

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

По состоянию на и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Прилагаемая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» (далее – «Компания» или «ММГ») и его дочерних организаций (далее совместно именуемые «Группа»).

Основными направлениями деятельности ММГ являются разработка, добыча, и реализация углеводородов на нефтегазоносных участках, расположенных в Мангистауской области на западе Казахстана.

Единственным акционером Группы является «Mangistau Investments B.V.» (далее – «MIBV»). На 30 июня 2016 года, АО «НК «КазМунайГаз» (далее – «НК КМГ») и «China National Petroleum Company» являются конечными совместно контролирующими сторонами MIBV, каждой из которых принадлежит 50% капитала и права голоса в MIBV.

90% акций НК КМГ принадлежат акционерному обществу «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «ФНБ Самрук-Казына»), 100% акций которого, в свою очередь, принадлежат Правительству Республики Казахстан (далее – «Правительство»).

Конечным владельцем «CNPC Exploration and Development Company LTD» является Китайская Национальная Нефтяная Компания (далее – «КННК»). КННК является государственным предприятием, созданным в соответствии с законами Китайской Народной Республики (далее – «КНР»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по следующему адресу: Республика Казахстан, г. Актау, микрорайон 6, здание № 1.

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена к выпуску Генеральным директором, Первым заместителем Генерального директора и Заместителем Генерального директора по экономике и финансам – главным бухгалтером 15 августа 2016 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016, года подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчётность» («МСБУ»).

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года. Деятельность Группы не носит сезонный характер и не подвержена сезонным колебаниям.

Курсы обмена валют

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже (далее – «КФБ»).

На 30 июня 2016 года валютный обменный курс КФБ составлял 338,66 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2015 года: 340,01 тенге за 1 доллар США). Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 30 июня 2016 года.

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой

Учётная политика, принятая при составлении промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, за исключением принятых новых стандартов и разъяснений, вступивших в силу на 1 января 2016 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже. Хотя Группа впервые применила эти новые стандарты и поправки в 2016 году, они не имеют существенного влияния ни на годовую консолидированную финансовую отчётность Группы, ни на её промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

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

Характер и влияние каждого нового стандарта или поправки описаны ниже:

МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц»

МСФО (IFRS) 14 является необязательным стандартом, который разрешает организациям, деятельность которых подлежит тарифному регулированию, продолжать применять большинство применявшихся ими действующих принципов учётной политики в отношении остатков по счетам отложенных тарифных разниц после первого применения МСФО. Организации, применяющие МСФО (IFRS) 14, должны представить счета отложенных тарифных разниц отдельными строками в отчёте о финансовом положении, а движения по таким остаткам – отдельными строками в отчёте о прибыли или убытке 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 отчётность организации. МСФО (IFRS) 14 вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Поскольку Группа уже подготавливает отчётность по МСФО, а её деятельность не подлежит тарифному регулированию, данный стандарт не применяется к её финансовой отчётности.

Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство» – «Учёт приобретенных долей участия»

Поправки к МСФО (IFRS) 11 требуют, чтобы участник совместных операций учитывал приобретение доли участия в совместной операции, деятельность которой представляет собой бизнес, согласно соответствующим принципам МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» для учёта 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 (IFRS) 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 финансовую отчётность Группы, поскольку в рассматриваемом периоде доли участия в совместной операции не приобретались.

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

Поправки разъясняют принципы МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 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 финансовую отчётность Группы, поскольку Группа не использовала основанный на выручке метод для амортизации своих внеоборотных активов.

Поправки к МСФО (IAS) 27 «Метод долевого участия в отдельной финансовой отчётности»

Поправки разрешают организациям использовать метод долевого участия для учёта инвестиций в дочерние организации, совместные предприятия и ассоциированные организации в отдельной финансовой отчётности. Организации, которые уже применяют МСФО и принимают решение о переходе на метод долевого участия в своей отдельной финансовой отчётности, должны будут применять это изменение ретроспективно. Организации, впервые применяющие МСФО и принимающие решение об использовании метода долевого участия в своей отдельной финансовой отчётности, 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, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на консолидированную финансовую отчётность Группы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

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

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 годов

Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Документ включает в себя следующие поправки:

МСФО (IFRS) 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 (IFRS) 5 не прерывается. Данная поправка должна применяться перспективно.

*МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации»**(i) 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 (IFRS) 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.

(ii) Применение поправок к МСФО (IFRS) 7 в сокращённой промежуточной финансовой отчётности

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

МСФО (IAS) 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 (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность»

Поправка разъясняет, что информация за промежуточный период должна быть раскрыта либо в промежуточной финансовой отчётности, либо в другом месте промежуточного финансового отчёта (например, в комментариях руководства или в отчёте об оценке рисков) с указанием соответствующих перекрестных ссылок в промежуточной финансовой отчётности. Прочая информация в промежуточном финансовом отчёте должна быть доступна для пользователей на тех же условиях и в те же сроки, что и промежуточная финансовая отчётность. Данная поправка должна применяться ретроспективно. Поправки не влияют на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

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

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

Поправки к МСФО (IAS) 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации»

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

- требования к существенности МСФО (IAS) 1;
- отдельные статьи в отчёте(ах) о прибыли или убытке и ПСД и в отчёте о финансовом положении могут быть дезагрегированы;
- у организаций имеется возможность выбирать порядок представления примечаний к финансовой отчётности;
- доля ПСД 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 прибыли или убытка.

Кроме этого, поправки разъясняют требования, которые применяются при представлении дополнительных промежуточных итоговых сумм в отчёте о финансовом положении и отчёте(ах) о прибыли или убытке и ПСД. 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 финансовую отчётность Группы.

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

Поправки рассматривают вопросы, которые возникли при применении исключения в отношении инвестиционных организаций согласно МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчётность». Поправки к МСФО (IFRS) 10 разъясняют, что исключение из требования о представлении консолидированной финансовой отчётности применяется и к материнской организации, которая является дочерней организацией инвестиционной организации, оценивающей свои дочерние организации по справедливой стоимости.

Кроме этого, поправки к МСФО (IFRS) 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 (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» позволяют инвестору при применении метода долевого участия сохранить оценку по справедливой стоимости, применённую 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 консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку Группа не применяет исключение в отношении консолидации.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Движение основных средств представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Нефтега- зовые активы	Прочие активы	Незавершённое строительство	Итого
На 1 января 2016 года	259.653.026	4.909.041	15.133.428	279.695.495
Поступления	602.214	3.982	21.576.399	22.182.595
Изменение в оценке обязательства по выбытию активов	(14.222.693)	-	-	(14.222.693)
Перемещение	21.546.023	(578.703)	(20.967.320)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа, истощения и обесценения	(8.092)	(4.460)	(68.329)	(80.881)
Начисление износа и истощения за период	(16.852.909)	(285.299)	-	(17.138.208)
На 30 июня 2016 года	250.717.569	4.044.561	15.674.178	270.436.308
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2015 года	458.043.754	10.182.417	15.243.969	483.470.140
Накопленный износ, истощение и обесценение	(198.390.728)	(5.273.376)	(110.541)	(203.774.645)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	259.653.026	4.909.041	15.133.428	279.695.495
Первоначальная стоимость на 30 июня 2016 года	465.910.055	9.397.312	15.789.371	491.096.738
Накопленный износ, истощение и обесценение	(215.192.486)	(5.352.751)	(115.193)	(220.660.430)
Остаточная стоимость на 30 июня 2016 года	250.717.569	4.044.561	15.674.178	270.436.308

Нефтегазовые активы

Изменение в оценке обязательства по выбытию активов за шесть месяцев 2016 года, включали в себя обязательства по выбытию активов в размере 8.739.291 тысяча тенге и обязательства по экологической реабилитации в размере 5.484.402 тысячи тенге (в 2015 году: 26.109.195 тысяч тенге и 13.619.557 тысяч тенге, соответственно) (Примечание 12).

Переводы в нефтегазовые активы из незавершенного строительства в основном представляют завершённое капитальное строительство новых скважин с установкой соответствующих машин и оборудования, ограждения площадок скважин, а также завершённое строительство выкидных линий от скважин до резервуаров на общую сумму 19.324.604 тысячу тенге.

Незавершённое строительство

Поступления в незавершённое строительство за период относятся, в основном, к капитальному ремонту трубопроводов и бурению новых скважин.

На 30 июня 2016 года первоначальная стоимость основных средств с полностью начисленным износом составляет 28.975.466 тысячу тенге (в 2015 году: 26.310.304 тысячи тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****4. АКТИВЫ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
По состоянию на 1 января	18.430.108	18.252.678
Поступления	15.062	177.430
Перевод в активы, предназначенные для продажи	(1.443.776)	-
По состоянию на 30 июня	17.001.394	18.430.108

В феврале 2016 года, ТОО «СП Степной Леопард, Лтд.», дочерняя организация Компании, завершило строительство квартирного комплекса с балансовой стоимостью 1.443.766 тысяч тенге в рамках исполнения контрактного обязательства по социальному развитию, и произвело перевод данного комплекса в активы, классифицированные как предназначенные для продажи в марте 2016 года.

В соответствии с соглашением между Компанией и Акиматом Западно-Казахстанской области, Компания приняла на себя обязательство реализовать не менее 10% жилых квартир в данном жилом комплексе работникам социальной сферы и оставшиеся 90% населению по рыночной стоимости.

5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Сырьё, запасные части и прочие товарно-материальные запасы	7.013.888	9.039.510
Сырая нефть	4.581.175	6.270.570
Минус: резерв на неликвидные и устаревшие материалы	(701.071)	(903.670)
	10.893.992	14.406.410

Ниже представлено движение в остатках сырой нефти:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
На 1 января	6.270.570	5.235.731
Итого производственные затраты, понесенные за период	90.946.625	86.710.444
Себестоимость реализации (Примечание 18)	(88.999.882)	(85.848.339)
Потребление для собственных нужд	(3.078.284)	(2.708.264)
Потери сырой нефти (Примечание 20)	(557.854)	(536.240)
Прочее	-	(2.264)
На 30 июня	4.581.175	2.851.068

Производственные затраты, понесённые за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 и 2015 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
Налог на добычу полезных ископаемых	33.917.494	25.059.013
Износ, истощение и амортизация	17.021.668	19.726.573
Ремонт и обслуживание основных средств	13.447.850	14.168.434
Заработная плата и соответствующие налоги	13.072.951	13.596.048
Использованные товарно-материальные запасы	4.675.738	4.391.298
Транспортные расходы	3.752.134	3.995.273
Потребление для собственных нужд	3.078.284	2.708.264
Геофизические и геологические расходы	808.170	1.113.823
Электричество и коммунальные услуги	532.439	509.084
Аренда	209.732	221.450
Страхование	127.968	199.963
Прочие налоги	93.503	91.459
Прочее	208.694	929.762
	90.946.625	86.710.444

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ (продолжение)**

Движение в резерве на неликвидные и устаревшие материалы:

В тысячах тенге

Сальдо на 1 января 2016 года	903.670
Сторнирование резерва	(202.599)
Сальдо на 30 июня 2016 года	701.071

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ*В тысячах тенге*

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Задолженность третьих сторон в долларах США	20.432.499	17.421.309
Задолженность связанных сторон в долларах США	18.312.266	-
Задолженность связанных сторон в тенге	5.185.479	1.911.633
Задолженность третьих сторон в тенге	2.057.802	2.094.825
Минус: резерв по сомнительной задолженности	(1.919.348)	(1.921.247)
	44.068.698	19.506.520

Движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

В тысячах тенге

Сальдо на 1 января 2016 года	1.921.247
Сторнирование резерва	(1.899)
Сальдо на 30 июня 2016 года	1.919.348

7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ*В тысячах тенге*

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Авансы, выданные связанным сторонам	12.092.678	9.491.582
Авансы, выданные третьим сторонам	805.940	556.089
Минус: резерв на обесценение	(514.248)	(502.599)
	12.384.370	9.545.072
Минус: авансы, выданные за долгосрочные активы	(1.439.974)	-
Итого текущие авансы выданные	10.944.396	9.545.072

В соответствии с договором Группа произвела предоплату связанной стороне в размере 1.439.974 тысячи тенге, на строительство новых объектов, что составляет 30% от общей стоимости договора на строительства. Все остальные авансы выданные относятся к поставкам товаров и услуг для операционной деятельности.

Движение в резерве на обесценение было представлено следующим образом:

В тысячах тенге

Сальдо на 1 января 2016 года	502.599
Дополнительный резерв	11.649
Сальдо на 30 июня 2016 года	514.248

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****8. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
НДС к возмещению	11.434.091	15.263.790
Экспортная таможенная пошлина	6.766.596	9.895.524
Налог на добычу полезных ископаемых	-	1.209.732
Социальный налог	-	821.761
Рентный налог на экспорт	-	1.921.826
Прочие налоги	1.423.999	1.852.567
Минус: резерв на невозмещаемый НДС	(6.505.924)	(6.501.640)
	13.118.762	24.463.560

Изменения в резерве на невозмещаемый НДС представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2016 года	6.501.640
Дополнительный резерв	4.284
Сальдо на 30 июня 2016 года	6.505.924

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Средства на банковских счетах в долларах США	57.436.954	3.889.357
Средства на банковских счетах в тенге	311.742	587.998
Средства на банковских счетах в рублях	2.599	1.788
Кассовая наличность в тенге	10.308	6.049
	57.761.603	4.485.192

По состоянию на 30 июня 2016 года ставки вознаграждения по текущим банковским счетам варьировались от 0,3% до 0,5% (на 31 декабря 2015 года: от 0,2% до 0,5%).

10. КАПИТАЛ

<i>В тысячах тенге</i>	Количество акций		Сумма в тысячах тенге		Итого акционерный капитал
	Простые акции	Привилеги- рованные акции	Простые акции	Привилеги- рованные акции	
На 31 декабря 2015 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
На 30 июня 2016 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384

Акционерный капитал

По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года общее количество выпущенных простых и привилегированных акций составляло 107.856.540 и 1.089.460 акций, соответственно. Номинальная стоимость простой и привилегированной акции составляла 1.000 тенге каждая.

Дивиденды

24 мая 2016 года решением единственного акционера, владеющего 100% голосующих акций акционерного общества «Мангистаумунайгаз» (далее – «Акционер»), был утвержден следующий порядок распределения чистого дохода Компании за 2015 год. Компания не начислила дивидендов по простым акциям. По привилегированным акциям были начислены дивиденды в размере 100 тенге на одну привилегированную акцию на сумму 108.946 тысяч тенге.

По состоянию на 30 июня 2016 года дивиденды к выплате по простым и привилегированным акциям составили ноль тенге и 876.791 тысячу тенге, соответственно (31 декабря 2015 года: ноль тенге и 828.640 тысяч тенге, соответственно).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****11. БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ**

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее – «КФБ») от 4 октября 2010 года, финансовая отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с утверждёнными «КФБ» правилами.

Балансовая стоимость простой и привилегированной акции составляла:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Итого активы	429.624.551	378.781.152
Минус: нематериальные активы	238.254	255.696
Минус: итого обязательства	81.593.636	80.185.626
Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций	101.844	101.844
Чистые активы для простых акций	347.690.817	298.237.986
Количество простых акций	107.856.540	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	3.223	2.764
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге	1.000	1.000

12. РЕЗЕРВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательство по выбытию активов	Обязательство по экологи- ческой реабилитации	Прочие резервы	Итого
На 1 января 2016 года	24.454.554	21.231.857	9.496.780	55.183.191
Возникшие в течение года	423.793	309.452	538.085	1.271.330
Амортизация дисконта	1.280.940	1.184.311	-	2.465.251
Изменение в оценке	(8.738.291)	(5.484.402)	(3.873.678)	(18.096.371)
Сторнирование	-	-	(2.486.579)	(2.486.579)
На 30 июня 2016 года	17.420.996	17.241.218	3.674.608	38.336.822
Минус: текущая часть	(76.016)	(1.003.958)	(3.405.283)	(4.485.257)
Долгосрочная часть	17.344.980	16.237.260	269.325	33.851.565
На 31 декабря 2015 года	24.454.554	21.231.857	9.496.780	55.183.191
Минус: текущая часть	(70.549)	(1.032.162)	(5.766.452)	(6.869.163)
Долгосрочная часть	24.384.005	20.199.695	3.730.328	48.314.028

Обязательство по выбытию активов и по экологической реабилитации

Изменение в оценке произошло вследствие того, что в 2016 году ставка дисконта, использованная для определения обязательств, увеличилась с 10,77% до 13,88% в результате изменения доходности до погашения по долгосрочным государственным ценным бумагам Республики Казахстан.

Прочие резервы

Уменьшение прочих резервов в основном относится к сторнированию ранее признанного резерва по налогам в размере 2.486.579 тысяч тенге, а также резерва по установленным выплатам в размере 3.754.221 тысячи тенге, включающее в себя актуарные прибыли по плану с установленными выплатами в размере 1.825.514 тысячи тенге, ранее признанные в составе прочего совокупного дохода.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Кредиторская задолженность третьим сторонам	8.384.345	8.626.159
Кредиторская задолженность связанным сторонам	1.164.909	7.206.515
	9.549.254	15.832.674

Кредиторская задолженность в основном включает суммы к уплате за материалы, техническое обслуживание и ремонт. Кредиторская задолженность является беспроцентной, выражена в тенге и обычно оплачивается в течение 30 дней.

14. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Авансы, полученные от связанных сторон	-	1.579.806
Авансы, полученные от третьих сторон	64.673	144.390
	64.673	1.724.196

15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Налог на добычу полезных ископаемых	15.554.364	409.356
Рентный налог на экспорт	7.034.156	-
Индивидуальный подоходный налог	446.558	-
Прочие налоги	67.355	170.035
	23.102.433	579.391

16. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД РАБОТНИКАМИ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Задолженность по вознаграждениям работникам	2.485.201	2.513.533
Резерв по неиспользованным отпускам	1.376.856	1.194.290
	3.862.057	3.707.823

17. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Экспорт				
Сырая нефть	114.784.116	83.722.652	219.631.529	163.129.096
Продажа на внутреннем рынке				
Сырая нефть	17.707.266	17.771.837	22.339.278	27.149.500
Реализация газа	2.161.165	1.368.529	4.535.144	2.840.260
Прочее	297.551	203.200	520.736	443.073
	134.950.098	103.066.218	247.026.687	193.561.929

18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, себестоимость реализации составила 43.722.226 тысяч тенге и 88.999.882 тысячи тенге, соответственно (2015 год: 44.779.942 тысячи тенге и 85.848.339 тысяч тенге, соответственно (*Примечание 5*)).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Заработная плата и соответствующие налоги	1.947.018	1.939.010	4.000.383	4.150.634
Спонсорство	3.854.477	38.889	3.980.102	397.308
Прочие налоги, кроме подоходного налога	969.804	875.025	1.734.767	1.741.823
Изменение в резерве по неиспользованным отпускам	(120.451)	(218.880)	200.640	24.499
Износ и амортизация	94.128	46.201	156.259	84.456
Консультационные услуги	79.494	17.593	104.497	96.790
Использованные товарно-материальные запасы	44.030	292.464	98.055	362.647
Расходы по аренде	32.299	127.916	57.211	153.822
Транспортные расходы	29.240	59.247	43.998	92.480
Изменение в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным запасам и НДС к возмещению	(94.505)	43.711	(188.565)	(321.101)
Изменение в прочих резервах	(2.930.782)	(12.448.263)	(5.822.172)	(16.594.131)
Прочее	400.515	112.697	536.674	269.025
	4.305.267	(9.114.390)	4.901.849	(9.541.748)

20. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Транспортные расходы	21.037.188	18.031.375	44.056.783	35.483.128
Экспортная таможенная пошлина	11.845.125	12.250.697	31.214.072	29.752.119
Рентный налог на экспорт	8.955.982	12.841.325	8.955.982	22.248.541
Потери сырой нефти (Примечание 5)	557.854	270.837	557.854	536.240
Прочее	72.538	31.359	128.784	109.821
	42.468.687	43.425.593	84.913.475	88.129.849

21. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Эффект дисконтирования (Примечание 12)	1.095.852	810.408	2.465.251	1.508.085
Прочее	27.237	27.237	54.473	54.473
	1.123.089	837.645	2.519.724	1.562.558

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Текущий подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	8.224.678	2.203.675	13.648.617	3.715.579
Налог на сверхприбыль	-	-	-	-
Отсроченный подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	277.977	(146.136)	469.948	(229.119)
Налог на сверхприбыль	-	-	-	-
	8.502.655	2.057.539	14.118.565	3.486.460

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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, произошли следующие изменения:

Контракты на проведение разведки и оценки углеводородного сырья АО «Атыраумунайгаз»

На 30 июня 2016 года Группой были получены три уведомления от Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан, которые содержали требования об исполнении обязательств, предусмотренных Контрактами № 2237 и № 2238 на проведение разведки и оценки углеводородного сырья на месторождениях Махамбет и Бобек. К 30 июня 2016 года Группа исполнила все требования Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан в срок, указанный в уведомлениях, кроме обязательств по финансированию проектов социального назначения и обязательств по обучению за 2007-2009 годы. Согласно Закону Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» государственный уполномоченный орган вправе в одностороннем порядке досрочно прекратить действие контрактов № 2237 и № 2238 при неустранении недропользователем в указанный срок более двух нарушений обязательств. Данные обстоятельства, в случае получения дополнительного уведомления и неисполнения его требований в указанный срок, могут привести к расторжению контрактов по месторождениям Махамбет и Бобек с Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан.

17 мая 2015 года Группа заключила дополнительные соглашения по контрактам № 2237 и № 2238 на проведение разведки и оценки углеводородного сырья на месторождениях Махамбет и Бобек, о продлении срока разведки и оценки на 2 (два) года, до 22 декабря 2016 года. В то же время, согласно Закону Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» срок действия контракта на недропользование продлевается государственным уполномоченным органом при условии отсутствия нарушений со стороны недропользователей. По состоянию на 30 июня 2016 года Группа имеет два неустранённых нарушения. В случае досрочного прекращения контрактов, недропользователь обязан выплатить Правительству сумму, равную невыполненному объёму минимальной рабочей программы. По состоянию на 30 июня 2016 года невыполненный объём минимальной программы разведочных работ равен 13.262.480 тысяч тенге.

По состоянию на 15 августа 2016 года Компания находится в процессе переговоров с Министерством энергетики Республики Казахстан по продлению периода разведки на месторождениях Махамбет и Бобек на 4 (четыре) года, до 22 декабря 2020 года, и по переносу работ по разведочному бурению на 2017-2020 годы.

Руководство Группы считает, что любые вопросы, касающиеся несоблюдения условий контрактов на недропользование АО «Атыраумунайгаз», будут разрешены посредством переговоров или исправительных мер и не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение или финансовые результаты Группы.

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

24. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы включает в себя промежуточную сокращённую финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» и его дочерних организаций, перечень которых приводится в следующей таблице:

	Страна регистрации	30 июня 2016 года	30 июня 2015 года
АО «Атыраумунайгаз»	Казахстан	100%	100%
Snow Leopard International Inc.	Багамские Острова	100%	100%
Snow Leopard Resources Ltd.	Бермудские Острова	100%	100%

Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Группы и организации, в которых существенная часть голосов принадлежит, прямо или косвенно, ключевому руководящему персоналу Группы, материнской компании и компаниям, находящимся под общим контролем ФНБ Самрук-Казына и КННК, а также прочим организациям, контролируемым Правительствами Республики Казахстан и Китайской Народной Республики.

Сделки со связанными сторонами осуществлены на условиях, согласованных между сторонами, которые необязательно были осуществлены по рыночным ценам. Неоплаченное сальдо на конец года является необеспеченным, беспроцентными и оплата по нему производится денежными средствами.

Сделки по реализации и приобретениям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2016 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		Реализация товаров и услуг	Приобретение товаров и услуг
Организации под совместным и общим контролем «НК «КМГ»			
KazMunayGas Trading AG	2016 год	105.703.630	73.337
	2015 год	-	-
АО «Каражанбасмунай»	2016 год	5.062.642	4.060
	2015 год	2.768.206	3.415
Группа «Актаунфтесервис»	2016 год	1.095.374	32.862.457
	2015 год	1.789.803	33.913.362
АО «Казтрансойл»	2016 год	12.511	41.379.573
	2015 год	6.300	33.369.330
ТОО «МАЭК Казатомпром»	2016 год	-	1.699.959
	2015 год	-	1.371.631
Прочее	2016 год	99.692	4.919.268
	2015 год	9.787.226	5.372.949
Организации под общим контролем КННК			
ТОО «Petrosun»	2016 год	18.765.323	-
	2015 год	18.682.901	10.788
ТОО «Инженерная буровая компания «СиБу»	2016 год	33.419	8.633.216
	2015 год	4.319	4.335.329
Прочие	2016 год	-	-
	2015 год	-	184.616
Итого		130.772.591	89.571.870
		33.038.755	78.561.420

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)**

Основные сальдо по сделкам со связанными сторонами на 30 июня 2016 и 31 декабря 2015 года года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		Задолженность связанных сторон	Задолженность связанным сторонам
Организации под совместным и общим контролем НК КМГ			
KazMunayGas Trading AG	2016 год	18.312.275	-
	2015 год	-	-
АО «Казтрансойл»	2016 год	6.762.530	60.448
	2015 год	7.456.761	126.043
АО «Каражанбасмунай»	2016 год	5.078.628	-
	2015 год	1.879.340	3.413
Группа «Актаунетфесервис»	2016 год	3.619.658	5.458.877
	2015 год	815.181	5.023.518
ТОО «МАЭК Казатомпром»	2016 год	425.648	44.473
	2015 год	472.964	28.350
Прочее	2016 год	1.325.712	1.359.726
	2015 год	895.405	2.109.516
Организации под общим контролем КННК			
ТОО «Petrosun»	2016 год	35.827	-
	2015 год	132	1.579.773
ТОО «Инженерная буровая компания «СиБу»	2016 год	30.090	1.189.324
	2015 год	3.068	809.114
Прочие	2016 год	-	262.390
	2015 год	-	363.985
Итого		35.590.368	8.375.238
		11.522.851	10.043.712

ТОО «Актаунетфесервис» и его дочерние организации предоставляют Группе услуги по бурению, строительству, техобслуживанию, транспортировке, услуги связи и прочие услуги.

Приобретения от АО «Казтрансойл» представлены услугами по транспортировке сырой нефти через систему трубопроводов данной компании.

Реализация «KazMunayGas Trading AG» представлена продажами сырой нефти на экспорт.

Реализация ТОО «Petrosun» представлена продажами сырой нефти на внутренний рынок Республики Казахстан.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, существенных сделок между Группой и её акционерами не было.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

На 30 июня 2016 года ключевой управленческий персонал состоит из 11 человек (в 2015 году: 11 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных выплат, и включенная в общие и административные расходы в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составила 175.472 тысячи тенге (в 2015 году: 145.650 тысяч тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****25. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ****Справедливая стоимость финансовых инструментов**

По состоянию на 30 июня 2016 года и на 31 декабря 2015 года, балансовая (текущая) стоимость финансовых инструментов Группы, приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.