

## 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 года<sup>1</sup>:

- 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 EBITDA<sup>2</sup> 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 года<sup>3</sup>:

- Объем добычи нефти и газового конденсата вырос на 2% к первому кварталу прошлого года, до 5 862 тыс. тонн (495 тыс. барр. в сутки<sup>4</sup>);
- Добыча природного и попутного газа увеличилась на 2% к аналогичному периоду прошлого года, составив 2 076 млн м<sup>3</sup>;
- 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 м<sup>3</sup>;
- 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

<sup>1</sup> 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).

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

<sup>3</sup> Операционные показатели указаны с учетом доли НК КМГ в соответствующих активах.

<sup>4</sup> 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 газа<sup>5</sup>. 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

<sup>5</sup> 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.

<sup>6</sup> 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 деятельности<sup>6</sup>.

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 м<sup>3</sup> 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 м<sup>3</sup> 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 м<sup>3</sup>, 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 «Казактуркмунай» добыло 92 тыс. тонн нефти или на 12% меньше по сравнению с первым кварталом 2017 года. Добыча же газа составила 49 млн м<sup>3</sup>, 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 доли<sup>7</sup>) составили 683 млн тонн (7 954 млн барр.н.э.<sup>8</sup>).

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)<sup>9</sup>.

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 м<sup>3</sup>. 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 м<sup>3</sup>. 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**

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

<sup>8</sup> Исключительно в информационных целях применяется допущение: 1 тыс. м<sup>3</sup> газа = 6,6 баррелей нефтяного эквивалента, 1 тонна = 7,6 баррелей.

<sup>9</sup> 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](http://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%).