

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее «Компания», «КазМунайГаз» или «Материнская Компания») является государственным нефтегазовым предприятием Республики Казахстан, созданным 27 февраля 2002 года как закрытое акционерное общество, на основании Указа Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года № 811 и Постановления Правительства Республики Казахстан (далее «Правительство») от 25 февраля 2002 года № 248. Компания была образована в результате слияния Национальной нефтегазовой компании ЗАО «Казахойл» и Национальной компании «Транспорт нефти и газа». В результате объединения все активы и обязательства этих компаний, включая доли участия во всех предприятиях, которыми владели эти компании, были переданы в КазМунайГаз. В марте 2004 года, в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Компания была перерегистрирована в акционерное общество.

Начиная с 8 июня 2006 года единственным акционером Компании являлся АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» (далее «Самрук»), который в октябре 2008 года объединился с Фондом Устойчивого Развития «Казына», тем самым образовав АО «Фонд Национального Благополучия «Самрук-Казына» (далее «Самрук-Казына»). Правительство является единственным акционером Самрук-Казына. 7 августа 2015 года Национальный Банк Республики Казахстан («Национальный Банк РК») приобрел 10% и одну акцию доли Компании у Самрук-Казына.

По состоянию на 31 марта 2016 года Компания имеет прямые доли участия в 37 операционных компаниях (на 31 декабря 2015 года: 37) (далее «Группа»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, проспект Кабанбай батыра, 19.

Основные направления деятельности Группы включают, помимо прочего, следующее:

- участие в государственной политике в нефтегазовой отрасли;
- представление государственных интересов в контрактах на недропользование, посредством долевого участия в данных контрактах; и
- корпоративное управление и мониторинг по вопросам разведки, разработки, добычи, переработки, транспортировки и реализации углеводородов, проектированию, строительству, эксплуатации нефтепроводов и газопроводов и нефтегазопромышленной инфраструктуры.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена Управляющим директором по экономике и финансам и главным бухгалтером 10 июня 2016 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность по состоянию на 31 марта 2016 года была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта 34 «Промежуточная финансовая отчётность» (далее «МСБУ 34»). Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

Пересчёт иностранной валюты

Функциональная валюта и валюта представления

Элементы финансовой отчётности каждого из предприятий Группы, включённые в данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность (далее «функциональная валюта»). Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность представлена в Казахстанских тенге («тенге»), который является валютой представления Группы.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)

Пересчёт иностранной валюты (продолжение)

Операции и сальдо счетов

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием валютных курсов на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовой разницы, возникающие в результате расчётов по таким операциям, и от пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на отчётную дату, признаются в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

Разницы, возникающие при погашении или пересчёте монетарных статей, признаются в составе прибыли или убытка, за исключением монетарных статей, определенных как часть хеджирования чистых инвестиций Группы по операциям в иностранной валюте. Данные статьи признаются в составе прочего совокупного дохода до выбытия чистых инвестиций, с переклассификацией накопленной суммы в момент выбытия инвестиций в состав прибыли или убытка. Налоговые платежи и кредиты, присущие курсовым разницам по данным монетарным статьям, также признаются в составе прочего совокупного дохода.

Предприятия Группы

Финансовые результаты деятельности и финансовое положение всех дочерних организаций, совместных предприятий и ассоциированных компаний Группы (ни одно из которых не оперирует в валютах гиперинфляционных экономик), функциональная валюта которых отличается от валюты представления, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- активы и обязательства по каждому из представленных отчётов о финансовом положении пересчитываются по курсам закрытия на отчётную дату;
- доходы и расходы по каждому из отчётов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам (кроме случаев, когда средний курс не является разумным приближением совокупного эффекта курсов на дату осуществления операции; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату осуществления операции); и
- все курсовые разницы признаются в качестве отдельного компонента в прочем совокупном доходе.

Курсы обмена валют

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее «КФБ»), используются в качестве официальных курсов обмена валют в Республике Казахстан.

Обменный курс КФБ на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года составлял 343,62 и 340,01 тенге за 1 доллар США, соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года. Средневзвешенный курс за три месяца закончившихся 31 марта 2016 года составлял 356,56 тенге за 1 доллар США. Обменный курс КФБ на 10 июня 2016 года составлял 333,97 тенге за 1 доллар США.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2016 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения и поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Характер и влияние изменений раскрыты ниже. Кроме того, принятые новые стандарты и интерпретации, вступившие в силу с 1 января 2016 года, не оказывают существенного влияния на годовую консолидированную финансовую отчётность и промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы. Характер и влияние каждого нового стандарта или поправки описаны ниже:

МСФО 14 «Счета отложенных тарифных разниц»

МСФО 14 является необязательным стандартом, который разрешает организациям, деятельность которых подлежит тарифному регулированию, продолжать применять большинство применявшихся ими действующих принципов учетной политики в отношении остатков по счетам отложенных тарифных разниц после первого применения МСФО. Организации, применяющие МСФО 14, должны представить счета отложенных тарифных разниц отдельными строками в отчете о финансовом положении, а движения по таким остаткам – отдельными строками в отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе (ПСД). Стандарт требует раскрытия информации о характере тарифного регулирования и связанных с ним рисках, а также о влиянии такого регулирования на финансовую отчетность организации. МСФО 14 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Поскольку Группа уже подготавливает консолидированную финансовую отчетность по МСФО, данный стандарт не применяется к ее финансовой отчетности.

Поправки к МСФО 11 «Совместное предпринимательство» - «Учет приобретений долей участия»

Поправки к МСФО 11 требуют, чтобы участник совместных операций учитывал приобретение доли участия в совместной операции, деятельность которой представляет собой бизнес, согласно соответствующим принципам МСФО 3 «Объединения бизнесов» для учета объединений бизнесов. Поправки также разъясняют, что ранее имевшиеся доли участия в совместной операции не переоцениваются при приобретении дополнительной доли участия в той же совместной операции, если сохраняется совместный контроль. Кроме того, в МСФО 11 было включено исключение из сферы применения, согласно которому данные поправки не применяются, если стороны, осуществляющие совместный контроль (включая отчитывающуюся организацию), находятся под общим контролем одной и той же конечной контролирующей стороны.

Поправки применяются как в отношении приобретения первоначальной доли участия в совместной операции, так и в отношении приобретения дополнительных долей в той же совместной операции и вступают в силу на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность Группы, поскольку в рассматриваемом периоде доли участия в совместной операции не приобретались.

Поправки к МСФО 16 и МСФО 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации»

Поправки разъясняют принципы МСФО 16 «Основные средства» и МСФО 38 «Нематериальные активы», которые заключаются в том, что выручка отражает структуру экономических выгод, которые генерируются в результате деятельности бизнеса (частью которого является актив), а не экономические выгоды, которые потребляются в рамках использования актива. В результате основанный на выручке метод не может использоваться для амортизации основных средств и может использоваться только в редких случаях для амортизации нематериальных активов. Поправки применяются на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность Группы, поскольку Группа не использовала основанный на выручке метод для амортизации своих внеоборотных активов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)

Поправки к МСФО 16 и МСФО 41 «Сельское хозяйство: плодовые культуры»

Поправки вносят изменения в требования к учету биологических активов, соответствующих определению плодовых культур. Согласно поправкам биологические активы, соответствующие определению плодовых культур, более не относятся к сфере применения МСФО 41 «Сельское хозяйство». Вместо этого к ним применяется МСФО 16. После первоначального признания плодовые культуры будут оцениваться согласно МСФО 16 по накопленным фактическим затратам (до созревания) и с использованием модели учета по фактическим затратам либо модели учета по переоцененной стоимости (после созревания). Поправки также подтверждают, что продукция плодовых культур по-прежнему остается в сфере применения МСФО 41 и должна оцениваться по справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. В отношении государственных субсидий, относящихся к плодовым культурам, будет применяться МСФО 20 «Учет государственных субсидий и раскрытие информации о государственной помощи». Поправки применяются ретроспективно в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы, поскольку у Группы отсутствуют плодовые культуры.

Поправки к МСФО 27 «Метод долевого участия в отдельной финансовой отчетности»

Поправки разрешают организациям использовать метод долевого участия для учета инвестиций в дочерние организации, совместные предприятия и ассоциированные организации в отдельной финансовой отчетности. Организации, которые уже применяют МСФО и принимают решение о переходе на метод долевого участия в своей отдельной финансовой отчетности, должны будут применять это изменение ретроспективно. Организации, впервые применяющие МСФО и принимающие решение об использовании метода долевого участия в своей отдельной финансовой отчетности, обязаны применять этот метод с даты перехода на МСФО. Поправки вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Поправки не влияют на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период с 2012-2014 годов

Данные поправки вступили в силу с 1 января 2016 года, и Группа впервые применила их в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Поправки включают:

МСФО 5 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность»

Выбытие активов (или выбывающих групп) осуществляется, как правило, посредством продажи либо распределения собственникам. Поправка разъясняет, что переход от одного метода выбытия к другому должен считаться не новым планом по выбытию, а продолжением первоначального плана. Таким образом, применение требований МСФО 5 не прерывается. Данная поправка должна применяться перспективно.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)

Ежегодные усовершенствования МСФО, период с 2012-2014 годов (продолжение)

МСФО 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации»

- Договоры на обслуживание

Поправка разъясняет, что договор на обслуживание, предусматривающий уплату вознаграждения, может представлять собой продолжающееся участие в финансовом активе. Для определения необходимости раскрытия информации организация должна оценить характер вознаграждения и соглашения в соответствии с указаниями в отношении продолжающегося участия в МСФО 7. Оценка того, какие договоры на обслуживание представляют собой продолжающееся участие, должна быть проведена ретроспективно. Однако раскрытие информации не требуется для периодов, начинающихся до годового периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

- Применение поправок к МСФО 7 в сокращенной промежуточной финансовой отчетности

Поправка разъясняет, что требования к раскрытию информации о взаимозачете не применяются к сокращенной промежуточной финансовой отчетности, за исключением случаев, когда такая информация представляет собой значительные обновления информации, отраженной в последнем годовом отчете. Данная поправка должна применяться ретроспективно.

МСФО 19 «Вознаграждения работникам»

Поправка разъясняет, что развитость рынка высококачественных корпоративных облигаций оценивается на основании валюты, в которой облигация деноминирована, а не страны, в которой облигация выпущена. При отсутствии развитого рынка высококачественных корпоративных облигаций, деноминированных в определенной валюте, необходимо использовать ставки по государственным облигациям. Данная поправка должна применяться перспективно.

МСФО 34 «Промежуточная финансовая отчетность»

Поправка разъясняет, что информация за промежуточный период должна быть раскрыта либо в промежуточной консолидированной финансовой отчетности, либо в другом месте промежуточного финансового отчета (например, в комментариях руководства или в отчете об оценке рисков) с указанием соответствующих перекрестных ссылок в промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Прочая информация в промежуточном финансовом отчете должна быть доступна для пользователей на тех же условиях и в те же сроки, что и промежуточная консолидированная финансовая отчетность. Данная поправка должна применяться ретроспективно. Данная поправка не будет влиять на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчётность Группы.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)

Ежегодные усовершенствования МСФО, период с 2012-2014 годов (продолжение)

Поправки к МСФО 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации»

Поправки к МСФО 1 скорее разъясняют, а не значительно изменяют, существующие требования МСФО 1. Поправки разъясняют следующее:

- Требования к существенности МСФО 1;
- Отдельные статьи в отчете о совокупном доходе и прочем совокупном доходе и в отчете о финансовом положении могут быть дезагрегированы;
- У организаций имеется возможность выбирать порядок представления примечаний к финансовой отчетности;
- Доля прочего совокупного дохода ассоциированных организаций и совместных предприятий, учитываемых по методу долевого участия, должна представляться агрегировано в рамках одной статьи и классифицироваться в качестве статей, которые будут или не будут впоследствии реклассифицированы в состав совокупного дохода.

Кроме этого, поправки разъясняют требования, которые применяются при представлении дополнительных промежуточных итоговых сумм в отчете о финансовом положении и отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе. Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на промежуточную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО 10, МСФО 12 и МСФО 28 «Инвестиционные организации: применение исключения из требования о консолидации»

Поправки рассматривают вопросы, которые возникли при применении исключения в отношении инвестиционных организаций согласно МСФО 10 «Консолидированная финансовая отчетность». Поправки к МСФО 10 разъясняют, что исключение из требования о представлении консолидированной финансовой отчетности применяется и к материнской организации, которая является дочерней организацией инвестиционной организации, оценивающей свои дочерние организации по справедливой стоимости. Кроме этого, поправки к МСФО 10 разъясняют, что консолидации подлежит только такая дочерняя организация инвестиционной организации, которая сама не является инвестиционной организацией и оказывает инвестиционной организации вспомогательные услуги. Все прочие дочерние организации инвестиционной организации оцениваются по справедливой стоимости. Поправки к МСФО 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» позволяют инвестору при применении метода долевого участия сохранить оценку по справедливой стоимости, примененную его ассоциированной организацией или совместным предприятием, являющимися инвестиционными организациями, к своим собственным долям участия в дочерних организациях. Эти поправки должны применяться ретроспективно и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Группы, поскольку Группа не применяет исключение в отношении консолидации.

3. СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Операционные затраты Группы подвержены сезонным колебаниям. Более высокие расходы, связанные с материалами и ремонтом, обслуживанием и прочими услугами, обычно ожидаются ближе к концу года, чем в течение первых шести месяцев. Такие колебания, в основном, вызваны требованиями проводить официальные открытые тендеры в течение первого полугодия для приобретения товаров и услуг в течение второго полугодия.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

4. ПРЕКРАЩЁННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ

В соответствии с планом Правительства по приватизации государственных компаний в 2016-2020 годах Группа рассматривает определенные активы как прекращенную деятельность и активы, предназначенные для продажи. Группа считает, что данные активы соответствуют критериям классификации как активов, предназначенных для продажи по следующим критериям:

- активы готовы к продаже и могут быть проданы в текущем состоянии;
- процедуры по продаже начаты и ожидается, что будут завершены в течение одного года.

Активы и обязательства, классифицированные как прекращенная деятельность и активы, предназначенные для продажи, по состоянию на 31 марта 2016 года, а также результаты деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года представлены ниже:

На 31 марта 2016 года (неаудировано)

<i>В тысячах тенге</i>	Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	Обязательства, относящиеся к активам, классифицированным как предназначенные для продажи	Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	Прибыль/(убыток) после налогообложения от прекращённой деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года (неаудировано)
KMG International N.V.	1.129.918.234	552.357.048	577.561.186	158.533.225
Aysir Turizm ve Inshaat A.S.	14.549.963	3.833.071	10.716.892	(469.435)
АО «Евроазияэйр»	25.040.653	10.031.267	15.009.386	565.787
ОО «Алтын Толкын»	1.384.054	2.761	1.381.293	(23.999)
Прочие активы	294.554	-	-	-
Итого	1.171.187.458	566.224.147	604.668.757	158.605.578

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

**4. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ
(продолжение)**

KMG International N.V. (KMG I)

В декабре 2015 года Группа приняла решение о реализации 51% доли в KMG I. Выбытие планируется завершить в 2016 году, соответственно, на 31 марта 2016 года проводились переговоры по продаже. Группа определила справедливую стоимость 51% доли участия в KMG I в сумме 680.000 тысяч долларов США (эквивалентно 233.661.600 тысяч тенге).

Результаты деятельности KMG I за три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 и 2015 годов, представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года* (неаудировано)	2015 года* (неаудировано)
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	391.350.945	341.897.149
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(199.480.573)	(211.790.573)
Валовая прибыль	191.870.372	130.106.576
Общие и административные расходы	(14.623.058)	(1.886.670)
Расходы по транспортировке и реализации	(12.008.726)	(10.853.878)
Убыток от обесценения, признанный от переоценки справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу	(5.941.145)	—
Прочий операционный доход	124.796	11.448
Прочие операционные расходы	(330.174)	(190.179)
Прибыль от операционной деятельности	159.092.065	117.187.297
Отрицательная курсовая разница, нетто	(375.458)	(344.802)
Финансовый доход	784.432	180.909
Финансовые расходы	(3.301.389)	(2.455.527)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	369.040	—
Прибыль за период до налогообложения от прекращённой деятельности	156.568.690	114.567.877
Экономия по подоходному налогу	1.964.535	323.859
Прибыль после налогообложения за период от прекращённой деятельности	158.533.225	114.891.736

* Результаты деятельности представлены после элиминации внутригрупповых операций.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

**4. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ
(продолжение)**

KMG International N.V. (KMG I) (продолжение)

На 31 марта 2016 и 31 декабря 2015 основные классы активов и обязательств KMG I, классифицированных как предназначенные для продажи, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года * (неаудировано)	31 декабря 2015 года* (аудировано)
Активы		
Основные средства	637.653.196	632.565.455
Нематериальные активы	79.883.670	78.832.132
Инвестиции в ассоциированные компании	11.993.712	11.496.830
Актив по отсроченному налогу	41.403.746	39.488.816
Товарно-материальные запасы	107.838.582	86.794.671
Торговая дебиторская задолженность	159.187.119	90.336.362
Прочие долгосрочные активы	3.765.044	3.931.742
Прочие краткосрочные активы	52.741.202	62.551.082
Денежные средства и их эквиваленты	35.451.963	34.491.849
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	1.129.918.234	1.040.488.939
Обязательства		
Займы	222.238.640	230.088.353
Обязательства по отсроченному налогу	78.302.408	78.194.199
Резервы	58.125.097	53.394.218
Торговая кредиторская задолженность	96.755.489	40.766.952
Прочие налоги	17.986.445	18.351.748
Прочие долгосрочные обязательства	519.210	555.713
Прочие краткосрочные обязательства	78.429.759	75.993.465
Обязательства, непосредственно связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи	552.357.048	497.344.648
Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	577.561.186	543.144.291

* Активы и обязательства представлены после элиминации внутригрупповых операций.

Чистые денежные потоки KMG I:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года* (неаудировано)	2015 года* (неаудировано)
Операционные	29.557.398	1.163.740
Инвестиционные	(17.178.704)	(2.084.886)
Финансовые	(11.819.607)	(2.896.812)
Чистые оттоки / (притоки) денежных средств	559.087	(3.817.958)

* Чистые денежные потоки представлены после элиминации внутригрупповых операций.

По состоянию на 31 марта 2016 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 403.795.016 тысяч тенге, относящиеся к прекращенной деятельности, (на 31 декабря 2015 года: 395.631.917 тысяч тенге) заложены в качестве обеспечения по займам и обязательствам Группы.

По состоянию на 31 марта 2016 года торговая дебиторская задолженность в размере 103.080.300 тысяч тенге находилась в качестве залогового обеспечения займов (на 31 декабря 2015 года: 95.357.123 тысячи тенге), относящихся к прекращенной деятельности.

По состоянию на 31 марта 2016 года стоимость полностью амортизированных основных средств составила 180.875.039 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 176.319.465 тысяч тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по нефте- переработке	Здания и сооружения	Машины и обору- дование	Транспорт	Прочие	Незавершен- ное строи- тельство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года (аудировано)	879.613.848	606.283.140	247.532.399	176.637.342	259.761.443	75.998.034	22.533.944	382.978.306	2.651.338.456
Пересчёт валюты отчётности	7.729.862	–	–	294.267	181.362	506.637	5.147	722	8.717.997
Изменения в учётной оценке	–	(3.381.552)	–	(49.140)	–	–	–	–	(3.430.692)
Поступления	9.394.060	–	14.096	–	533.040	542.879	362.087	132.139.509	142.985.671
Выбытия	(1.723.944)	(84.532)	(244.433)	(470.438)	(112.512)	(207.455)	(107.205)	(43)	(2.950.562)
Расходы по износу	(17.791.581)	(5.689.732)	(6.385.895)	(3.552.119)	(6.099.722)	(2.031.256)	(1.512.237)	–	(43.062.542)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	1.577.923	72.053	202.975	164.140	98.547	202.668	85.306	–	2.403.612
Обесценение	–	(80.040)	–	–	–	(125)	–	(732.027)	(812.192)
Перевод из/(в) запасы, нетто	–	(1.749)	–	–	10.226	4.204	27.529	(316.060)	(275.850)
Переводы из/(в) нематериальные активы	1.423	–	–	–	–	–	–	(16.980)	(15.557)
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	–	–	(1.377)	(1.238)	–	–	–	(205)	(2.820)
Переводы из/(в) инвестиционную недвижимость	–	–	–	–	–	–	118	(477.728)	(477.610)
Переводы и реклассификации	7.620.208	29.737.338	(8.611.766)	1.592.023	11.042.611	190.760	508.441	(42.079.615)	–
Остаточная стоимость на 31 марта 2016 года (неаудировано)	886.421.799	626.854.926	232.505.999	174.614.837	265.414.995	75.206.346	21.903.130	471.495.879	2.754.417.911
Первоначальная стоимость	1.767.211.754	745.121.263	370.578.833	302.103.040	443.727.389	164.513.590	65.918.055	496.620.731	4.355.794.655
Накопленный износ и обесценение	(880.789.955)	(118.266.337)	(138.072.834)	(127.488.203)	(178.312.394)	(89.307.244)	(44.014.925)	(25.124.852)	(1.601.376.744)
Остаточная стоимость на 31 марта 2016 года (неаудировано)	886.421.799	626.854.926	232.505.999	174.614.837	265.414.995	75.206.346	21.903.130	471.495.879	2.754.417.911
Первоначальная стоимость	1.746.242.742	718.921.016	379.475.290	301.171.033	429.780.561	163.345.292	65.179.163	405.590.234	4.209.705.331
Накопленный износ и обесценение	(866.628.894)	(112.637.876)	(131.942.891)	(124.533.691)	(170.019.118)	(87.347.258)	(42.645.219)	(22.611.928)	(1.558.366.875)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года (аудировано)	879.613.848	606.283.140	247.532.399	176.637.342	259.761.443	75.998.034	22.533.944	382.978.306	2.651.338.456

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней процентной ставке 0,38% на сумму 6.052.106 тысяч тенге, относящиеся к строительству новых активов (за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года: 3.398.641 тысяча тенге, по средней процентной ставке 2,57%).

По состоянию на 31 марта 2016 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 446.821.344 тысячи тенге (на 31 декабря 2015 года: 386.385.948 тысяч тенге) были заложены в качестве обеспечения по банковским займам и задолженности Группы (*Примечания 11*).

Поступления в незавершенное строительство в основном относятся к проектам по модернизации нефтеперерабатывающего завода, расположенного в городе Атырау и эксплуатационному бурению скважин на дочерних организациях Озенмунайгаз и Эмбамунайгаз.

По состоянию на 31 марта 2016 года стоимость полностью амортизированных основных средств составила 80.234.288 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 77.608.360 тысяч тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

В тысячах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	31 марта 2016 года (неаудировано)		31 декабря 2015 года (аудировано)	
			Балансовая стоимость	Доля владения	Балансовая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
КМГ Кашаган Б.В.	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	1.665.406.391	50,00%	1.624.696.293	50,00%
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	1.081.406.187	20,00%	1.028.085.031	20,00%
«Мангистау Инвестментс Б.В.»	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	213.306.272	50,00%	206.541.978	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	101.442.768	50,00%	97.406.849	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	83.946.077	50,00%	82.409.608	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	56.525.350	50,00%	57.773.742	50,00%
Прочие			121.891.612		114.700.338	
Ассоциированные компании						
«ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	165.702.079	33,00%	163.616.692	33,00%
Прочие			49.570.343		47.709.214	
			3.539.197.079		3.422.939.745	

Все вышеперечисленные совместные предприятия и ассоциированные компании являются стратегическими для деятельности Группы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

**6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ
(продолжение)**

На 31 марта 2016 года, доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 485.057.136 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 532.305.115 тысяч тенге). Уменьшение непризнанных накопленных убытков в основном связано с итоговой прибылью ТОО «Азиатский трубопровод» в сумме 45.947.482 тысячи тенге.

В таблице ниже представлено движение в инвестициях по долевному участию в совместных предприятиях и ассоциированных компаниях за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года:

В тысячах тенге

Сальдо на 1 января (аудировано)	3.422.939.745
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечание 19)	50.044.215
Доля в прочих изменениях в капитале	2.662.766
Дивиденды полученные	(741.239)
Вклады в уставный капитал без изменения доли владения	26.412.942
Пересчёт валюты отчётности	37.878.650
Сальдо на 31 марта 2016 года (неаудировано)	3.539.197.079

Вклады в уставный капитал без изменения доли владения в основном относятся к погашению денежных требований по проекту Кашаган (27.392.863 тысячи тенге или 76.638 тысяч долларов США).

7. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Предоплата и расходы будущих периодов	31.511.280	31.391.070
Налоги к возмещению	20.982.267	24.516.318
Прочие текущие активы	37.549.703	41.725.829
Минус: резерв по сомнительным долгам	(4.813.703)	(4.687.653)
Итого прочие текущие активы	85.229.547	92.945.564
Торговая дебиторская задолженность	106.664.282	104.176.270
Минус: резерв по сомнительным долгам	(9.276.004)	(8.915.101)
Торговая дебиторская задолженность	97.388.278	95.261.169

По состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года по этим активам проценты не начислялись.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

8. ЗАЙМЫ И ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОТ СВЯЗАННЫХ СТОРОН

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Займы связанным сторонам	505.009.593	469.041.982
Дебиторская задолженность от связанных сторон	90.628.770	88.512.853
Минус: резерв по сомнительным займам связанным сторонам	(11.098.965)	(11.098.114)
	584.539.398	546.456.721

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Займы связанным сторонам в долларах США	232.324.519	226.092.770
Дебиторская задолженность от связанных сторон в долларах США	90.628.770	88.512.853
Займы связанным сторонам в тенге	260.436.356	230.915.858
Займы связанным сторонам в других валютах	1.149.753	935.240
	584.539.398	546.456.721

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Текущая часть	163.112.235	113.045.841
Долгосрочная часть	421.427.163	433.410.880
	584.539.398	546.456.721

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллары США	317.249.099	499.438.041
Срочные вклады в банках – тенге	85.582.452	76.341.941
Текущие счета в банках – доллары США	112.880.486	159.107.357
Текущие счета в банках – тенге	22.474.000	12.067.939
Текущие счета в банках – другие валюты	4.544.969	17.452.944
Срочные вклады в банках – другие валюты	3.280.884	3.746.773
Кассовая наличность	478.663	421.624
	546.490.553	768.576.619
Денежные средства и их эквиваленты, относящиеся к прекращенной деятельности	39.357.147	39.857.520
	585.847.700	808.434.139

Срочные вклады в банках размещены на различные сроки, от одного дня до трёх месяцев, в зависимости от потребностей Группы в денежных средствах. По состоянию на 31 марта 2016 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 1,18% в долларах США и 13,40% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2015 года: 0,58% в долларах США и 25,31% в тенге, соответственно).

10. КАПИТАЛ

Неконтрольная доля участия

Ниже представлена информация о дочерних организациях, в которых Группа имеет существенные неконтрольные доли участия.

	Страна регистрации и осуществления деятельности	31 марта 2016 года (неаудировано)		31 декабря 2015 года (аудировано)	
		Доля	Балансовая стоимость	Доля	Балансовая стоимость
АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	Казахстан	36,79%	671.822.750	36,79%	666.542.230
АО «КазТрансОйл»	Казахстан	10,00%	42.805.206	10,00%	40.542.082
Rompetrol Rafinare S.A.	Румыния	45,37%	1.712.689	45,37%	4.350.577
Rompetrol Downstream S.R.L.	Румыния	45,37%	42.305.398	45,37%	40.689.678
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Румыния	45,37%	12.637.258	45,37%	11.931.434
Rompetrol Vega	Румыния	45,37%	(23.144.271)	45,37%	(22.799.241)
Прочие			17.834.212		11.923.153
			765.973.242		753.179.913

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

11. ЗАЙМЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	2.190.954.803	2.185.653.220
Средневзвешенные ставки вознаграждения	7,05%	7.82%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	1.044.195.289	1.043.215.469
Средневзвешенные ставки вознаграждения	5,18%	4.40%
	3.235.150.092	3.228.868.689

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Займы, выраженные в долларах США	3.014.892.418	3.007.519.468
Займы, выраженные в тенге	220.257.674	221.349.221
	3.235.150.092	3.228.868.689

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Текущая часть	315.926.485	296.545.652
Долгосрочная часть	2.919.223.607	2.932.323.037
	3.235.150.092	3.228.868.689

По состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года, выпущенные долговые ценные бумаги и займы составили:

Облигации	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	31 марта 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Облигации ЛФБ 2008	1,6 миллиарда долларов США	2018	9,125%	557.166.302	537.528.897
Облигации ЛФБ 2010	1,5 миллиарда долларов США	2020	7,00%	474.279.346	459.835.697
Облигации ЛФБ 2010	1,25 миллиарда долларов США	2021	6,375%	391.686.420	380.467.835
Облигации ЛФБ 2013	2 миллиарда долларов США	2043	5,75%	174.563.352	169.911.347
Облигации ЛФБ 2013	1 миллиард долларов США	2023	4,4%	139.820.784	136.531.343
Облигации ЛФБ 2014	1 миллиард долларов США	2044	6,00%	10.182.563	9.902.685
Облигации ЛФБ 2014	0,5 миллиарда долларов США	2025	4,875%	42.263.166	41.220.808
Облигации КФБ 2009	120 миллиардов тенге	2017	6M Libor+8.5%	130.019.249	150.176.515
Облигации КФБ 2010	100 миллиардов тенге	2017	0%	89.808.479	88.302.174
The Bank of New York Mellon	600 миллионов долларов США	2017	6,375%	44.936.913	92.311.615
Прочие				12.869.079	12.781.662
Итого				2.067.595.653	2.078.970.578

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

11. ЗАЙМЫ (продолжение)

Займы	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	31 марта 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
АО «Банк развития Казахстана»	71 миллиард тенге	2022-2025	7%-9%	104.582.138	106.013.401
АО «Банк развития Казахстана»	884 миллионов долларов США	2023	4,5%+6M.LIBOR – 7,72%	344.749.880	360.850.249
Займ от партнеров проекта "Жемчужина"	Финансирование доли затрат КМТ в реализации контракта на недропользование	с момента начала коммерческой добычи	6M Libor+1%	85.435.804	83.776.032
АО «Народный Банк Казахстана»	18 миллиардов тенге	2016	5,5% - 10%	4.420.402	5.705.273
АО «Народный Банк Казахстана»	72 миллиона долларов США	2016	6%	24.110.193	23.762.900
ОАО «Сбербанк России»	400 миллионов долларов США	2024	12M Libor +3,5%	138.615.852	137.067.428
Займ от партнеров проект "Жамбыл"	Финансирование доли затрат КМГ в реализации контракта на недропользование	с момента начала коммерческой добычи	12M Libor +1%	64.005.823	62.827.375
Займ от партнеров проект "Сатпаев"	Финансирование доли затрат КМГ в реализации контракта на недропользование	с момента начала коммерческой добычи	12M Libor +1,5%	27.021.093	26.291.533
The Export-Import Bank of China	1 миллиард долларов США	2027	Libor+4,1%	176.487.331	151.844.361
ING BANK	1 миллиард долларов США	2016	3M Libor + 2,1%	68.713.692	135.461.430
Japan Bank for International Cooper	298 миллиардов долларов США	2025	CIRR+2.19%, 6M Libor+1.10%	46.810.165	20.757.136
Прочие				82.602.066	35.540.993
Итого				1.167.554.439	1.149.898.111

На 31 марта 2016 года основные средства Группы на сумму 446.821.344 тысячи тенге (на 31 декабря 2015 года: 386.385.948 тысяч тенге) (Примечание 5) находились в качестве залогового обеспечения.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 года, Группа получила заёмные средства в общей сумме 144.197.147 тысяч тенге. В частности, КТГ получил заем от следующего синдиката банков Citibank N.A., Natixis, ING Bank на общую сумму 113.334.600 тысяч тенге с процентной ставкой Libor 1m + 2,0% с целью рефинансирования текущих займов. Остальные займы, в основном, представляют собой краткосрочные займы, полученные с целью пополнения рабочего капитала.

Также в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 года, Группа погасила займы и облигации в общей сумме 268.738.884 тысячи тенге. В частности, Группа осуществила погашение займов следующему синдикату банков Citibank N.A., Natixis, ING Bank на общую сумму 63.831.920 тысяч тенге, также погасила займы от ING Bank и The Bank of New York Mellon в размере 200 миллионов долларов США (эквивалентно 71.312.000 тысяч тенге на дату погашения) и 142 миллиона долларов США (эквивалентно 48.368.990 тысяч тенге по курсу на дату погашения), соответственно. Прочие погашения представляют собой погашение краткосрочных займов полученных с целью пополнения рабочего капитала в рамках кредитных линий от различных банков.

Хеджирование чистых инвестиций в дочерние организации, с иностранной функциональной валютой

По состоянию на 31 марта 2016 года некоторые займы, выраженные в долларах США, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в дочерние организации, с иностранной функциональной валютой. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 года, убытки по курсовой разнице от пересчёта данных займов в сумме 36.542.803 тысячи тенге (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 года: 41.650.730 тысяч тенге) были реклассифицированы в состав прочего совокупного дохода и были зачтены против прибыли от пересчёта зарубежных подразделений.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

12. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Авансы полученные	32.086.155	30.276.485
Задолженность перед сотрудниками	31.066.953	30.227.320
Прочие	49.136.864	83.910.130
Итого прочих текущих обязательств	112.289.972	144.413.935
Торговая кредиторская задолженность	208.111.949	174.016.256

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
В долларах США	125.935.693	138.525.047
В тенге	81.600.349	34.652.490
В евро	141.152	673.149
В иной валюте	434.755	165.570
Итого	208.111.949	174.016.256

На 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года по торговой кредиторской задолженности и прочим текущим обязательствам проценты не начислялись.

13. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Налог на добычу полезных ископаемых	14.727.064	15.855.702
Индивидуальный подоходный налог	4.892.429	5.121.419
Налог с доходов нерезидентов	4.539.084	4.575.186
НДС	2.988.750	3.547.256
Акцизный налог	109.049	102.509
Рентный налог на экспорт сырой нефти	47.627	7.124.401
Прочие	5.792.839	3.688.580
	33.096.842	40.015.053

14. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Реализация газа и продуктов переработки газа	93.147.931	66.164.055
Оплата за транспортировку	82.821.348	73.414.006
Реализация нефтепродуктов	48.344.802	39.540.014
Реализация сырой нефти	3.079.399	9.729.469
Банк качества сырой нефти	(4.017.540)	(4.771.162)
Прочий доход	41.270.102	43.740.897
	264.646.042	227.817.279

Группа осуществляет реализацию сырой нефти на рынки через KMG I (Примечание 4).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

15. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Материалы и запасы	111.402.761	88.265.951
Расходы по заработной плате	65.350.727	64.860.187
Износ, истощение и амортизация	41.068.288	31.155.827
Налог на добычу полезных ископаемых	15.233.914	14.176.463
Прочие налоги	11.711.161	10.407.989
Электрос энергия	10.199.556	9.135.720
Ремонт и содержание	5.072.978	4.643.472
Прочее	40.950.739	34.679.646
	300.990.124	257.325.255

16. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Расходы по заработной плате	12.405.982	12.151.909
Прочие налоги	1.890.216	1.679.611
Консультационные услуги	1.706.876	1.751.625
Износ и амортизация	1.660.542	2.310.855
Социальные выплаты, не входящие в фонд оплаты труда	1.421.605	1.518.550
Начисленные штрафы и пени	802.606	3.268.337
НДС непринятый в зачет	376.906	240.916
Благотворительность	77.497	5.574.337
Резервы на обесценение торговой дебиторской задолженности	613.094	327.905
Резервы на/(восстановление) обесценения прочих текущих активов	30.128	(2.047)
Резервы на обесценение прочих долгосрочных активов	224.628	–
Резерв на/(восстановление) обесценения запасов	71.888	(66.390)
Прочее	6.189.429	5.294.183
	27.471.397	34.049.791

17. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Таможенная пошлина	23.585.326	26.727.434
Транспортировка	16.624.156	8.823.218
Износ и амортизация	1.663.365	1.651.508
Расходы по заработной плате	1.527.105	1.874.310
Рентный налог на экспорт сырой нефти	–	12.170.638
Прочее	3.819.879	4.004.744
	47.219.831	55.251.852

За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, ставка рентного налога на экспорт сырой нефти составила ноль процентов в виду низкой цены сырой нефти на рынке.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

18. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Финансовый доход

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года	2015 года
	(неаудировано)	(неаудировано)
Процентный доход по вкладам в банках, займам и облигациям	17.257.186	8.743.755
Амортизация дисконта по займам выданным	4.772.140	2.543.485
Списание обязательств	-	7.082.293
Прочее	1.962.466	2.182.146
	23.991.792	20.551.679

Финансовые затраты

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года	2015 года
	(неаудировано)	(неаудировано)
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	45.126.538	36.300.497
Дисконт по активам по ставкам ниже рыночных	2.662.767	319.302
Амортизация дисконта по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	2.588.702	1.674.082
Амортизация дисконта по обязательствам по выбытию активов	2.392.216	1.989.366
Прочее	3.146.897	3.672.549
	55.917.120	43.955.796

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

**19. ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ/(УБЫТКАХ) СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ
КОМПАНИЙ, НЕТТО**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
ТОО «Тенгизшевройл»	42.287.567	39.161.219
«Мангистау Инвестмент БВ»	6.764.294	(563.685)
ТОО «КазРосГаз»	2.983.186	2.541.205
ТОО «КазГерМунай»	766.362	9.731.605
Газопровод Бейнеу – Шымкент	(2.662.766)	(3.026.933)
«ПетроКазахстан Инк.»	(2.493.185)	(2.342.180)
ТОО «Казахойл-Актобе»	(1.248.392)	(1.532.965)
Урал Групп Лимтед	(289.967)	(267.184)
Доля в прибыли/(убытке) прочих совместных предприятий и ассоциированных компаний	3.937.116	4.182.084
	50.044.215	47.883.166

20. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Текущий подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	21.487.051	22.426.062
Налог на сверхприбыль	(198)	556.430
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	553.453	493.845
Отсроченный подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	5.867.853	(834.972)
Налог на сверхприбыль	–	(12.384)
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	7.998.173	7.266.627
Расходы по подоходному налогу	35.906.332	29.895.608

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

21. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Сделки со связанными сторонами осуществлялись на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставлены на основании тарифов, предлагаемых для связанных и третьих сторон.

Следующая таблица показывает сальдо по сделкам, которые были совершены со связанными сторонами по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года:

		Задолжен- ность связанным сторонам	Задолжен- ность связанным сторонам	Деньги и вклады на счетах связанным сторонам	Задолжен- ность по займам связанным сторонам
<i>В тысячах тенге</i>					
Компании, входящие в Самрук-Казына	31 марта 2016 года	111.664.307	937.224	298.030	7.558.909
	31 декабря 2015 года	86.673.893	28.779.665	38.349	7.527.711
Ассоциированные компании	31 марта 2016 года	245.995.797	2.031.142	-	-
	31 декабря 2015 года	238.975.765	2.740.195	-	-
Прочие связанные стороны	31 марта 2016 года	-	9.570.307	-	585.400.585
	31 декабря 2015 года	-	12.943.081	274.253	622.971.826
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	31 марта 2016 года	394.128.811	115.073.167	-	-
	31 декабря 2015 года	386.156.435	71.317.430	-	-

Задолженность связанных сторон

За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, Компания предоставила дополнительный беспроцентный займ Самрук-Казына в сумме 31.589.451 тысяча тенге. Разница между справедливой стоимостью данного займа и его номинальной стоимостью в сумме 5.970.396 тысяч тенге Компания признала как распределение Самрук-Казына в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале.

По состоянию на 31 марта 2016 года изменения в задолженности ассоциированных компаний в основном связаны с начислением процентов на право требования по «Казахстанскому векселю» в сумме 2.971.716 тысяч тенге и переоценкой данного требования в сумме 2.291.984 тысячи тенге.

По состоянию на 31 марта 2016 года рост задолженности совместных предприятий в основном связан с переоценкой займа выданного ТОО «PetroKazakhstanOilProducts».

Задолженность связанным сторонам

За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, Компания выплатила дивиденды Самрук-Казына в сумме 27.993.998 тысяч тенге.

По состоянию на 31 марта 2016 года изменения задолженности совместным предприятиям в основном относятся к увеличению торговой кредиторской задолженности за поставленные товары и оказанные услуги перед ТОО «Тенгизшевройл», ТОО «Бейнеу-Шымкент» и ТОО «КазРосГаз» в сумме 19.656.124 тысячи тенге, 11.432.204 тысячи тенге и 10.656.979 тысяч тенге соответственно.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

21. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Задолженность связанным сторонам по займам

За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, Группа осуществила погашение займов от БРК в сумме 58.181.035 тысяч тенге, включая вознаграждение.

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 и 2015 годов:

		Продажи связанным сторонам	Приобрете- ния у связанных сторон	Вознаграж- дение от связанных сторон	Вознаграж- дение связанным сторонам
<i>В тысячах тенге</i>					
Компании, входящие в Самрук-Казына	31 марта 2016 года	18.195.744	6.625.973	2.069.534	144.286
	31 марта 2015 года	15.476.594	6.043.844	1.175.550	136.246
Ассоциированные компании	31 марта 2016 года	2.951.413	7.769.775	3.465.000	–
	31 марта 2015 года	1.849.368	4.025.090	–	–
Прочие связанные стороны	31 марта 2016 года	–	3.788.892	–	3.873.253
	31 марта 2015 года	29.643	1.768.832	168.366	2.936.065
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	31 марта 2016 года	68.109.448	74.387.654	6.740.798	–
	31 марта 2015 года	49.816.000	34.217.209	2.235.729	–

Операции с компаниями (приобретения от предприятий), входящими в Самрук-Казына, с прочими предприятиями, контролируемые государством, и с совместными предприятиями представлены в основном операциями Группы с АО «НК Казахстан Темир Жолы» (железнодорожные перевозки), АО «НК Казахтелеком» (услуги связи), АО «НК Казатомпром» (электричество), АО «КЕГОК» (электричество), АО «Казпочта» (почтовые услуги) и АО «Самрук-Энерго» (электричество). Также, Группа продает продукты нефти и газа, а также оказывает услуги транспортировки нефти и газа компаниям, входящим в Самрук-Казына, ассоциированным компаниям и совместным предприятиям.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Общая сумма вознаграждения, выплаченная ключевому управленческому персоналу, включенная в общие и административные расходы в прилагаемом промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составляет 2.077.494 тысячи тенге и 1.633.266 тысяч тенге за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 и 2015 годов, соответственно. Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премиями, основанными на операционных результатах.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

22. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

Справедливая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости

Балансовая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости Группы по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года приблизительно равна с их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости, раскрытых ниже:

	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
<i>В тысячах тенге</i>					
31 марта 2016 года (неаудировано)					
Облигации к получению	38.578.205	77.666.896	–	77.666.896	–
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения стороне	2.190.954.803	2.143.846.526	1.877.599.048	266.247.478	–
Финансовая Гарантия	9.160.158	9.160.158	–	9.160.158	–
Производные финансовые инструменты	(74.141)	(74.141)	–	(74.141)	–
Инвестиционная недвижимость	29.570.835	32.496.466	–	32.496.466	–

	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
<i>В тысячах тенге</i>					
31 декабря 2015 года (аудировано)					
Облигации к получению	41.840.972	93.722.183	–	93.722.183	–
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения стороне	2.185.653.220	2.230.487.370	1.960.846.551	269.640.819	–
Финансовая Гарантия	9.160.158	9.160.158	–	9.160.158	–
Производные финансовые инструменты	(174.880)	(174.880)	–	(174.880)	–
Инвестиционная недвижимость	29.260.917	32.496.894	–	32.496.894	–

Справедливая стоимость облигаций к получению от Самрук-Казына и займов с фиксированной процентной ставкой были рассчитаны посредством дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по рыночным процентным ставкам.

За отчётный период переводы между Уровнем 1 и Уровнем 2 по уровням оценки между Уровнем 1 и Уровнем 2 не производилось.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

23. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 года, произошли следующие изменения:

Проверки возмещаемых затрат

По состоянию на 31 марта 2016 года доля Группы в оспариваемых невозмещаемых затратах составляет 207.730 миллионов тенге (на 31 декабря 2015 года: 217.166 миллионов тенге). Группа и ее партнеры по СРП ведут переговоры с Правительством касательно возмещения данных затрат.

Судебные разбирательства KazMunayGas Trading AG (бывший Vector Energy AG) с SC Bioromoi SRL (KMG International N.V.)

По состоянию на 31 марта 2016 года, KazMunayGas Trading AG находится в судебных разбирательствах с SC Bioromoi SRL. SC Bioromoi SRL требует возмещения расходов, связанных с Румынскими таможенными пошлинами по реализации биодизельного топлива в 2009-2010 годах и компенсации упущенной прибыли. По состоянию на 31 марта 2016 года общая сумма требований составляет 26,9 миллионов долларов США (9,3 миллиардов тенге).

По состоянию на 31 марта 2016 года Группа создала резерв на сумму 22 миллиона долларов США (7,5 миллиардов тенге) (на 31 декабря 2015 года: ноль).

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 1.237.000 тонны нефти (за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года: 993.623 тонны), включая совместные предприятия.

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 31 марта 2016 года Группа имела следующие обязательства в отношении исполнения программ минимальных работ в соответствии с условиями лицензий, соглашений о разделе продукции и контрактов на недропользование, заключенных с Правительством:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2016	82.149.517	9.153.000
2017	24.848.378	4.057.862
2018	17.206.859	5.008.039
2019	13.653.184	5.432.221
2020-2048	14.845.462	21.137.954
Итого	152.703.400	44.789.076

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 31 марта 2016 года у Группы, включая совместные предприятия, имелись договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств на общую сумму 1.111 миллиарда тенге (на 31 декабря 2015 года: 878 миллиардов тенге).

24. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

Руководство Группы анализирует сегментную информацию на основе МСФО показателей. Прибыль сегментов рассматривается на основании показателей по валовой прибыли и чистой прибыли.

Операционные сегменты Группы имеют отдельную структуру и управление, соответствующие видам производимой продукции и предоставляемых услуг, причем все сегменты представляют собой стратегические направления бизнеса, предлагающие разные виды продукции и обслуживающие разные рынки.

Деятельность Группы охватывает четыре основных операционных сегмента: разведка и добыча нефти и газа, транспортировка нефти, транспортировка газа, переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов. Остальные операционные сегменты были объединены и представлены как прочие ввиду их незначительности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

24. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях и убытках, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Транспортировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Прочие	Элиминирование	Итого
Доход от реализации внешним покупателям	4.373.729	50.150.512	130.584.884	64.714.415	14.822.502	–	264.646.042
Доход от реализации другим сегментам	145.629.083	11.810.576	485.145	1.233.984	6.500.075	(165.458.863)	–
Итого доходов	150.002.812	61.761.088	131.070.029	65.948.399	21.322.577	(165.458.863)	264.646.042
Валовая прибыль	54.021.270	28.963.405	31.125.865	29.555.424	(6.495.642)	(173.514.404)	(36.344.082)
Финансовый доход	11.021.729	2.224.891	2.381.609	3.135.605	14.995.827	(9.767.869)	23.991.792
Финансовые затраты	(4.392.130)	(997.658)	(9.396.250)	(4.856.295)	(45.471.386)	9.196.599	(55.917.120)
Износ, истощение и амортизация	(19.399.225)	(8.414.054)	(6.868.380)	(8.312.422)	(1.481.680)	–	(44.475.761)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, исключая гудвилл	(688.688)	(80.040)	(602.812)	–	(125)	–	(1.371.665)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	41.266.200	2.659.490	184.932	5.931.683	1.910	–	50.044.215
Расходы по подоходному налогу	(23.197.727)	(5.352.781)	(4.536.637)	(2.093.956)	(725.231)	–	(35.906.332)
Чистая прибыль за период	34.797.273	24.540.143	11.147.604	11.448.676	(33.271.016)	(17.301.980)	31.360.700
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	3.346.439.661	88.459.791	71.765.752	29.376.874	3.155.001	–	3.539.197.079
Капитальные затраты	58.683.463	2.989.051	10.060.164	70.635.396	2.747.411	–	145.115.485
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы, прочие активы	(15.591.901)	(885.854)	(6.362.039)	(6.612.634)	(2.054.950)	–	(31.507.378)
Активы сегмента	6.121.928.535	740.633.731	1.139.332.104	2.348.618.466	1.219.204.293	(724.595.941)	10.845.121.188
Обязательства сегмента	597.360.633	152.829.712	556.261.942	1.611.454.719	2.434.741.590	(664.706.423)	4.687.942.173

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

24. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

Сделки между сегментами осуществлялись на условиях, согласованных между сегментами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставлены на основании тарифов, предлагаемых для связанных и третьих сторон.

В таблице ниже представлена информация по операционным сегментам Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года и за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	Прочие	Элими- нирование	Итого
Доход от реализации внешним покупателям	6.029.699	48.335.084	93.368.758	61.495.368	18.588.370	–	227.817.279
Доход от реализации другим сегментам	129.951.838	10.213.395	497.118	1.753.004	4.886.268	(147.301.623)	–
Итого доходов	135.981.537	58.548.479	93.865.876	63.248.372	23.474.638	(147.301.623)	227.817.279
Валовая прибыль	48.690.739	29.570.287	12.515.738	18.970.347	(5.063.954)	(134.191.133)	(29.507.976)
Финансовый доход	15.660.551	1.243.723	2.093.399	583.857	7.722.787	(6.752.638)	20.551.679
Финансовые затраты	(5.775.668)	(696.829)	(2.695.738)	(1.859.598)	(37.190.643)	4.262.680	(43.955.796)
Износ, истощение и амортизация	(11.269.934)	(6.535.645)	(7.891.846)	(15.840.072)	(2.620.357)	37.520	(44.120.334)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, исключая гудвилл	(226.647)	–	–	–	(11.035)	–	(237.682)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	32.285.867	(207.488)	13.096.243	2.653.576	54.968	–	47.883.166
Расходы по подоходному налогу	(16.883.510)	(5.851.220)	(6.006.006)	(898.019)	(256.853)	–	(29.895.608)
Чистая прибыль за период	35.149.015	24.360.605	(755.606)	(5.741.552)	(39.643.325)	(6.288.733)	7.080.404
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	3.243.334.533	60.522.184	92.468.369	23.445.191	3.169.468	–	3.422.939.745
Капитальные затраты	66.543.299	14.075.343	7.947.160	6.849.193	5.641.008	–	101.056.003
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы, прочие активы	(11.602.749)	(855.459)	(5.862.523)	(6.614.583)	(5.863.282)	–	(30.798.596)
Активы сегмента	6.613.126.707	713.980.295	1.087.756.149	2.212.877.178	822.587.426	(740.670.097)	10.709.657.658
Обязательства сегмента	568.163.254	172.158.449	517.619.492	1.495.561.554	2.552.194.461	(686.217.349)	4.619.479.861

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

25. ПОСЛЕДУЮЩИЕ СОБЫТИЯ

31 марта 2016 года Группа подписала четырехлетний договор на поставку сырой нефти и сжиженного газа с компанией Vitol и 13 апреля 2016 года получила аванс в сумме 1,5 миллиардов долларов США (эквивалентно 501 миллиардов тенге). Согласно условиям договора Группа поставит в период с момента заключения договора по июнь 2020 года минимум 30 миллионов тонн сырой нефти и 1 миллион тонн сжиженного газа. Договор предусматривает расчет цен на основе рыночных котировок, и авансовые платежи будут погашаться согласно количества доставленной сырой нефти и сжиженного газа, начиная с Мая 2017 года. Непогашенный остаток авансов полученных подлежит возмещению с учетом процентной ставки 1M LIBOR+1,85%.

15 апреля 2016 года Международный Арбитражный Суд Лондона постановил возместить расходы SC Biogomoi SRL в сумме 22 миллиона долларов США.

27 апреля 2016 года Группа получила займ от «Ситибанк, Н.А. Нассо, Багамский филиал» для общих корпоративных целей по ставке 1M LIBOR + 2% годовых в сумме 140 миллионов долларов США. Срок погашения 27 июня 2016 года.

29 апреля 2016 года Группа подписала ряд документов с CEFC Hainan International Holding Co., Ltd (CEFC) о реализации 51% доли участия в KMG I. Сделку планируется завершить до октября 2016 года после получения необходимого разрешения от европейских и других регулирующих органов.

В соответствии с постановлением от 22 апреля 2016 Прокуратура Румынии совместно с Департаментом по борьбе с организованной преступностью и терроризмом (DPCOT) продолжила расследование в отношении 26 физических лиц (14 из которых являются бывшими работниками KMG I). Согласно данному постановлению, в число подозреваемых были включены KMG I, SC Oilfield Exploration Business Solutions SA и SC Rompetrol Rafinare S.A. (дочерние организации KMG I). Сумма предъявленных претензий по гражданскому иску составляет 1.724.168.825 румынских РОН, 290.786.616 долларов США и 34.941.924 евро (эквивалент 760 миллионов долларов США). В соответствии с Постановлением от 6 мая 2016 года, DPCOT в целях обеспечения возмещения ущерба установлен арест движимого и недвижимого имущества за исключением банковских счетов, дебиторской задолженности и запасов KMG I, SC Oilfield Exploration Business Solutions SA и SC Rompetrol Rafinare S.A. Установленный арест не оказал влияния на операционную деятельность компаний. KMG I проводится работа по обжалованию Постановления о наложении ареста в национальных судах, а также международном арбитраже. Судебный процесс в Румынии ожидается после окончания расследования.

26 мая 2016 года Группа заключила Кредитный договор с Европейским Банком Развития и Реконструкции на предоставление двух траншей:

- в размере 39 миллиардов тенге на финансирование инвестиционных проектов Группы по ставке 3M LIBOR + 3,15% годовых;
- в размере 220 миллионов долларов США на рефинансирование долговых обязательств Группы по ставке половины базовой ставки Национального банка РК + 3,15% годовых.

3 июня 2016 года произведена оплата с аккредитива №ILC-NCST13/090 в сумме 31.200.043 долларов США (эквивалент 10.536.567 тысяч тенге) в пользу Sinopec Engineering (Group) Co, Ltd. за выполненные работы в апреле и мае 2016 года.



ҚазМұнайГаз
NATIONAL COMPANY ҰЛТТЫҚ КОМПАНИЯСЫ

“ҚазМұнайГаз” ұлттық компаниясы” АҚ
Қазақстан Республикасы, 010000, Астана қ.,
Қабанбай батыр даңғылы, 19
тел.: +7 (7172) 976 101
факс: +7 (7172) 976 000
e-mail: Astana@kmg.kz

АО “Национальная компания “КазМұнайГаз”
Республика Казахстан, 010000, г. Астана,
пр. Кabanбай батыра, 19
тел.: +7 (7172) 976 101
факс: +7 (7172) 976 000
e-mail: Astana@kmg.kz

JSC “National Company “KazMunayGas”
19, Kabanbay batyr Ave., Astana, 010000,
Republic of Kazakhstan
tel.: +7 (7172) 976 101
fax: +7 (7172) 976 000
e-mail: Astana@kmg.kz

« 04 шілде 2016 жыл »

№ 107-27/3167

«Қазақстан Қор Биржасы» АҚ

31 наурыз, 2016 аяқталған жыл үшін шоғырландырылған қаржы есептілігін ұсыну қосымша АҚ «ҚазМұнайГаз» ҰК, 31 наурызда, 2016 жағдай бойынша акциялардың баланстық құны 10,3417 мың теңге (31 желтоқсан, 2015 болды, деп хабарлайды: 10,2252 мың теңге).

Экономика және қаржы жөніндегі
басқарушы директор

А. Қасымбек

Орынд. Есбергенова А.
Тел.97-63-95

0157291



ҚазМұнайГаз
NATIONAL COMPANY ҰЛТТЫҚ КОМПАНИЯСЫ

“ҚазМұнайГаз” ұлттық компаниясы” АҚ
Қазақстан Республикасы, 010000, Астана қ.,
Қабанбай батыр даңғылы, 19
тел.: +7 (7172) 976 101
факс: +7 (7172) 976 000
e-mail: Astana@kmg.kz

АО “Национальная компания “КазМунайГаз”
Республика Казахстан, 010000, г. Астана,
пр. Кабанбай батыра 19
тел.: +7 (7172) 976 101
факс: +7 (7172) 976 000
e-mail: Astana@kmg.kz

JSC “National Company “KazMunayGas”
19, Kabanbay batyr Ave., Astana, 010000,
Republic of Kazakhstan
tel.: +7 (7172) 976 101
fax: +7 (7172) 976 000
e-mail: Astana@kmg.kz

« 04 июля 2016 жыл

№ 107-27/3167

АО «Казахстанская фондовая биржа»

АО НК «КазМунайГаз» в дополнение к предоставляемой консолидированной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, сообщает, что балансовая стоимость акции по состоянию на 31 марта 2016 года составила 10,3417 тыс.тенге (на 31 декабря 2015 года: 10,2252 тыс.тенге).

Управляющий директор
по экономике и финансам

А. Қасымбек

Исп. Есбергенова А.
Тел.97-63-95

0157290