

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

По состоянию за три месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года

**1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Прилагаемая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «Мангистаунайгаз» (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.

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три месяцев, закончившихся 31 марта 2017 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 2016 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 31 марта 2017 года валютный обменный курс КФБ составлял 314,79 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2016 года: 333.29 тенге за 1 доллар США). Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 31 марта 2017 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 2016 года, за исключением принятых новых стандартов и разъяснений, вступивших в силу на 1 января 2017 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 приобретений 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 ретроспективно.

*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**

На 31 марта 2017 года движение по основным средствам представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Нефтегазовые активы	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
<b>На 1 января 2016 года</b>	<b>259.653.026</b>	<b>4.909.041</b>	<b>15.133.428</b>	<b>279.695.495</b>
Поступления	2.238.372	42.223	43.083.300	45.363.895
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	13.767.912	-	-	13.767.912
Перемещения	45.666.779	(501.103)	(45.165.676)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(107.059)	(338.732)	(301.612)	(747.403)
Начисление износа и истощения за год	(41.366.073)	(541.687)	-	(41.907.760)
Восстановление/начисление обесценения	27.832	-	-	27.832
<b>На 31 декабря 2016 года</b>	<b>279.880.789</b>	<b>3.569.742</b>	<b>12.749.440</b>	<b>296.199.971</b>
Поступления	1.040.032	49.022	13.635.391	14.724.445
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	(1.476.848)	-	-	(1.476.848)
Перемещения	12.714.115	44.010	(12.758.125)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(75.287)	(6.949)	(167.112)	(249.348)
Начисление износа и истощения за год	(11.164.892)	(113.830)	-	(11.278.722)
Восстановление/начисление обесценения	-	-	144.001	144.001
<b>На 31 марта 2017 года (неаудировано)</b>	<b>280.917.909</b>	<b>3.541.995</b>	<b>13.603.595</b>	<b>298.063.499</b>
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2016 года.	518.024.959	9.069.280	13.008.635	540.102.874
Накопленный износ, истощение и обесценение	(238.144.170)	(5.499.538)	(259.195)	(243.902.903)
<b>Балансовая (остаточная) стоимость на 31 декабря 2016 года.</b>	<b>279.880.789</b>	<b>3.569.742</b>	<b>12.749.440</b>	<b>296.199.971</b>
Первоначальная стоимость на 31 марта 2017 года, (неаудировано)	529.693.654	9.151.045	13.718.789	552.563.488
Накопленный износ, истощение и обесценение	(248.775.745)	(5.609.050)	(115.194)	(254.499.989)
<b>Балансовая (остаточная) стоимость на 31 марта 2017 года (неаудировано)</b>	<b>280.917.909</b>	<b>3.541.995</b>	<b>13.603.595</b>	<b>298.063.499</b>

На 31 марта 2017 года балансовая (остаточная) стоимость основных средств, относящаяся к месторождениям Каламкас и Жетыбай, составляет 129.906.212 тысяч тенге и 130.023.528 тысяч тенге, соответственно. (31 декабря 2016 года: 131.482.973 тыс. тенге и 125.749.160 тыс. тенге соответственно).

**Незавершенное строительство**

На 31 марта 2017 года сальдо незавершенного строительства, в основном, включают объекты строительства и бурение скважин в сумме 8.463.731 тыс. тенге и 1.032.459 тыс. тенге (31 декабря 2016 года: 8.490.764 тыс. тенге и 1.339.380 тыс. тенге соответственно).

На 31 марта 2017 года сальдо незавершенного строительства бурения скважин на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 496.840 тыс. тенге и 535.619 тыс. тенге соответственно (31 декабря 2016 года: 536.723 тыс. тенге и 802.657 тыс. тенге соответственно).

Переводы в нефтегазовые активы с незавершенного строительства главным образом связаны с завершением капитального строительства, новых скважин с установкой соответствующих машин и оборудования, защиты площадок скважин и вводу в эксплуатацию выкидных линий от скважин до нефтяных резервуар в общей сумме 12.758.125 тыс. тенге.

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2017 г.</b>	<b>31 декабря 2016 года</b>
<b>По состоянию на 1 января</b>	<b>1.408.643</b>	18.430.108
Поступления	319	55.944
Перевод в активы, предназначенные для продажи		(1.443.766)
Обесценение активов по разведке и оценке		(15.633.643)
	<b>1.408.962</b>	<b>1.408.643</b>

В феврале 2016 года, ТОО «СП Степной Леопард, Лтд.», дочерняя организация Компании, завершило строительство квартирного комплекса с балансовой стоимостью 1.477.358 тысяч тенге в рамках исполнения контрактного обязательства по социальному развитию, и произвело перевод данного комплекса в активы, классифицированные как предназначенные для продажи 2016 года.

По состоянию на 22 декабря 2016 года истек срок действия контрактов на проведение разведки углеводородного сырья на месторождениях «Махамбет» и «Бобек». В связи с этим активы по разведке и оценке на сумму 15.633.643 тысячи тенге были обесценены.

**5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2017 г.</b>	<b>31 декабря 2016 года</b>
Сырьё, запасные части и прочие товарно-материальные запасы	<b>7.083.218</b>	8.384.761
Сырая нефть	<b>3.584.970</b>	4.264.371
Минус: резерв на неликвидные и устаревшие материалы	<b>(701.153)</b>	(831.829)
	<b>9.967.035</b>	<b>11.817.303</b>

Ниже представлено движение в остатках сырой нефти:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2017 г.</b>	<b>31 марта 2016 года</b>
<b>На 1 января</b>	<b>4.264.371</b>	6.270.570
Итого производственные затраты, понесённые за период	<b>50.212.786</b>	43.654.106
Себестоимость реализации (Примечание 18)	<b>(50.544.036)</b>	(44.489.213)
Потребление для собственных нужд	<b>(40.501)</b>	(34.314)
Потери сырой нефти (Примечание 20)	<b>(307.650)</b>	(274.818)
Перевод с (на) технологической (ую) нефти (ь)	-	-
	<b>3.584.970</b>	<b>5.126.331</b>

Производственные затраты, понесённые за три месяцев, закончившихся 31 марта 2017 и 2016 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2017 г.</b>	<b>31 марта 2016 года</b>
Налог на добычу полезных ископаемых	17.763.519	16.014.221
Износ, истощение и амортизация	9.689.304	8.762.942
Ремонт и обслуживание основных средств	8.113.101	6.182.335
Заработная плата и соответствующие налоги	7.088.151	6.566.228
Использованные товарно-материальные запасы	2.674.375	2.256.171
Транспортные расходы	1.882.504	1.704.695
Потребление для собственных нужд	1.531.746	1.377.643
Геофизические и геологические расходы	786.450	335.324
Электричество и коммунальные услуги	261.245	237.799
Аренда	72.352	66.406
Страхование	55.455	54.143
Прочие налоги	36.372	45.619
Прочее	258.212	50.580
	<b>50.212.786</b>	<b>43.654.106</b>

**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 2017 года	831.829
Сторнирование резерва	(130.676)
<b>Сальдо на 31 марта 2017 года</b>	<b>701.153</b>

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

31 марта 2017 г. 31 декабря 2016 года

Задолженность третьих сторон в долларах США	14.700.239	23.254.244
Задолженность связанных сторон в долларах США	13.629.888	22.088.955
Задолженность связанных сторон в тенге	1.007.870	1.802.656
Задолженность третьих сторон в тенге	2.064.328	1.091.937
Минус: резерв по сомнительной задолженности	(1.999.679)	(1.999.290)
	<b>29.402.646</b>	<b>46.238.502</b>

Движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

*В тысячах тенге*

Сальдо на 1 января 2017 года	1.999.290
Начисление резерва	389
<b>Сальдо на 31 марта 2017 года</b>	<b>1.999.679</b>

**7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ***В тысячах тенге*

31 марта 2017 г. 31 декабря 2016 года

Авансы, выданные связанным сторонам	12.941.922	8.869.969
Авансы, выданные третьим сторонам	957.955	688.934
Минус: резерв на обесценение	(510.338)	(509.870)
	<b>13.389.539</b>	<b>9.049.033</b>
Минус: авансы, выданные за долгосрочные активы связанным сторонам	(2.969.317)	
<b>Итого текущие авансы выданные</b>	<b>10.420.222</b>	

В соответствии с договором Группа произвела предоплату связанной стороне в размере 3.756.952 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 2017 года	509.870
Дополнительный резерв	468
<b>Сальдо на 31 марта 2017 года</b>	<b>510.338</b>

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

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016г
НДС к возмещению	<b>9.378.040</b>	11.898.038
Таможенная пошлина	<b>8.301.613</b>	7.263.724
Рентный налог на экспорт	-	2.580.702
Налог на добычу полезных ископаемых	<b>125.465</b>	3.008.279
Налог на имущество	<b>1.026.915</b>	636.748
Социальный налог	<b>4.825</b>	80.373
Прочие налоги	<b>1.601.385</b>	1.682.884
Минус: резерв на НДС к возмещению	<b>(4.859.895)</b>	(4.859.975)
<b>Сальдо на 31 марта 2017 года</b>	<b>15.578.348</b>	22.290.773

Изменения в резерве на невозмещаемый НДС представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
<b>Сальдо на 1 января 2017 года</b>	<b>4.859.975</b>
Сторнирование резерва	80
<b>Сальдо на 31 марта 2017 года</b>	<b>4.859.895</b>

**9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016г
Средства на банковских счетах в долларах США	<b>57.245.949</b>	972.084
Средства на банковских счетах в тенге	<b>12.918.828</b>	2.774.615
Средства на банковских счетах в рублях	<b>4.315</b>	659
Средства на банковских счетах в Евро	-	551
Кассовая наличность в тенге	<b>5.016</b>	4.719
	<b>70.174.108</b>	3.752.628

По состоянию на 31 марта 2017года ставки вознаграждения по текущим банковским счетам варьировались от 0,3% до 0,5% (на 31 декабря 2016 года: от 0,3% 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 2016 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
<b>На 31 марта 2017 года</b>	<b>107.856.540</b>	<b>1.089.460</b>	<b>107.856.540</b>	<b>101.844</b>	<b>107.958.384</b>

**Акционерный капитал**

По состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 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 «Мангистаунаугаз» (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.



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

22 сентября 2016 года решением Акционера распределен чистый доход Общества за I полугодие 2016 года, выплату дивидендов в расчёте на одну акцию 458,95 тенге на сумму – 50.000.767 тысяч тенге.

08 декабря 2016 года решением Акционера, утвержден порядок распределения нераспределенной прибыли прошлых лет по состоянию на 01.07.2016г. Порядок распределения дополнительно за 2016 года, исходя из расчета 368,00 тенге на одну простую и привилегированную акцию на сумму– 40.092.128 тысяч тенге.

По состоянию на 31 марта 2017 года дивиденды к выплате по простым и привилегированным акциям составили ноль тенге и 866.436 тысячу тенге, соответственно (31 декабря 2016 года: ноль тенге и 871.053 тысяч тенге, соответственно).

**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>	<b>31 марта 2017 г.</b>	<b>31 декабря 2016 года</b>
Итого активы	<b>441.086.830</b>	394.075.991
Минус: нематериальные активы	<b>(186.114)</b>	(202.129)
Минус: итого обязательства	<b>(132.905.957)</b>	(107.959.711)
Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций	<b>(101.844)</b>	(101.844)
<b>Чистые активы для простых акций</b>	<b>307.892.915</b>	285.812.307
Количество простых акций	<b>107.856.540</b>	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	<b>2.854</b>	2.650
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге	<b>1.000</b>	1.000

**12. РЕЗЕРВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Обязательство по выбытию актива</b>	<b>Обязательство по экологической реабилитации</b>	<b>Резервы по налогам и прочие резервы</b>	<b>Итого</b>
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>33.448.947</b>	<b>33.182.758</b>	<b>14.318.039</b>	<b>80.949.744</b>
Возникшие в течение года	351.077	325.816	45.768	722.661
Амортизация дисконта	700.021	696.088	(6.381)	1.389.728
Изменение в оценке	(1.804.204)	327.356	291.767	(1.389.728)
Использовано	-	-	15.091	15.091
<b>На 31 марта 2017 года</b>	<b>32.695.841</b>	<b>34.532.018</b>	<b>14.664.284</b>	<b>81.892.143</b>
Минус: текущая часть	1.033.915	2.037.779	14.123.232	17.194.926
Долгосрочная часть	31.661.926	32.494.239	541.052	64.697.217
<b>На 31 декабря 2016 года</b>	<b>33.448.947</b>	<b>33.182.758</b>	<b>14.318.039</b>	<b>80.949.744</b>
Минус: текущая часть	829.700	1.403.930	14.071.028	16.304.658
Долгосрочная часть	32.619.247	31.778.828	247.011	64.645.086

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

Изменение в оценке произошло вследствие того, что в 2017 году ставка дисконта, использованная для определения обязательств, уменьшилась с 8,66% до 8,57% в результате изменения доходности до погашения по долгосрочным государственным ценным бумагам Республики Казахстан.

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

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 года
Кредиторская задолженность связанным сторонам	10.349.919	8.906.923
Кредиторская задолженность третьим сторонам	3.155.723	5.697.304
	13.505.642	14.604.227

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>	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 года
Авансы, полученные от связанных сторон	6.644.173	5.319.094
Авансы, полученные от третьих сторон	67.458	133.138
	6.711.631	5.452.232

**15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 года
Налог на добычу полезных ископаемых	11.494.988	-
Рентный налог на экспорт	11.699.283	-
Индивидуальный подоходный налог с физических лиц	481.360	280.454
Прочие налоги	230.301	254.549
	23.905.932	535.003

**16. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД РАБОТНИКАМИ**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 года
Задолженность по вознаграждениям работникам	2.281.435	334.456
Резерв по неиспользованным отпускам	1.715.503	1.277.190
	3.996.938	1.611.646

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

<i>В тысячах тенге</i>	За 3 месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года (неаудировано)	За 12 месяцев, закончившихся 31 марта 2016 года (неаудировано)
Экспорт:		
Сырая нефть	118.853.679	104.847.413
Продажа на внутреннем рынке:		
Сырая нефть	22.521.370	4.632.012
Продукты переработки газа	1.825.327	2.373.979
Прочее	290.831	223.185
	143.491.207	112.076.589

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	2017 года	2016 года
Себестоимость реализованной нефти	50.544.036	44.489.213
Себестоимость реализованного газа	301.005	356.541
Прочая себестоимость	1.166.183	431.902
	<b>52.011.224</b>	<b>45.277.656</b>

**19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года	2016 года
Заработная плата и соответствующие налоги	2.203.778	2.039.524
Спонсорство	46.054	2.154
Прочие налоги, кроме подоходного налога	859.252	766.827
Изменение в резерве по неиспользованным отпускам	478.652	321.091
Износ и амортизация	66.743	76.931
Консультационные услуги	57.549	7.474
Расходы по материалам и услуги	67.428	152.164
Расходы по аренде	42.103	49.099
Расходы по страхованию	7.381	7.560
Транспортные расходы	22.304	17.107
Изменение в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным запасам и НДС к возмещению	(8.427)	12.826
Изменение в прочих резервах	185.338	(2.997.615)
Прочее	342.511	141.440
	<b>4.370.666</b>	<b>596.582</b>

**20. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года	2016 года
Транспортные расходы	21.161.276	22.738.504
Экспортная таможенная пошлина	16.361.350	19.368.947
Рентный налог на экспорт	14.279.986	
Потери сырой нефти (Примечание 5)	307.650	274.818
Прочее	61.066	62.519
	<b>52.171.328</b>	<b>42.444.788</b>

**21. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года	2016 года
Эффект дисконтирования (Примечание 12)	1.389.728	1.396.635
	<b>1.389.728</b>	<b>1.396.635</b>

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

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года	2016 года
<b>Текущий подоходный налог</b>		
Корпоративный подоходный налог	7.152.913	5.423.939
Налог на сверхприбыль	-	-
<b>Отсроченный подоходный налог</b>		
Корпоративный подоходный налог	-	191.971
Налог на сверхприбыль	-	-
	<b>7.152.913</b>	<b>5.615.910</b>

**23. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ**

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

	Страна регистрации	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
АО «Атыраунаугаз»	Казахстан	100%	100%
Snow Leopard International Inc.	Багамские 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. Неоплаченные остатки на конец года являются необеспеченным, и беспроцентными и оплата по ним производится денежными средствами.

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 марта 2017 и 2016 годов, представлены ниже:

**Доходы**

В тысячах тенге	2017 год	2016 год
<b>Реализация сырой нефти</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	57.694.563	49.120.795
Компании под общим контролем КННК	25.219.700	5.182.457
	<b>82.914.263</b>	<b>54.303.252</b>
<b>Реализация газа</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	2.022.037	2.374.362
Компании под общим контролем КННК	-	-
	<b>2.022.037</b>	<b>2.374.362</b>
<b>Прочая реализация</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	679.732	626.016
Компании под общим контролем КННК	38.339	16.527
		642.543
	<b>85.654.371</b>	<b>57.320.157</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)

*Приобретения*

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2017 год</b>	<b>2016 год</b>
<b>Услуги по транспортировке нефти</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	<b>21.793.778</b>	23.181.586
Компании под общим контролем КННК		
	<b>21.793.778</b>	23.181.586
<b>Прочие услуги</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	<b>20.833.629</b>	17.501.217
Компании под общим контролем КННК	<b>4.804.563</b>	5.625.486
	<b>25.638.192</b>	23.126.703
	<b>47.431.970</b>	46.308.289

*Торговая и прочая дебиторская задолженность*

У Компании были следующие остатки по расчётам со связанными сторонами по состоянию, закончившиеся 31 марта 2017 и на 31 декабря 2016 годов, представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31.03.2017 год</b>	<b>31.12.2016 год</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	<b>14.630.814</b>	23.885.935
Компании под общим контролем КННК	<b>6.944</b>	5.676
	<b>14.637.758</b>	23.891.611
<b>Авансы выданные</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	<b>12.941.922</b>	8.869.969
Компании под общим контролем КННК		
	<b>12.941.922</b>	8.869.969
	<b>27.579.680</b>	32.761.580

*Кредиторская задолженность*

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2017 год</b>	<b>2016 год</b>
<b>Кредиторская задолженность</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	<b>7.037.276</b>	6.375.256
Компании под общим контролем КННК	<b>3.312.643</b>	2.531.667
	<b>10.349.919</b>	8.906.923
<b>Авансы полученные</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	-	124
Компании под общим контролем КННК	<b>6.644.173</b>	5.318.970
	<b>6.644.173</b>	5.319.094
	<b>16.994.092</b>	14.226.017

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

---

**Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)**

ТОО «Актаунетсервис» 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 три месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года, существенных сделок между Группой и её акционерами не было.

**Вознаграждение ключевому управленческому персоналу**

На 31 марта 2017 года ключевой управленческий персонал состоит из 10 человек (в 2016 году: 10 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года, состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных выплат, и включенная в общие и административные расходы в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составила 81.441 тысячи тенге (в 2016 году: 90.898. тысяч тенге).

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

По состоянию на 31 марта 2017 года и на 31 декабря 2016 года, балансовая (текущая) стоимость финансовых инструментов Группы, приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.