



Финансовые и операционные результаты НК КМГ за 1 полугодие 2017 года

Астана, 20 сентября 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.

Финансовые показатели за 1П2017:

- Выручка выросла до 1 144 млрд. тенге, что на 65% выше ГкГ
- Показатель EBITDA вырос до 588 млрд. тенге, что на 58,1% выше ГкГ
- Чистая прибыль составила 274 млрд. тенге, что на 163% выше ГкГ
- Капитальные затраты составили 266 млрд. тенге, на 1% выше ГкГ
- Чистый долг равняется 1 130 млрд. тенге (3.5 млрд. долл. США). Снижение на 0,5% за 1П2017 г.

Операционные показатели за 1П2017:

- Объем добычи нефти и газового конденсата вырос на 2,6% Γ к Γ до 11 617 тыс. тонн (484 тыс. барр. в сутки) 1
- Добыча природного и попутного газа выросла на 9.7% ГкГ до 4~032 млн. M^3
- Объем транспортировки нефти вырос на 1% ГкГ до 31 989 тыс. тонн
- Объем транспортировки газа вырос на 6,2% ГкГ, составив 47 667 млн. м³
- Объем переработки на казахстанских заводах вырос на 10% ГкГ до 6 249 тыс. тонн, тогда как объем переработки на КМG I снизился на 22% до 1 929 тыс. тонн

Корпоративные события и последующие события:

- 19 апреля 2017 года НК КМГ успешно завершила выпуск еврооблигаций на сумму 2,75 млрд. долл. США
- В мае 2017 года АО «Разведка Добыча« КазМунайГаз», 63% доли которой принадлежат НК КМГ, получило 27 млрд. тенге предоплаченных налоговых платежей в результате обжалования результатов налоговой проверки за период 2009-2012 гг.
- 30 июня 2017 года завершен Этап 1 модернизации Шымкентского НПЗ
- 3 августа 2017 года Moody's пересмотрело свой прогноз по кредитным рейтингам НК КМГ с «Отрицательного» на «Стабильный»

Финансовые результаты за 1П2017

Выручка в 1П2017 года составила 1 144 млрд. тенге, что на 65% выше ГкГ. Рост обусловлен следующими факторами: увеличением средней цены марки Брент на 30% ГкГ; а также ростом объема реализации нефти в рамках долгосрочного договора поставки нефти. Сумма реализации по данному договору составила 538 млрд. тенге в 1П2017 (+207% ГкГ). Поставки начались во 2кв2016 года.

Себестоимость реализации увеличилась до 978 млрд. тенге, что на 55% выше ГкГ. Рост объясняется стоимостью нефти, приобретенной у Тенгизшевройл (далее – «ТШО») в рамках долгосрочного договора поставки нефти, которая составила 375 млрд. тенге (по сравнению с 119

¹ Исключительно в информационных целях применяется следующий коэффициент пересчета: 7,6 баррелей нефти и газового конденсата на тонну. Фактическое количество баррелей может варьироваться от эквивалентов барреля сырой нефти, представленных здесь

млрд. тенге в $1\Pi 2016$), а также стоимостью материалов, использованных в производстве, на сумму 170 млрд. тенге в $1\Pi 2017$ года (по сравнению с 147 млрд. тенге в $1\Pi 2016$).

Доля НК КМГ в чистой прибыли ассоциированных компаний и СП составила 179 млрд. тенге, что на 76% выше ГкГ. Основным факторам роста стал ТШО. В 1П2017 прибыль ТШО выросла на 49% ГкГ, доля НК КМГ составила 140 млрд. тенге.

Компания получила прибыль от курсовой разницы в размере 18,7 млрд тенге.

Чистая прибыль Компании 2 выросла на 163% ГкГ и составила 274 млрд. тенге против 105 млрд. тенге в 1П2016.

Платежи по налогам и другим обязательным платежам составили 433 млрд. тенге.

Капитальные затраты составили 266 млрд. тенге, что выше на 1% ГкГ.

Чистый долг компании на конец 1П2017 составил 1 130 млрд. тенге (3.5 млрд. долл. США), +0,1% ГкГ.

Денежные средства и их эквиваленты, в том числе денежные средства в виде депозитов, составили 2 875 млрд. тенге, что на 34% выше, чем по состоянию на конец 2016 года.

Операционные результаты за 1П2017

Добыча нефти и газового конденсата

Консолидированный объем добычи нефти и газового конденсата по группе компаний НК КМГ за 1 полугодие 2017 года составил 11 617 тыс. тонн нефти, что на 2,6% выше ГкГ.

АО РД «КазМунайГаз», 63% доли которой принадлежат НК КМГ, добыла $5\,885$ тыс. тонн нефти, что на 3% ниже ГкГ.

Доля Компании в объеме добычи ТШО (20% доля) составила 2 918 тыс. тонн нефти, рост на 1,4% ГкГ.

Доля Компании в объеме добычи АО «Мангистаумунайгаз» (50% доля) составила 1 566 тыс. тонн нефти, рост на 0,2% ГкГ.

Доля Компании в объеме добычи КМГ Кашаган Б.В. (8,44% доля) составила 291 тыс. тонн нефти. Коммерческая добыча началась в ноябре 2016 года.

Доля Компании в объеме добычи ТОО «КМГ Карачаганак» (10% доля) составила 566 тыс. тонн нефти, +16,6% ГкГ. Увеличение связано в основном с проведением планово-предупредительных работ на производственных объектах в 2016 году.

Доля Компании в объеме добычи ТОО «Казахойл Актобе» (50% доля) составила 175 тыс. тонн нефти, что на 10,4% ниже Γ к Γ .

ТОО «Казахтуркмунай» добыла 201 тыс. тонн нефти или на 82,7% больше ГкГ. Во второй половине 2016 г. была разработана и выполнена программа дополнительных геологотехнических мероприятий, которая привела к увеличению добычи нефти.

Добыча природного и попутного газа

Консолидированная добыча природного и попутного газа в 1 полугодии 2017 года составила 4 032 млн. $\rm M^3$, что на 9,7% выше $\rm \Gamma k \Gamma$.

АО РД «КазМунайГаз» (ТОО «КазГПЗ») добыло 150 млн. $м^3$, что на 3,1% меньше ГкГ. Небольшое снижение обусловлено естественным падением добычи (поздняя стадия разработки месторождения).

 $^{^2}$ Чистая прибыль включает чистую прибыль KMG International N.V, которая классифицируется в консолидированной финансовой отчетности как часть прекращенной деятельности. После завершения продажи 51% акций KMG International N.V, оставшиеся 49% будут учтены с использованием метода долевого участия в консолидированной финансовой отчетности НК КМГ в качестве продолжающихся операций.

Доля Компании в объеме добычи ТШО (20% доля) составила 1 627 млн. ${\rm M}^3$, что на 3,5% выше ${\rm \Gamma}{\rm K}{\rm \Gamma}$.

Доля Компании в объеме добычи АО «Мангистаумунайгаз» (50% доля) составила 192 млн. ${\rm M}^3$, +0.01% ГкГ.

Доля Компании в объеме добычи ТОО «КМГ Карачаганак» (10% доля) составила 956 млн. м³, на 15,2% больше ГкГ. Увеличение связано в основном с проведением планово-предупредительных работ на производственных объектах в 2016 году.

Доля Компании в объеме добычи ТОО «Казахойл Актобе» (50% доля) составила 149 млн. $м^3$, что меньше на 4,2% ГкГ из-за более низких уровней добычи нефти.

ТОО «Казахтуркмунай» добыла 95 млн. м 3 или на 16,7% больше ГкГ. Во второй половине 2016 г. была разработана и выполнена программа дополнительных геолого-технических мероприятий, которая привела к увеличению добычи нефти и попутного газа.

АО «КазТрансГаз» (ТОО «Амангельдыгаз») добыло 170 млн. м³ природного газа или на 6% больше ГкГ. Увеличение обусловлено вводом в эксплуатацию новых скважин по месторождению Амангельды и корректировкой объема добычи по месторождению Жаркум.

Транспортировка нефти и газа

Объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам НК КМГ за 1 полугодие 2017 года составил 28 894 тыс. тонн, что выше на 2,2% ГкГ.

Объем транспортировки нефти по нефтепроводам АО «КазТрансОйл» составил 22 732 тыс. тонн, что на 3,7% выше ГкГ.

Доля Компании в объеме транспортировки ККТ (50% доля) составила 3 992 тыс. тонн нефти, что на 10.5% выше ГкГ.

Транспортировка нефти морским транспортом составила 3 096 тыс. тонн, что на 8.5% меньше Γ к Γ .

Объем транспортировки газа по магистральным газопроводам НК КМГ за отчетный период составил 47,7 млрд. $м^3$, что на 6,2% выше ГкГ, включая международный транзит газа в размере 30,5 млрд. m^3 (+0,7% ГкГ).

Объем экспорта газа вырос 25% ГкГ и составил 7,9 млрд. $м^3$, объем внутренней транспортировки газа составил 9,2 млрд. $м^3$, что на 12% выше ГкГ.

Переработка и маркетинг

За 1 полугодие 2017 года НК КМГ переработано 6 249 тыс. тонн сырой нефти, на 9,6% выше ГкГ, что включает в себя:

- 2 509 тыс. тонн на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе, рост на 20% ГкГ
- 2 649 тыс. тонн на Павлодарском нефтехимическом заводе, рост на 13% ГкГ
- 50% долю НК КМГ в объеме переработки на Шымкентском нефтеперерабатывающем заводе равной 947 тыс. тонн, что на 20% выше ГкГ
- 50% долю НК КМГ в объеме переработки на «Caspi Bitum» равной 143 тыс. тонн, что на 83% 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 KMG I составила 1 929 тыс. тонн, что на 22% ниже Γ к Γ . Это связано с суровыми погодными условиями в 1 полугодии 2017 года, что вынудило завод Petromidia работать на минимальной мощности.

Более детальная информации доступна на сайте www.kmq.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», остальные 10% принадлежат Национальному Банку Республики Казахстан.