

6 декабря 2017 года

Финансовые и операционные результаты НК КМГ за 9 месяцев 2017 года

Астана, 6 декабря 2017 года - АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «НК КМГ», «Компания»), ведущая вертикально-интегрированная нефтегазовая компания Казахстана, объявляет финансовые результаты по МСФО и операционные показатели за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.

Финансовые показатели за 9М2017:

- Выручка выросла на 46% ГкГ до 1 716 млрд. тенге (5 306 млн. долларов США¹)
- Показатель EBITDA вырос на 49% ГкГ до 940 млрд. тенге (2 908 млн. долларов США)
- Чистая прибыль выросла на 104% до 444 млрд. тенге (1 373 млн. долларов США)
- Капитальные затраты составили 434 млрд. тенге (1 342 млн. долларов США), что на 20% выше ГкГ
- Чистый долг равняется 1 500 млрд. тенге (4 397 млн. долл. США), рост на 33% за 9М2017 г.

Операционные показатели за 9М2017:

- Объем добычи нефти и газового конденсата вырос на 4% ГкГ до 17 445 тыс. тонн (487 тыс. барр. в сутки)²
- Добыча природного и попутного газа выросла на 11% ГкГ до 5 930 млн. м³
- Объем транспортировки нефти вырос на 2 % ГкГ до 48 711 тыс. тонн
- Объем транспортировки газа вырос на 17 % ГкГ, составив 73,9 млрд. м³
- Объем переработки на казахстанских заводах вырос на 7% ГкГ до 9 231 тыс. тонн, тогда как объем переработки на КМГ I снизился на 4% до 3 282 тыс. тонн

Корпоративные события и последующие события:

- В августе 2017 года КМГ Кашаган Б.В. осуществил выборку средств на сумму 600 млн. долларов США в рамках увеличения суммы соглашения об авансировании и досрочно погасил второй транш отложенного обязательства по СРП 2008 года
- В сентябре 2017 года АО «КазТрансГаз» выпустил Еврооблигации на общую сумму 750 млн. долларов США
- В октябре 2017 года НК КМГ обратилась с Предложением к держателям Еврооблигаций о приведении в соответствие ковенантного пакета с условиями выпуска Еврооблигаций, выпущенных в апреле 2017 года, которое привело к выравниванию условий по Еврооблигациям, подлежащим к погашению в 2023 и 2044 годах

¹ Суммы указаны в долларах США для удобства по среднему обменному курсу за соответствующий период (средние курсы за 9М2017 и 9М2016 гг. составляли 323,3 и 343,99 тенге/долл. США, соответственно; курсы на конец периода на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. составляли 341,19 и 333,29 тенге/долл. США, соответственно).

² Исключительно в информационных целях применяется коэффициент пересчета 7,6 баррелей нефти и газового конденсата на тонну. Фактическое количество баррелей может варьироваться от эквивалентов барреля сырой нефти, представленных здесь.

Финансовые результаты за 9М2017

Выручка за 9 месяцев 2017 года составила 1 716 млрд. тенге (5 306 млн. долларов США), что на 46% выше ГкГ. Рост обусловлен увеличением средней цены марки Brent на 24% ГкГ и ростом объемов реализации нефти, включая долгосрочный договор поставки нефти и сжиженного газа³. Сумма реализации по данному договору составила 809 млрд. тенге (2 502 млн. долларов США) за 9М2017 (+107% ГкГ). Поставки начались во 2кв2016 года.

Себестоимость реализации увеличилась на 57% ГкГ до 1 611 млрд. тенге (4 983 млн. долларов США). Рост объясняется стоимостью нефти, приобретенной у Тенгизшевройл (далее – «ТШО») в рамках долгосрочного договора поставки нефти и сжиженного газа, которая составила 556 млрд. тенге (1 720 млн. долларов США), в сравнении с 255 млрд. тенге (789 млн. долларов США) за 9М2016. Еще одним фактором послужило увеличение стоимости материалов, использованных в производстве, на сумму 262 млрд. тенге (810 млн. долларов США) за 9М2017 года (в сравнении с 218 млрд. тенге (673 млн. долларов США) за 9М2016).

Операционная прибыль НК КМГ составила -171 млрд. тенге (-529 млн. долларов США), или на 98% ниже ГкГ. Операционная прибыль не включает обороты по реализации нефти и нефтепродуктов КМГ I, в связи с тем, что КМГ I находится в процессе продажи и классифицируется как прекращенная деятельность в консолидированной финансовой отчетности НК КМГ согласно стандартам МСФО. Однако, часть расходов по закупке нефти для трейдинга КМГ I, начиная с 3 кв. 2017 г., признаются в составе операционной прибыли НК КМГ в связи с изменением схемы закупа нефти. В результате, наблюдается снижение операционной прибыли ГкГ. В свою очередь, чистая прибыль КМГ I учитывается в консолидированной прибыли НК КМГ как прибыль от прекращенной деятельности.

Доля НК КМГ в чистой прибыли ассоциированных компаний и СП выросла на 138% ГкГ и составила 285 млрд. тенге (881 млн. долларов США). Основным фактором роста стал рост прибыли ТШО, которая за 9М2017 выросла на 151% ГкГ, доля НК КМГ составила 207 млрд. тенге (641 млн. долларов США).

Доход от переоценки курсовой разницы составил 83 млрд. тенге (256 млн. долларов США).

Чистая прибыль Компании⁴ выросла на 104% ГкГ и составила 444 млрд. тенге (1 373 млн. долларов США) против 217 млрд. тенге (631 млн. долларов США) в том же периоде 2016 года.

Платежи по налогам и другим обязательным платежам составили 699 млрд. тенге (2 161 млн. долларов США).

Капитальные затраты составили 434 млрд. тенге (1 342 млн. долларов США), что выше на 20% ГкГ.

Чистый долг Компании на конец 9М2017 составил 1 500 млрд. тенге (4 397 млн. долл. США), рост на 33% за 9М2017 г.

Денежные средства и их эквиваленты, в том числе денежные средства в виде депозитов, составили 3 041 млрд. тенге (8 912 млн. долларов США), что на 42% выше, чем по состоянию на конец 2016 года.

Операционные результаты за 9М2017

Добыча нефти и газового конденсата

Консолидированный объем добычи нефти и газового конденсата по группе компаний НК КМГ за 9М 2017 года составил 17 445 тыс. тонн нефти, что на 4% выше ГкГ.

³ В 2016 году Компания заключила долгосрочный договор на поставку сырой нефти и сжиженного газа. Согласно условиям договора Компания поставит в период с момента заключения договора по март 2020 года минимальный объем нефти и сжиженного газа приблизительно равные 30 миллионам тонн и 1 миллиону тонн, соответственно.

⁴ Чистая прибыль включает чистую прибыль КМГ International N.V., которая классифицируется в консолидированной финансовой отчетности как часть прекращенной деятельности. После завершения продажи 51% акций КМГ International N.V., оставшиеся 49% будут учтены с использованием метода долевого участия в консолидированной финансовой отчетности НК КМГ в качестве продолжающихся операций.

АО РД «КазМунайГаз» (63% доля) добыла 8 884 тыс. тонн нефти, что на 3% ниже ГкГ, главным образом за счет снижения уровня добычи нефти на месторождениях АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) и «ПетроКазахстан Инк.» (ПКИ). Снижение на месторождении ОМГ связано со снижением уровня добычи от переходящего фонда скважин. Дневной объем добычи на месторождениях ПКИ на 13,5% меньше, чем в аналогичном периоде 2016 года, главным образом, в связи с естественным снижением уровня добычи нефти на зрелых месторождениях.

Доля НК КМГ в объеме добычи ТОО "Тенгизшевройл" (ТШО) (20% доля) составила 4 287 тыс. тонн нефти, рост на 7% ГкГ. Увеличение произошло благодаря стабильной и надежной работе заводов ЗВП/КТЛ/ЗСГ и благоприятным погодным условиям.

Доля НК КМГ в объеме добычи АО «Мангистаумунайгаз» (50% доля) составила 2 374 тыс. тонн нефти, рост на 1% ГкГ.

Доля НК КМГ в объеме добычи «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.» (НКОК) (8.44% доля) составила 480 тыс. тонн нефти. Добыча началась в ноябре 2016 года.

Доля НК КМГ в объеме добычи «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» (КПО) (10% доля) составила 840 тыс. тонн нефти, + 11% ГкГ. Увеличение связано в основном с проведением плано-предупредительных работ на производственных объектах в 2016 году.

Доля НК КМГ в объеме добычи ТОО «Казахойл Актобе» (50% доля) составила 263 тыс. тонн нефти, что на 9% ниже ГкГ.

ТОО «Казахтуркмунай» добыло 296 тыс. тонн нефти или на 69% больше ГкГ. В отчетном периоде была разработана и выполнена программа дополнительных геолого-технических мероприятий, которая привела к увеличению добычи нефти.

Добыча природного и попутного газа

Консолидированная добыча природного и попутного газа за 9М2017 года составила 5 930 млн. м³, что на 11% выше ГкГ.

АО РД «КазМунайГаз» (ТОО «КазГПЗ») добыло 226 млн. м³, что на 4% меньше ГкГ. Небольшое снижение обусловлено естественным падением добычи (поздняя стадия разработки месторождений).

Доля НК КМГ в объеме добычи ТШО (20% доля) составила 2 377 млн. м³, что на 8% выше ГкГ.

Доля НК КМГ в объеме добычи АО «Мангистаумунайгаз» (50% доля) составила 280 млн. м³, что ниже на 1% ГкГ.

Доля НК КМГ в объеме добычи КПО (10% доля) составила 1 407 млн. м³, на 11% больше ГкГ. Увеличение связано в основном с проведением плано-предупредительных работ на производственных объектах в 2016.

Доля НК КМГ в объеме добычи НКОК (8.44% доля) составила 277 млн. м³. Добыча началась в ноябре 2016 года.

Доля НК КМГ в объеме добычи ТОО «Казахойл Актобе» (50% доля) составила 225 млн. м³, что меньше на 2% ГкГ.

ТОО «Казахтуркмунай» добыло 132 млн. м³ или на 2% больше ГкГ.

АО «КазТрансГаз» (ТОО «Амангельдыгаз») добыло 236 млн. м³ природного газа или на 3% больше ГкГ. Увеличение обусловлено вводом в эксплуатацию новых скважин на месторождении Амангельды и корректировкой объема добычи на месторождении Жаркум.

Транспортировка нефти и газа

Объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам НК КМГ увеличился на 3% ГкГ и составил 43 706 тыс. тонн (с учетом доли НК КМГ).

Объем транспортировки нефти по нефтепроводам АО «КазТрансОйл» увеличился на 5% ГкГ и составил 34 522 тыс. тонн.

Доля НК КМГ в объеме транспортировки ККТ (50% доля) составила 6 148 тыс. тонн нефти, что на 14% выше ГкГ. Увеличение объема транспортировки нефти по нефтепроводам КазТрансОйл и Казахстанско-Китайский Трубопровод произошло благодаря дополнительному соглашению между АО «КазТрансОйл» и ПАО НК «Роснефть» по увеличению объема транзита нефти, а также возобновлению добычи нефти на месторождении Кашаган.

Транспортировка нефти морским транспортом уменьшилась на 3% ГкГ до 5 005 тыс. тонн.

Объем транспортировки газа по магистральным газопроводам НК КМГ за отчетный период увеличился на 17% ГкГ и составил 73,9 млрд. м³, включая международный транзит газа в размере 50,1 млрд. м³ (+17% ГкГ). Увеличение общего объема транспортировки газа по магистральным газопроводам связано с ростом добычи газа и увеличением спроса на поставки для внутреннего рынка Казахстана, а рост международного транзита обусловлен увеличением потоков газа ОАО «Газпром» через магистральный газопровод АО «Интергаз Центральная Азия», а также увеличением среднеазиатского транзита по магистральному газопроводу ТОО «Азиатский Газопровод».

Объем экспорта газа вырос на 29% ГкГ и составил 12 млрд. м³, объем внутренней транспортировки газа составил 11,8 млрд. м³, что на 10% выше ГкГ. Столь значительное увеличение произошло благодаря увеличению объемов транспортировки газа с месторождений Шогырлы-Шомышты, Тенгиз, Кашаган.

Переработка и маркетинг

За 9 месяцев 2017 года НК КМГ переработано 9 231 тыс. тонн сырой нефти и нефти, на 7% выше ГкГ, что включает в себя:

- 3 469 тыс. тонн на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе, рост на 2% ГкГ
- 3 831 тыс. тонн на Павлодарском нефтехимическом заводе, рост на 19 % ГкГ
- 50 % долю НК КМГ в объеме переработки на Шымкентском нефтеперерабатывающем заводе равную 1 652 тыс. тонн, снижение на 10 % ГкГ
- 50 % долю НК КМГ в объеме переработки на «Caspi Bitum» равную 280 тыс. тонн, что на 31 % выше ГкГ

В настоящее время на трех НПЗ Казахстана реализуются проекты модернизации и реконструкции, которые осуществляются по графику. Проводится реконструкция оборудования и ввод в эксплуатацию новых объектов. Окончание работ по модернизации ожидается в 2017-2018 гг.

Переработка в КМГ I составила 3 282 тыс. тонн, что на 4% ниже ГкГ.

Более детальная информации доступна на сайте www.kmg.kz

Контакты:

ir@kmg.kz

тел: +7 7172 78 62 27

Об АО «Национальная компания «КазМунайГаз»:

АО «Национальная компания» КазМунайГаз» (НК КМГ) является ведущей вертикально-интегрированной нефтегазовой компанией Казахстана. НК КМГ управляет активами по всему производственному циклу от разведки и добычи углеводородов до транспортировки, переработки и предоставления специализированных услуг. Компания, основанная в 2002 году, представляет интересы государства Казахстана в нефтегазовой отрасли страны. 90% акций «КазМунайГаза»

принадлежат АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына», 10% принадлежат Национальному Банку Республики Казахстан.