

22 ноября 2019 г.

Производственные и финансовые результаты

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» за девять месяцев 2019 года

Нур-Султан, 22 ноября 2019 года - АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная вертикально-интегрированная нефтегазовая компания Казахстана, объявила операционные и финансовые результаты по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО) за девять месяцев 2019 года.

Производственные показатели за девять месяцев 2019 года¹:

- Объем добычи нефти и газового конденсата составил 17 593 тыс. тонн, практически без изменений по сравнению с аналогичным периодом 2018 года (483 тыс. барр. в сутки²);
- Добыча природного и попутного газа увеличилась на 2,6% к отчетному периоду прошлого года, составив 6 227 млн м³;
- Объем транспортировки нефти составил 58 696 тыс. тонн, что на 5,4% выше по сравнению с аналогичным периодом 2018 года;
- Объем транспортировки газа снизился на 11,5% к отчетному периоду 2018 года, составив 74,4 млрд м³;
- Объем переработки углеводородного сырья увеличился на 2,2% и составил 15 282 тыс. тонн. Данный показатель включает объем переработки на казахстанских нефтеперерабатывающих заводах в размере 10 201 тыс. тонн и на заводах KMG International («KMG I») в Румынии в размере 5 081 тыс. тонн. Общий объем производства нефтепродуктов вырос на 2,7% и составил 14 310 тыс. тонн в отчетном периоде;
- Объем реализации собственной произведенной нефти и конденсата практически не изменился по сравнению с отчетным периодом прошлого года и составил 17 807 тыс. тонн.

Финансовые показатели за девять месяцев 2019 года³:

- Выручка за девять месяцев 2019 года снизилась на 1,9% и составила 5 128 млрд тенге (13 441 млн долл. США);

¹ Операционные показатели указаны с учетом доли КМГ в соответствующих активах.

² При допущении средневзвешенных коэффициентов баррелизации каждого добывающего актива.

³ Суммы указаны в долларах США для удобства по среднему обменному курсу за соответствующий период (средние курсы за девять месяцев 2019 и за девять месяцев 2018 гг. составляют 381,52 и 336,51 тенге/долл. США, соответственно; курсы на конец периода – на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г. составляют 387,99 и 384,20 тенге/долл. США, соответственно).

- Чистая прибыль за девять месяцев 2019 года составила 794 млрд тенге (2 082 млн долл. США), увеличившись на 22,5% по сравнению с аналогичным периодом 2018 года;
- Показатель EBITDA⁴ вырос на 9,1% по сравнению с показателем за девять месяцев 2018 года и составил 1 592 млрд тенге (4 173 млн долл. США);
- Чистый долг Компании составил 2 663 млрд тенге (6 863 млн долл. США), что на 22,9% выше показателя на конец 2018 года;
- Скорректированный свободный денежный поток⁵ увеличился на 41,8% и составил 319 млрд тенге (835 млн долл. США).

Корпоративные ключевые события:

- 22 февраля 2019 года АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ) завершил программу обратного выкупа привилегированных акций. Таким образом, РД КМГ выкупил 65% привилегированных акций на общую сумму 15,9 млрд тенге. С 14 мая 2019 года привилегированные акции РД КМГ исключены из KASE;
- В феврале 2019 года завершилась сделка по продаже сети АЗС под брендом КазМунайГаз за 60 512 млн тенге, согласно стратегии Компании и Правительственного плана;
- 28 марта 2019 года международное рейтинговое агентство Fitch подтвердило рейтинг КМГ на уровне «BBB-/Прогноз стабильный», отметив при этом повышение отдельного рейтинга (stand-alone credit profile) с «b» до «bb-»;
- 29 марта 2019 года КМГ получил согласие держателей Еврооблигаций, подлежащих к погашению в 2022, 2023, 2027 и 2047 гг. (Еврооблигации, выпущенные до 2018 года) на (1) выравнивание ковенантного пакета с условиями выпуска Еврооблигаций 2018 года и (2) досрочное погашение Еврооблигаций на сумму 30,1 млн долл. США, подлежавших к погашению в 2044 году;
- 29 апреля 2019 года Луис Мария Виана Палья Да Сильва был избран членом Совета директоров – независимым директором КМГ;
- 20 мая 2019 года Энтони Эспина был избран членом Совета директоров КМГ – представителем интересов АО «Самрук-Казына»;
- В соответствии с поручением Главы государства, КМГ полностью погасила свои обязательства по строительству социальных объектов (стадион на 7 000 мест и конгресс холл) в г. Туркестан на общую сумму около 21 млрд тенге. Наряду с этим, в августе 2019 года КМГ профинансировала строительство амфитеатра на 1 000 мест в сумме 1,8 млрд тенге в г. Туркестан;
- 22 августа 2019 года международное рейтинговое агентство Moody's повысило рейтинг кредитоспособности КМГ на самостоятельной основе без учета поддержки со стороны правительства Казахстана с «Ba3» до «Ba2». Долгосрочный рейтинг

⁴ Earnings before interest, taxes, depreciation and amortization (EBITDA) – рассчитывается согласно следующей методологии: Доходы от реализованной продукции и оказанных услуг + Финансовый доход – Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг - Общие и административные расходы – Расходы по транспортировке и реализации + Износ и начисленная амортизация + Доля в прибыли в СП и ассоциированных компаний, нетто.

⁵ Скорректированный свободный денежный поток рассчитывается как разница между операционным денежным потоком (за вычетом чистого движения предоплат по договору поставки нефти ТШО) и капитальными затратами + дивиденды полученные от СП и ассоциированных компаний.

КМГ подтвержден на уровне «Ваа3» с пересмотром прогноза с «стабильный» на «позитивный».

Производственные результаты за девять месяцев 2019 года

Добыча углеводородного сырья

Объем добычи нефти и газового конденсата КМГ за девять месяцев 2019 года составил 17 593 тыс. тонн нефти (483 тыс. баррелей в сутки), практически без изменений по сравнению с показателем за девять месяцев 2018 года. Объем добычи попутного и природного газа вырос на 2,6% до 6 227 млн м³.

Доля КМГ в объеме добычи нефти мега проектов (Тенгиз, Кашаган, Карачаганак) составила 5 992 тыс. тонн нефти (175 тыс. баррелей в сутки) и объем добычи попутного и природного газа - 4 298 млн м³.

Доля КМГ в объеме добычи нефти Тенгиз составила 4 394 тыс. тонн, что на 2,4% выше показателя за девять месяцев 2018 года. Добыча газа увеличилась на 2,4% и составила 2 405 млн м³. Увеличение обусловлено стабильной работой и повышением надежности заводов КТЛ/ЗСГ/ЗВП (Комплексно-технологическая линия/ Закачка сырого газа/ Завод второго поколения).

За девять месяцев 2019 года объем добычи нефти на месторождении Кашаган увеличился на 6,5% в сравнении с показателем за девять месяцев 2018 года и составил 838 тыс. тонн нефти на долю КМГ. Объем добычи природного и попутного газа вырос на 9,7% и составил 503 млн м³. Добыча нефти и газа увеличилась в результате проведенных работ в рамках капитального ремонта на наземном и морском комплексах с 14 апреля по 19 мая 2019 г. и увеличения коэффициента эксплуатации до 98,4%.

Объем добычи нефти на месторождении Карачаганак уменьшился на 8,1% и составил 760 тыс. тонн на долю КМГ. Добыча газа составила 1 391 млн м³, что на 2,2% ниже уровня за девять месяцев 2018 года. Снижение добычи нефти и газа связано с увеличением газового фактора и обводненности скважин.

Доля КМГ в объеме добычи нефти операционных активов незначительно уменьшилась и составила 11 601 тыс. тонн (308 тыс. баррелей в сутки). Снижение объемов добычи на операционных активах в основном обусловлено естественным падением уровня добычи на месторождениях Казгермунай и ПетроКазахстан на 16% и 14%, соответственно.

Ключевые события в сегменте «Разведка и добыча»

16 февраля 2019 года для участия в проектах бурения в Азербайджанском секторе Каспийского моря одобрена реализация инвестиционного проекта по модернизации самоподъемной плавучей буровой установки (СПБУ) на общую сумму 21,6 млрд тенге или 57 млн долл. США. КМГ и SOCAR подписали договор доверительного управления СПБУ.

1 апреля 2019 года между Министерством энергетики Республики Казахстан, КМГ и ПАО «ЛУКОЙЛ» (ЛУКОЙЛ) заключен контракт на разведку и добычу углеводородов на участке Женис, расположенном в казахстанском секторе Каспийского моря. Согласно совместной оценке КМГ и ЛУКОЙЛ, прогнозные извлекаемые ресурсы (СЗ) составляют 65,1 млн тонн.

Оператором проекта является ТОО «Женис Оперейтинг» (совместное предприятие КМГ – 50% и ЛУКОЙЛа – 50%).

17 мая 2019 года КМГ и British Petroleum (BP) подписали Меморандум о Взаимопонимании, в рамках которого совместно будут изучены имеющиеся технологические данные существующих активов КМГ и третьих сторон.

7 июня 2019 года КМГ и ЛУКОЙЛ подписали Соглашение о принципах по проекту «I-P-2», одноименный участок которого расположен в казахстанском секторе Каспийского моря. Согласно предварительной оценке ЛУКОЙЛа, прогнозные извлекаемые ресурсы (С1) составляют 15,1 млн тонн.

26 июля 2019 года между Министерством энергетики Республики Казахстан, КМГ и «Эни С.п.А.» (Eni) заключен контракт на разведку углеводородного сырья на участке «Абай», расположенном в казахстанском секторе Каспийского моря. Оператором проекта является ТОО «Исатай Оперейтинг Компани» (КМГ– 50% и Eni – 50%).

С 1 августа по 10 сентября текущего года на Тенгизе был проведен плановый капитальный ремонт на заводе КТЛ1 продолжительностью 40 дней.

С 16 сентября по 10 октября текущего года на производственных объектах КПО был проведен плановый капитальный ремонт продолжительностью 25 дней.

20 сентября 2019 года КМГ и ЛУКОЙЛ подписали Соглашение о совместных исследованиях участков на территории Республики Казахстан (РК).

24 сентября 2019 года КМГ и Equinor подписали Соглашение о совместных исследованиях, которое предусматривает проведение геологических и геофизических изысканий с целью углеводородного потенциала нефтегазовых участков на территории РК.

Реализация углеводородного сырья

Объем реализации собственной произведенной нефти и газового конденсата КМГ за девять месяцев 2019 года практически не изменился по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составил 17 807 тыс. тонн, из которых 12 583 тыс. тонн было поставлено на экспорт.

За девять месяцев 2019 года поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти составили 5 224 тыс. тонн (включая поставки сырой нефти в объеме 2 500 тыс. тонн на НПЗ для дальнейшей реализации нефтепродуктов), что приблизительно соответствует уровню аналогичного периода прошлого года.

Транспортировка нефти и газа

Объем транспортировки нефти КМГ за девять месяцев 2019 года увеличился на 5,4% в сравнении с аналогичным периодом прошлого года и составил 58 696 тыс. тонн (с учетом

доли КМГ⁶). Основной рост объемов транспортировки нефти приходится на увеличение морской транспортировки, которую осуществляет ТОО «НМСК «Казмотрансфлот» (КМТФ).

За девять месяцев 2019 года объем транспортировки КМТФ составил 8 372 тыс. тонн, что на 68,9% больше, чем в аналогичном периоде прошлого года. Рост обусловлен увеличением объемов транспортировки нефти на Средиземном и Черном морях благодаря заключенному соглашению о поставках и перевозках в конце 2018 года между КМТФ, КМГ и КМГ I.

Магистральная транспортировка нефти показала незначительное уменьшение и составила 50 324 тыс. тонн в основном из-за снижения сдачи нефти в систему нефтепроводов грузоотправителями в Кызылординской области.

Объем транспортировки газа по магистральным газопроводам КМГ за девять месяцев 2019 года снизился на 11,5% к аналогичному периоду 2018 года и составил 74 369 млн м³. Уменьшение общего объема транспортировки газа по магистральным газопроводам связано преимущественно со снижением транзита газа из-за перераспределения потоков российского газа ПАО «Газпром» и снижения объемов транзита среднеазиатского газа в Китай.

Ключевые события в сегменте «Транспортировка нефти и газа»

В апреле 2019 года КМГ открыл фидерное сообщение по Транскаспийскому международному транспортному маршруту. Морским оператором данного сообщения является КМТФ.

В мае 2019 года акционерами Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) принято решение о реализации проекта по устранению узких мест нефтепровода КТК для увеличения его мощности на казахстанском участке до 72,5 млн. тонн в год со сроком реализации проекта с 2019 года по 2023 год.

Переработка

Объем переработки углеводородного сырья за девять месяцев 2019 года составил 15 282 тыс. тонн, что на 2,2% больше показателя аналогичного периода прошлого года.

За девять месяцев 2019 года объем переработки углеводородного сырья на казахстанских нефтеперерабатывающих заводах составил 10 201 тыс. тонн, увеличившись на 3,1% по сравнению с аналогичным периодом 2018 года, преимущественно благодаря увеличению переработки на Шымкентском нефтеперерабатывающем заводе (ПКОП) в результате увеличения мощности переработки завода после завершения его модернизации:

- 3 915 тыс. тонн на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе (АНПЗ), снижение на 0,7%;
- 3 931 тыс. тонн на Павлодарском нефтехимическом заводе (ПНХЗ), увеличение на 0,5%;

⁶ Объем транспортировки нефти учитывает объем транспортировки каждой отдельной трубопроводной компании с учетом операционной доли КМГ. Часть объемов нефти может транспортироваться двумя или тремя трубопроводными компаниями, и соответственно эти объемы учитываются более одного раза в консолидированном объеме транспортировки нефти.

- 2 023 тыс. тонн (доля КМГ 50%) на ПКОП, увеличение на 18,0%;
- 332 тыс. тонн (доля КМГ 50%) на Caspi Bitum, увеличение на 1,5%.

Переработка на заводах КМГ I составила 5 081 тыс. тонн, что на 0,6% выше показателя девяти месяцев 2018 года:

- 4 756 тыс. тонн на заводе Петромидия (Румыния), увеличение на 0,4%;
- 325 тыс. тонн на заводе Вега (Румыния), рост на 3,5%.

За девять месяцев 2019 года объем производства нефтепродуктов на всех заводах вырос на 2,7% и составил 14 310 тыс. тонн.

Объем производства нефтепродуктов на казахстанских нефтеперерабатывающих заводах с учетом доли КМГ вырос на 3,9% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года до 9 333 тыс. тонн:

- 2 484 тыс. тонн бензина, увеличение на 4,3%;
- 3 051 тыс. тонн дизельного топлива, рост на 6,7%;
- 361 тыс. тонн авиатоплива, увеличение на 137,2%;
- 3 437 тыс. тонн прочих нефтепродуктов, снижение на 4,3%.

Объем производства нефтепродуктов на заводах КМГ I составил 4 977 тыс. тонн, что на 0,6% выше показателя девяти месяцев 2018 года:

- 1 204 тыс. тонн бензина, уменьшение на 4,6%;
- 2 192 тыс. тонн дизельного топлива, уменьшение на 0,4%;
- 312 тыс. тонн авиатоплива, увеличение на 26,0%;
- 1 268 тыс. тонн прочих нефтепродуктов, рост на 2,6%.

Финансовые результаты за девять месяцев 2019 года

Выручка за девять месяцев 2019 года составила 5 128 млрд тенге (13 441 млн долл. США), что на 1,9% ниже показателя аналогичного периода 2018 года. Основное отрицательное влияние на динамику выручки оказали снижение средней цены марки Brent на 10,5% и уменьшение объемов трейдинга нефти КМГ I, что было частично компенсировано увеличением объемов экспорта казахстанского газа в Китай и ослаблением среднего обменного курса тенге к доллару США на 13,4%. Выручка КМГ I от реализации нефти за девять месяцев 2019 года составила 1 201 млрд тенге (3 148 млн долл. США), что на 10% ниже, чем в аналогичном периоде прошлого года. Выручка от реализации казахстанского газа в Китай увеличилась на 23,7% до 501 млрд тенге (1 313 млн долл. США). В течение девяти месяцев 2019 года КМГ досрочно исполнил обязательства в рамках авансирования нефти ТШО⁷ на сумму 1 846 млн долл. США, включая ускоренное погашение в размере 1 270 млн долл. США.

Себестоимость реализации в отчетном периоде уменьшилась на 3,8% в сравнении с аналогичным периодом 2018 года и составила 3 837 млрд тенге (10 058 млн долл. США). Уменьшение связано со снижением затрат на приобретение сырой нефти и уменьшением средней цены на нефть марки Brent, что частично компенсировано ростом затрат на приобретаемый газ и ослаблением тенге к доллару США. Сумма затрат на закуп нефти

⁷ В 2016 году Компания заключила долгосрочный договор на поставку сырой нефти и сжиженного газа ТШО. 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 миллион тонн, соответственно.

снизилась на 6,7% до 1 849 млрд тенге (4 846 млн долл. США). Затраты КТГ на закуп газа увеличились на 29,3% до 315 млрд тенге (827 млн долл. США).

Операционная прибыль КМГ за девять месяцев 2019 года составила 456 млрд тенге (1 196 млн долл. США), что ниже показателя аналогичного периода на 14,5%.

Доля КМГ в чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий за девять месяцев 2019 года составила 639 млрд тенге (1 674 млн долл. США), увеличившись на 19,8% по сравнению с аналогичным периодом 2018 года. Основное влияние на увеличение оказало полное восстановление накопленных непризнанных убытков ТОО «Азиатский Газопровод» (АГП) в сумме 110 млрд тенге (290 млн долл. США).

Чистая прибыль Компании в отчетном периоде выросла на 22,5% в сравнении с аналогичным периодом 2018 года и составила 794 млрд тенге (2 082 млн долл. США).

Платежи по налогам и другим обязательным платежам составили 1 162 млрд тенге (3 044 млн долл. США), что на 11,1% выше показателя за девять месяцев 2018 года.

Общий долг на 30 сентября 2019 года снизился на 3,7% по сравнению с показателем на 31 декабря 2018 года и составил 4 001 млрд тенге (10 312 млн долл. США).

Консолидированные денежные средства и их эквиваленты, в том числе денежные средства в виде депозитов, по состоянию на 30 сентября 2019 года снизились на 32,6% по сравнению с показателем на 31 декабря 2018 года, и составили 1 338 млрд тенге (3 449 млн долл. США). Снижение денежных средств и их эквивалентов обусловлено досрочным погашением обязательств в рамках авансирования нефти ТШО. Чистый долг КМГ на 30 сентября 2019 года составил 2 663 млрд тенге (6 863 млн долл. США). В рамках ускорения графика погашения обязательств по авансированию нефти ТШО, КМГ планирует погашение обязательств в полном размере до конца ноября 2019 года.

Ключевые события

В январе 2019 года в целях снижения расходов по обслуживанию долга, АНПЗ осуществил рефинансирование долга в Банке Развития Казахстана (БРК) на сумму 300 млн долл. США за счет (1) размещения облигаций на бирже «Международный финансовый центр «Астана» и (2) привлечения займа от Народного банка.

В апреле 2019 года КМГ осуществил полный досрочный выкуп Еврооблигаций, подлежащих к погашению в 2044 г. в сумме 30,1 млн долл. США.

В течение девяти месяцев 2019 года КМГ осуществил полное погашение задолженности по выпущенным облигациям, единственным держателем которых является БРК, в сумме 113 млн долл. США.

В июле 2019 года АНПЗ перевел валюту займа полученного от БРК на сумму эквивалентную 152 млн долл. США, с «долларов США» на «тенге» в целях управления валютным риском.

В августе 2019 года КМГ и КТГ осуществили выпуск совместной финансовой гарантии в рамках рефинансирования займа, привлеченного ТОО Газопровод Бейнеу-Шымкент в

целях улучшения условий финансирования и кредитной документации, от синдиката иностранных банков на общую сумму в размере 720 млн долл. США.

Более детальная информация доступна по ссылке <http://ir.kmg.kz/>

Контакты:

ir@kmg.kz

тел: +7 7172 78 62 27

Об АО «Национальная компания «КазМунайГаз»:

АО «Национальная компания» КазМунайГаз» (КМГ) является ведущей вертикально-интегрированной нефтегазовой компанией Казахстана. 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.