

ПРЕСС РЕЛИЗ

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» объявляет финансовые результаты за I полугодие 2009 г.

Астана, 4 сентября, 2009 г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» («РД КМГ», «Компания») сегодня опубликовало неаудированную промежуточную финансовую отчетность за I полугодие 2009 г.

- Чистая прибыль за отчетный период составила 128,8 млрд. тенге (890 млн. долларов США)¹ и прибыль на одну акцию - 1 750 тенге (2,2 доллара США на одну ГДР), включая существенный доход от курсовой разницы в размере 97,9 млрд. тенге (677 млн. долларов США).
- Операционная прибыль составила 57 млрд. тенге (394 млн. долларов США), снизившись на 74% по сравнению с 215 млрд. тенге (1 786 млн. долларов США), полученными в первом полугодии 2008 г., ввиду снижения цен на нефть.
- Годовой бюджет капитальных затрат 2009 г. увеличен на 13% с 40 млрд. тенге (по состоянию на 1 квартал 2009 г.) до 45 млрд. тенге, отражая улучшение конъюнктуры рынка с начала 2009 г., что позволит пробурить дополнительно 25 эксплуатационных скважин в 2009 г.

Комментируя финансовые результаты за первые 6 месяцев 2009 г., генеральный директор Компании К.Н. Ибрашев заявил: «Благодаря росту цены на нефть Компания получила возможность направить дополнительные средства на обеспечение стабильного уровня добычи на основных месторождениях. При этом устойчивые финансовые позиции РД КМГ позволяют нам продолжить реализацию стратегии развития Компании через новые приобретения.»

Производственные показатели

За первое полугодие 2009 года Компания добыла 5 673 тыс. тонн нефти (230,4 тыс. баррелей в сутки), включая доли в ТОО СП «Казгермунай» («Казгермунай») и CCEL, что на 226 тыс. тонн или на 3,8 % меньше чем за первое полугодие 2008 года. Некоторое снижение объемов бурения и добычи предусмотрено планом на 2009 г. План добычи на 2009 г. остается на уровне 11,6 млн. тонн (234,3 тыс. баррелей в сутки), включая доли в компаниях «Казгермунай» и CCEL.

За первые шесть месяцев 2009 г. Компанией было поставлено 4 455 тыс. тонн нефти (181,2 тыс. баррелей в сутки), без учета нефти компаний «Казгермунай» и CCEL, из которых 3 580 тыс. тонн нефти (145,6 тыс. баррелей в сутки) было поставлено на экспорт (80% от объема поставок). На внутренний рынок Компания реализовала 756 тыс. тонн нефти и 150 тыс. тонн

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.

было отправлено на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ) на переработку для дальнейшего использования для собственных нужд и частичной продажи.

В первом полугодии 2009 г. часть объемов фактических поставок компаний «Казгермунай» и CCEL, приходящаяся на долю РД КМГ, составила 1 176 тыс. тонн нефти (47,4 тыс. барр в сутки), включая 1 022 тыс. тонн нефти (41,1 тыс. барр в сутки), поставленных на экспорт, что на 1,8% и 1,9% больше, чем в первом полугодии 2008 г., соответственно.

Финансовые показатели

Прибыль после налогообложения (чистая прибыль) за первые шесть месяцев 2009 г. составила 128,8 млрд. тенге (890 млн. долларов США) по сравнению с 147,5 млрд. тенге (1 224 млн. долларов США) за аналогичный период 2008 г. (снижение на 13%). Чистая прибыль уменьшилась ввиду значительного снижения цен на нефть в 2009 г., что было частично компенсировано доходом от курсовой разницы в 101,6 млрд. тенге (до вычета налогов) в результате девальвации тенге в феврале 2009 г. Без учета дохода от курсовой разницы, чистая прибыль снизилась на 66% по сравнению с аналогичным периодом 2008 г.

Выручка РД КМГ за первые шесть месяцев 2009 г. по сравнению с аналогичным периодом 2008 г. уменьшилась на 39% и составила 206,6 млрд. тенге (1 428 млн. долларов США). Данное уменьшение произошло из-за падения средней цены реализации нефти на 39% - с 72 829 тенге за тонну (83,6 доллара США за баррель) до 44 631 тенге за тонну (42,7 доллара США за баррель) и снижения объемов поставок нефти на 1,8%. За первое полугодие 2009 г. доля экспорта составила 80% от объема поставок (75% в первом полугодии 2008 г.), так как сокращение спроса на внутреннем рынке позволило Компании увеличить поставки на экспорт (плановые поставки на внутренний рынок на 2009 г. сохраняются на уровне 2,2 млн. тон (44,4 тыс. баррелей в сутки)). В долларовом эквиваленте выручка Компании сократилась примерно на 53% по сравнению с аналогичным периодом 2008 г.

За первые шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., РД КМГ признала убыток в размере 5,0 млрд. тенге (34 млн. долларов США) от своего **участия в компании «Казгермунай»**. Данная сумма отражает 50% долю Компании в чистой прибыли «Казгермунай» в размере 4,7 млрд. тенге (32,5 млн. долларов США) за соответствующий период за вычетом суммы эффекта амортизации гудвилла в размере 5,2 млрд. тенге и амортизации отложенного подоходного налога на сумму 2,2 млрд. тенге. В основном на финансовые результаты ТОО СП «Казгермунай» в первом полугодии 2009 г. повлияли более низкие цены на нефть по сравнению с аналогичным периодом 2008 г., начисление провизии в размере 111,6 млн. долларов США, связанное с экологическим штрафом за превышение норм по сжиганию газа, а также изменение методов начисления выручки начиная с 2009 г., что отодвинуло сроки получения выручки на 45-60 дней.

Компания отразила в своем балансе по состоянию на 30 июня 2009 г. сумму 25 млрд. тенге (167 млн. долларов США) как **счета к получению от CCEL**, совместно контролируемого предприятия. За первые шесть месяцев РД КМГ начислила процентный доход в размере 1,6 млрд. тенге (10,9 млн. долларов США) что представляет собой часть годового приоритетного дохода от CCEL в размере 26,87 млн. долларов США.

Операционные расходы за первые шесть месяцев 2009 г. составили 149,6 млрд. тенге (1 034 млн. долларов США), по сравнению с 121,8 млрд. тенге за аналогичный период 2008 г. (23% рост). Основной причиной роста является введение с 1 января 2009 года рентного налога и налога на добычу полезных ископаемых, заменившего роялти, а также признанием

штрафов и увеличение выплат работникам. Без учета налогов и штрафов, операционные расходы за первые шесть месяцев 2009 года увеличились на 3,7% в тенговом выражении по сравнению с аналогичным периодом 2008 г.. Увеличение произошло, в основном, за счет повышения расходов на выплату заработной платы, роста расходов на электроэнергию и на транспортировку, что было частично компенсировано уменьшением затрат на сырье и материалы, услуги по ремонту и прочие услуги, расходов на социальные проекты и уменьшением управленческого гонорара компании комиссии по продажам. В долларовом выражении, операционные затраты на баррель добытой нефти, без учета налогов и штрафов, упали на 13% по сравнению с первым полугодием 2009 г.

Денежный поток от операционной деятельности за первые шесть месяцев 2009 г. составил 26,5 млрд. тенге (183,3 млн. долларов США), что на 68% ниже, чем за аналогичный период 2008 г., что обусловлено, в основном, снижением средней цены реализации нефти, а так же введением НДС, заменившего роялти.

Капитальные вложения (не включая затраты на приобретение нематериальных активов, согласно отчету о движении денежных средств) за первые шесть месяцев 2009 г. составили 12,9 млрд. тенге (89,4 млн. долларов США), что на 36% ниже аналогичного показателя в первом полугодии 2008 г. Всего в 2009 г. капитальные вложения Компании запланированы на уровне около 45,3 млрд. тенге это на 13% выше, запланированных ранее 40 млрд. тенге. Данное увеличение, в основном, связано с бурением дополнительных 25 эксплуатационных скважин, запланированных на 2009 г. В 2008 г. капитальные вложения составили приблизительно 41,9 млрд. тенге.

Бюджет операционных и капитальных затрат подлежит периодической корректировке в соответствии с изменением цены на нефть, инфляции, обменного курса национальной валюты и др. факторов.

Размер чистых денежных средств, их эквивалентов и финансовых активов на конец второго квартала 2009 г. составил 603,8 млрд. тенге (4,0 млрд. долларов США) по сравнению с 534,5 млрд. тенге (4,43 млрд. долларов США) на 31 декабря 2008г. Сумма займов на 30 июня 2009 г. составила 14,2 млрд. тенге (95 млн. долларов США) по сравнению с 20,4 млрд. тенге (169 млн. долларов США) на конец 2008 г. По состоянию на 30 июня 2009 г. 86% финансовых активов были деноминированы в долларах США, 14% - в тенге. Размер депозитов в двух крупнейших банках - Народном банке и Казкоммерцбанке - составил примерно 82% от общей суммы депозитов на 30 июня 2009 г. Сумма начисленного процентного дохода за первые шесть месяцев 2009 г. составила 17,0 млрд. тенге (117 млн. долларов США).

По состоянию на 30 июня 2009 г., около 39,7 млрд. тенге размещены в БТА Банке, что составляет примерно 7% от общей суммы денежных средств, размещенных в банках. В течение второго квартала 2009 г., РД КМГ произвела ряд небольших платежей со своего счета в БТА банке на общую сумму 4,4 млрд. тенге.

Штрафы и пени. В 2007 году Министерство финансов РК провело налоговую проверку деятельности Компании за период 2004-2005 гг. По итогам проверки налоговый комитет определил сумму дополнительных выплат в размере 32 млрд. тенге, включая налоги на сумму 16,1 млрд. тенге. Руководство Компании считает, что действовало в соответствии с требованиями налогового законодательства. Однако спор пока не разрешен и гарантий, что апелляции Компании будут полностью удовлетворены, нет. В связи с этим Компания в отчетности за 1 полугодие 2009 г. признала 9,3 млрд. тенге в качестве провизии, связанной с

суммами за период 2004 -2008, по которым вероятность успешного обжалования результатов налоговой проверки оценивается как низкая.

Хеджирование. 3-го и 20-го августа 2009 г. Компания заключила две дополнительные сделки типа «коллар» с нулевой стоимостью. Объем сделок составил 1,0 млн. баррелей и 0,5 млн. баррелей в месяц. Нижняя ценовая граница - 60 долл. США за баррель, верхняя - 85-86 долл. США за баррель нефти марки Brent, в зависимости от контракта. Агрегированный объем сделок составляет 3,0 млн баррелей в месяц, что составляет около 72% ежемесячного планируемого объема экспорта РД КМГ до конца 2009 года. Процедуры хеджирования направлены на защиту денежных потоков Компании в условиях низких цен на нефть. Компания получит прибыль от сделок по хеджированию в случае, если цена на нефть опустится, ниже нижней ценовой границы, и потеряет часть своего дохода в случае, если цена на нефть поднимется выше верхней ценовой границы.

Финансовая отчетность за шесть месяцев 2009 г. включает в себя нереализованный убыток в размере 4,5 млрд. тенге, связанный со сделками по хеджированию, заключенными в первом полугодии 2009 года.

Промежуточная неаудированная консолидированная финансовая отчетность с примечаниями за первые шесть месяцев 2009 г. доступна на веб-сайте Компании (www.kmgep.kz).

Приложение

Основные операционные и финансовые показатели РД КМГ за первое полугодие 2009²

Сводные данные по консолидированным отчетам о совокупном доходе

| | За три месяца, закончившихся | | За шесть месяцев, закончившихся | |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------|--------------------|---------------------------------|--------------------|
| | 2009 | 30 июня 2008 | 2009 | 30 июня 2008 |
| Доходы | 123,475,611 | 193,548,353 | 206,630,713 | 337,031,637 |
| Операционные расходы | (86,400,856) | (72,464,771) | (149,591,334) | (121,777,194) |
| Операционная прибыль | 37,074,755 | 121,083,582 | 57,039,379 | 215,254,443 |
| Доходы от вознаграждения | 11,843,824 | 10,451,668 | 23,843,516 | 20,452,017 |
| Расходы по вознаграждению | (460,889) | (628,548) | (970,537) | (1,732,044) |
| Нереализованный убыток от операций хеджирования нефти | (4,491,457) | – | (4,491,457) | – |
| (Расходы) / доходы по курсовой разнице | (3,685,204) | 128,362 | 97,886,291 | 962,372 |
| Доля в результатах ассоциированных компаний и совместно контролируемых предприятий | (4,080,166) | 18,204,437 | (5,130,679) | 27,254,763 |
| Прибыль до подоходного налога | 36,200,863 | 149,239,501 | 168,176,513 | 262,191,551 |
| Расходы по подоходному налогу | (15,446,757) | (65,183,668) | (39,410,822) | (114,676,674) |
| Чистая прибыль за период | 20,754,106 | 84,055,833 | 128,765,691 | 147,514,877 |
| Курсовая разница при пересчете операций в иностранной валюте | (633,665) | 76,693 | 14,104,004 | 333,930 |
| Реализованный убыток от финансовых инвестиций, имеющих в наличии для продажи, рекласифицированный на прибыль отчетного периода | – | – | – | 435,886 |
| Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога: | (633,665) | 76,693 | 14,104,004 | 769,816 |
| Итого совокупный доход за период, за вычетом налога | 20,120,441 | 84,132,526 | 142,869,695 | 148,284,693 |
| ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ | | | | |
| Отнесённая на счет акционеров Компании – базовая и разводнённая | 0,29 | 1,13 | 1,75 | 1,99 |

Сводные данные по консолидированным отчетам о движении денежных средств

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня

| В тысячах тенге | 2009 | 2008 |
|-------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|
| | (неаудированный) | (аудированный) |
| Чистый поток денежных средств от операционной деятельности | 26,520,377 | 82,432,949 |
| Денежный поток от инвестиционной деятельности | | |
| Приобретение основных средств | (12,929,110) | (20,169,237) |

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.

| | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|
| Поступления от продажи основных средств | 1,090,135 | 511,610 |
| Приобретение нематериальных активов | – | (5,814) |
| Приобретение долей в совместных предприятиях | (580,044) | – |
| Дивиденды, полученные от совместных и ассоциированных предприятий | – | 9,063,750 |
| Продажа /(приобретение) финансовых активов, удерживаемых до погашения, нетто | 28,710,851 | (91,187,479) |
| Продажа финансовых активов, удерживаемых для продажи, нетто | – | 6,449,113 |
| Полученное вознаграждение | 9,168,873 | 19,001,810 |
| Чистые потоки денежных средств, полученные от (использованные в) инвестиционной деятельности | 25,460,705 | (76,336,247) |
| Выкуп собственных акций | (14,148,562) | – |
| Погашение займов | (3,990,103) | (8,484) |
| Дивиденды, уплаченные акционерам Компании | (50,411) | (21,427) |
| Уплаченное вознаграждение | (91,745) | (617,712) |
| Чистые потоки денежных средств, использованные в финансовой деятельности | (18,280,821) | (647,623) |

Сводные данные по консолидированным бухгалтерским балансам

| <i>В тысячах тенге</i> | 30 июня 2009 года (неаудированный) | 31 декабря 2008 г. (аудированный) |
|--------------------------------------|---------------------------------------------------|--------------------------------------------------|
| АКТИВЫ | | |
| Внеоборотные активы | 497,057,492 | 402,582,366 |
| Оборотные активы | 634,939,739 | 616,949,387 |
| Итого активов | 1,131,997,231 | 1,019,531,753 |
| КАПИТАЛ | | |
| Уставный капитал | 245,481,457 | 259,724,847 |
| Прочие капитальные резервы | 1,380,122 | 1,385,036 |
| Нераспределенный доход | 666,859,542 | 586,058,950 |
| Прочие компоненты капитала | 14,027,807 | (76,197) |
| Итого капитала | 927,748,928 | 847,092,636 |
| ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | |
| Долгосрочные обязательства | 45,061,439 | 44,248,998 |
| Текущие обязательства | 159,186,864 | 128,190,119 |
| Итого обязательств | 204,248,303 | 172,439,117 |
| ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И КАПИТАЛА | 1,131,997,231 | 1,019,531,753 |

Ниже приведены данные о ценах реализации нефти и нефтепродуктов с учетом транспортных и прочих расходов за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2009 и 2008.

| | За 6 месяцев 2009 | | | |
|--------------------------------------------------|-------------------|-------------------|--------------|--------------|
| | УАС | КТК | Внутр | Итого |
| | | (доллар США/барр) | | |
| Публикуемая рыночная цена ³ | 50,67 | 51,50 | - | - |
| Цена реализации ⁴ | 49,42 | 50,08 | 17,26 | 43,42 |
| Банк качества | - | (6,83) | - | (1,74) |
| Премия по коэффициенту баррелизации ⁵ | 0,13 | 4,15 | - | 0,98 |
| Реализованная цена⁶ | 49,55 | 47,40 | 17,26 | 42,66 |
| Рентный налог | 5,02 | 5,02 | - | 4,03 |
| Транспортные расходы | 5,89 | 7,59 | 0,87 | 5,34 |
| Комиссия по продажам | 0,06 | 0,06 | - | 0,05 |
| Нетбэк | 38,58 | 34,73 | 16,39 | 33,24 |

| | За 6 месяцев 2008 | | | |
|--------------------------------------------------|-------------------|-------------------|--------------|--------------|
| | УАС | КТК | Внутр | Итого |
| | | (доллар США/барр) | | |
| Публикуемая рыночная цена ³ | 105,09 | 110,31 | - | - |
| Цена реализации ⁴ | 101,85 | 109,51 | 20,44 | 83,74 |
| Банк качества | - | (8,03) | - | (1,86) |
| Премия по коэффициенту баррелизации ⁵ | 0,15 | 9,29 | - | 1,71 |
| Реализованная цена⁶ | 102,00 | 110,77 | 20,44 | 83,59 |
| Рентный налог | 5,33 | 5,33 | - | 4,00 |
| Транспортные расходы | 7,51 | 8,26 | 0,88 | 6,02 |
| Комиссия по продажам | 0,07 | 0,07 | - | 0,05 |
| Нетбэк | 89,09 | 97,11 | 19,56 | 73,52 |

Справочная информация

За первые шесть,
закончившихся 30 июня,

| | 2009 | 2008 |
|-------------------------------------------|--------|--------|
| Средний курс US\$/KZT | 144,69 | 120,51 |
| Курс US\$/KZT на дату составления баланса | 150,41 | 120,75 |

| | |
|--------------------------------------------------------------|------|
| 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 |

³ Использованы следующие котировки в качестве рыночных цен: Urals (RCMB) по трубопроводу УАС и Смесь КТК (CIF) по трубопроводу КТК.

⁴ Пересчитаны по средним официальным курсам тенге/долл. США

⁵ Дополнительная выгода за счет увеличения коэффициента баррелизации, обусловленное существующими условиями поставок

⁶ Средняя цена реализации по финансовой отчетности в пересчете 7,23 баррелей на тонну

СПРАВКА:

РД КМГ входит в тройку лидеров по объему добычи нефти в Казахстане. Объем добычи Компании составил 11,95 млн. тонн (240 тыс. баррелей в сутки) в 2008 г., с учетом долей в компаниях «Казгермунай» и ССЕЛ («Каражанбасмунай»). Объем доказанных и вероятных запасов РД КМГ составлял 241 млн. тонн (1,8 млрд. баррелей) по состоянию на конец 2008 г., а с учетом долей в зависимых компаниях – более 2,1 млрд. баррелей. 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. В ноябре 2008 г. международное агентство Standard & Poor's повысило рейтинг корпоративного управления РД КМГ с «РКУ 5+» до «РКУ 6» и подтвердило кредитный рейтинг «BB+» в июле 2009 г. В феврале 2009 г. Совет директоров Компании утвердил хеджирование цен на нефть посредством инструмента «коллар» с нулевой стоимости на протяжении оставшихся месяцев 2009 г.

‘Коллар’ с нулевой стоимостью – производный финансовый инструмент, предусматривающий фиксацию максимальной и минимальной цены базового актива. Тем самым, ограничиваются потенциальные прибыли и убытки от колебаний цены актива.

Контактная информация:

АО «РД КМГ», Связь с общественностью (+7 7172 97 7600)

Даулет Жумадил

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 (+44 203 178 44 18)

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

«КазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ

2009 жылдың I жартыжылдығындағы қаржылық нәтижелерді жариялайды

Астана, 4 қыркүйек, 2009 ж. «КазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ («ҚМГ БӨ», «Компания») бүгін 2009 жылдың I жартыжылдығындағы тексерілген аралық қаржылық есебін жариялады.

- Есепті кезеңдегі таза пайда бағамдық айырмашылықтан түскен 97,9 млрд. теңге (677 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі айтарлықтай пайданы қосқанда, 128,8 млрд. теңге (890 млн. АҚШ долларын)¹ құрады және бір акцияға шаққандағы пайда - 1 750 теңге (бір ҒДҚ үшін 2,2 АҚШ доллары).
- Операциялық пайда мұнай бағасының арзандауына байланысты 2008 жылдың бірінші жартыжылдығында алынған 215 млрд. теңгемен (1 786 млн. АҚШ доллары) салыстырғанда 74%-ға төмендеп, 57 млрд. теңге (394 млн. АҚШ доллары) құрады.
- 2009 жылдағы күрделі салымдардың жылдық бюджеті 13%-ға, яғни 40 млрд. теңгеден (2009 жылдың I тоқсанындағы жағдай бойынша) 45 млрд. теңгеге дейін артты. Бұл 2009 жылы қосымша 25 пайдалану ұңғымаларын бұрғылауға мүмкіндік беретін нарықтық конъюнктураның 2009 жылдың басынан бері жақсарғанын көрсетеді.

2009 жылдың алғашқы 6 айындағы қаржылық нәтижелерге түсінік бере келе, Компанияның бас директоры К.Н. Ибрашев былай деп мәлімдеді: «Мұнай бағасының көтерілгені арқасында Компания негізгі кен орындарында өндірудің тұрақты деңгейін қамтамасыз етуге қосымша қаражат жұмсауға мүмкіндік алды. Бұл ретте ҚМГ БӨ-нің тұрақты қаржылық ұстанымдары бізге жаңа сатып алулар арқылы Компанияның даму стратегиясын жүзеге асыруды жалғастыруға мүмкіндік береді».

Өндірістік көрсеткіштер

2009 жылдың бірінші жартыжылдығында Компания «Қазгермұнай» (Қазгермұнай) және CСЕС компанияларындағы үлестерді қосқанда, 5 673 мың тонна (тәулігіне 230,4 мың баррель) мұнай өндірді, бұл 2008 жылдың бірінші жартыжылдығындағыдан 226 мың тоннаға немесе 3,8 %-ға кем. Бірқатар өндіру және бұрғылау көлемдерінің төмендеуі 2009 жылдың жоспарында қарастырылған. 2009 жылдың өндіру жоспары Қазгермұнай және CСЕС компанияларындағы үлестерді қосқанда, 11,6 млн. тонна (тәулігіне 234,3 мың баррель) деңгейінде қалып отыр.

2009 жылдың алғашқы алты айында Компания Қазгермұнай және CСЕС компанияларындағы үлестерді есептегенде, 4 455 мың тонна (тәулігіне 181,2 мың баррель) мұнай жеткізді, оның ішінде 3 580 мың тоннасы (тәулігіне 145,6 мың баррель)

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.

экспортқа (экспорттық жеткізілімдердің 80 %) шығарылды. Компания ішкі нарыққа 756 мың тонна мұнай жіберді және 150 мың тонна мұнай Атырау мұнай өңдеу зауытына (АМӨЗ) одан әрі өзіндік қажеттілікке жарату үшін қайта өңдеуге және бір бөлігін сатуға жөнелтілді.

2009 жылдың бірінші жартыжылдығында Қазгермұнай және CCEL компанияларының іс жүзіндегі мұнай жеткізу көлемдеріндегі ҚМГ БӨ-нің үлесі экспортқа шығарылған 1 022 мың тонна (тәулігіне 41,1 мың баррель) мұнайды қосқанда, 1 176 мың тонна (тәулігіне 47,4 мың баррель) мұнайды құрады, бұл 2008 жылдың бірінші жартыжылдығындағыдан тиісінше 1,9 % және 1,8 %-ға артық.

Қаржылық көрсеткіштер

Салық төлеуден кейінгі пайда (таза пайда) 2008 жылдың сәйкес кезеңіндегі 147,5 млрд. теңгемен (1 224 млн. АҚШ доллары) салыстырғанда 2009 жылдың алғашқы алты айында 128,8 млрд. теңге (890 млн. АҚШ доллары) құрады (13 %-ға төмен). Таза пайда 2009 жылы мұнай бағасының айтарлықтай арзандауына байланысты төмендеді, бұл 2009 жылдың ақпанында болған теңгенің құнсыздану нәтижесінде 101,6 млрд. теңге (салықты есептегенге дейін) мөлшеріндегі бағамдық айырмашылықтан түскен кіріспен ішінара өтелді. Бағамдық айырмашылықтан түскен кірісті есептемегенде, таза пайда 2008 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 66%-ға төмендеді.

ҚМГ БӨ түсімі 2009 жылдың алғашқы алты айында 2008 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 39 %-ға азайды және 206,6 млрд. теңге (1 428 млн. АҚШ доллары) құрады. Аталған азаю орташа мұнай сату бағасының 39 %-ға – тоннасына 72 829 теңгеден (барреліне 83,6 АҚШ долларынан) 44 631 теңгеге дейін (барреліне 42,7 АҚШ доллары) құлдыруына және мұнай жеткізу көлемінің 1,8 %-ға төмендеуіне байланысты болды. 2009 жылдың бірінші жартыжылдығында ішкі нарықтағы сұраныстың азаюы Компанияға экспорттық жеткізілімдерді ұлғайтуға мүмкіндік бергендіктен, экспорт үлесі сату көлемінің 80 %-ын (2008 жылдың бірінші жартыжылдығында 75 %) құрады. 2009 жылдағы ішкі нарыққа жоспарлы жеткізу 2,2 млн. тонна (тәулігіне 44,4 мың баррель) деңгейінде сақталады. Компанияның долларлық баламадағы түсімі 2008 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 53 %-ға азайды.

2009 жылдың 30-маусымында аяқталған алғашқы айында ҚМГ БӨ Қазгермұнай компаниясының қатысуындағы өзінің үлесінен 5,0 млрд. теңге (34 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі кірісті таныды. Аталған сома Компанияның «Қазгермұнайдағы» тиісті кезең ішіндегі 5,2 млрд. теңге мөлшеріндегі гудвилл амортизациясының әсері сомасының шегерімімен 4,7 млрд. теңге (32,5 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі таза пайдасындағы 50% үлесін, 2009 жылдың алғашқы алты айында 2,2 млрд. теңге сомасына табыс салығының кейінге шегерілген амортизациясының жағымды әсерін көрсетеді. Негізінен «Қазгермұнай» БК ЖШС-нің 2009 жылдың бірінші жартыжылдығындағы қаржылық нәтижелеріне 2008 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда мұнай бағасының арзандауы, газды жағу нормаларын асырғаны үшін экологиялық айыппұлға байланысты 111,6 млн. АҚШ доллары мөлшеріндегі провизия есептеуге, сондай-ақ 2009 жылдан бастап түсім алу мерзімін 45-60 күнге кейінге шегерген түсімді есептеу әдістерінің өзгеруі әсер етті.

Компания 2009 жылдың 30 маусымындағы жағдай бойынша өзінің балансында 25 млрд. теңгені (167 млн. АҚШ долларын) бірлесіп бақылайтын кәсіпорын CCEL компаниясынан алынатын шот ретінде көрсетті. Алғашқы алты айда ҚМГ БӨ 26,87 млн. АҚШ доллары мөлшеріндегі CCEL компаниясынан алынатын жылдық басымдықты кірістің бір бөлігін

білдіретін 1,6 млрд. теңге (10,9 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі пайыздық кірісті есептеді.

Операциялық шығындар 2008 жылдың сәйкес кезеңіндегі 121,8 млрд. теңгемен салыстырғанда 2009 жылдың алғашқы алты айында 149,6 млрд. теңге (1 034 млн. АҚШ долларын) құрады (23%-ға артық). Бұл өсудің негізгі себебі 2009 жылдың 1-қаңтарынан роялтиді алмастырған ренталық салық пен пайдалы қазбаларды өндіру салығының енгізілуі, сондай-ақ айыппұлдардың мойындалуы мен қызметкерлерге төлемнің артуы болды. Салықтарды, айыппұлдар мен қызметкерлерге төлемді есептемегенде, 2009 жылдың алғашқы алты айында операциялық шығындар 2008 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда теңге түрінде 3,7 %-ға артты. Бұл негізінен экспорттық жеткізілімдерді ұлғаюы салдарынан тасымалдау шығындарының, еңбек ақы төлеу шығындарының, электр қуаты шығындарының артуынан болды және шикізат пен материалдар, жөндеу және басқа қызметтер бойынша шығыстардың, әлеуметтік жобалар шығындарының және бас компания гонорарының азаюымен ішінара өтелді. Өндірілген мұнайдың барреліне шаққанда доллар түрінде операциялық шығындар салықтар мен айыппұлдарды есептемегенде, 2008 жылдың бірінші жартыжылдығымен салыстырғанда 13 %-ға кеміді.

Операциялық қызметтен ақша ағымы 2009 жылдың алғашқы алты айында 26,5 млрд. теңге (183,3 млн. АҚШ доллары) құрап, 2008 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 68%-ға азайды, бұл негізінен, орташа мұнай сату бағасының арзандауына және роялтиді алмастырған пайдалы қазбаларды өндіру салығының енгізілуіне байланысты болды.

Күрделі салымдар (ақша қаражаттарының қозғалысы туралы есепке сәйкес, материалдық емес активтерді сатып алу шығындарын есептемегенде) 2009 жылдың алғашқы алты айында 12,9 млрд. теңгені (89,4 млн. АҚШ доллары) құрап, 2008 жылдың бірінші жартыжылдығындағы көрсеткіштен 36 %-ға төмендеді. Жалпы 2009 жылы Компанияның күрделі салымдары 45,3 млрд. теңге деңгейінде жоспарланған, бұл бұған дейінгі жоспардан 13 %-ға артық. Аталған өсім, негізінен, 2009 жылға жоспарланған қосымша 25 пайдалану ұңғымасын бұрғылаумен байланысты. 2008 жылы күрделі салымдар шамамен 41,9 млрд. теңгені құрады.

Операциялық және күрделі шығындар бюджеті мұнай бағасының, инфляция және теңге бағамының өзгеруі сияқты басқа да факторларға сәйкес мерзімді түзетуге жатады.

Таза қаржы құралдарының, олардың баламаларының және қаржы активтерінің мөлшері 2008 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша 534,5 млрд. теңгемен (4,43 млрд. АҚШ долларымен) салыстырғанда, 2009 жылдың екінші тоқсанының соңында 603,8 млрд. теңгені (4,0 млрд. АҚШ долларын) құрады. Займдар сомасы 2008 жылдың соңындағы жағдай бойынша 20,4 млрд. теңгемен (169 млн. АҚШ долларымен) салыстырғанда, 2009 жылдың 30 маусымында 14,2 млрд. теңгені (95 млн. АҚШ долларын) құрады. 2009 жылдың 30 маусымындағы жағдай бойынша қаржы активтерінің 86 %-ы АҚШ долларында, ал 14 %-ы теңгеде қайта номинацияланды. Екі ірі банк – Халық банкі мен Казкоммерцбанктегі депозиттер мөлшері 2009 жылдың 30 маусымындағы депозиттердің жалпы сомасының шамамен 82 %-ын құрады. 2009 жылдың алғашқы алты айында есептелген пайыздық кірістің сомасы 17,0 млрд. теңге (117 млн. АҚШ доллары) құрады.

2009 жылдың 30 маусымындағы жағдай бойынша 39,7 млрд. теңгеге жуық қаражат БТА банкте орналастырылды, бұл банктерде орналастырылған ақша қаражаттарының жалпы сомасының шамамен 7 %-ын құрайды. 2009 жылдың екінші тоқсаны ішінде ҚМГ БӨ БТА банктегі өзінің шотынан жалпы сомасы 4,4 млрд. теңгеге бірқатар төлемдер жасады.

Айыппұлдар мен өсімпұлдар. 2007 жылы ҚР Қаржы министрлігі Компанияның 2004-2005 жылдардағы қызметіне салықтық тексеру жүргізуді бастады. Тексерулердің қорытындысы бойынша салық комитеті 16,1 млрд. теңге сомасындағы салықтарды қосқанда, 32 млрд. теңге мөлшерінде қосымша төлемдер сомасын анықтады. Компания басшылығы салық заңнамасының талаптарына сай қызмет еттік деп есептейді және шағымдануға ниетті. Алайда, бұл дау әлі шешілген жоқ және Компанияның апелляциясы толықтай қанағаттандырылатынына кепілдік жоқ. Осыған байланысты Компания 9,3 млрд. теңгені 2004-2005 жылдар, сондай-ақ 2006-2008 жылдары кезеңіндегі салықтық тексерулерге шағымданудың оң шешілуі екіталай тәуекелдерге қатысты провизия ретінде таныды.

Хеджирлеу. 2009 жылдың 3-ші және 20-шы тамызында Компания нөлдік бағамен «коллар» түріндегі қосымша екі келісім жасады. Келісім көлемі айына 1,0 млн. баррелді және 0,5 млн. баррельді құрады. Бағаның төменгі шегі – келісімге байланысты Brent маркалы мұнайдың барреліне 60 АҚШ долларын, ал жоғарғы шегі – 85-86 АҚШ долларын құрайды. Келісімнің агрегатталған көлемі айына 3,0 млн. баррелді құрайды, бұл 2009 жылдың соңына дейін ҚМГ БӨ-нің жоспарланған ай сайынғы экспорт көлемінің 72 %-ын құрайды. Хеджирлеу процедурасы мұнай бағасының арзандауы жағдайында Компанияның ақша ағымдарын қорғауға бағытталған. Компания егер мұнай бағасы бағаның ең төменгі шегінен төмен болған жағдайда хеджирлеу жөніндегі келісімнен пайда алады, ал мұнай бағасы бағаның жоғарғы шегінен көтерілген жағдайда өзінің кірісінің бір бөлігін жоғалтады.

2009 жылдың алты айындағы қаржылық есептілік 2009 жылдың бірінші жартыжылдығында жасалған хеджирлеу туралы келісімдерге қатысты 4,5 млрд. теңге мөлшеріндегі жүзеге аспаған шығынды қамтиды.

2009 жылдың алғашқы алты айындағы аралық тексерілген топтастырылған қаржылық есеп, оның ескертпелері Компанияның Интернет-сайтында (www.kmgep.kz) жарияланатын болады.

Қосымша

2009 жылдың бірінші жартыжылдығындағы ҚМГ БӨ негізгі операциялық және қаржылық көрсеткіштері²

Жиынтық кірістер туралы топтастырылған есептер бойынша жиынтық деректер

² 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.

| | 30 маусымда аяқталған үш айда | | 30 маусымда аяқталған 6 айда | |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------|--------------------|------------------------------|--------------------|
| | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 |
| Кірістер | 123,475,611 | 193,548,353 | 206,630,713 | 337,031,637 |
| Операциялық шығыстар | (86,400,856) | (72,464,771) | (149,591,334) | (121,777,194) |
| Операциялық пайда | 37,074,755 | 121,083,582 | 57,039,379 | 215,254,443 |
| Сыйақыдан алынатын кірістер | 11,843,824 | 10,451,668 | 23,843,516 | 20,452,017 |
| Сыйақы төлеу шығындары | (460,889) | (628,548) | (970,537) | (1,732,044) |
| Мұнайды хеджирлеу операцияларының жүзеге аспаған шығындары | (4,491,457) | – | (4,491,457) | – |
| Бағамдық айырмашылықтан түскен кірістер/(шығыстар) / Қауымдасқан компаниялар мен бірлесіп бақыланатын кәсіпорындардағы нәтижелеріндегі үлес | (3,685,204) | 128,362 | 97,886,291 | 962,372 |
| | (4,080,166) | 18,204,437 | (5,130,679) | 27,254,763 |
| Табыс салығына дейінгі пайда | 36,200,863 | 149,239,501 | 168,176,513 | 262,191,551 |
| Табыс салығы бойынша шығыстар | (15,446,757) | (65,183,668) | (39,410,822) | (114,676,674) |
| Кезеңдегі таза пайда | 20,754,106 | 84,055,833 | 128,765,691 | 147,514,877 |
| Операцияларды шетел валютасында қайта есептеуде бағамдық айырмашылық | (633,665) | 76,693 | 14,104,004 | 333,930 |
| Сатуға арналған қолда бар қаржылық инвестициялардан есепті кезеңнің пайдасына қайта сыныпталған жүзеге асқан шығын | – | – | – | 435,886 |
| Салықты шегергендегі кезеңдегі басқа жиынтық кірістер | (633,665) | 76,693 | 14,104,004 | 769,816 |
| Салықты шегергендегі кезеңдегі жиынтық кірістер жиыны | 20,120,441 | 84,132,526 | 142,869,695 | 148,284,693 |
| БІР АКЦИЯҒА ПАЙДА | | | | |
| Компания акционерлерінің есебіне жатқызылған – базалық және молайтылған | 0,29 | 1,13 | 1,75 | 1,99 |

Ақша қаражатының қозғалысы туралы топтастырылған есептер бойынша жиынтық деректер

30 маусымда аяқталған алты ай үшін

| <i>Мың теңгеде</i> | 2009 (тексерілген) | 2008 (тексерілген) |
|---------------------------------------------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Операциялық қызметтен ақша қаражатының таза ағымдары | 26,520,377 | 82,432,949 |
| Инвестициялық қызметтен ақша ағымдары | | |
| Негізгі құралдарды сатып алу | (12,929,110) | (20,169,237) |
| Негізгі құралдарды сатудан түскен түсім | 1,090,135 | 511,610 |
| Материалдық емес активтерді сатып алу | – | (5,814) |
| Бірлескен кәсіпорындардағы үлестерді сатып алу | (580,044) | – |
| Бірлескен және ассоциацияланған кәсіпорындардың алынған дивидендтер | – | 9,063,750 |
| Өтеуге дейін ұстап қалынатын қаржылық активтерді сатып алу, нетто | 28,710,851 | (91,187,479) |
| Сату үшін ұстап қалынатын қаржы активтерін сату, нетто | – | 6,449,113 |
| Алынған сыйақылар | 9,168,873 | 19,001,810 |

| | | |
|------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|
| Инвестициялық қызметтен алынған (пайдаланылған) ақша қаражаттарының таза ағымдары | 25,460,705 | (76,336,247) |
| Қазынашылық акцияларды сатып алу | (14,148,562) | - |
| Займдарды өтеу | (3,990,103) | (8,484) |
| Компания акционерлеріне төленген дивидендтер | (50,411) | (21,427) |
| Төленген сыйақылар | (91,745) | (617,712) |
| Қаржылық қызметке пайдаланылған ақша қаражаттарының таза ағымдары | (18,280,821) | (647,623) |

Топтастырылған бухгалтерлік баланстар бойынша жиынтық деректер

| | | |
|--------------------|-----------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|
| <i>Мың теңгеде</i> | 2009 жылдың 30 маусымы (тексерілген) | 2008 жылдың 31 желтоқсаны (тексерілген) |
|--------------------|-----------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|

АКТИВТЕР

| | | |
|-------------------------|--------------------|-------------|
| Айналымнан тыс активтер | 497,057,492 | 402,582,366 |
| Айналымдағы активтер | 634,939,739 | 616,949,387 |

| | | |
|-----------------------|----------------------|----------------------|
| Активтер жиыны | 1,131,997,231 | 1,019,531,753 |
|-----------------------|----------------------|----------------------|

КАПИТАЛ

| | | |
|-----------------------------|-------------|-------------|
| Жарғы капиталы | 245,481,457 | 259,724,847 |
| Басқа да капитал резервтері | 1,380,122 | 1,385,036 |
| Бөлінбеген кіріс | 666,859,542 | 586,058,950 |
| Басқа да капитал құрамдары | 14,027,807 | (76,197) |

| | | |
|----------------------|--------------------|--------------------|
| жиыны капитал | 927,748,928 | 847,092,636 |
|----------------------|--------------------|--------------------|

МІНДЕТТЕМЕ

| | | |
|--------------------------|--------------------|--------------------|
| Ұзақ мерзімді міндеттеме | 45,061,439 | 44,248,998 |
| Ағымдағы міндеттеме | 159,186,864 | 128,190,119 |
| Жиыны міндеттеме | 204,248,303 | 172,439,117 |

| | | |
|-------------------------------------|----------------------|----------------------|
| ЖИЫНЫ МІНДЕТТЕМЕ МЕН КАПИТАЛ | 1,131,997,231 | 1,019,531,753 |
|-------------------------------------|----------------------|----------------------|

Төменде 30 маусымда аяқталған 2009 және 2008 жылдардағы көліктік және басқа да шығыстар есептеле отырып, мұнай және мұнай өнімдерін сату бағалары туралы деректер келтірілген:

| | ӨАС | 2009 жылдың 6 айы үшін | | |
|-------------------------------------------------------|-------|------------------------|------------|--------|
| | | КҚК | Ішкі нарық | Жиыны |
| | | (АҚШ доллары /барр) | | |
| Жарияланатын нарықтық баға ³ | 50,67 | 51,50 | - | - |
| Сату бағасы ⁴ | 49,42 | 50,08 | 17,26 | 43,42 |
| Сапа банкі | - | (6,83) | - | (1,74) |
| Баррелизация коэффициенті бойынша сыйақы ⁵ | 0,13 | 4,15 | - | 0,98 |

³ Нарықтық баға ретінде келесі котировкалар қолданылды: ӨАС тұрба құбыры бойынша Urals (FOB Одесса) КҚК тұрба құбыры бойынша Смесь КТК (FOB Новороссийск).

⁴ Теңге/АҚШ доллары орташа ресми бағамы бойынша қайта есептелді

⁵ Жеткізудің қазіргі талаптарына сай баррелизация коэффициентінің артуы есебінен қосымша пайда

| | | | | |
|------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Сатылған бағасы⁶ | 49,55 | 47,40 | 17,26 | 42,66 |
| Ренталық салық | 5,02 | 5,02 | - | 4,03 |
| Көліктік шығындар | 5,89 | 7,59 | 0,87 | 5,34 |
| Сатулар бойынша комиссия | 0,06 | 0,06 | - | 0,05 |
| Нетбэк | 38,58 | 34,73 | 16,39 | 33,24 |

| | ӨАС | 2008 жылдың 6 айы үшін | | |
|-------------------------------------------------------|---------------|------------------------|--------------|--------------|
| | | КҚК | Ішкі нарық | Жиыны |
| | | (АҚШ доллары/барр) | | |
| Жарияланатын нарықтық баға ³ | 105,09 | 110,31 | - | - |
| Сату бағасы ⁴ | 101,85 | 109,51 | 20,44 | 83,74 |
| Сапа банкі | - | (8,03) | - | (1,86) |
| Баррелизация коэффициенті бойынша сыйақы ⁵ | 0,15 | 9,29 | - | 1,71 |
| Сатылған бағасы⁶ | 102,00 | 110,77 | 20,44 | 83,59 |
| Ренталық салық | 5,33 | 5,33 | - | 4,00 |
| Көліктік шығындар | 7,51 | 8,26 | 0,88 | 6,02 |
| Сатулар бойынша комиссия | 0,07 | 0,07 | - | 0,05 |
| Нетбэк | 89,09 | 97,11 | 19,56 | 73,52 |

Анықтамалық ақпарат **30 маусымда аяқталған алғашқы алты ай үшін**

| | 2009 | 2008 |
|--------------------------------------------|--------|--------|
| Орташа бағам US\$/ KZT | 144,69 | 120,51 |
| Балансты құру мерзіміндегі US\$/KZT бағамы | 150,41 | 120,75 |

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

АНЫҚТАМА:

ҚМГ БӨ мұнай өндіру көлемі жағынан Қазақстанда көшбасшылардың үштігіне кіреді. Компанияның өндіру көлемі «Қазгермұнай» БК ЖШС мен ССЕЛ («Қаражанбасмұнай») компанияларындағы үлестерді есептегенде, 2008 жылы 11,95 млн. тоннаны (тәулігіне 240 мың баррель) құрады. ҚМГ БӨ-нің мұнайдың дәлелденген және болжамды қорларының көлемі 2008 жылдың аяғындағы жағдай бойынша 241 млн. тоннаны (1,8 млрд. баррелді), ал еншілес компаниялардағы үлесті есептегенде 2,1 млрд. баррельден астамды құрайды. Компанияның акциялары Қазақстан Қор Биржасында, ал ғаламдық депозитарлық қолхаттары – Лондонның Қор Биржасында листингтен өтті. 2006 жылдың қыркүйегіндегі IPO кезінде Компания 2 миллиардтан астам АҚШ долларын тартты. 2008 жылдың қарашасында Standard & Poor's (S&P) халықаралық рейтинг агенттігі ҚМГ БӨ-нің корпоративтік басқару рейтингін РКУ 5+ -дан РКУ 6-ға дейін көтерді және 2009 жылдың шілдесінде ҚМГ БӨ-нің несиелік рейтингін «BB+» деңгейінде растады. 2009-

6 бір тонна үшін 7,23 баррель коэффициенті бойынша алынды

жылдың ақпанында Компанияның Директорлар Кеңесі 2009-жылдың қалған айларына нөлдік бағалы «коллар» құралын қолдану арқылы мұнай бағасын хеджирлеуді бекітті.

Нөлдік бағалы 'Коллар' – базалық активтің ең жоғарғы және ең төменгі бағасын белгілеуді қарастыратын туынды қаржылық құрал. Сонымен қатар, актив құнының ауытқуынан болатын әлеуетті пайдалар мен шығындарды шектейді.

Байланыстық ақпарат:

«ҚМГ БӨ», Жұртшылықпен байланыс (+7 7172 97 7600)

Дәулет Жұмаділ

e-mail: pr@kmgep.kz

«ҚМГ БӨ» АҚ, Институционалдық инвесторлармен байланыс (+7 7172 97 5433)

Әсел Қалиева

e-mail: ir@kmgep.kz

Pelham PR (+44 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 паранпар 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 қамтиты. Өз тұрғысында болашаққа қатысты өтінімдер олар болуы мүмкін келешектегі оқиғалар мен жағдайларға 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 жасасмайды, ешқандай растау бермейді және ешқандай болжам жарияламайды.