

## Общие

- 1. Основной вид деятельности КМГ?**

КМГ – вертикально-интегрированная национальная нефтегазовая компания, осуществляющая деятельность по направлениям разведки, добычи, транспортировки и переработки углеводородов.
- 2. Кто является акционерами КМГ?**

Самрук-Казына и Национальный Банк РК имеют доли владения 90% и 10%, соответственно.
- 3. Регулируется ли КМГ государственными органами?**

Компетентными государственными органами регулируются:

  - тарифы по транспортировке нефти и газа;
  - тарифы по хранению газа;
  - оптовые и розничные цены реализации газа;
  - цены на бензин марки АИ-80.
- 4. Рейтинги КМГ за 2017 год?**
  - Moody's – Baa3
  - S&P – BB-
  - Fitch – BBB-
- 5. Прогнозная цена на нефть, использованная в целях бюджетирования на 2018 год?**

55 долл. США/ баррель
- 6. Статус программы приватизации?**

По состоянию на конец 2017 года, КМГ приватизировала 34 актива. Программа по остальным активам запланирована на 2018-2019 гг.

## Разведка и добыча

- 1. Объем запасов нефти и конденсата на 2017 год?**

По состоянию на 31-Дек-2017:

  - Запасы нефти и конденсата (категории А,В,С1) составили 683 млн тонн;
  - Запасы газа составили 418,8 млрд м<sup>3</sup>
- 2. Объем добычи нефти и газа КМГ в 2017?**
  - Нефть и конденсат: 23,4 млн тонн;
  - Газ: 7,9 млрд м<sup>3</sup>
- 3. Какова доля компаний КМГ в объеме добычи нефти в 2017 г.?**
  - 68% добычи нефти приходится на зрелые активы, такие как Озенмунайгаз, Мангистаумунайгаз, Эмбамунайгаз, Казгермунай, Казахтюркмунай и т.д.;
  - 32% добычи нефти осуществляют следующие операторы: Тенгизшевройл, Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В., Норт Каспиан Оперейтинг Компани Б.В.
- 4. Какова доля КМГ в добыче нефти и газа Казахстана в 2017 г.? Какова доля на внутреннем розничном рынке нефтепродуктов в 2017 г.?**
  - 27% в добыче нефти и конденсата Казахстана;
  - 15% в добычи газа Казахстана;
  - 14% в розничном рынке нефтепродуктов страны.

**5. Какие объемы сырой нефти КМГ экспортируется и сколько реализуется на внутреннем рынке?**

- Квоты по экспортным и внутренним продажам определяет Министерство Энергетики РК;
- В 2017 году реализация сырой нефти на экспорт и на внутренний рынок составила 17,2 млн тонн и 6,1 млн тонн, соответственно.

**Транспортировка нефти и газа**

**1. Основные транспортировочные активы КМГ?**

- АО «КазТрансОйл» (90%) – магистральная транспортировка нефти;
- ТОО «НМСК «Казмортрансфлот» (100%) – морская транспортировка нефти;
- Каспийский трубопроводный консорциум (20.75%) – магистральная транспортировка нефти на экспорт;
- АО «КазТрансГаз» (100%) – транспортировка и хранение газа (Центрально-Азиатский газопровод – самый короткий маршрут из газодобывающих регионов Центральной Азии в Китай и Европу).

**2. Основные экспортные направления транспортировки нефти и газа Казахстана?**

- Экспортные маршруты для казахстанской нефти – магистральные трубопроводы КТК, Атырау – Самара (вход в российскую систему Транснефть), Атасу – Алашанькоу, Актауский морской терминал в Каспийском море и Батумский нефтяной терминал на Черном море;
- Экспортные маршруты для казахстанского газа – магистральные газопроводы Средняя Азия – Цент (Россия), БГР – ТБА (Кыргызстан), Казахстан – Китай.

**3. Основные маршруты морской транспортировки нефти КМГ?**

Основные действующие маршруты морской транспортировки нефти находятся в акватории Каспийского, Черного и Средиземного морей.

**Переработка**

**1. Объем переработки жидких углеводородов КМГ за 2017 г.?**

КМГ владеет долями в четырех нефтеперерабатывающих заводах Казахстана и двух заводах Румынии. Консолидированные объемы переработки достигли 18,2 млн тонн углеводородов (операционная доля):

- АНПЗ (100%) – 4,7 млн тонн;
- ПНХЗ (100%) – 4,7 млн тонн;
- ПКОП (50%) – 2,3 млн тонн;
- Caspi Bitum (50%) – 0,4 млн тонн;
- Петромидия и Вега (Румыния) (100%) – 6 млн тонн.

**2. На какой стадии находится модернизация казахстанских нефтеперерабатывающих заводов?**

- АНПЗ – установлено новое оборудование, работы по вводу объектов в эксплуатацию планируются во втором полугодии 2018;
- ПНХЗ - завершена в 2017 г.;
- ПКОП – первая стадия завершена в 2017 г., завершение второй (финальной) стадии планируется во втором полугодии 2018.

**3. Каковы ожидания КМГ от модернизации?**

- Мощность переработки (100%) возрастет с 15,4 млн тонн до 16,6 млн тонн;
- Увеличение глубины переработки жидких углеводородов с 71% до 78-80%;

- Объем светлых нефтепродуктов увеличится, что позволит удовлетворить в среднесрочной перспективе все внутренние потребности страны в нефтепродуктах.

## **Финансы**

### **1. Каковы планы по финансированию капитальных затрат?**

В связи с тем, что интенсивный период капитальных вложений завершен, КМГ планирует финансировать только капзатраты на поддержку производственных процессов.

### **2. Результаты размещения последних выпусков облигаций?**

- Октябрь 2017 – согласование условий еврооблигаций со сроками погашения в 2023, 2044 с условиями еврооблигаций, выпущенных в Апреле 2017 г.;
- Апрель – Май 2018 – изменение условий еврооблигаций со сроками погашения в 2020, 2021, 2025, 2043 позволило улучшить профиль погашения долгосрочных долгов.

### **3. Срок исполнения опциона по обратному выкупу 50% акций в Кашаган Б.В.?**

Срок исполнения опциона, в рамках подписанного дополнительного соглашения между КМГ и АО «Самрук-Казына», был перенесен с 2018-2020 гг. на 2020-2022 гг.