

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 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 2015 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.

100% 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 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 10 августа 2015 года.

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015, года подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта («МСБУ») 34 «Промежуточная финансовая отчётность».

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 2014 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»).

Валютный обменный курс КФБ на 30 июня 2015 года составлял 186,2 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2014 года: 182,35 тенге за 1 доллар США). Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 30 июня 2015 года.

**Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой**

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 2014 года, за исключением новых стандартов и интерпретаций, принятых на 1 января 2015 года.

Некоторые стандарты и поправки применяются впервые в 2015 году. Тем не менее, они не повлияли на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы. Характер и влияние каждого нового стандарта/поправки описаны ниже:



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой (продолжение)***Поправки к МСБУ 19 «Пенсионные программы с установленными выплатами: взносы работников»*

Согласно МСБУ 19 при учёте пенсионных программ с установленными выплатами организация должна принимать во внимание взносы работников или третьих сторон. Если взносы связаны с оказанием услуг, они должны относиться на сроки оказания услуг в качестве отрицательного вознаграждения. Данные поправки поясняют, что, если сумма взносов не зависит от количества лет оказания услуг, организации разрешается признавать такие взносы в качестве снижения стоимости услуг в периоде, в котором оказывались услуги, вместо их распределения на сроки оказания услуг. Данная поправка вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года, или после этой даты. Данные поправки не оказали существенного влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

**Усовершенствования МСФО**

Совет по МСФО выпустил комплект поправок к своим стандартам, главным образом, с целью устранения внутренних несоответствий и уточнения формулировок. В отношении каждого стандарта существуют отдельные переходные положения. Применение стандартов с изменениями, перечисленных ниже, не оказало существенного влияния на промежуточное консолидированное финансовое положение или консолидированные финансовые результаты деятельности Группы.

*Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годов*

Данные поправки вступают в силу с 1 июля 2014 года, и Группа впервые применила их в настоящей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности. Они включают:

*МСФО 2 «Выплаты, основанные на акциях»*

Данные поправки применяются ретроспективно и поясняют различные вопросы, связанные с определениями условия достижения результатов и условия периода оказания услуг, которые являются условиями наделения правами, включая следующее:

- Условие достижения результатов должно содержать условие периода оказания услуг.
- Целевой показатель должен быть достигнут во время оказания услуг контрагентом.
- Целевой показатель может быть связан с операциями или деятельностью организации или с операциями или деятельностью другой организации в той же группе.
- Условие достижения результатов может быть рыночным или нерыночным условием.
- Если контрагент, независимо от причины, прекращает оказание услуг в течение периода наделения правами, условие периода оказания услуг не выполняется.

Определения, указанные выше, совпадают с определениями условия достижения результатов и условия периода оказания услуг, которые Группа использовала в предыдущих периодах, и, таким образом, данные поправки не влияют на финансовую отчётность Группы.

*МСФО 3 «Объединения бизнеса»*

Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что все соглашения об условном возмещении, классифицированные как обязательства (или активы), возникшие в результате объединения бизнеса, должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток, независимо от того, относятся ли они к сфере применения МСФО 9 (или, если применимо, МСБУ 39) или нет. Это согласуется с текущей учётной политикой Группы, и, таким образом, данная поправка не влияет на промежуточную сокращённую финансовую отчётность Группы.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой (продолжение)***Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годов (продолжение)**МСФО 8 «Операционные сегменты»*

Поправки применяются ретроспективно и поясняют, что:

- Организация должна раскрывать информацию о суждениях, сделанных руководством при применении критериев агрегирования, указанных в пункте 12 МСФО 8, включая краткое описание агрегированных операционных сегментов и экономические характеристики (например, продажи и валовая маржа), использованные для оценки того, являются ли сегменты «аналогичными».
- Раскрытие информации о сверке активов сегмента и общей суммы активов требуется только в том случае, если сверка представляется руководству, принимающему операционные решения, по аналогии с требованием о раскрытии информации об обязательствах сегмента.

Данные поправки не оказали существенного влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

*МСБУ 16 «Основные средства» и МСБУ 38 «Нематериальные активы»*

Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что согласно МСБУ 16 и МСБУ 38 актив может быть переоценен на основе использования наблюдаемых данных путём корректировки валовой балансовой стоимости актива до рыночной стоимости или путём определения рыночной стоимости для балансовой стоимости и пропорциональной корректировки валовой балансовой стоимости таким образом, чтобы конечная балансовая стоимость равнялась рыночной стоимости актива. Кроме этого, накопленная амортизация представляет собой разницу между валовой балансовой и балансовой стоимостью актива. Группа не признавала корректировок от переоценки в течение текущего промежуточного периода.

*МСБУ 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах»*

Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что управляющая организация (организация, которая предоставляет услуги ключевого управленческого персонала) является связанной стороной, на которую распространяются требования к раскрытию информации о связанных сторонах. Кроме этого, организация, которая пользуется услугами управляющей организации, должна раскрывать информацию о расходах, понесенных в результате получения управленческих услуг. Данная поправка не будет влиять на финансовую отчётность Группы, так как она не получает управленческие услуги от других организаций.

*Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годов*

Данные поправки вступают в силу с 1 июля 2014 года, и Группа впервые применила их в настоящей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности. Они включают:

*МСФО 3 «Объединения бизнеса»*

Поправка применяется перспективно и поясняет исключения из сферы применения МСФО 3, а именно:

- Совместное предпринимательство в целом, а не только совместные предприятия не относится к сфере применения МСФО 3.
- Данное исключение из сферы применения применяется только к учёту в финансовой отчётности самого совместного предпринимательства.

Данные поправки не оказали существенного влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

*МСФО 13 «Оценка по справедливой стоимости»*

Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что исключение в отношении портфеля в МСФО 13 применяется не только к финансовым активам и финансовым обязательствам, но также к другим договорам, относящимся к сфере применения МСФО 9 (или, если применимо, МСБУ 39). Группа не применяет исключение в отношении портфеля в МСФО 13.



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

Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой (продолжение)

*Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годов (продолжение)**МСБУ 40 «Инвестиционное имущество»*

МСБУ 40 разграничивает инвестиционную недвижимость и недвижимость, занимаемую владельцем (т.е. основные средства) на основе анализа дополнительных услуг. Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что МСФО 3, а не анализ дополнительных услуг в МСБУ 40, используется для определения того, является ли операция покупкой актива или объединением бизнеса. В предыдущих периодах Группа использовала МСФО 3, а не МСБУ 40, при определении того, является ли приобретение недвижимости приобретением актива или бизнеса. Данная поправка не оказала существенного влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

**3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Движение основных средств представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Нефтега- зовые активы	Производс- тво бесшов- ных труб	Прочие активы	Незавершен- ное строи- тельство	Итого
<b>На 1 января 2015 года</b>	<b>240.675.145</b>	<b>1.200.000</b>	<b>4.431.988</b>	<b>21.527.782</b>	<b>267.834.915</b>
Поступления	1.190.691	-	-	19.176.491	20.367.182
Изменение в оценке обязательства по выбытию активов	39.728.752	-	-	-	39.728.752
Перемещение	17.221.447	-	597.462	(17.818.909)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа, истощения и обесценения	(170.423)	-	(2.122)	(44.173)	(216.718)
Начисление износа и истощения за период	(19.462.019)	-	(297.682)	-	(19.759.701)
Восстановление обесценения	12.398	-	-	-	12.398
<b>На 30 июня 2015 года</b>	<b>279.195.991</b>	<b>1.200.000</b>	<b>4.729.646</b>	<b>22.841.191</b>	<b>307.966.828</b>
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2014 года</b>	<b>406.262.362</b>	<b>85.117.715</b>	<b>9.179.881</b>	<b>21.638.323</b>	<b>522.198.281</b>
Накопленный износ, истощение и обесценение	(165.587.217)	(83.917.715)	(4.747.893)	(110.541)	(254.363.366)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года</b>	<b>240.675.145</b>	<b>1.200.000</b>	<b>4.431.988</b>	<b>21.527.782</b>	<b>267.834.915</b>
<b>Первоначальная стоимость на 30 июня 2015 года</b>	<b>463.268.298</b>	<b>85.117.715</b>	<b>9.750.142</b>	<b>22.951.732</b>	<b>581.087.887</b>
Накопленный износ, истощение и обесценение	(184.072.307)	(83.917.715)	(5.020.496)	(110.541)	(273.121.059)
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2015 года</b>	<b>279.195.991</b>	<b>1.200.000</b>	<b>4.729.646</b>	<b>22.841.191</b>	<b>307.966.828</b>

**Нефтегазовые активы**

Изменение в оценке обязательства по выбытию активов за шесть месяцев 2015 года, состоят из обязательств по выбытию активов на 26.109.195 тысяч тенге и обязательств по экологической реабилитации на 13.619.557 тысяч тенге (в 2014 году: 2.350.771 тысяча тенге и 8.172.966 тысяч тенге, соответственно) (Примечание 13).



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

Поступление в нефтегазовые активы из незавершенного строительства в основном относятся, к завершению капитального строительства новых скважин с установкой соответствующих машин и оборудования, ограждения площадок скважин, а также к завершению строительства выкидных линий от скважин до резервуаров на общую сумму 16.317.021 тысячу тенге.

**Незавершенное строительство**

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

На 30 июня 2015 года первоначальная стоимость основных средств с полностью начисленным износом составляет 21.586.281 тысячу тенге (в 2014 году: 22.910.572 тысячи тенге).

**4. АКТИВЫ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Стоимость по состоянию на 1 января	18.252.678	17.718.414
Поступления	289.192	534.264
<b>Стоимость по состоянию на 30 июня</b>	<b>18.541.870</b>	<b>18.252.678</b>

**5. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Беспроцентные займы	2.164.674	2.325.249
Денежные средства, ограниченные в использовании	218.080	92.103
	<b>2.382.754</b>	<b>2.417.352</b>

**6. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Сырье и прочие товарно-материальные запасы	8.194.812	11.166.822
Сырая нефть	2.853.332	5.235.731
Минус: резерв на залежалые и устаревшие материалы	(818.977)	(1.108.854)
	<b>10.229.167</b>	<b>15.293.699</b>

Ниже представлено движение сырой нефти:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
На 1 января	5.235.731	4.085.382
Итого затраты понесенные за период	86.710.444	107.359.240
Реализованная продукция (Примечание 19)	(85.848.339)	(105.159.509)
Списано на собственные нужды	(2.708.264)	(1.757.205)
Потери (Примечание 21)	(536.240)	(745.250)
<b>На 30 июня</b>	<b>2.853.332</b>	<b>3.782.658</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****6. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ (продолжение)**

Затраты, понесённые за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Налог на добычу полезных ископаемых	25.059.013	46.727.251
Износ, истощение и амортизация	19.726.573	12.669.192
Ремонт и обслуживание основных средств	14.168.434	16.368.921
Заработная плата и соответствующие налоги	13.596.048	12.868.956
Себестоимость запасов	4.391.298	5.446.039
Транспортные расходы	3.995.273	5.129.605
Потребление для собственных нужд	2.708.264	1.757.205
Геофизические и геологические работы	1.113.823	1.558.644
Электричество и коммунальные услуги	509.084	3.658.229
Аренда	221.450	236.443
Страхование	199.963	100.927
Прочие налоги	91.459	60.162
Прочее	929.762	777.666
	<b>86.710.444</b>	<b>107.359.240</b>

Существенное снижения затрат на электричество и коммунальные услуги за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, в основном, связано с завершением строительства и вводом в эксплуатацию собственной электрогенерирующей станции ГТЭС в феврале 2015 года.

Движение в резерве на залежалые и устаревшие материалы:

*В тысячах тенге*

Сальдо на 1 января 2015 года	1.108.854
Восстановление резерва	(289.877)
<b>Сальдо на 30 июня 2015 года</b>	<b>818.977</b>

**7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Задолженность третьих сторон в долларах США	24.617.702	19.777.955
Задолженность третьих сторон в тенге	2.083.177	2.103.138
Задолженность связанных сторон в тенге	3.030.178	551.495
Минус: резерв по сомнительной задолженности	(1.859.874)	(1.790.661)
	<b>27.871.183</b>	<b>20.641.927</b>

Движение в резерве по сомнительной задолженности:

*В тысячах тенге*

Сальдо на 1 января 2015 года	1.790.661
Начисление резерва	69.213
<b>Сальдо на 30 июня 2015 года</b>	<b>1.859.874</b>



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****8. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Авансы, выданные связанным сторонам	8.275.909	7.314.791
Авансы, выданные третьим сторонам	2.444.164	2.610.285
Минус: резерв на обесценение	(2.008.135)	(2.105.614)
	8.711.938	7.819.462
Минус: авансы, выданные за долгосрочные активы	(1.233.773)	-
Итого текущие авансы	7.478.165	7.819.462

В апреле 2015 года Группа заключила договор на общую сумму 4.112.577 тысяч тенге на строительство новых скважин. По условиям договора Группа произвела предоплату в размере 1.233.773 тысячи тенге, что составляет 30% от общей стоимости договора на строительства. Все остальные авансы выданные, относятся к поставкам товаров и услуг.

Движение в резерве на обесценение:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2015 года	2.105.614
Восстановление резерва	(97.479)
Сальдо на 30 июня 2015 года	2.008.135

**9. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ И ПЛАТЕЖАМ В БЮДЖЕТ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
НДС к возмещению	11.114.142	18.936.716
Экспортная таможенная пошлина	4.872.186	7.162.535
Налог на добычу полезных ископаемых	168.746	208.716
Социальный налог	18.620	2.581
Рентный налог на экспорт	-	1.665.736
Прочие налоги	1.657.872	1.066.891
Минус: резерв на НДС к возмещению	(6.503.726)	(6.506.684)
	11.327.840	22.536.491

Изменения в резерве на НДС к возмещению представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2015 года	6.506.684
Восстановление резерва	(2.958)
Сальдо на 30 июня 2015 года	6.503.726

**10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Средства на банковских счетах в долларах США	6.342.793	4.297.240
Средства на банковских счетах в тенге	5.642.800	2.136.170
Средства на банковских счетах в рублях	1.005	40.918
Средства на банковских счетах в евро	438	-
Кассовая наличность в тенге	6.056	1.619
	11.993.092	6.475.947

По состоянию на 30 июня 2015 года ставки вознаграждения по текущим счетам варьировались от 0,01% до 0,3% (на 31 декабря 2014 года: от 0,3% до 1%).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****11. КАПИТАЛ**

Акции в обращении:

	Количество акций		Сумма в тысячах тенге		Итого уставный капитал
	Простые акции	Привилегиро- ванные акции	Простые акции	Привилегиро- ванные акции	
На 31 декабря 2014 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
На 30 июня 2015 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384

*Разрешенные к выпуску акции*

На 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 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*

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Компания не начислила и не выплачивала дивидендов по простым акциям (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 59.536.810 тысяч тенге). Начисление и выплата дивидендов по привилегированным акциям за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, составили 54.473 тысячи тенге и 18.887 тысяч тенге, соответственно.

На 30 июня 2015 года дивиденды к выплате по простым и привилегированным акциям составили 18.562.468 тысяч тенге и 879.275 тысяч тенге, соответственно (31 декабря 2014 года: 18.536.810 тысяч тенге и 869.348 тысяч тенге, соответственно).

**12. БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИЙ**

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 утвержденными КФБ правилами.

Балансовая стоимость простой и привилегированной акции составляла:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Итого активы	412.741.555	375.418.731
Минус: нематериальные активы	285.153	319.253
Минус: итого обязательства	151.384.951	138.461.064
Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций	101.844	101.844
<b>Чистые активы для простых акций</b>	<b>260.969.607</b>	<b>236.536.570</b>
Количество простых акций	107.856.540	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	2.420	2.193
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге	1.778	2.116



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****13. РЕЗЕРВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательство по выбытию активов	Обязательство по экологической реабилитации	Прочие резервы	Итого
На 1 января 2015 года	18.909.328	21.091.505	25.796.249	65.797.082
Начислено в течение периода	673.989	489.583	56.983	1.220.555
Эффект дисконтирования (Примечание 22)	664.230	743.308	100.547	1.508.085
Изменение в оценке	26.109.195	13.619.557	1.653.168	41.381.920
Использовано	(69.481)	(3.277)	(40.027)	(112.785)
Сторнирование резерва по налогам	-	-	(18.350.295)	(18.350.295)
На 30 июня 2015 года	46.287.261	35.940.676	9.216.625	91.444.562
Минус: текущая часть	50.088	1.046.887	4.239.871	5.336.846
Долгосрочная часть	46.237.173	34.893.789	4.976.754	86.107.716
На 31 декабря 2014 года	18.909.328	21.091.505	25.796.249	65.797.082
Минус: текущая часть	47.113	1.027.984	22.684.665	23.759.762
Долгосрочная часть	18.862.215	20.063.521	3.111.584	42.037.320

**Обязательство по выбытию активов и по экологической реабилитации**

Изменение в оценке по резервам в основном связано со следующими изменениями:

- увеличение стоимости работ по ликвидации и экологической реабилитации,
- уменьшением ставки дисконтирования на 2,25%;
- увеличением ставки инфляции 1,93%.

На 30 июня 2015 года ставка дисконтирования составляла 4,92% (в 2014 году: 7,17%), средняя прогнозируемая ставка инфляции составила 5,46% (в 2014 году: 3,53%).

**Прочие резервы**

Уменьшение прочих резервов в основном относится к сторнированию ранее признанных резервов на суммы налогов, пени и административных штрафов, в результате возможной проверки уполномоченными органами.

**14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Кредиторская задолженность третьим сторонам	4.990.750	19.132.338
Кредиторская задолженность связанным сторонам	2.127.560	14.689.431
	7.118.310	33.821.769

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.

**15. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Авансы, полученные от связанных сторон	2.098.720	7.397.360
Авансы, полученные от третьих сторон	749.020	1.236.937
	2.847.740	8.634.297



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****16. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Налог на добычу полезных ископаемых	12.635.237	-
Рентный налог на экспорт	11.382.805	-
Подоходный налог с физических лиц	171.094	884.216
Прочие налоги	84.225	797.133
	<b>24.273.361</b>	<b>1.681.349</b>

**17. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД РАБОТНИКАМИ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Задолженность по вознаграждениям работникам	2.397.122	3.971.748
Резерв по неиспользованным отпускам	1.520.932	1.498.641
	<b>3.918.054</b>	<b>5.470.389</b>

**18. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
<b>Экспорт</b>		
Сырая нефть	163.129.096	332.636.429
<b>Продажа на внутреннем рынке</b>		
Сырая нефть	27.149.500	30.389.099
Реализация газа	2.840.260	2.677.970
Прочее	443.073	1.267.019
	<b>193.561.929</b>	<b>366.970.517</b>

**19. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 годов, себестоимость реализованной продукции составила 85.848.339 тысяч тенге и 105.159.509 тысяч тенге, соответственно (Примечание 6).

**20. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Расходы по вознаграждениям работникам и соответствующие налоги	4.150.634	4.119.231
Прочие налоги	1.741.823	1.410.734
Спонсорство	397.308	407.415
Расходы по материалам	362.647	506.895
Расходы по аренде	153.822	132.711
Консультационные услуги	96.790	108.007
Транспортные расходы	92.480	96.567
Износ и амортизация	84.456	119.421
Резерв по неиспользованным отпускам	24.499	330.433
Изменение в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным запасам, НДС к возмещению и основным средствам	(321.101)	(294.975)
Изменение в прочих резервах	(16.594.131)	1.249.362
Прочее	269.025	226.707
	<b>(9.541.748)</b>	<b>8.412.508</b>



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****21. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года</b>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года</b>
Транспортные расходы	35.483.128	35.438.748
Экспортная таможенная пошлина	29.752.119	30.811.225
Рентный налог на экспорт	22.248.541	72.933.789
Потери сырой нефти ( <i>Примечание 6</i> )	536.049	745.250
Прочее	110.012	113.631
	<b>88.129.849</b>	<b>140.042.643</b>

**22. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года</b>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года</b>
Эффект дисконтирования ( <i>Примечание 13</i> )	1.508.085	1.275.598
Прочее	54.473	54.473
	<b>1.562.558</b>	<b>1.330.071</b>

**23. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года</b>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года</b>
<b>Текущий подоходный налог</b>		
Корпоративный подоходный налог	3.715.579	26.298.641
Налог на сверхприбыль	-	832.847
<b>Отсроченный подоходный налог</b>		
Корпоративный подоходный налог	-	1.313.069
Налог на сверхприбыль	-	(2.101.698)
<b>Подоходный налог прошлых лет</b>		
Корпоративный подоходный налог	(229.119)	(6.429)
Налог на сверхприбыль	-	170.129
	<b>3.486.460</b>	<b>26.506.559</b>

**24. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, произошли следующие изменения:

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

На 30 июня 2015 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 месторождения Махамбет и Бобек. К 30 июня 2015 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.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Контракты на проведение разведки и оценки углеводородного сырья АО «Атыраумунайгаз» (продолжение)**

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 2015 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 2015 года невыполненный объём минимальной программы разведочных работ равен 11.771.456 тысяч тенге.

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.

**25. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ**

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

	Страна регистрации	30 июня 2015 года	30 июня 2014 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.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****25. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)**

Сделки по реализации и приобретениям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 и 2015 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		Реализация товаров и услуг	Приобретение товаров и услуг
<b>Организации под совместным и общим контролем НК КМГ</b>			
АО «Каражанбасмунай»	2015 год	2.768.206	3.415
	2014 год	2.928.280	3.134
Группа «Актаунефтесервис»	2015 год	1.789.803	33.913.362
	2014 год	583.170	33.222.822
АО «Казтрансойл»	2015 год	6.300	33.369.330
	2014 год	7.564	35.095.013
Прочие	2015 год	9.787.226	6.744.580
	2014 год	114.958	8.028.077
<b>Организации под общим контролем КННК</b>			
ТОО «Petrosun»	2015 год	18.682.901	10.788
	2014 год	33.572.368	-
ТОО «Инженерная буровая компания «СиБу»	2015 год	4.319	4.335.329
	2014 год	216.553	9.112.521
Прочие	2015 год	-	184.616
	2014 год	-	-
<b>Итого</b>		<b>33.038.755</b>	<b>78.561.420</b>
		37.422.893	85.461.567

Основные сальдо по сделкам со связанными сторонами на 31 декабря 2014 года и 30 июня 2015 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		Задолженность связанных сторон	Задолженность связанным сторонам
<b>Организации под совместным и общим контролем НК КМГ</b>			
АО «Казтрансойл»	2015 год	5.766.150	63.546
	2014 год	5.722.406	141.844
АО «Каражанбасмунай»	2015 год	2.770.166	-
	2014 год	531.956	11.753
Группа «Актаунефтесервис»	2015 год	1.464.318	3.123.882
	2014 год	-	9.361.261
Прочие	2015 год	1.303.597	1.280.554
	2014 год	1.611.924	2.842.337
<b>Организации под общим контролем КННК</b>			
ТОО «Инженерная буровая компания «СиБу»	2015 год	1.724	340.509
	2014 год	-	6.598.867
ТОО «Petrosun»	2015 год	132	719.915
	2014 год	-	7.397.015
Прочие	2015 год	-	211.364
	2014 год	-	176.621
<b>Итого</b>		<b>11.306.087</b>	<b>5.739.770</b>
		7.866.286	26.529.698

ТОО «Актаунефтесервис» 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.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****25. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)**

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, существенных сделок между Группой и её акционерами не было.

*Вознаграждение ключевому управленческому персоналу*

На 30 июня 2015 года ключевой управленческий персонал состоит из 11 человек (в 2014 году: 9 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, которая состоит из заработной платы и прочих краткосрочных выплат, включенных в общие и административные расходы в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составила 145.650 тысяч тенге (в 2014 году: 130.189 тысяч тенге).

**26. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ****Справедливая стоимость финансовых инструментов**

По состоянию на 30 июня 2015 года и на 31 декабря 2014 года, текущая стоимость финансовых инструментов Группы, приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.

Генеральный директор

Первый заместитель генерального директора

Заместитель генерального директора по экономике и финансам  
Главный бухгалтер  
Сунь Синьюнь  
Иманбаев Б.А.  
Асабаев М.Т.