		
Внеоборотные активы	402 852	379 699
Оборотные активы	616 949	472 153
Итого активов	**1 019 532**	**851 852**
КАПИТАЛ		
Уставной капитал	259 725	259 366
Прочий капитал	1 309	581
Нераспределенный доход	586 059	386 495
Итого капитала	**847 093**	**646 442**
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		

Долгосрочные обязательства	44 249	70 077
Текущие обязательства	128 190	135 333
Итого обязательств	172 439	205 410
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И КАПИТАЛА	**1 019 532**	**851 852**

Ниже приведены данные о ценах реализации нефти и нефтепродуктов с учетом транспортных и прочих расходов за год, закончившихся 31 декабря 2008 и 2007 гг.:

	За 2008			
	УАС	**КТК**	**Внутр**	**Итого**
	(доллар США/барр)			
Публикуемая рыночная цена[(1)]	94,08	98,44	-	-
Цена реализации[(2)]	90,09	91,77	20,50	74,60
Экспортная пошлина	11,22	11,22	-	8,66
Транспортные расходы	7,38	7,79	0,94	6,00
Комиссия по продажам	0,07	0,07	-	0,05
Скорректированная цена реализации	**71,42**	**72,69**	**19,56**	**59,89**

	За 2007			
	УАС	**КТК**	**Внутр**	**Итого**
	(доллар США/барр)			
Публикуемая рыночная цена[(1)]	69,53	73,02	-	-
Цена реализации[(2)]	65,75	70,61	18,93	55,93
Экспортная пошлина	-	-	-	-
Транспортные расходы	6,13	6,89	0,83	5,07
Комиссия по продажам	0,07	0,07	-	0,05
Скорректированная цена реализации	**59,55**	**63,65**	**18,10**	**50,81**

(1) *Использованы следующие котировки в качестве рыночных цен: Urals (FOB Одесса) по трубопроводу УАС и Смесь КТК (FOB Новороссийск) по трубопроводу КТК.*
(1) Переведено с коэффициентом 7,23 баррелей на тонну нефти.

Справочная информация

	2008	**2007**
Средний курс US$/ KZT	120,29	122,55
Курс US$/KZT на дату составления баланса	120,77	120,30

Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для РД КМГ	7,36
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для Казгермунай	7,70
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для CCEL	6,68

СПРАВКА:

РД КМГ находится на втором месте по объему добычи нефти в Казахстане. Объем добычи Компании составил 11,95 млн. тонн (240 тыс. баррелей в сутки) в 2008 г. Объем доказанных и вероятных запасов РД КМГ составил 241 млн. тонн (1,8 млрд. баррелей) по состоянию на конец 2008 г., а с учетом долей в зависимых компаниях – более 2 млрд. баррелей (данные по запасам в зависимых компаниях на конец 2007 г.). В 2007 году РД КМГ приобрела 50%-е доли в ТОО СП «Казгермунай» и холдинговой компании CCEL, являющейся владельцем АО «Каражанбасмунай». Акции Компании прошли листинг на Казахстанской Фондовой Бирже, а глобальные депозитарные расписки – на Лондонской Фондовой Бирже. Во время IPO в сентябре 2006г. Компания привлекла более 2 млрд. долларов США. Международное рейтинговое агентство Standard & Poors (S&P) повысило рейтинг корпоративного управления РД КМГ с РКУ 5+ до РКУ 6 и подтвердило кредитный рейтинг на уровне BB+ в ноябре 2008 г.

Контактная информация:

АО «РД КМГ», Связь с общественностью (+7 7172 97 7600)
Михаил Дорофеев
e-mail: pr@kmgep.kz

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

Pelham PR (+44 (0)20 7337 15 17)
Елена Добсон
e-mail: Elena.dobson@pelhampr.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.

БАСПАСӨЗ МӘЛІМДЕМЕСІ

«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ
2007 жылдың қаржы нәтижелерін жариялайды

Астана, 12 наурыз 2009 ж. «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ («ҚМГ БӨ», «Компания») бүгін 2008 жылдың тексерілген қаржылық есебін жариялады.

- Мұнай өндіру көлемі «Қазгермұнай» БК ЖШС («Қазгермұнай») және CCEL («Қаражанбасмұнай») өндіруіндегі Компания үлесін қоса есептегенде, 12 %-ға артып, 11, 95 мың тоннаны құрады

- Таза пайда 54%-ға артты және 241,3 млрд. теңгені (2 006 млн АҚШ долларын)[1] құрады, бұл пайданың бір акцияға шаққанда 2 123 теңгеден 3 257 теңгеге дейін (тиісінше бір АДҚ үшін 2,89 АҚШ долларынан 4,51 АҚШ долларына) дейін артуына септігін тигізді

- Компанияның Қазгермұнай ЖШС-дағы өндірудегі 50% үлесінің есебінен 58,8 млрд. теңге (488,6 млн. АҚШ доллары) мөлшерінде қосымша табыс түсті.

- 2008 жылдағы қаржылай кіріс CCEL-ден түскен 2,9 млрд. теңге (23,7 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі табысты қоса есептегенде, 45,4 млрд. теңгені құрады.

2008 жылдың 12 айының қаржылық нәтижелеріне түсінік бере келе, Компанияның бас директоры А.Қ.Балжанов былай деді:

«2008 жыл ҚМГ БӨ үшін бірқатар көрсеткіштер бойынша, бірінші кезекте, таза пайданың мөлшері жағынан рекордты жыл болды. Қызметкерлердің жоғары кәсіби шеберлігінің арқасында Компания нарықтың қолайлы конъюнктурасын мейлінше тиімді пайдаланып, өзінің ресурстарын кеңейтуге және игеруге оңтайлы қадам жасау арқылы осындай табысқа қол жеткізіп отыр. Мұнай бағасының бұдан әрі құлдырау мүмкіндігін ескерсек, биылғы жыл да сала үшін оңайға соқпасы анық, бірақ, ҚМГ БӨ нарықтық конъюнктураның нашарлауынан мүмкін болатын салдарын жеңілдетуге бағытталған тұрақтылық қорымен ерекшеленеді».

Өндірістік көрсеткіштер

Мұнай өндіру деңгейі 2008 жылы 11 954 мың тоннаны (тәулігіне 240 мың баррель) құрады. Өндірудің өткен жылмен салыстырғанда 12 %-ға артуы негізінен, 2007 жылдың тиісінше сәуір және желтоқсан айларында болған «Қазгермұнай» және CCEL компанияларының 2008 жылдағы 50%-дық үлестерін есептеудің нәтижесінде болды. «Қазгермұнай» және CCEL компанияларының өндіруіндегі Компания үлесін қоспағанда 2008 жылы «Өзенмұнайгаз» және «Ембімұнайгаз» өндірістік филиалдарының

[1] *Сома АҚШ долларына тек оқырмандарға ыңғайлы болуы ескеріліп пайдалар мен шығындар туралы жиынтық есептер мен ақша қаражатының қозғалысы туралы жиынтық есептер үшін тиісті кезеңдегі орташа айырбас бағамы бойынша және жиынтық баланстар үшін кезеңнің соңындағы бағам бойынша ауыстырылды. Орташа айырбас бағамы Қосымшада келтірілген.*

кенорындарында 9 470 мың тонна (тәулігіне 190 мың баррель) мұнай өндірілді, бұл 2007 жылдың осы кезеңіндегі өндіру деңгейіне сәйкес келеді.
2008 жылы Компания 11 553[2] мың тонна (тәулігіне 232 мың баррель) мұнай жеткізді. «Қазгермұнай» және CCEL компанияларының үлесін есептегенде Компания экспорты 9 114 мың тоннаны (тәулігіне 183 мың баррелді) құрады. «Қазгермұнай» және CCEL компанияларының мұнайын есептемегенде, 2008 жылы сатып алушыларға 9 079 мың тонна (тәулігіне 183 мың баррель) жеткізілді, оның ішінде 7 008 мың тонна (тәулігіне 141 мың баррель) мұнай экспортқа шығарылды, бұл 2007 жылдағыдан 5 %-ға кем. 2008 жылы мұнай экспортының төмендеуі 2008 жылдың 11 қазанынан экспорттық кедендік баж салығы ставкасының 85 %-ға көтерілуі салдарынан экспорттың экономикалық тартымдылығының төмендеуінен, АМӨЗ тарапынан сұраныстың азаюынан және Энергетика және минералдық ресурстар министрлігінің экспортқа және ішкі нарыққа жеткізу көлемін бөлу нәтижесінде болды.

Қаржылық көрсеткіштер

Салық төлеуден кейінгі пайда **(таза пайда)** 2008 жылы 241,3 млрд. теңгені (2 006 млн. АҚШ долларын) құрады, бұл 2007 жылдағы сәйкес кезеңіндегіден 54 %-ға артық. Таза пайданың артуы негізінен, мұнайдың әлемдік бағасының артуымен, «Қазгермұнай» компаниясының қызметі нәтижесінде таза кірістің артуымен, сондай-ақ, CCEL инвестициясынан кіріс алынуымен және пайыздық кіріспен байланысты болды. Бұл факторлар 2008 жылдың мамырында енгізілген экспорттық баж салығын төлеу шығындарымен, роялтиді төлеу шығындарының артуымен және операциялық шығындардың артуымен ішінара өтелді.

ҚМГ БӨ **түсімі** 2008 жылы өткен жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 24 %-ға артты және 605,0 млрд. теңгені (5 029 млн. АҚШ долларын) құрады. Аталған өсу негізінен алғанда орташа сату бағасының 31 %-ға немесе тоннасына 49 554 теңгеден (барреліне 55,93 АҚШ долларынан) 64 878 теңгеге (барреліне 74,60 АҚШ долларына) дейін артуымен байланысты болды. 2008 жылдың 4-ші тоқсанында мұнай бағасының айтарлықтай арзандауына байланысты түсім 2008 жылдың 3-ші тоқсанымен салыстырғанда 53 %-ге төмендеді.

Операциялық шығындар 2008 жылдың 12 айында 297,2 млрд. теңгені (2 470 млн. АҚШ долларын) құрады, бұл 2007 жылдың көрсеткіштерінен 41 %-ға немесе 86,3 млрд. теңгеге артық. Аталған өсуге септігін тигізген негізгі факторлар ретінде мұнайға экспорттық баж салығын енгізуді және мұнай бағасының артуына байланысты роялти төлеу шығындарының артуын айтуға болады. Осы аталған екі фактордың әсерін қоспағанда, 2008 жылы операциялық шығындар 2007 жылдың сәйкес көрсеткіштерімен салыстырғанда 2,5 %-ға артты.

2008 жылдың 17 мамырынан Компанияның экспорттық жеткізілімдеріне тоннасына 109,91 АҚШ доллары (барреліне 14,9 АҚШ доллары) мөлшерінде экспорттық баж салығы енгізілді. 2008 жылдың 11 қазанынан экспорттық баж салығы тоннасына 203,8 АҚШ долларына (барреліне 27,7 АҚШ долларына) дейін көтерілді. 2009 жылдың басынан Компанияның экспорттық жеткізілімдері экспорттық баж салығынан төлеуден босатылды. Сонымен бір мезгілде 2009 жылдың 1-қаңтарынан ҚР жаңа Салық кодексі енгізілді. Компания қызметінің нәтижелеріне әсер ететін 2009 жылдың салық режиміндегі негізгі өзгерістер шолуы ҚМГ БӨ-нің 2008 жылдың 25 ақпаны күнгі баспасөз-мәлімдемесінде толығырақ көрсетілген.

---

[2] *«Қазгермұнайдың» беру көлеміндегі экспорт үлесін есептеу кезінде заттай білдірілген роялти салығы ішкі рынокқа беру көлеміне енгізілді.*

Операциялық қызметтен ақша ағымы 2008 жылдың 12 айында 163,9 млрд. теңгені (1 362 млн. АҚШ долларын) құрады, бұл 2007 жылдың сәйкес кезеңіндегіден 5,3 %-ға кем. Негізгі себеп – кірістердің артуын ішінара өтеген табыс салығын және экспорттық баж салығының шығындарының артуы.

Күрделі салымдар (материалдық емес активтерді сатып алу шығындарын есептемегенде) 2008 жылы 41,9 млрд. теңгені (348,3 млн. АҚШ долларын) құрады, бұл 2007 жылдағы деңгейге шамамен сәйкес келеді және бұдан бұрын жарияланған жоспарлық көрсеткіштегі 45,2 млрд. теңгеден біршама аз. Күрделі салымдардың жоспармен салыстырғанда азаюы негізінен алғанда барлау бұрғылау жұмыстарының қысқаруына, негізгі құралдарды сатып алудың қысқаруына және бас офис құрылысы жұмыстарының бір бөлігінің 2009 жылға қалдырылуына байланысты болды.

Компанияның 2009 жылдағы күрделі салымдары шамамен 40 млрд. теңге мөлшерінде жоспарланған. Операциялық және күрделі шығындары бойынша бюджеттің түзету мұнай бағасы, инфляция деңгейі және теңге бағамының өзгеруі сияқты факторларды есепке ала отырып, тұрақты негізде жүргізілетін болады. Сонымен бірге, 2009 жылы өндіру көлемі 9,14 млн. тоннаны құрайды деп күтілуде. Ағымдағы жылы жаңадан іске қосылар ұңғымалар санын 162-ден 70-ге дейін және қабаттардың мұнай беруін арттыру жұмыстарын айтарлықтай қысқарту жоспарланған. Онымен қоса, геологиялық барлау және барлау бұрғылау жұмыстарын жүргізу арналған шығындарды 2008 жылғы 2 млрд. теңгеден 2009 жылы 3 млрд. теңгеге дейін арттыру қарастырылып отыр. Атап айтқанда, 2009 жылы Р9 блогындағы тұзасты ұңғымаларды бұрғылау жұмыстарын бастау жоспарланған. Басқа блоктарда геологиялық барлау жұмыстарын жүргізу бағдарламасы қазіргі таңда қаралу үстінде.

2008 жылы **төленген дивидендтер мөлшері** 39,5 млрд. теңгені (328,4 млн. АҚШ долларын) құрады, 2007 жылы төленген дивидендтер сомасы 35,7 млрд. теңгені (291,4 млн. АҚШ долларын) құраған еді.

2008 жылы бағамдық айырмашылықтан түскен кіріс 696,5 млн. теңгені құрады, бұл 2008 жылы доллар бағамының жыл басында 120,30-дан 2008 жылдың 31 желтоқсанында 120,77-ге дейін жалпы тұрақтану үдерісі кезінде АҚШ долларында қайта номинацияланған активтер үлесінің артып, АҚШ долларында қайта номинацияланған міндеттемелердің бір мезгілде қысқаруына байланысты болды.

Қаржы құралдарының, олардың баламаларының және қаржы активтерінің жалпы сомасы 2007 жылдың соңындағы жағдай бойынша 402,2 млрд. теңгемен (3 343 млн. АҚШ долларымен) салыстырғанда, 2008 жылдың соңындағы жағдай бойынша 554,9 млрд. теңгені (4 595 млн. АҚШ долларын) құрады. Займдардың жалпы сомасы 2007 жылдың соңындағы 32,8 млрд. теңгемен (273 млн. АҚШ долларымен) салыстырғанда, 2008 жылдың соңындағы жағдай бойынша 20,4 млрд. теңгені (169,2 млн. АҚШ долларын) құрады. 2008 жылдың соңындағы жағдай бойынша қаржы активтерінің 67 %-ы АҚШ долларында, 33 %-ы ұлттық валютада қайта номинацияланды. Қаржы активтері бойынша есептелген пайыздық кіріс 2007 жылғы 24,1 млрд. теңгемен салыстырғанда, 2008 жылы 39,5 млрд. теңгені (328 млн. АҚШ долларын) құрады.

Қаржы активтерінің негізгі үлесі (77%) 2008 жылдың 31 желтоқсанында жағдай бойынша ірі банктер – Казкоммерцбанк пен Халық банкі арасында орналастырылды.

Компанияның топтастырылған нәтижелеріндегі «Қазгермұнайдың» үлесі (50% үлесі ҚМГ БӨ-ге қарайды)

2007 жылдың 24 сәуірінде ҚМГ БӨ Қазгермұнайдың 50% үлесін сатып алу жөніндегі мәмілені аяқтады. ҚМГ БӨ Компанияның 2008 жылға арналған топтастырылған аралық қаржы ақпаратында 58,8 млрд. теңгені (488,6 млн. АҚШ долларын) «Қазгермұнайдың» дәлелденген резервтері негізінде өндірістік әдіспен есептелген 11 млрд. теңге мөлшеріндегі баланстық құнынан әділетті асу амортизациясын алып тастағандағы «Қазгермұнай» компаниясы қызметінің нәтижесіндегі Компанияның 50 %-дық қатысу үлесінен түскен табыс ретінде көрсетті.

Төртінші тоқсанда «Қазгермұнайдың» рентабелділігі мұнай бағасының арзандауына және 4,5 млрд. теңге мөлшерінде (ҚМГ БӨ-ге есептелген 50 %-дық үлесті көрсетеді) экологиялық төлемдер қорына провизия есептелуіне байланысты төмендеді. Жаңа Салық кодексінің қолданысқа енгізілуі салдарынан Компания 2008 жылдың 4 тоқсанында 25 млрд. теңге мөлшеріндегі табысқа кейінге қалдырылған салық активін есептеді. Бұл ХҚЕС ережелері бойынша активті сатып алу бағасына есеп жүргізу бойынша ақшалай емес тиімділік болып табылады.

2008 жылы «Қазгермұнайдың» (100%) кенорындарында мұнай өндіру көлемі 3 140 мың тоннаны (тәулігіне 66 мың баррелді) құрады. «Қазгермұнайдың» мұнай экспорты сату көлемінің 84 %-ын құрады[3].

2008 жылы ҚМГ БӨ «Қазгермұнайдан» дивидендтік кіріс ретінде 325 млн. АҚШ долларын алды. Соның нәтижесінде аталған активті сатып алғаннан бері алынған дивидендтер мөлшері 625 млн.АҚШ долларын құрады.

Компанияның топтастырылған нәтижелеріндегі CCEL үлесі (50% үлесі ҚМГ БӨ-ге қарайды)

Компания өзінің 2008 жылдың 31 желтоқсанындағы балансында 18,9 млрд. теңгені (156 млн. АҚШ долларын) ұзақ мерзімді актив ретінде көрсетті. 2008 жылы ҚМГ БӨ 2,9 млрд. теңге (23,7 млн. АҚШ доллары) мөлшерінде қаржылық кірісті есептеді. 2008 жылдың ішінде CCEL-дегі 100 % мұнай өндіру 1 829 мың тоннаны (тәулігіне 33 мың баррелді) құрады. Осы мерзім ішіндегі мұнай экспорты сату көлемінің 88 %-ын құрады.

***

2008 жылға арналған тексерілген топтастырылған қаржылық есептің толық нұсқасы, оның ескертпелері, сондай-ақ операциялық және қаржылық қызметке шолу Компанияның Интернет-сайтында (www.kmgep.kz) жарияланатын болады.

[3] *Беру көлеміндегі экспорт үлесін есептеу кезінде заттай білдірілген роялти салығы ішкі рынокқа беру көлеміне енгізілді.*

Қосымша.

ҚМГ БӨ-нің 2008 жылдың бірінші жартыжылдығындағы негізгі операциялық және қаржылық көрсеткіштері[4].

Пайдалар мен шығындар туралы топтастырылған есептер бойынша жиынтық деректер

Егер басқалай көрсетілмесе, мың теңгеде	31 желтоқсанда аяқталған 3 айда		31 желтоқсанда аяқталған жылда	
	2008	**2007**	**2008**	**2007**
Кірістер	85 457	148 137	604 993	486 975
Операциялық шығыстар	(100 023)	(58 582)	(297 167)	(210 834)
Операциялық пайда	(14 565)	89 555	307 826	276 140
Қаржылық кірістер	13 526	6 117	45 375	27 336
Қаржылық кірістер	(856)	(1 128)	(3 147)	(6 093)
Бағамдық айырмашылық	2 806	(554)	696	(8 043)
Еншілес кәсіпорындарды сатудан пайда	–	–	–	860
Ассоциацияланған компаниялар мен бірлескен кәсіпорындардың кірістеріндегі үлес	19 372	8 537	57 624	17 430
Табыс салығына дейінгі пайда	20 283	102 526	408 374	307 630
Табыс салығы бойынша шығыстар	2 457	(48 888)	(167 092)	(150 511)
Кезеңдегі таза пайда	22 740	53 639	241 282	157 119
АКЦИЯҒА ПАЙДА, акцияға теңге				
Компания акционерлерінің есебіне жатқызылған- базалық және молайтылған	307	725	3 257	2 123

[4]. *Қосымшаға енгізілген қаржылық көрсеткіштерді есептеу кезінде жекелеген сандар дөңгелектендірілді. Соның нәтижесінде кейбір кестелердің «жиыны» деген бағанындағы сандар олардың алдындағы сандарды қосудың нәтижесімен сәйкес келмеуі мүмкін.*

Ақша қаражатының қозғалысы туралы топтастырылған есептер бойынша жиынтық деректер

Миллион теңгеде	31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін	
	2008 (тексерілген)	**2007 (тексерілген)**
Операциялық қызметтен ақша қаражатының таза ағымдары	**163 855**	**172 961**
Инвестициялық қызметтен ақша ағымдары		
Негізгі құралдарды сатып алу	(41 892)	(40 095)
Негізгі құралдарды сатудан түскен түсім	545	66
Материалдық емес активтерді сатып алу	(228)	(26)
Бірлескен кәсіпорындардағы үлестерді сатып алу	(1 816)	(137 158)
Бірлескен және ассоцияланған кәсіпорындардын алынған дивидендтер	39,165	36,179
Өтеуге дейін ұстап қалынатын қаржылық активтерді сату (сатып алу), нетто	91 556	(138 310)
Сату үшін ұстап қалынатын қаржы активтерін сату (сатып алу)	6,449	(6,768)
Байланысқан тараптардан алынған займдарды өтеу	2,036	97,540
Еншілес кәсіпорындарды сатудан түскен түсім	–	10 347
Алынған сыйақылар	44 724	13 546
Инвестициялық қызметтен ақша ағымдары	**140 540**	**(164 679)**
Акцияға опционды орындау	299	–
Өзіндік акцияларды сатып алу	(521)	–
Займдар бойынша түсім	30	1 995
Займдарды өтеу	(312)	(8 175)
Компания акционерлеріне төленген дивидендтер	(39 505)	(35 705)
Төленген сыйақылар	(969)	(3089)
Қаржылық қызметке пайдаланылған ақша қаражаттарының таза ағымдары	**(40 978)**	**(44 974)**

Топтастырылған бухгалтерлік баланстар бойынша жиынтық деректер

миллион теңгеде	31 желтоқсан 2008 ж. (тексерілген)	31 желтоқсан 2007 ж. (тексерілген)
АКТИВТЕР		
Айналымнан тыс активтер	402 852	379 699
Айналымдағы активтер	616 949	472 153
Жиыны активтер	1 019 532	851 852
КАПИТАЛ		
Жарғы капиталы	259 725	259 366
Басқа капитал	1 309	581
Бөлінбеген кіріс	586 059	386 495
Жиыны капитал	847 093	646 442
МІНДЕТТЕМЕ		
Ұзақ мерзімді міндеттеме	44 249	70 077
Ағымдағы міндеттеме	128 190	135 333
Жиыны міндеттеме	172 439	205 410

ЖИЫНЫ МІНДЕТТЕМЕ МЕН КАПИТАЛ	1 019 532	851 852

Төменде 31 желтоқсанда аяқталған 2008 және 2007 жылдардағы көліктік және басқа да шығыстар есептеле отырып, мұнай және мұнай өнімдерін сату бағалары туралы деректер келтірілген:

	2008 жыл үшін			
	ӨАС	**ККК**	**Ішкі**	**Барлығы**
		(АҚШ доллары/барр)		
Жарияланатын нарықтық баға[(1)]	94,08	98,44	-	-
Сату бағасы[(2)]	90,09	91,77	20,50	74,60
Экспорттық баж салығы	11,22	11,22	-	8,66
Көліктік шығындар	7,38	7,79	0,94	6,00
Сатулар бойынша комиссия	0,07	0,07	-	0,05
Түзетілген сату бағасы	**71,42**	**72,69**	**19,56**	**59,89**

	2007 жыл үшін			
	ӨАС	**ККК**	**Ішкі**	**Барлығы**
		(АҚШ доллары/барр)		
Жарияланатын нарықтық баға[(1)]	69,53	73,02	-	-
Сату бағасы[(2)]	65,75	70,61	18,93	55,93
Экспорттық баж салығы	-	-	-	-
Көліктік шығындар	6,13	6,89	0,83	5,07
Сатулар бойынша комиссия	0,07	0,07	-	0,05
Түзетілген сату бағасы	**59,55**	**63,65**	**18,10**	**50,81**

(1) нарықтық баға ретінде келесі котировкалар қолданылды: ӨАС тұрба құбыры бойынша Urals (FOB Одесса) ККК тұрба құбыры бойынша Смесь КТК (FOB Новороссийск).
(2) бір тонна үшін 7,23 баррель коэффициенті бойынша алынды.

Анықтамалық ақпарат

	2008	**2007**
Орташа бағам US$/ KZT	120,29	122,55
Балансты құру мерзіміндегі US$/KZT бағамы	120,77	120,30

ҚМГ БӨ үшін баррелдерді мұнай тоннасына қайта есептеу коэффициенті	7,36
Қазгермұнай үшін баррелдерді мұнай тоннасына қайта есептеу коэффициенті	7,70
CCEL үшін баррелдерді мұнай тоннасына қайта есептеу коэффициенті	6,68

АНЫҚТАМА:

ҚМГ БӨ мұнай өндіру көлемі жағынан Қазақстандағы көшбасшылардың үштігіне кіреді. Компанияның өндіру көлемі Қазгермұнай және CCEL (Қаражанбасмұнай) компанияларындағы үлестерді қоса есептегенде 2007 жылы 10,6 млн. тоннаны (тәулігіне 215 мың баррель) құрады. ҚМГ БӨ-нің мұнайдың дәлелденген және болжамды қорларының көлемі 2007 жылдың аяғындағы жағдай бойынша 240 млн. тоннаны (1,8 млрд. баррелді), ал еншілес компаниялардағы үлесті есептегенде 2 млрд. баррельден астамды құрайды. 2007 жылы ҚМГ БӨ «Қазгермұнай» БК ЖШС мен CCEL («Қаражанбасмұнай» АҚ-на иелік ететін) холдингтік компаниясының 50%-дық үлесін сатып алды. Компанияның акциялары Қазақстан Қор Биржасында, ал ауқымды депозитарлық қолхаттары – Лондонның Қор Биржасында листингтен өтті. 2006 жылдың қыркүйегіндегі IPO кезінде Компания 2 миллиардтан астам АҚШ долларын тартты. Standard & Poor's (S&P) халықаралық рейтинг агенттігі ҚМГ БӨ-нің корпоративтік басқару рейтингін РКУ 5+ -дан РКУ 6-ға дейін көтерді және ҚМГ БӨ-нің несиелік рейтингін «BB+» деңгейінде растады.

Байланыстық ақпарат:

«ҚМГ БӨ», Жұртшылықпен байланыс (+7 7172 97 7600)
Михаил Дорофеев
e-mail: pr@kmgep.kz

«ҚМГ БӨ» АҚ, Институционалдық инвесторлармен байланыс (+7 7172 97 7971)
Әсел Қалиева
e-mail: ir@kmgep.kz

Pelham PR (+44 (0) 20 7337 15 17)
Елена Добсон
e-mail: Elena.dobson@pelhampr.com

Болашаққа қатысты мәлімдеме

Осы құжатта «болашаққа қатысты мәлімдеме» болып табылатын немесе есептелетін мәлімдеме қамтылған. Басқаларының арасындағы «санайды», «алдын ала бағалау бойынша», «күтіп отыр», «болжам бойынша», «ұйғарып отыр» , «жоспарлап отыр», «ұйғарды», «болады» немесе «болуы тиіс» деген сөздерді қоса алғанда болашақты сипаттауға арналған терминология, не, әр жағдайда осыған ұқсас немесе парапар терминология, не талқылауға арналған сілтемелер, болашақ оқиғаның немесе ниеттің жоспарлары, мақсаттары, міндеттері келешекке қатысты мәлімдемені түсіндіруге арналған. Болашаққа қатысты аталған мәлімдеме тарихи фактілер болып табылмайтын барлық мәлімдемелерді қамтиды. Олар ниеттер, пікірлер туралы мәлімдемелерді және Компанияның солармен қатар қызметтің нәтижелеріне, қаржылық жағдайға, Компания жұмыс істеп отырған стратегиялар мен салалардың жойылымдылығына, перспективаларына, өсуіне қатысты күтулері туралы мәлімдемелерді шектеусіз қамитды. Өз тұрғысында болашаққа қатысты өтінімдер олар болуы мүмкін келешектегі оқиғалар мен жағдайаттарға қатысты болғандықтан тәуекелмен және белгісіздікпен байланысты. Болашаққа қатысты мәлімдемелер қызметтің болашақ нәтижелерінің кепілдігі болып табылмайды және Компания қызметінің іс жүзіндегі нәтижелері, қаржылық жағдайы және қызметін тоқтатуы және Компания жұмыс істейтін елдер мен салалардың дамуы осы құжатта сипатталған нұсқалардан айтарлықтай өзгеше болуы немесе осы құжатта қамтылған болашаққа қатысты мәлімдемелерге сәйкес жүзеге асуы мүмкін. Компания жаңа ақпараттар алудың, болашақ оқиғалардың немесе қандай да бір өзге де жағдайдың нәтижесінде болса да осы құжатта қамтылған салаға қатысты қандай да болмасын ақпаратты немесе болашаққа қатысты қандай да болмасын мәлімдемені жаңартуды жоспарламайды және ол жөнінде өзіне міндеттеме алмайды. Компания болашаққа қатысты мұндай мәлімдемелерде айтылған нәтижелерге қол жеткізілетіндігіне қатысты ешқандай мәлімдеме жасамайды, ешқандай растау бермейді және ешқандай болжам жарияламайды.