

Финансовые и операционные результаты НК КМГ за первый квартал 2018 года

Астана, 4 июня 2018 года - АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «НК КМГ», «Компания»), вертикально-интегрированная нефтегазовая компания Казахстана, объявила финансовые и операционные результаты за первый квартал 2018 года, закончившийся 31 марта 2018 года.

Финансовые показатели за первый квартал 2018 года¹:

- Выручка выросла на 32% к аналогичному периоду 2017 года и составила 784 млрд тенге (2 425 млн долл. США);
- Чистая прибыль в первом квартале 2018 года выросла на 98% в сравнении с первым кварталом 2017 года, до 204 млрд тенге (632 млн долл. США);
- Капитальные затраты составили 82 млрд тенге (253 млн долл. США), что на 44% ниже показателя аналогичного периода прошлого года;
- Показатель EBITDA² вырос на 52% по сравнению с показателем первого квартала 2017 года и составил 402 млрд тенге (1 246 млн долл. США);
- Чистый долг компании составляет 1 913 млрд тенге (6 008 млн долл. США).

Операционные показатели за первый квартал 2018 года³:

- Объем добычи нефти и газового конденсата вырос на 2% к первому кварталу прошлого года, до 5 862 тыс. тонн (495 тыс. барр. в сутки⁴);
- Добыча природного и попутного газа увеличилась на 2% к аналогичному периоду прошлого года, составив 2 076 млн м³;
- Объем транспортировки нефти вырос на 3% по сравнению с первым кварталом 2017 года, до 18 424 тыс. тонн;
- Объем транспортировки газа вырос на 5% к аналогичному периоду 2017 года, составив 26,8 млрд м³;
- Объем переработки углеводородного сырья с учетом операционной доли НК КМГ составил 4 846 тыс. тонн, что на 13% больше объема первого квартала прошлого года. Данный показатель включает объем переработки на казахстанских нефтеперерабатывающих заводах в размере 3 242 тыс. тонн и на заводах KMG International (“KMG I”) в размере 1 603 тыс. тонн.

Корпоративные события и события после отчетной даты:

- В первом квартале 2018 года добыча нефти на месторождении Кашаган выросла на 79% в сравнении с аналогичным периодом 2017 года и составила 2 866 тыс. тонн нефти или в среднем за квартал 252 тыс. баррелей в сутки (доля НК КМГ - 237 тыс. тонн). Данный рост был обусловлен вводом в эксплуатацию системы обратной закачки сырого газа в пласт в августе 2017 года, завершением работ по пуско-наладке и вводу в эксплуатацию технологического

¹ Суммы указаны в долларах США для удобства по среднему обменному курсу за соответствующий период (средние курсы за первый квартал 2018 и 2017 г. составляют 323,22 и 322,46 тенге/долл. США, соответственно; курсы на конец периода на 31 марта 2018 г. и 31 марта 2017 г. составляют 318,31 и 332,33 тенге/долл. США, соответственно).

² Earnings before interest, taxes, depreciation and amortization (EBITDA) - показатель, равный объёму прибыли до вычета расходов по выплате процентов, налогов, износа и начисленной амортизации.

³ Операционные показатели указаны с учетом доли НК КМГ в соответствующих активах.

⁴ 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.

оборудования на морском и наземном комплексах, а также выполнением мероприятий по стабилизации уровня добычи;

- Работы по модернизации на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе завершены в 2017 году. По завершении испытаний и пуско-наладочных работ ожидается, что полная операционная деятельность будет достигнута в первой половине 2018 года. НПЗ увеличили объем производства легких нефтепродуктов, и стоимость корзины нефтепродуктов увеличилась.
- В январе 2018 года Павлодарский и Шымкентский нефтеперерабатывающие заводы перешли на топливные стандарты экологического класса K4 и K5;
- С 10 мая 2018 года РД КМГ объявила об исключении из Лондонской и Казахстанской фондовых бирж. На данный момент НК КМГ и КМГ РД в общей сложности принадлежит приблизительно 99,6% простых акций;
- В апреле 2018 года решением Правления АО «Самұқ-Қазына» г-н Айдарбаев Алик Серикович, Заместитель председателя Правления по управлению активами - член Правления АО «Самұқ-Қазына», избран членом Совета директоров АО «НК «КазМунайГаз» в качестве представителя интересов АО «Самұқ-Қазына» на срок до истечения полномочий Совета директоров НК КМГ в целом;
- В январе 2018 года в соответствии с дополнительным соглашением к договору на поставку сырой нефти, подписанным в декабре 2017 года, НК КМГ получила дополнительную предоплату в сумме 250 млн долл. США, а в 1 квартале 2018 года частично погасила предоплату в размере 250 млн долл. США;
- В апреле 2018 года НК КМГ получила дивиденды от ТШО в размере 102 млн долл. США;
- В апреле-мае 2018 года, НК КМГ завершила работу в рамках транзакции по управлению своими обязательствами с полным погашением четырех серий еврооблигаций со сроками погашения в 2020, 2021, 2025 и 2043 годах с совокупным номинальным объемом 3,1 млрд долл. США, которое было профинансировано путем выпуска еврооблигаций на сумму 3,25 млрд долл. США в трех сериях, состоящих из (i) 500 млн долл. США 4,750% со сроком погашения в 2025 году; (ii) 1 250 млн долл. США 5,375% со сроком погашения в 2030 году; и (iii) 1 500 млн долл. США 6,375% со сроком погашения в 2048 году.

Финансовые результаты за первый квартал 2018 года

Выручка за первый квартал 2018 года составила 784 млрд тенге (2 425 млн долл. США), что на 32% выше аналогичного периода 2017 года. Рост обусловлен увеличением средней цены марки Brent на 24% и ростом объемов реализации нефти в рамках долгосрочного договора поставки нефти и сжиженного газа⁵. Сумма реализации по данному договору составила 373 млрд тенге (1 155 млн долл. США) в первом квартале 2018 года (+35% к аналогичному периоду 2017 года).

Себестоимость реализации в отчетном периоде увеличилась на 56% по сравнению с первым кварталом 2017 года и составила 797 млрд тенге (2 465 млн долл. США). Наиболее отрицательное влияние на динамику себестоимости в сумме 223 млрд тенге (690 млн долл. США) и 21 млрд тенге (66 млн долл. США) оказали увеличение стоимости нефти, приобретенной у Тенгизшевройл («ТШО») в рамках долгосрочного договора поставки нефти и сжиженного газа, и увеличение закупаемых объемов для дальнейшей экспортной продажи газа и продуктов переработки газа в Китай и Узбекистан, соответственно.

Операционный убыток НК КМГ за первый квартал 2018 года составил 127 млрд тенге (394 млн долл. США) против 9 млрд тенге (28 млн долл. США) операционного убытка в первом квартале в 2017 года. Стоит отметить, что операционная прибыль не включает выручку по реализации нефти и нефтепродуктов КМГ I, в связи с тем, что КМГ I находится в процессе продажи и классифицируется в консолидированной финансовой отчетности НК КМГ как прекращенная деятельность согласно стандартам МСФО. Однако, часть себестоимости по запуску нефти для трейдинга КМГ I, начиная с третьего квартала 2017 года, признается в составе операционной прибыли НК КМГ в связи с изменением схемы закупа нефти. В

⁵ 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 2021 года минимальный объем нефти и сжиженного газа приблизительно равные 38 миллионам тонн и 1 миллиону тонн, соответственно.

⁶ 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.

результате, наблюдается снижение операционной прибыли. В свою очередь, чистая прибыль КМГ I учитывается в консолидированной прибыли НК КМГ как прибыль от прекращенной деятельности⁶.

Доля НК КМГ в чистой прибыли ассоциированных компаний и СП в первом квартале 2018 года выросла на 92% в сравнении с аналогичным периодом 2017 года и составила 165 млрд тенге (510 млн долл. США). Основным фактором увеличения является рост прибыли ТШО, который в отчетном периоде вырос на 63% в сравнении с аналогичным периодом прошлого года. Доля НК КМГ составила 105 млрд тенге (324 млн долл. США).

Чистая прибыль Компании в отчетном периоде выросла на 98% в сравнении с первым кварталом 2017 года и составила 204 млрд тенге (632 млн долл. США) против 103 млрд тенге (319 млн долл. США).

Платежи по налогам и другим обязательным платежам составили 290 млрд тенге (898 млн долл. США).

Капитальные затраты в отчетном периоде составили 82 млрд тенге (253 млн долл. США), что на 44% ниже аналогичного периода прошлого года. Данное снижение связано с завершением периода интенсивных капитальных вложений (проекты модернизации НПЗ).

Чистый долг Компании на конец первого квартала 2018 составил 1 913 млрд тенге (6 008 млн долл. США).

Денежные средства и их эквиваленты, в том числе денежные средства в виде депозитов, в отчетном периоде составили 2 282 млрд тенге (7 169 млн долл. США), что на 23% ниже показателя на конец 2017 года.

Операционные результаты за первый квартал 2018 года

Добыча углеводородного сырья

Консолидированный объем добычи нефти и газового конденсата по группе компаний НК КМГ за первый квартал 2018 года составил 5 862 тыс. тонн нефти, что на 2% выше показателя аналогичного периода прошлого года.

В первом квартале 2018 года доля НК КМГ в объеме добычи на месторождении Кашаган («Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.» - НКОК) составил 237 тыс. тонн нефти и 138 млн м³ газа, что на 79% выше аналогичного периода прошлого года. Увеличить объемы добычи нефти и газа на месторождении позволили введенная в эксплуатацию система обратной закачки сырого газа в пласт в августе 2017 года, завершение работ по пуско-наладке и вводу в эксплуатацию технологического оборудования на морском и наземном комплексах, а также выполнение мероприятий по стабилизации уровня добычи.

Небольшое увеличение добычи нефти и газа показал ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО). Доля НК КМГ в ТШО составила 1 460 тыс. тонн нефти и 815 млн м³ газа, что на 2% больше первого квартала 2017 года, благодаря надежной работе производственных установок.

Доля НК КМГ в объеме добычи ТОО «Казахойл Актобе» составила 70 тыс. тонн нефти, что на 20% ниже аналогичного периода прошлого года. Снижение добычи нефти связано уменьшением лимита на сжигание газа в 2018 году, а также с техническими ограничениями по приему газа на месторождениях Алибекмола и Кожасай. Данные факты повлияли и на снижение добычи газа на 29% в первом квартале 2018 года по сравнению с аналогичным периодом 2017 г.

Объем добычи нефти и конденсата в АО «Озенмунайгаз» достиг 1 352 тыс. тонн, показав незначительное увеличение на 1%, благодаря проводимым геолого-техническим мероприятиям. При этом добыча газа составила 146 млн м³, что 7% ниже уровня аналогичного периода прошлого года, в связи с естественным снижением уровня добычи на зрелых месторождениях. Важно отметить, что добыча конденсата и природного газа ТОО «КазГПЗ» учитывается в объемах АО «Озенмунайгаз», в связи с передачей прав на недропользование.

ТОО «Казахтуркмунай» добыло 92 тыс. тонн нефти или на 12% меньше по сравнению с первым кварталом 2017 года. Добыча же газа составила 49 млн м³, снизившись на 39%. Данные снижения объемов добычи обусловлены техническими ограничениями объемов приема газа на установке комплексной подготовки газа Толкын.

В первом квартале 2018 года снижение объемов добычи наблюдается на зрелых месторождениях ТОО «СП «Казгермунай», «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» и АО «Тургай Петролеум» в связи с естественным снижением уровня добычи нефти и ростом уровня обводненности.

Доказанные запасы углеводородов категорий А, В, С1

По состоянию на 31 декабря 2017 года, по стандарту Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых РК, запасы жидких углеводородов НК КМГ (с учетом операционной доли⁷) составили 683 млн тонн (7 954 млн барр.н.э.⁸).

Доказанные запасы углеводородов НК КМГ снизились по сравнению с предыдущим годом на 4% или на 29 млн тонн (300 млн барр. н.э). Данное снижение запасов нефти и газоконденсата, в основном, произошло за счет годовой добычи, а также в связи с переоценкой запасов месторождения «Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в.» (КПО): в 2017 году Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых РК был переутвержден коэффициент извлечения нефти, вследствие чего запасы на конец 2017 года снизились на 24% (11 млн тонн) в сравнении с аналогичным периодом 2016 года.

Транспортировка нефти и газа

Объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам НК КМГ увеличился в первом квартале 2018 года на 2% в сравнении с первым кварталом прошлого года и составил 16 711 тыс. тонн (с учетом доли НК КМГ)⁹.

Основной причиной роста является увеличение объемов сдачи нефти грузоотправителями в систему магистральных нефтепроводов «Каспийский Трубопроводный Консорциум» (КТК) и ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (ККТ) в первом квартале 2018 года. Доля НК КМГ в объеме магистральной транспортировки нефти КТК и ККТ в первом квартале 2018 года составила 3 102 тыс. тонн и 1 999 тыс. тонн, что на 15% и 3% соответственно выше показателя аналогичного периода прошлого года.

Транспортировка нефти морским транспортом увеличилась на 14% в сравнении с первым кварталом 2017 года, до 1 713 тыс. тонн. Данное увеличение сложилось благодаря ряду факторов, связанных с переориентацией маршрутов, а также с ужесточением нормативов по содержанию серы в углеводородном сырье, которое поступает в трубопроводную систему ПАО «Транснефть» по направлению Актау-Махачкала в аналогичном периоде 2017 года. В связи со смягчением данных нормативов, казахстанскими поставщиками согласовано увеличение объемов отгрузки тяжелых сортов углеводородного сырья в 2018 году.

Объем транспортировки газа по магистральным газопроводам НК КМГ за отчетный период увеличился на 5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составил 26,8 млрд м³. Увеличение общего объема транспортировки газа по магистральным газопроводам связано с ростом сдачи газа добывающими компаниями и увеличением спроса на поставки для внутреннего рынка Казахстана, а также с увеличением объёмов транспортировки газа на экспорт.

Объем транспортировки газа в экспортном направлении вырос на 40% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составил 5,6 млрд м³. Увеличение произошло благодаря увеличению транспортировки в направлении КНР, в том числе реализации казахстанского газа в КНР с октября 2017 года в соответствии с экспортным договором, подписанным между КТГ и PetroChina International Company Limited.

Переработка

⁷ Доля запасов «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.» в консолидированных запасах УВС НК КМГ учтена в размере 8,44%.

⁸ Исключительно в информационных целях применяется допущение: 1 тыс. м³ газа = 6,6 баррелей нефтяного эквивалента, 1 тонна = 7,6 баррелей.

⁹ Консолидированный объем транспортировки нефти учитывает объем транспортировки каждой отдельной трубопроводной компании с учетом операционной доли КМГ. Часть объемов нефти могут транспортироваться двумя или тремя трубопроводными компаниями, и эти объемы учитываются более одного раза в консолидированном объеме транспортировки нефти.

Консолидированный объем переработки углеводородного сырья с учетом операционной доли НК КМГ за первый квартал 2018 года составил 4 846 тыс. тонн, что на 13% больше аналогичного периода прошлого года.

Объем переработки углеводородного сырья на казахстанских НПЗ с учетом операционной доли НК КМГ в первом квартале 2018 года вырос на 7% по сравнению с первым кварталом прошлого года до 3 242 тыс. тонн:

- 1 277 тыс. тонн (100%) на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе (АНПЗ), увеличение на 5%, благодаря увеличению поставок нефти со стороны давальцев;
- 1 314 тыс. тонн (100%) на Павлодарском нефтехимическом заводе (ПНХЗ), рост на 5%, согласно утвержденным производственным программам;
- 597 тыс. тонн. (50%) на Шымкентском нефтеперерабатывающем заводе (ПКОП), увеличение на 20%, в связи с проведением капитального ремонта на ПКОП в первом квартале 2017 года, а также в связи с увеличением поставок нефти со стороны давальцев в первом квартале 2018 года;
- 56 тыс. тонн (50%) на Caspi Bitum, значительный рост в 117%, благодаря увеличению поставок нефти.

Переработка на заводах КМГ I составила 1 603 тыс. тонн, что на 27% выше показателя аналогичного периода 2017 года:

- 1 527 тыс. тонн (100%) на заводе Петромидия (Румыния), увеличение на 27%, в связи с благоприятными погодными условиями в первом квартале 2018 года, а также незапланированной остановкой установки реформинга в феврале 2017 года;
- 77 тыс. тонн (100%) на заводе Вега (Румыния), рост на 26%, благодаря увеличению поставок сырья для переработки с завода Петромидия.

Более детальная информация 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.

Справка

Доля НК КМГ в совместно контролируемых и ассоциированных компаниях: ТОО «Тенгизшевройл» (20%), «Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в.» (10%), АО «Мангистаумунайгаз» (50%), ТОО «СП «Казгермунай» (66,5%), АО «Каражанбасмунай» (50%), АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» (33%), «Норт Каспиан Оперейтинг Компани н.в.» (8,44%), АО «Тургай-Петролеум» (16,5%), ТОО «Казахойл Актобе» (50%), «Каспийский трубопроводный Консорциум» (20,75% доля), АО «СЗТК МунайТас» (51% доля), ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод», ТОО «Азиатский Газопровод» (50%), «ТОО Газопровод Бейнеу-Шымкент» (50%), ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (50%), ТОО «СП CASPIBITUM» (50%).