

**Пояснительная записка к финансовой отчетности  
АО «Национальная компания «КазМунайГаз».**

Отдельные формы финансовой отчетности, подготовленные  
В соответствии с Приказом Министерства финансов  
Республики Казахстан №422 от 20 августа 2010 год.

*По состоянию на 31 марта 2014 года*

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

Начиная с 8 июня 2006 года единственным акционером Компании является АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» (далее «Самрук»), который в октябре 2008 года объединился с Фондом Устойчивого Развития «Казына», находившимся в собственности Правительства, тем самым образовав АО «Фонд Национального Благополучия «Самрук-Казына» (далее «Самрук-Казына», «Акционер» или «Материнская Компания»). Правительство является единственным акционером «Самрук-Казына».

По состоянию на 31 марта 2014 года Компания имеет доли участия в 41 операционных компаниях (в 2013 году: 41) (далее «Группа»).

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

Основные направления деятельности Группы включают, помимо прочего, следующее:

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

Консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность Компании и контролируемых ею дочерних организаций.

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность по состоянию на 31 марта 2014 года была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета № 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее по тексту - «МСБУ 34»). Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчетность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой консолидированной финансовой отчетности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2013 года.

#### Пересчёт иностранной валюты

##### *Функциональная валюта и валюта представления*

Элементы финансовой отчётности каждого из предприятий Группы, включённые в данную консолидированную финансовую отчётность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность («функциональная валюта»). Консолидированная финансовая отчетность представлена в тенге, который является валютой представления отчетности Группы.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### *Операции и сальдо счетов*

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

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

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

#### *Предприятия Группы*

Доходы, убытки и финансовая позиция всех дочерних организаций, совместных предприятий и ассоциированных компаний Группы (ни одно из которых не оперирует в валютах гиперинфляционных экономик), функциональная валюта которых отличается от валюты представления, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

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

#### *Курсы обмена валют*

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

Обменный курс КФБ на 31 марта 2014 года составлял 182,04 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 31 марта 2014 года (в 2013 году: 153,61 тенге за 1 доллар США).

#### **Изменения в учетной политике и принципах раскрытия информации**

Принципы учета, принятые при составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, завершившийся 31 декабря 2013 года, за исключением принятых на 1 января 2014 года новых стандартов и интерпретаций, отмеченных ниже:

#### *«Инвестиционные компании» (Поправки к МСФО 10, МСФО 12 и МСФО 27)*

Данные поправки вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2014 года или после этой даты, и предусматривают исключения из требований о консолидации для компаний, которые отвечают определению инвестиционной компании согласно МСФО 10. Исключение из требований о консолидации требует, чтобы инвестиционные компании учитывали дочерние компании по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Группе не ожидается, что данная поправка будет применима для Группы, поскольку ни одна из компаний Группы не отвечает определению инвестиционной компании согласно МСФО 10.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### *Поправки к МСФО 32 «Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств»*

В рамках данных поправок разъясняется значение фразы «в настоящий момент обладает юридическим закрепленным правом на осуществление взаимозачета». Поправки также описывают, как следует правильно применять критерии взаимозачета в МСФО 32 в отношении систем расчетов (таких, как системы единого клирингового центра), в рамках которых используются механизмы одновременных валовых платежей. Поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты. Предполагается, что данные поправки не окажут влияние на консолидированное финансовое положение или финансовые результаты деятельности Группы.

#### *Интерпретация IFRIC 21 «Обязательные платежи» (Интерпретация IFRIC21)*

В интерпретации IFRIC 21 разъясняется, что компания признает обязательство в отношении обязательных платежей тогда, когда происходит действие, влекущее за собой их уплату. В случае обязательного платежа, выплата которого требуется в случае достижения минимального порогового значения, в интерпретации устанавливается запрет на признание предполагаемого обязательства до достижения установленного минимального порогового значения. Интерпретация IFRIC 21 вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты. Предполагается, что Интерпретация IFRIC 21 не окажет влияния на будущую консолидированную финансовую отчетность.

#### *Поправки к МСФО 39 «Новация производных инструментов и продолжение учета хеджирования»*

В данных поправках предусматривается исключение их требования о прекращении учета хеджирования в случае, когда новация производного инструмента, определенного как инструмент хеджирования, отвечает установленным критериям. Данные поправки вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты. Группа не производила новацию своих производных инструментов в текущем периоде. Однако данные поправки будут приняты во внимание при рассмотрении будущих новаций.

### 3. СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

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

### 4. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

#### *Денежные средства и их эквиваленты*

<i>В тысячах тенге</i>	31.03.2014	31.12.2013
Срочные вклады в банках – тенге	109.084.287	140.218.188
Текущие счета в банках – тенге	86.665.278	36.660.389
Срочные вклады в банках – доллары США	230.803.079	169.904.989
Текущие счета в банках – доллары США	133.736.624	35.053.982
Срочные вклады в банках – другие валюты	10.612.793	15.080.167
Текущие счета в банках – другие валюты	18.285.666	8.657.778
Кассовая наличность	3.373.576	1.751.273
	<b>592.561.303</b>	<b>407.326.766</b>

Срочные вклады размещены на различные сроки, от одного дня до трех месяцев, в зависимости от потребностей Группы в денежных средствах.

Денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, по состоянию на 31 марта 2014 года составили 1.453.043 тысячи тенге (на 31 декабря 2013 года: 1.286.330 тысяч тенге).

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 4. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

#### Прочие краткосрочные финансовые активы

<i>В тысячах тенге</i>	31.03.2014	31.12.2013
Краткосрочные банковские вклады	851.871.928	809.153.405
Займы связанным сторонам	27.695.614	11.237.901
Вексель к получению от участника совместного предприятия	4.703.808	3.969.193
Минус: резерв по сомнительным займам связанным сторонам	(5.799.179)	(5.799.179)
	<b>878.472.171</b>	<b>818.561.320</b>

<i>В тысячах тенге</i>	31.03.2014	31.12.2013
Краткосрочные финансовые активы в долларах США	628.373.548	538.273.081
Краткосрочные финансовые активы в тенге	249.813.915	280.048.556
Краткосрочные финансовые активы в других валютах	284.708	239.683
	<b>878.472.171</b>	<b>818.561.320</b>

По состоянию на 31 марта 2014 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 2,52% в долларах США, 5,45% в тенге и 0,22% в других валютах, соответственно (на 31 декабря 2013 года: 2,13% в долларах США, 5,47% в тенге и 0,18% в других валютах, соответственно).

По состоянию на 31 марта 2014 года краткосрочные банковские депозиты в размере 75.191 тысяч тенге, 1.060.000 тысяч тенге и 15.607.336 тысяч тенге были размещены в АО «БТА Банк», АО «Альянс Банк» и АО «Темирбанк», соответственно (2013: 45.080 тысяч тенге, 1.000.000 тысяч тенге и 17.565.916 тысяч тенге, соответственно).

Займы связанным сторонам учитываются по амортизированной стоимости.

#### Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	31.03.2014	31.12.2013
Торговая дебиторская задолженность	321.687.597	311.156.649
Минус: резерв по сомнительным долгам	(29.556.463)	(26.709.602)
Торговая дебиторская задолженность	<b>292.131.134</b>	<b>284.447.047</b>

По состоянию на 31 марта 2014 года и 31 декабря 2013 года по этим активам проценты не начислялись.

По состоянию на 31 марта 2014 года торговая дебиторская задолженность в сумме 59.146.070 тысяч тенге (на 31 декабря 2013 года: 91.914.387 тысячи тенге) находилась в качестве залогового обеспечения по займам и обязательствам Группы.

Изменения в резерве по сомнительным торговой дебиторской задолженности представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесценены на индивидуальной основе
<b>На 31 декабря 2013 года</b>	<b>26.709.602</b>
Начисления за год	2.531.067
Списано	(3.165.801)
Пересчет валюты отчетности	3.632.112
Восстановлено за счет списания	
Восстановлено	(150.517)
<b>На 31 марта 2014 года</b>	<b>29.556.463</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 4. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

#### Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

Анализ торговой дебиторской задолженности по срокам возникновения представлен следующим образом:

В тысячах тенге	Итого	Не просроченная, не обесцененная	Просроченная, но не обесцененная				
			<30 дней	30-60 дней	60-90 дней	90-120 дней	>120 дней
31.03.2014	292.131.134	227.625.409	29.439.925	16.322.431	4.555.661	3.783.673	10.404.035
31.12.2013	284.447.047	241.533.539	17.888.742	14.033.214	2.930.597	1.127.938	6.933.017

#### Запасы

В тысячах тенге	31.03.2014	31.12.2013
Материалы и запасы	91.520.626	92.901.093
Нефтепродукты	73.832.665	66.798.121
Сырая нефть	56.045.776	49.514.262
Продукты переработки газа и нефти	3.842.003	8.213.243
Минус: снижение до чистой стоимости реализации	(13.540.606)	(13.084.677)
	211.700.464	204.342.042

#### Прочие краткосрочные активы

В тысячах тенге	31.03.2014	31.12.2013
Авансы выданные и расходы будущих периодов	32.765.255	22.798.266
НДС к возмещению	164.897.244	151.553.582
Дивиденды к получению от ассоциированной организации	22.827.816	19.262.694
Налоги к возмещению	17.352.300	18.139.829
Прочие текущие активы	50.407.811	51.769.519
Минус: резерв по сомнительным долгам	(18.238.677)	(14.182.876)
Итого прочих текущих активов	270.011.749	249.341.014

По состоянию на 31 марта 2014 года и 31 декабря 2013 года по этим активам проценты не начислялись.

#### Прочие долгосрочные финансовые активы

В тысячах тенге	31.03.2014	31.12.2013
Депозиты, выраженные в долларах США	47.253.506	38.739.598
Депозиты, выраженные в тенге	16.393.612	43.196.138
Депозиты, выраженные в Евро	63.647.118	81.935.736
Займы связанным сторонам	28.733.925	22.558.713
Вексель к получению от участника совместного предприятия	16.199.541	13.222.376
Вексель к получению от ассоциированной компании	26.952.842	22.411.853
	135.533.426	140.128.678

#### Долгосрочные банковские вклады

На 31 марта 2014 года средневзвешенная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 2,94% в долларах США и 4,36% в тенге, соответственно (на 31 декабря в 2013 года: 2,66% в долларах США и 5,23% в тенге, соответственно).

В тысячах тенге	31.03.2014	31.12.2013
Срок погашения от 1 до 2 лет	7.612.743	34.235.660
Срок погашения свыше 2 лет	56.034.375	47.700.076
	63.647.118	81.935.736

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **4. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)**

#### **Долгосрочные банковские вклады (продолжение)**

На 31 марта 2014 года долгосрочные банковские вклады включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 36.683.317 тысяч тенге (на 31 декабря 2013 года: 31.735.113 тысяч тенге).

На 31 марта 2014 года долгосрочные банковские вклады в размере 4.500.000 тысячи тенге были размещены в АО «Альянс Банк».

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****4. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)**

Инвестиции, учитываемые методом долевого участия

		31 марта 2014 г.		31 декабря 2013 г.		
<i>В тысячах тенге</i>	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
<b>Совместные предприятия:</b>						
ТОО «Тенгизшевройл»	Добыча нефти и газа	Казахстан	343.251.806	20,00%	311.880.773	20,00%
«Мангистау Инвестментс Б.В.»	Разработка и добыча нефти и газа	Нидерланды	211.192.260	50,00%	185.003.198	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	87.357.421	50,00%	83.800.157	50,00%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	Строительство и эксплуатация газопровода Бейнеу-Шымкент	Казахстан	57.630.535	50,00%	70.268.878	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	66.419.243	50,00%	46.081.108	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка, добыча и переработка нефти и газа	Казахстан	88.623.493	50,00%	69.047.486	50,00%
Прочие			89.196.369		121.483.321	
<b>Ассоциированные компании:</b>						
«ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	Разведка, добыча и переработка нефти и газа	Казахстан	108.823.994	33,00%	86.391.266	33,00%
Прочие			29.585.418		24.533.989	
			<b>1.082.080.539</b>		<b>998.490.176</b>	

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



## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 4. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

#### Инвестиции, учитываемые методом долевого участия (продолжение)

В таблице ниже представлено движение в инвестициях за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2014</b>
Сальдо на 1 января	998.490.176
Доля в прибыли	96.613.531
Дивиденды полученные	(58.526.259)
Изменение в дивидендах к получению	(3.565.122)
Пересчёт валюты отчётности	49.068.213
<b>Сальдо на 31 марта 2013</b>	<b>1.082.080.539</b>

#### Инвестиционное имущество

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Итого</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года</b>	<b>28.243.320</b>
Поступления	-
Расходы по износу	(153.554)
Переводы из основных средств	31
Пересчет иностранных валют	(607)
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2014 года</b>	<b>28.089.190</b>
Первоначальная стоимость	29.313.050
Накопленный износ и обесценение	(1.223.860)
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2014 года</b>	<b>28.243.320</b>
Первоначальная стоимость	29.313.019
Накопленный износ и обесценение	(1.069.699)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года</b>	<b>28.243.320</b>

Инвестиционная недвижимость, в основном, представлена административным зданием «Изумрудный Квартал», сдаваемым в аренду на условиях операционной аренды. Руководство Группы считает, что по состоянию на 31 марта 2014 года справедливая стоимость здания составляет 31.126.069 тысяч тенге (на 31 декабря 2013 года: 31.126.069 тысяч тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****4. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)****Основные средства**

<i>В тысячах тенге</i>	Нефтега-зовые активы	Трубо-проводы	Активы по переработке	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспорт	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года</b>	1.960.029.016	292.786.187	460.497.374	198.985.648	189.576.023	89.013.754	26.964.076	205.404.317	3.423.256.395
Пересчет валюты отчетности	25.493.668	(537)	6.106.894	973.621	235.317	417.756	221.143	(561.311)	32.886.551
Поступления	117.626.232	12.025.834	2.969.837	19.126.201	11.953.956	10.654.649	6.322.315	383.742.453	564.421.477
Выбытия	(13.096.259)	(444.171)	(1.532.923)	(9.579.041)	(5.788.541)	(2.537.156)	(3.209.627)	(5.878.661)	(42.066.379)
Расходы по износу	(57.601.209)	(13.796.683)	(37.088.236)	(14.965.012)	(29.427.401)	(11.513.005)	(7.883.117)	—	(172.274.663)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	8.514.406	301.625	1.007.572	5.970.249	5.183.491	1.973.306	2.974.754	754.774	26.680.177
(Резерв на обесценение) / сторнирование резерва на обесценение	(49.288.386)	537	941.382	(1.446.983)	(1.342.070)	(2.243.135)	(401.632)	(6.295.594)	(60.075.881)
Перевод в инвестиционную недвижимость	(26.826.709)	—	—	—	—	—	—	—	(26.826.709)
Перевод из активов по разведке и оценке	41.838	—	—	—	—	—	—	—	41.838
Переводы в нематериальные активы	(80.629)	—	—	—	(477)	—	(205)	(374.245)	(455.556)
Перевод в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	(22.374)	—	(27.531)	(5.445.606)	(374.949)	(7.355)	(8.569)	(665.117)	(6.551.501)
Переводы и реклассификации	102.918.184	9.354.955	34.900.057	25.380.631	68.054.756	9.322.153	3.524.846	(253.455.582)	—
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года</b>	2.067.707.778	300.227.747	467.774.426	218.999.708	238.070.105	95.080.967	28.503.984	322.671.034	3.739.035.749
Пересчет валюты отчетности	326.237.144	—	59.456.338	10.044.835	5.303.620	4.210.089	758.338	1.548.305	407.558.669
Поступления	31.793.035	1.565.241	37.219	48.470	1.556.780	233.058	503.207	49.518.464	85.255.474
Выбытия	(810.338)	(66.006)	(68.380)	(1.974.626)	(2.143.186)	(205.681)	(214.434)	(518.500)	(6.001.151)
Расходы по износу	(17.859.876)	(3.861.207)	(12.287.112)	(3.454.789)	(6.946.041)	(3.057.186)	(1.972.935)	—	(49.439.146)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	810.338	63.029	66.212	1.086.591	935.633	205.681	214.434	—	3.381.918
(Резерв на обесценение) / сторнирование резерва на обесценение	(24.002.772)	—	—	713.088	1.150.676	(465.314)	(100.163)	(2.076.797)	(24.781.282)
Перевод в инвестиционную недвижимость	—	—	—	—	—	—	(31)	—	(31)
Перевод из активов по разведке и оценке	67.309	—	—	—	—	—	—	—	67.309
Перевод в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	—	—	(165.666)	—	—	—	—	(834)	(166.500)
Переводы в нематериальные активы	(1.532)	—	—	—	—	—	—	(589.756)	(591.288)
Переводы и реклассификации	19.034.637	9.711.508	4.308.088	1.943.868	3.119.195	2.618.831	1.162.998	(41.899.125)	—
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2014 года</b>	2.402.975.723	307.640.312	519.121.125	227.407.145	241.046.782	98.620.445	28.855.398	328.652.791	4.154.319.721

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****4. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)****Основные средства (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	Нефтегазо-вые активы	Трубо-проводы	Активы по переработке	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспорт	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость	2.880.081.096	393.895.947	754.591.995	336.831.346	409.581.116	161.990.591	68.155.896	341.051.758	5.346.179.745
Накопленный износ и обесценение	(477.105.373)	(86.255.635)	(235.470.870)	(109.424.201)	(168.534.334)	(63.370.146)	(39.300.498)	(12.398.967)	(1.191.860.024)
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2014 года</b>	<b>2.402.975.723</b>	<b>307.640.312</b>	<b>519.121.125</b>	<b>227.407.145</b>	<b>241.046.782</b>	<b>98.620.445</b>	<b>28.855.398</b>	<b>328.652.791</b>	<b>4.154.319.721</b>
Первоначальная стоимость	2.497.105.567	382.618.606	670.151.777	319.808.146	396.762.801	153.473.884	63.536.427	331.354.456	4.814.811.664
Накопленный износ и обесценение	(429.397.789)	(82.390.859)	(202.377.351)	(100.808.438)	(158.692.696)	(58.392.917)	(35.032.443)	(8.683.422)	(1.075.775.915)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года</b>	<b>2.067.707.778</b>	<b>300.227.747</b>	<b>467.774.426</b>	<b>218.999.708</b>	<b>238.070.105</b>	<b>95.080.967</b>	<b>28.503.984</b>	<b>322.671.034</b>	<b>3.739.035.749</b>

За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам, по средней процентной ставке в 3,63% на сумму 4.423.739 тысяч тенге, относящиеся к строительству новых активов (за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года: 2.581.555 тысяч тенге, по средней процентной ставке в 4%).

На 31 марта 2014 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 1.567.774.738 тысяч тенге (на 31 декабря 2013 года: 1.305.221.887 тысяч тенге) были заложены в качестве обеспечения по банковским займам и задолженности Группы.

*Обесценение основных средств*

За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года Группа признала чистый убыток по обесценению в размере 24.753.709 тысячи тенге, который, в основном, приходится на обесценение основных средств РД КМГ (за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года: 56.490.426 тысяч тенге).

## ПРИМЕЧАНИЕ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 4. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

#### Разведочные и оценочные активы

<i>В тысячах тенге</i>	Материальные	Нематериальные	Итого
Остаточная стоимость на 1 января 2013 года	167.991.801	17.292.367	185.284.168
Пересчет валюты отчетности	1.580.286	81.400	1.661.686
Поступления	30.772.757	5.349.022	36.121.779
Перемещение в основные средства	(41.838)	–	(41.838)
Выбытия	(3.485.546)	(593.523)	(4.079.069)
Накопленное обесценение по выбытиям	2.753.212	–	2.753.212
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	199.570.672	22.129.266	221.699.938
Пересчет валюты отчетности	18.703.225	1.563.600	20.266.825
Поступления	2.616.537	9.212	2.625.749
Перемещение в основные средства	(67.309)	–	(67.309)
Остаточная стоимость на 31 марта 2014 года	220.823.125	23.702.078	244.525.203

По состоянию на 31 марта 2014 года статьи активов по разведке и оценке с балансовой стоимостью 51.927.024 тысяч тенге (на 31 декабря 2013 года: 45.736.815 тысяч тенге) находились в качестве залогового обеспечения по банковским займам и обязательствам Группы.

#### Нематериальные активы

<i>В тысячах тенге</i>	Гудвилл	Нематериальные активы по маркетингу	Программное обеспечение	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	135.026.234	27.434.077	20.145.083	18.602.532	201.207.926
Пересчет валюты отчетности	54.240	522.329	16.624	392.230	985.423
Поступления	–	–	3.910.563	4.597.226	8.507.789
Выбытия	–	–	(563.678)	(847.136)	(1.410.814)
Расходы по амортизации	–	–	(5.146.136)	(2.609.469)	(7.755.605)
Накопленная амортизация по выбытиям	–	–	559.166	556.436	1.115.602
Обесценение	–	–	–	(2.406.696)	(2.406.696)
Переводы из основных средств	–	–	147.638	307.918	455.556
Перевод в товарно-материальные запасы	–	–	(253.589)	(2.709)	(256.298)
Переводы	–	–	385.358	(385.358)	–
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	135.080.474	27.956.406	19.201.029	18.204.974	200.442.883
Пересчет валюты отчетности	(348.874)	5.174.146	972.540	2.960.245	8.758.057
Поступления	–	–	256.278	66.648	322.926
Приобретения посредством объединения предприятий	–	–	–	–	–
Выбытия	–	–	(1.251)	(11.404)	(12.655)
Расходы по амортизации	–	–	(1.558.908)	(468.291)	(2.027.199)
Накопленная амортизация по выбытиям	–	–	167	11.404	11.571
Резерв на обесценение	–	–	–	27.574	27.574
Переводы из основных средств	–	–	521.568	69.720	591.288
Переводы	–	–	(4.791)	4.791	–
Остаточная стоимость на 31 марта 2014 года	134.731.600	33.130.552	19.386.632	20.865.661	208.114.445
Первоначальная стоимость	165.453.294	33.869.537	45.407.075	42.899.692	287.629.598
Накопленная амортизация и обесценение	(30.721.694)	(738.985)	(26.020.443)	(22.034.031)	(79.515.153)
Остаточная стоимость на 31 марта 2014 года	134.731.600	33.130.552	19.386.632	20.865.661	208.114.445
Первоначальная стоимость	165.802.168	28.585.862	42.789.530	37.181.369	274.358.929
Накопленная амортизация и обесценение	(30.721.694)	(629.456)	(23.588.501)	(18.976.395)	(73.916.046)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	135.080.474	27.956.406	19.201.029	18.204.974	200.442.883

## ПРИМЕЧАНИЕ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 4. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

#### Нематериальные активы (продолжение)

Текущая стоимость гудвилла по состоянию на 31 марта 2014 года, отнесенного на каждую из единиц, генерирующих денежные потоки:

Единицы, генерирующие денежные потоки	31.03.2014	31.12.2013
Нефтепереработка	9.529.986	11.045.697
Downstream Romania	6.773.465	6.688.772
Dyneff	5.465.878	5.222.688
Прочее	9.414.218	8.575.265
<b>Единицы, генерирующие денежные потоки Rompetrol group N.V.</b>	<b>31.183.547</b>	<b>31.532.422</b>
Группа единиц, генерирующих денежные потоки в АО Павлодарский Нефтехимический Завод (бывший TOO Refinery Company RT)	88.553.296	88.553.296
Прочие	14.994.757	14.994.756
<b>Итого гудвилл</b>	<b>134.731.600</b>	<b>135.080.474</b>

#### Переработка, Downstream Romania и Dyneff

В 2014 и 2013 годах, не было признано убытков по обесценению «Переработка», «Downstream Romania», «Dyneff» и прочим подразделениям, генерирующим денежные потоки TRG.

#### ПНХЗ, 100% дочерняя организация КМГ ПМ

Гудвилл был признан в результате приобретения TOO «Refinery Company RT» в 2009 году. В апреле 2013 года, TOO «Refinery Company RT» было присоединено к ПНХЗ. Ликвидация TOO «Refinery Company RT» не оказала влияние на схему деятельности внутри ПГДП, так как ПНХЗ продолжил деятельность ПГДП.

На основании проведенной проверки не было признано обесценение гудвилла ПНХЗ в 2013 году. Детальная информация о проверке гудвилла на предмет обесценения раскрыта.

#### Прочие долгосрочные активы

В тысячах тенге	31.03.2014	31.12.2013
Авансы за долгосрочные активы	96.177.578	84.500.167
НДС к возмещению	22.022.232	18.921.820
Прочие долгосрочные активы	25.886.739	28.237.430
	<b>144.086.549</b>	<b>131.659.417</b>

#### Займы

В тысячах тенге	31.03.2014	31.12.2013
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	2.109.989.224	1.638.355.440
Средневзвешенные ставки вознаграждения	7,27%	7,09%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	593.970.105	668.787.410
Средневзвешенные ставки вознаграждения	5,60%	3,94%
	<b>2.703.959.329</b>	<b>2.307.142.850</b>

В тысячах тенге	31.03.2014	31.12.2013
Займы, выраженные в долларах США	2.412.075.890	2.033.475.198
Займы, выраженные в тенге	245.833.054	237.962.390
Займы, выраженные в евро	42.854.673	33.042.893
Займы, выраженные в других валютах	3.195.712	2.662.369
	<b>2.703.959.329</b>	<b>2.307.142.850</b>

## ПРИМЕЧАНИЕ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 4. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

#### Займы (продолжение)

В тысячах тенге	31.03.2014	31.12.2013
Текущая часть	605.813.144	301.710.769
Долгосрочная часть	2.098.146.185	2.005.432.081
	<b>2.703.959.329</b>	<b>2.307.142.850</b>

30 октября 2009 года Группа выпустила облигации на КФБ на общую сумму в 120.000.000 тысяч тенге, которые были приобретены АО «Банк Развития Казахстана» (далее «БРК»). Данные облигации учитываются по амортизированной стоимости с использованием эффективной ставки вознаграждения в размере 8,5+ либор. В течение 2013 года Группа выкупила часть облигаций на общую сумму 8.325.107 тысяч тенге (в 2013 году: 16.108.797 тысяч тенге). По состоянию на 31 марта 2014 года текущая стоимость задолженности по этим облигациям, включая вознаграждение к уплате, составила 108.162.155 тысяч тенге (на 31 декабря 2013 года: 102.042.966 тысяч тенге).

В 2012 году TRG заключил договор с банком BNP Paribas Geneva о предоставлении кредитной линии в размере 450 миллионов долларов США. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2014 года TRG погасил основной долг в сумме 236.581 тысяча долларов США (эквивалентно 40.268.452 тысяч тенге). По состоянию на 31 марта 2014 года основной долг и начисленное вознаграждение по данному займу составили 113.094 тысячи долларов США (эквивалентно 20.587.632 тысяч тенге) (в 2013 году: 349.675 тысяч тенге эквивалентно 53.713.577 тысяч тенге).

В 2010 и 2012 годах ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», дочерняя организация КМГ ПМ (далее «АНПЗ»), заключило соглашение о предоставлении кредитной линии на сумму 1.315.642 тысячи долларов США с БРК. Данная кредитная линия используется для финансирования строительства комплекса по производству ароматических углеводородов. В течение трех месяцев 2014 года АНПЗ получил 97.768 тысяч долларов США (эквивалентно 16.047.628 тысяч тенге) (в 2013 году: 227.544 тысячи долларов США, эквивалентно 34.597.470 тысяч тенге). По состоянию на 31 марта 2014 года задолженность Группы по основному долгу и начисленному вознаграждению в рамках данной кредитной линии составила 201.276.158 тысяч тенге и 1.837.802 тысячи тенге, соответственно (на 31 декабря 2013 года: 156.348.705 тысяч тенге и 3.735.698 тысяч тенге, соответственно). Основные средства Группы на сумму 210.787.854 тысячи тенге (в 2013-году: 210.787.854 тысяч тенге) заложены в качестве обеспечения кредитной линии от БРК.

В 2013 году Группа заключила договор с банком Natixis, Париж о предоставлении возобновляемой кредитной линии в размере 100 миллионов долларов США. Целевым назначением кредитной линии является финансирование закупа нефти для ПНХЗ. В 2013 году Группа получила сумму 30.690.280 тысяч тенге. В феврале 2014 года Группа погасила основной долг в сумме 18.454.400 тысяч тенге (на 31 декабря 2013 года основной долг и начисленное вознаграждение по данному займу составили 15.393.849 тысяч тенге).

13 марта 2014 года АО «КазТрансГаз» привлек краткосрочный займ в VTB Capital в размере 250 миллионов долларов США по ставке 3MLIBOR + 2,2%. Для пополнения оборотных средств. По состоянию на 31 марта 2014 года задолженность по основному долгу и начисленному вознаграждению 45.509.994 тысячи тенге и 33.841 тысяча тенге, соответственно.

В соответствии с договором займа от 27 февраля 2007 года, Credit Suisse предоставило заём КТГ – Тбилиси на сумму эквивалентную 50.000.000 долларов США. АО «КазТрансГаз» и ИЦА предоставили совместную гарантию в пользу «Credit Suisse». В декабре 2009 года АО «КазТрансГаз» получила новый заём от «Credit Suisse» с процентной ставкой ЛИБОР + 7,3% и сроком погашения в феврале 2014 года и подписала суб-консорциальное соглашение. В соответствии с суб-консорциальным соглашением, права и обязательства КТГ – Тбилиси по займу от Credit Suisse переданы АО «КазТрансГаз». На 31 марта 2014 года, в соответствии с договором займа, АО «КазТрансГаз» полностью погасила данный заем в сумме 1.845.100 тысячи тенге.

9 сентября 2013 года Группа заключила договор с банком АО "Сбербанк России" о предоставлении возобновляемой кредитной линии, на пополнение оборотного капитала, годовая процентная ставка - 6,50-7,50%. В течение трех месяцев 2014 г получено 4.629.227 тысяч тенге и погашено 6.000.000 тысяч тенге.

30 сентября 2013 года Группа заключила договор с ДБ АО «HSBC Банк Казахстан» на предоставление возобновляемой кредитной линии. Заем на сумму 20.400.000 долларов США был получен тремя траншами, в периоде с 29 октября по 20 ноября 2013 года, для выплаты обязательств перед «Gazprom Schweiz AG» за покупку природного газа и пополнения оборотных средств.

## ПРИМЕЧАНИЕ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 4. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

#### Займы (продолжение)

В течение трех месяцев 2014 года Группа погасила основной долг в сумме 3.133.644 тысячи тенге и начисленное вознаграждение в сумме 28.513 тысяч тенге. Также в рамках данной кредитной линии в течение трех месяцев 2014 года был получен займ тремя траншами на пополнение оборотных средств по ставке 4,80% на общую сумму 41.700.000 долларов США (эквивалентно 7.672.030 тысяч тенге), часть займа в размере 30.000.000 долларов США (эквивалентно 5.461.500 тысяч тенге) была погашена 28.03.2014 года.

В сентябре 2004 года между АО «КазТрансГаз Аймак», АО «КазТрансГаз», АО «Интергаз Центральная Азия» и «Ситибанк Казахстан», Citibank Nassau было заключено Соглашение о предоставлении краткосрочных займов по ставке LIBOR+0.3% для пополнения своих оборотных средств. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2014 года в рамках данного соглашения было привлечено 3.640.800 тысячи тенге, погашено 12.242.600 тысячи тенге.

В марте 2014 года между АО «КазТрансГаз» и RBS был подписан Договор о предоставлении возобновляемой кредитной линии на сумму 30.000.000 долларов США. В течение трех месяцев 2014 года было привлечено 30.000.000 долларов США (эквивалентно 5.521.800 тысяч тенге) по ставке 0,15%. 28 марта 2014 основной долг был погашен полностью в сумме 30.000.000 тысяч долларов США (эквивалентно 5.462.400 тысяч тенге)

#### Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	31.03.2014	31.12.2013
Торговая кредиторская задолженность	256.235.893	246.359.108
	256.235.893	246.359.108

На 31 марта 2014 года и 31 декабря 2013 года по торговой кредиторской задолженности и прочим текущим обязательствам проценты не начислялись.

#### Резервы (краткосрочные и долгосрочные)

<i>В тысячах тенге</i>	Обязатель- ства по выбытию активов	Обязатель- ство за ущерб окружающей среде	Резерв по налогам	Прочие	Итого
<b>Резерв на 31 декабря 2012 года</b>	59.443.369	33.642.799	15.558.792	41.071.820	149.716.780
Пересчет валюты отчетности	485.097	307.404	–	126.151	918.652
Изменение в оценке	(8.050.959)	(260.085)	–	–	(8.311.044)
Увеличение на сумму дисконта	2.853.523	1.256.954	–	–	4.110.477
Резерв за год	3.566.400	3.157.325	11.272.666	44.318.922	62.315.313
Сторнирование неиспользованных сумм	(88.388)	(242.343)	(553.223)	(2.208.095)	(3.092.049)
Использование резерва	(1.031.817)	(1.022.517)	(6.048.106)	(10.964.768)	(19.067.208)
<b>Резерв на 31 декабря 2013 года</b>	57.177.225	36.839.537	20.230.129	72.344.030	186.590.921
Пересчет валюты отчетности	4.021.363	2.960.436	(1.948.760)	642.279	5.675.318
Изменение в оценке	(182.570)	239.406	–	–	56.836
Увеличение на сумму дисконта	441.949	34.527	–	–	476.476
Резерв за год	596.217	46.332	222.417	2.515.109	3.380.075
Сторнирование неиспользованных сумм	–	(53.446)	–	(220.634)	(274.080)
Поступление при объединении предприятий	–	–	–	–	–
Использование резерва	(269.653)	(213.460)	(83.129)	(4.964.536)	(5.530.778)
<b>Резерв на 31 марта 2014 года</b>	61.784.531	39.853.332	18.420.657	70.316.248	190.374.768

Суммы по увеличению резерва по обязательствам по выбытию активов капитализируются в состав основных средств как приобретения соответствующих годов.

## ПРИМЕЧАНИЕ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 4. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

Резервы (краткосрочные и долгосрочные) (продолжение)

Текущая и долгосрочная части разделены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обязатель- ства по выбытию активов	Обязатель- ства за ущерб окружающей среде	Резерв по налогам	Прочие	Итого
<b>На 31 марта 2014 года</b>					
Текущая часть	1.206.034	6.727.307	18.420.657	39.870.085	66.224.083
Долгосрочная часть	60.578.497	33.126.025		30.446.163	124.150.685
<b>Резерв на 31 марта 2014 года</b>	<b>61.784.531</b>	<b>39.853.332</b>	<b>18.420.657</b>	<b>70.316.248</b>	<b>190.374.768</b>
<b>На 31 декабря 2013 года</b>					
Текущая часть	1.160.568	6.941.759	20.230.129	43.673.650	72.006.106
Долгосрочная часть	56.016.657	29.897.778	—	28.670.380	114.584.815
<b>Резерв на 31 декабря 2013 года</b>	<b>57.177.225</b>	<b>36.839.537</b>	<b>20.230.129</b>	<b>72.344.030</b>	<b>186.590.921</b>

#### Прочие краткосрочные обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	31.03.2014	31.12.2013
Авансы полученные	41.149.478	38.470.634
Задолженность перед сотрудниками	30.015.182	29.962.274
Прочие	65.068.313	50.764.773
<b>Итого прочих текущих обязательств</b>	<b>136.232.973</b>	<b>119.197.681</b>
<i>Прочие налоги к уплате</i>		
Рентный налог на экспорт сырой нефти	37.359.238	38.273.745
Налог на добычу полезных ископаемых	22.864.728	23.008.726
Акцизный налог	16.770.308	14.086.448
НДС	16.543.862	12.405.653
Специальный фонд на нефтепродукты	1.553.165	1.300.616
Прочие	17.660.923	20.568.209
	<b>112.752.224</b>	<b>109.643.397</b>
	<b>248.985.197</b>	<b>228.841.078</b>

#### Прочие финансовые обязательства

31 октября 2008 года все участники проекта СКП подписали соглашение, в соответствии с которым все участники проекта, за исключением КМГ Кашаган Б.В. (100% дочерняя организация Группы), согласились частично передать часть своих долей в проекте, на пропорциональной основе, чтобы увеличить долю КМГ Кашаган Б.В. в СКП с 8,33% до 16,81% ретроспективно с 1 января 2008 года. Цена приобретения включает сумму в размере 1,78 миллиардов долларов США и годовое вознаграждение в размере LIBOR плюс 3%. Данная задолженность обеспечена дополнительной приобретенной долей в размере 8,48%. По состоянию на 31 марта 2014 года амортизированная стоимость этой задолженности составляла 389.075.413 тысяч тенге (в 2013 году: 322.329.783 тысячи тенге). По состоянию на 31 марта 2014 года текущая стоимость заложенных активов (основные средства и активы по разведке и оценке) составляла 927.982.371 тысяч тенге (в 2013 году: 762.280.255 тысячи тенге).

#### Прочие долгосрочные обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	31.03.2014	31.12.2013
К уплате за приобретение дочерней организации	—	—
Прочие долгосрочные обязательства	15.577.453	13.850.020
	<b>15.577.453</b>	<b>13.850.020</b>



## ПРИМЕЧАНИЕ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 4. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

#### Капитал

#### Уставный капитал

Общее количество акций в обращении, выпущенных и оплаченных включает:

	На 31 декабря 2012 года	Выпущено в 2013 году	На 31 декабря 2013 года	Выпущено в 2014 году	На 31 марта 2014 года
<b>Количество выпущенных и оплаченных акций, включая</b>	<b>518.157.799</b>	<b>7.489.977</b>	<b>525.647.776</b>	<b>-</b>	<b>525.647.776</b>
Номинальной стоимостью 500 тенге	458.450.766	-	458.450.766	-	458.450.766
Номинальной стоимостью 5.000 тенге	59.707.029	-	59.707.029	-	59.707.029
Номинальной стоимостью 838 тенге	1	-	1	-	1
Номинальной стоимостью 858 тенге	1	-	1	-	1
Номинальной стоимостью 704 тенге	1	-	1	-	1
Номинальной стоимостью 592 тенге	1	-	1	-	1
Номинальной стоимостью 2.500 тенге	-	7.489.974	7.489.974	-	7.489.974
Номинальной стоимостью 2.451 тенге	-	1	1	-	1
Номинальной стоимостью 921 тенге	-	1	1	-	1
Номинальной стоимостью 1.000 тенге	-	1	1	-	1
<b>Уставный капитал (тысяч тенге), включая</b>	<b>527.760.531</b>	<b>18.724.939</b>	<b>546.485.470</b>	<b>-</b>	<b>546.485.470</b>
Номинальной стоимостью 500 тенге	229.225.382	-	229.225.382	-	229.225.382
Номинальной стоимостью 5.000 тенге	298.535.145	-	298.535.145	-	298.535.145
Номинальной стоимостью 838 тенге	1	-	1	-	1
Номинальной стоимостью 858 тенге	1	-	1	-	1
Номинальной стоимостью 704 тенге	1	-	1	-	1
Номинальной стоимостью 592 тенге	1	-	1	-	1
Номинальной стоимостью 2.500 тенге	-	18.724.935	18.724.935	-	18.724.935
Номинальной стоимостью 2.451 тенге	-	2	2	-	2
Номинальной стоимостью 921 тенге	-	1	1	-	1
Номинальной стоимостью 1.000 тенге	-	1	1	-	1

#### Резерв от пересчета валюты отчетности

Резерв от пересчета валюты отчетности используется для учета курсовых разниц, возникающих от пересчета финансовых отчетностей дочерних организаций, функциональной валютой которых не является тенге, и финансовые отчетности которых включаются в данную консолидированную финансовую отчетность в соответствии с учетной политикой.

#### Неконтрольная доля участия

	Страна регистрации и осуществления деятельности	31.03.2014		31.12.2013	
		Доля	Текущая стоимость	Доля	Текущая стоимость
АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	Казахстан	36,78%	577.232.313	36,78%	504.354.642
АО «КазТрансОйл»	Казахстан	10,00%	35.450.524	10,00%	34.452.183
Rompetrol Rafinare S.A.	Румыния	45,37%	20.617.798	45,37%	24.470.078
Rompetrol Downstream S.R.L.	Румыния	45,37%	20.337.038	45,37%	20.437.441
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Румыния	45,37%	7.619.899	45,37%	7.460.843
Rompetrol Vega	Румыния	45,37%	(9.287.145)	45,37%	(9.130.586)
Прочие			4.546.417		4.510.413
			<b>656.516.844</b>		<b>586.555.014</b>

## ПРИМЕЧАНИЕ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 5. ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

#### Выручка

<i>В тысячах тенге</i>	за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г	за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г
Реализация нефтепродуктов	475.719.139	388.143.797
Реализация сырой нефти	196.705.369	204.086.779
Оплата за транспортировку	68.337.006	65.987.684
Реализация газа и продуктов переработки газа	79.395.893	71.575.148
Прочий доход	62.001.699	50.120.802
Минус: налоги с продаж и коммерческие скидки	(75.711.791)	(54.640.616)
	806.447.315	725.273.594

#### Себестоимость реализованных товаров и услуг

<i>В тысячах тенге</i>	за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г	за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г
Материалы и запасы	382.812.592	363.181.100
Расходы по заработной плате	57.618.425	50.597.691
Износ, истощение и амортизация	44.607.646	39.936.895
Налог на добычу полезных ископаемых	22.916.340	20.085.005
Электроэнергия	12.914.972	
Ремонт и обслуживание	6.789.311	4.992.454
Прочие налоги	5.034.121	5.880.921
Прочее	35.898.818	29.604.080
	568.592.225	514.278.146

#### Расходы по реализации

<i>В тысячах тенге</i>	за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г	за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г
Рентный налог на экспорт сырой нефти	41.201.664	41.194.836
Таможенная пошлина	19.179.773	11.100.504
Транспортировка	12.353.322	12.641.880
Расходы по заработной плате	4.703.912	3.584.866
Износ и амортизация	3.007.614	3.010.720
Обесценение основных средств	-	-
Прочее	5.714.483	3.936.392
	86.160.768	75.469.198

## ПРИМЕЧАНИЕ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 5. ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ (продолжение)

#### Административные расходы

<i>В тысячах тенге</i>	за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г	за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г
Обесценение основных средств, разведочных и оценочных активов, кроме гудвилла	24.753.709	56.490.426
Расходы по заработной плате	13.896.576	12.118.766
Прочие налоги	888.024	6.660.580
Износ и амортизация	3.913.749	3.890.892
Консультационные услуги	1.554.364	874.538
Благотворительность и спонсорство	4.797.662	2.591.615
Начисленные штрафы и пени	315.390	1.791.582
Резервы на обесценение торговой дебиторской задолженности и прочих активов	2.736.869	482.454
Резерв на обесценение по долгосрочным активам		(1.272.670)
Резерв на устаревшие и неликвидные ТМЗ	(956.187)	
Прочее	5.199.278	6.443.197
	<b>57.099.434</b>	<b>90.071.380</b>

#### Доходы по финансированию

<i>В тысячах тенге</i>	за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г	за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г
Процентный доход по банковским вкладам, займам и облигациям	10.842.857	6.812.649
Прочие	1.659.117	1.548.380
	<b>12.501.974</b>	<b>8.361.029</b>

#### Расходы по финансированию

<i>В тысячах тенге</i>	за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г	за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	36.571.460	33.637.237
Процентные расходы по задолженности за приобретение дополнительной доли в Северо-Каспийском проекте	3.508.032	3.216.917
Амортизация дисконта по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	1.423.090	249.470
Амортизация дисконта по обязательствам по выбытию активов	559.693	12.644
Амортизация дисконта по резервам	476.476	753.056
Дисконт по активам по ставкам ниже рыночных	31.457	-
Прочее	9.981.367	4.312.388
	<b>52.551.575</b>	<b>42.181.712</b>

#### Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия

<i>В тысячах тенге</i>	за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г	за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г
ТОО «Тенгизшевройл»	88.522.321	82.818.905
Мангистау Инвестмент БВ	24.948.746	17.454.494
ТОО «КазГерМунай»	10.884.825	13.458.880
«ПетроКазахстан Инк.»	8.108.172	9.793.869
ТОО «КазРосГаз»	11.042.034	7.497.341
ТОО «Азиатский Газопровод»	(23.860.614)	10.450.879
ТОО «Казахойл-Актобе»	3.557.264	2.908.767
Доли в прибыли прочих совместных предприятий и ассоциированных компаний	(26.589.217)	3.572.582
	<b>96.613.531</b>	<b>147.955.717</b>

## ПРИМЕЧАНИЕ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 5. ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ (продолжение)

#### Расходы по подоходному налогу

Предоплата по подоходному налогу на 31 марта 2014 года в сумме 46.994.723 тысячи тенге (на 31 декабря 2013 года: 52.345.584 тысячи тенге) представляет собой корпоративный подоходный налог.

На 31 марта 2014 года подоходный налог к уплате составляет 63.460.469 тысяч тенге (на 31 декабря 2013 года: 55.365.055 тысяч тенге) и представляет собой корпоративный подоходный налог.

Расходы по подоходному налогу за три месяца закончившихся, 31 марта 2014 и 2013 гг. включают:

<i>В тысячах тенге</i>	за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г	за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г
<b>Текущий подоходный налог:</b>		
Корпоративный подоходный налог	50.573.679	27.908.404
Налог на сверхприбыль	3.817.186	4.475.071
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	9.456.894	10.875.745
<b>Отсроченный подоходный налог:</b>		
Корпоративный подоходный налог	(5.612.209)	(12.604.643)
Налог на сверхприбыль	(4.294.374)	3.361.412
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	4.705.655	-
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>58.646.831</b>	<b>34.015.989</b>

### 6. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

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

Следующая таблица показывает сальдо по сделкам, которые были совершены со связанными сторонами по состоянию на 31 марта 2014 и 31 декабря 2013 годов:

<i>В тысячах тенге</i>		Задолжен- ность связанных сторон	Задолжен- ность связанным сторонам	Деньги и вклады на счетах связанных сторон	Задолжен- ность по займам связанным сторонам
Компании, входящие в «Самрук-Казына»	31 марта 2014	47.426.610	588.548	22.589.828	7.503.085
	31 декабря 2013	47.859.637	782.487	28.346.122	7.027.531
Ассоциированные компании	31 марта 2014	1.357.270	1.111	-	-
	31 декабря 2013	42.390.553	1.941.683	-	-
Прочие связанные стороны	31 марта 2014	-	-	168.312	319.961.169
	31 декабря 2013	-	-	1.025.970	278.318.367
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	31 марта 2014	64.339.583	39.625.452	-	-
	31 декабря 2013	42.163.076	30.635.788	-	-

## ПРИМЕЧАНИЕ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 6. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 и 2013 годов:

<i>В тысячах тенге</i>		Продажи связанным сторонам	Приобретения у связанных сторон	Вознаграж- дение от связанных сторон	Вознаграж- дение связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	31 марта 2014	15.969.750	7.659.331	1.532.663	135.767
	31 марта 2013	11.781.596	6.894.180	1.349.308	2.784.006
Ассоциированные компании	31 марта 2014	369.015	697.638	—	—
	31 марта 2013	244.796	46.040	145.537	—
Прочие связанные стороны	31 марта 2014	—	17.228.316	101.453	2.385.006
	31 марта 2013	—	—	—	—
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	31 марта 2014	46.007.853	39.530.079	736.962	—
	31 марта 2013	30.490.594	55.907.772	1.176.210	—

Приобретения у компаний, входящих в Самрук-Казына, у прочих предприятий, контролируемых государством, и у совместных предприятий, представлены в основном операциями Группы с АО «НК Казахстан Темир Жолы» (железнодорожные перевозки), АО «Казакхтелеком» (услуги связи), АО «НАК Казатомпром» (энергия), АО «КЕГОК» (электричество), АО «Казпочта» (почтовые услуги) и АО «Самрук-Энерго» (электричество). Также, Группа продает и покупает продукты нефти и газа, а также оказывает услуги по транспортировке компаниям, входящим в Самрук-Казына, ассоциированным компаниям и совместным предприятиям.

#### *Вознаграждение ключевому управленческому персоналу*

Общая сумма вознаграждения, выплаченная ключевому управленческому персоналу, включенная в общие и административные расходы в прилагаемом консолидированном отчете о совокупном доходе, составляет 1.082.888 тысяч тенге и 852.248 тысяч тенге за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 и 2013 годов, соответственно. Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премиями, основанными на операционных результатах.

**ПРИМЕЧАНИЕ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****7. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ**

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 31 марта 2014 и 31 декабря 2013 годов приблизительно сравнима с их справедливой стоимостью, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

		31.03.2014			
		Справедливая стоимость		Справедливая стоимость по уровням оценки	
<i>В тысячах тенге</i>	Текущая стоимость	Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)	
Облигации к получению от Материнской Компании	38.085.905	70.831.207	70.831.207	–	–
Займы с фиксированной процентной ставкой	2.109.989.224	2.323.183.465	2.323.183.465	–	–
		31.12.2013			
		Справедливая стоимость		Справедливая стоимость по уровням оценки	
<i>В тысячах тенге</i>	Текущая стоимость	Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)	
Облигации к получению от Материнской Компании	41.362.676	74.068.954	74.068.954	–	–
Займы с фиксированной процентной ставкой	1.638.355.440	1.854.074.777	1.854.074.777	–	–

Справедливая стоимость облигаций к получению от Материнской Компании была рассчитана посредством дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по существующим процентным ставкам.

## ПРИМЕЧАНИЕ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 8. КОНСОЛИДАЦИЯ

Следующие существенные дочерние организации были включены в данную консолидированную финансовую отчетность:

Существенные организации	Основная деятельность	Страна регистрации	Доля владения	
			31.03.2014	31.12.2013
АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» и дочерние организации	Разведка и добыча	Казахстан	63.22%	63.22%
АО «КазТрансГаз» («КТГ») и дочерние организации	Транспортировка газа	Казахстан	100.00%	100.00%
АО «КазТрансОйл» и дочерние организации	Транспортировка нефти	Казахстан	90.00%	90.00%
АО «КазМунайГаз переработка и маркетинг» и дочерние организации	Переработка и реализация нефтепродуктов	Казахстан	100.00%	100.00%
АО «КазМунайТениз» («КМТ») и дочерние организации	Разведка и добыча	Казахстан	100.00%	100.00%
ТОО «КазМунайГаз-Сервис» и дочерние организации	Сервисные проекты	Казахстан	100.00%	100.00%
«КМГ Кашаган Б.В.» («Кашаган») и дочерние организации	Разведка и добыча	Нидерланды	100.00%	100.00%
«Cooperative KazMunaiGaz PKI U.A.» и дочерние организации	Переработка и реализация нефтепродуктов	Нидерланды	100.00%	100.00%
ТОО «Н Оперейтинг Компани»	Разведка и добыча	Казахстан	100.00%	100.00%
ТОО «КМГ Транскаспий»	Сервисные проекты	Казахстан	100.00%	100.00%
«Казахстан Пайплайн Венчурс» и ассоциированная компания	Транспортировка нефти	США	100.00%	100.00%
ТОО «КМГ Карачаганак»	Разведка и добыча	Казахстан	100.00%	100.00%
АО «КазМорТрансФлот»	Транспортировка нефти и строительство	Казахстан	100.00%	100.00%
ТОО «Актаунефтесервис»	Нефтесервисные проекты	Казахстан	100.00%	100.00%

### 9. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2014 года, произошли следующие изменения:

#### Налоговая проверка РД КМГ

12 июля 2012 года Налоговый комитет Министерства финансов Республики Казахстан завершил налоговую проверку РД КМГ за 2006-2008 годы. По результатам налоговой проверки, начатой в октябре 2011 года, налоговым органом было произведено доначисление в размере 16.938 миллионов тенге, из которых сумма налога составила 5.800 миллионов тенге, административный штраф составил 7.160 миллионов тенге и пеня за несвоевременную уплату составила 3.978 миллионов тенге. Сумма налоговых доначислений относится, в основном, к перераспределению определенных доходов и расходов по контрактам на недропользование, перераспределению расходов по демереджу по периодам, и корректировке доходов по нормам трансфертного ценообразования.

РД КМГ не согласилось с вышеперечисленными суммами доначислений и обратилось в Налоговый комитет с обжалованием. Руководство считает, что их интерпретация налогового обязательства была корректной. Однако, так как руководство полагает, что исход обжалования является неопределенным и РД КМГ не может быть полностью уверен в успешном исходе обжалования, ввиду двусмысленности различных интерпретаций налогового законодательства и непоследовательности позиций уполномоченных и судебных органов, руководство приняло решение начислить резерв на определенные суммы налоговых доначислений. В течение 2013 года Налоговый комитет провел тематическую налоговую проверку, закончившуюся 10 февраля 2014 года, в результате которой РД КМГ сторнировал резерв по налогам на сумму 1.819 миллионов тенге, состоящий из 811 миллионов тенге суммы основного налога, 405 миллионов тенге суммы штрафа и 603 миллионов тенге суммы пени.

## ПРИМЕЧАНИЕ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 9. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

#### Налоговая проверка РД КМГ (продолжение)

По состоянию на 31 марта 2014 года, существующий резерв по налогам составляет 14.842 миллиона тенге, в том числе основная сумма в размере 6.400 миллионов тенге, штрафы в размере 3.411 миллионов тенге и пеня в размере 5.031 миллиона тенге. Руководство Компании полагает, что сможет успешно обжаловать оставшуюся сумму доначислений налога, штрафа и пени.

#### Налог на добычу полезных ископаемых (РД КМГ)

2 июля 2013 года Налоговый комитет Есильского района г. Астаны предоставил РД КМГ уведомление на сумму 8.785 миллионов тенге за расхождения, выявленные между сведениями в налоговой отчетности по налогу на добычу полезных ископаемых (далее «НДПИ») и данными, предоставленными Министерством нефти и газа Республики Казахстан за период с 2009 по 2012 годы. Причины расхождений заключаются в том, что сведения в налоговой отчетности по НДПИ за 2012 год содержат показатели за период, когда контракты на недропользование принадлежали РД КМГ (т.е. когда РД КМГ осуществляло свою деятельность на контрактной территории на базе производственных филиалов), в то время как информация, предоставленная Министерством нефти и газа Республики Казахстан, включает в себя объемы добычи РД КМГ и ее дочерних организаций, ОМГ и АО «Эмбаунайгаз» в совокупности.

Согласно данным налоговых органов, РД КМГ должно было включить в расчеты ставки НДПИ за 2012 год объемы добычи ОМГ и АО «Эмбаунайгаз», несмотря на то, что в течение 2012 года произошла передача прав на недропользование. Однако, исходя из норм, предусмотренных налоговым законодательством Республики Казахстан, РД КМГ считает, что обязательство по уплате НДПИ должно рассчитываться только за тот период, когда самой РД КМГ принадлежали права на недропользование.

РД КМГ не согласно с вышеуказанным уведомлением и предоставила письменные пояснения своей позиции. Налоговые органы еще не провели налоговую проверку РД КМГ по данному вопросу, следовательно, налоговые начисления не были произведены. Тем не менее, если налоговые органы примут решение о проведении налоговой проверки и дополнительный НДПИ будет начислен, РД КМГ, несомненно, оспорит потенциальное начисление налогов. В связи с тем, что Руководство считает успешное обжалование более вероятным, никаких начислений, связанных с данным вопросом, не было произведено в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 марта 2014 года.

#### Комплексная налоговая проверка АО «ПетроКазахстанКумкольРисорсиз» («ПККР») (РД КМГ)

Комплексная налоговая проверка АО «ПетроКазахстанКумкольРисорсиз» (ПККР) В сентябре - декабре 2013 года налоговый департамент Кызылординской области Налогового комитета Министерства финансов («Налоговый департамент»), провёл комплексную налоговую проверку АО «Тургай Петролеум» (50% совместное предприятие ПКИ) за 2009-2012 годы. По результатам комплексной налоговой проверки Налоговый департамент начислил дополнительный КПП в размере 3.562 миллиона тенге, включая эффект трансфертного ценообразования в размере 2.733 миллиона тенге, дополнительный налог на сверх прибыль в размере 8.793 миллиона тенге, включая эффект трансфертного ценообразования в размере 5.275 миллионов тенге, дополнительные прочие налоги в размере 117 миллионов тенге и пеню за несвоевременную уплату в сумме 5.228 миллионов тенге. АО «Тургай Петролеум» не согласно с результатами комплексной налоговой проверки и подало апелляцию в Налоговый комитет Министерства финансов. Руководство ПКИ считает, что АО «Тургай Петролеум» имеет сильную позицию по этому вопросу, за исключением эффекта трансфертного ценообразования Руководство ПКИ считает, что АО «Тургай Петролеум» имеет сильную позицию по этому вопросу, за исключением эффекта трансфертного ценообразования в 8.008 миллионов тенге и соответствующей пени за несвоевременную уплату в размере 3.568 миллионов тенге. Таким образом, ПКИ признало провизию. Руководство ПКИ считает, что АО «Тургай Петролеум» имеет сильную позицию по этому вопросу, за исключением эффекта трансфертного ценообразования в размере 5.788 миллионов тенге (50% доля Компании в 8.008 миллионах тенге трансфертного ценообразования и соответствующей пени за несвоевременную уплату в размере 3.568 миллионов тенге) в своей консолидированной финансовой отчетности за 2013 год.

#### Экологическая проверка ОМГ 2012-2013 (РД КМГ)

24 января 2014 года ОМГ получило уведомление от Департамента экологии Мангистауской области об уплате штрафа в размере 213 миллиарда тенге за экологический ущерб. Итоговая сумма была определена по результатам проверки, которая охватывала период с 2012 по 2013 годы.



## ПРИМЕЧАНИЕ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 9. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

#### Экологическая проверка ОМГ 2012-2013 (РД КМГ) (продолжение)

В связи с этим, 7 февраля 2014 года ОМГ подала жалобу в судебном порядке на отмену данного штрафа, и определением Специализированного административного суда г. Актау от 21 февраля 2014 года жалоба была удовлетворена в полном объеме в пользу ОМГ. Данное определение суда в апелляционном и кассационном порядке обжалованию не подлежит, но может быть опротестовано прокурором.

Кроме того, 14 февраля 2014 года Департаментом экологии по Мангистауской области предъявлена претензия ОМГ по возмещению ущерба окружающей среде на сумму 327,9 миллиардов тенге. Ранее предъявленная и признанная незаконной судебными органами сумма ущерба в размере более 59.345 миллионов тенге была связана с теми же нарушениями.

ОМГ были предприняты соответствующие действия по обжалованию данной претензии. Решением Специализированного межрайонного экономического суда Мангистауской области от 6 марта 2014 года акт о результатах проверки от 15 января 2014 года был признан незаконным.

Учитывая положительные результаты обжалования до настоящего дня, Группа считает, что сможет успешно отстаивать свою позицию и в других судебных инстанциях. Соответственно, Группа не производила начисление резервов по данным вопросам в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2013 года. Решением Специализированного межрайонного экономического суда Мангистауской области от 6 марта 2014 года признан незаконным акт о результатах проверки и отменен ущерб окружающей среде на сумму 327.880 млрд. тенге в полном объеме. 22 апреля 2014 года апелляционная судебная коллегия областного суда Мангистауской области отклонила апелляцию Департамента экологии по Мангистауской области, которая была подана с целью обжаловать решение Специализированного межрайонного экономического суда Мангистауской области, и вышеуказанное решение от 6 марта 2014 года оставлено без изменения в пользу АО «Озенмунайгаз». Компания считает, что АО «Озенмунайгаз» будет продолжать успешно обжаловать результаты проверки и требование об уплате ущерба, нанесенного окружающей среде, и вследствие чего начисление резервов по данному вопросу не производилось в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года.

#### АО «Эмбаунайгаз», сжигание газа в факелах (РД КМГ)

23 января 2014 года АО «Эмбаунайгаз» получило уведомление от Департамента экологии Атырауской области об уплате штрафа в размере 37.150 миллионов тенге за экологический ущерб, вызванный нарушениями экологического законодательства, в том числе сжигание попутного газа в факелах. Итоговая сумма была определена по результатам проверки, которая охватывала период с 2008 по 2013 годы.

Компания не согласна с вышеуказанным предписанием и на сегодняшний день предпринимает соответствующие мероприятия по обжалованию данной претензии со стороны Департамента экологии Атырауской области. Компания считает, что успешно обжалует требование об уплате ущерба, нанесенного окружающей среде, и вследствие чего, начисление резервов по данному вопросу не производилось в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года.

#### Экологическая проверка Кашаган (КМГ Кашаган Б.В.)

В отношении NCOC Оператора Северо-Каспийского проекта и его агента - Аджип ККО, в период с 12 сентября 2013 года по 7 февраля 2014 года Департаментом экологии Атырауской области была проведена внеплановая проверка по вопросу соблюдения экологического законодательства. По итогам проверки были выпущены акты и протоколы о нарушении экологического законодательства, а также предписания о возмещении экологической оценки ущерба от загрязнения атмосферы выбросами загрязняющих веществ на общую сумму 134,3 миллиардов тенге (доля Группы 22,7 миллиардов тенге).

## ПРИМЕЧАНИЕ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 9. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

#### Экологическая проверка Кашаган (КМГ Кашаган Б.В.) (продолжение)

Руководство НСОС и Аджип ККО не согласно с выводами проверяющего органа, изложенными в актах, и намерено оспорить предъявленные суммы в полном объеме во всех надлежащих инстанциях, поскольку считает, что сжигание газа и эмиссии в окружающую среду были произведены в рамках и на условиях имеющихся разрешений государственных органов. Руководство Группы поддерживает позицию НСОС и Аджип ККО и оценивает риск по данному вопросу как возможный. Вследствие чего, начисление резервов по данному вопросу не производилось по состоянию на 31 декабря 2013 года. В соответствии с постановлениями и.о. главного государственного экологического инспектора по Атырауской области о наложении административного взыскания, Оператору и Аджип были предписаны административные штрафы за превышенный объем эмиссий в окружающую среду в общей сумме 10 миллиардов тенге, доля Компании составляет 1,6 миллиардов тенге. Консорциум не согласен с выводами проверяющего органа, изложенными в актах, и намерен оспорить предъявленные суммы в полном объеме во всех надлежащих инстанциях, поскольку считает, что сжигание газа и эмиссии в окружающую среду были произведены в рамках и на условиях имеющихся разрешений государственных органов.

#### Судебные разбирательства, связанные с деятельностью компаний Группы

23 сентября 2013 года АО «КазТрансОйл» обратилось в специализированный межрайонный экономический суд (далее – СМЭС) с заявлением об оспаривании приказа председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (далее – Агентство) от 29 августа 2013 года №274-ОД «Об утверждении временного компенсирующего тарифа на регулируемые услуги по перекачке нефти по системе магистральных трубопроводов акционерного общества «КазТрансОйл» (далее – Приказ). Определением Специализированного межрайонного экономического суда (далее - СМЭС) от 27 сентября 2013 года было приостановлено действие оспариваемого Приказа до разрешения дела по существу. Не согласившись с данным определением, Агентством была подана частная жалоба об его отмене. Определением апелляционной судебной коллегии по гражданским и административным делам суда города Астаны от 11 ноября 2013 года от представителя Агентства был принят отказ от частной жалобы с прекращением апелляционного производства. Решением СМЭС города Астаны от 25 декабря 2013 года №02-8770 заявление Компании о признании недействительным и отмене Приказа было удовлетворено в полном объеме. Не согласившись с вышеуказанным решением СМЭС, 24 января 2014 года Агентством была подана апелляционная жалоба, а заместителем главного транспортного прокурора Республики Казахстан был принесен апелляционный протест в апелляционную судебную коллегию по гражданским и административным делам суда города Астаны.

Определением апелляционной судебной коллегии по гражданским и административным делам суда города Астаны от 7 апреля 2014 года вышеуказанное решение СМЭС города Астаны было отменено и назначено новое рассмотрение данного дела судом апелляционной инстанции.

Решением апелляционной судебной коллегии по гражданским и административным делам суда города Астаны от 14 апреля 2014 года Приказ был признан незаконным и отменен в связи с тем, что он был принят на основании недействующего нормативного правового акта (Правил по утверждению временного компенсирующего тарифа, утвержденных приказом председателя Агентства от 16 апреля 2013 года № 115-ОД).

#### Экологические штрафы по Северо-каспийскому пректу:

В отношении Оператора Северо-Каспийского проекта и его Агента - Аджип ККО, в период с 12 сентября 2013 года по 7 февраля 2014 г. Департаментом экологии по Атырауской области была проведена внеплановая проверка по вопросу соблюдения экологического законодательства. По итогам проверки были выпущены акты и протоколы датированные 6 мартом 2014 года о нарушении экологического законодательства, а также предписания о возмещении экологической оценки ущерба от загрязнения атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ на общую сумму 134.295.876.488 тенге, доля Компании составляет 22.669.143.951 тенге.

Дополнительно, в соответствии с постановлениями и.о. Главного государственного экологического инспектора по Атырауской области о наложении административного взыскания, Оператору и Аджип были предписаны административные штрафы за превышенный объем эмиссий в окружающую среду в общей сумме 10.064.595.668 тенге, доля Компании составляет 1.698.903.749 тенге.

## ПРИМЕЧАНИЕ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 9. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

#### Экологические штрафы по Северо-каспийскому пректу (продолжение)

Помимо этого, Оператор проинформировал о возможности начислений налоговых взысканий на общую сумму порядка 10.063.857.000 тенге, доля Компании составляет 1.698.779.062 тенге.

Консорциум не согласен с выводами проверяющего органа, изложенными в актах, и намерен оспорить предъявленные суммы в полном объеме во всех надлежащих инстанциях, поскольку считает, что сжигание газа и эмиссии в окружающую среду были произведены в рамках и на условиях имеющихся разрешений государственных органов.

#### Конвертируемый долговой инструмент и связанные с ним судебные разбирательства (TRG)

На 31 декабря 2009 года у Группы имелось непогашенное сальдо в размере 3.353.168 тысяч тенге конвертируемого долгового инструмента, выпущенного крупной дочерней организацией TRG -- Rompetrol Rafinare S.A. в пользу Румынии. Номинальная стоимость обязательств составляет 570,3 миллионов евро. Срок обращения инструмента составлял 7 лет и истек 30 сентября 2010 года. Справедливая стоимость компонента обязательства на момент первоначального признания была определена как дисконтированные будущие денежные договорные платежи по инструменту. В соответствии с долей владения акциями на 31 декабря 2009 года, Группа потеряла бы контроль над Rompetrol Rafinare S.A., если бы весь долговой инструмент, выпущенный 30 сентября 2010 года, был оплачен выпуском новых акций в пользу Румынского Правительства, без последующих действий со стороны TRG и/или Rompetrol Rafinare S.A.

В течение первого полугодия 2010 года, в целях увеличения своей доли в Rompetrol Rafinare S.A. Группа осуществила открытое предложение по приобретению долей у всех акционеров. В августе 2010 года Rompetrol Rafinare S.A. увеличила свой уставный капитал путем выпуска новых акций на сумму 329,4 миллионов румынских леев (эквивалентно 78 миллионам евро на дату подписки). TRG подписало на выпуск новых акций и полностью оплатила данный выпуск, таким образом, увеличив свою долю в Rompetrol Rafinare S.A. Rompetrol Rafinare S.A., используя средства, полученные от выпуска акций, погасило 54 миллиона евро (эквивалентно 10.463.778 тысяч тенге) от общей суммы задолженности в 570,3 миллионов евро по конвертируемому долговому инструменту в пользу Румынии. В сентябре 2010 года Rompetrol Rafinare S.A. выплатило последний купон в размере 17 миллионов евро (эквивалентно 3.314.915 тысячам тенге), что привело к нулевому сальдо задолженности долгового компонента по конвертируемому долговому инструменту.

30 сентября 2010 года внеочередное общее собрание акционеров Rompetrol Rafinare S.A. утвердило решение о конвертации непогашенной части конвертируемого долгового инструмента в акции, а также соответствующие увеличение уставного капитала и точное количество акций, причитающихся Румынии по конвертируемому долгу, рассчитанных на основании, обменного курса, действующего на дату конвертации, а также эмиссионный доход, рассчитанный как разница между обменными курсами действительными на 30 сентября 2010 года и на дату выпуска конвертируемого долгового инструмента - 30 сентября 2003 года. В результате, неконтрольная доля участия Румынии составила 44,6959%.

В результате данных операций нераспределенная прибыль уменьшилась на 113,467,108 тысяч тенге, а неконтрольная доля участия увеличилась на 103,003,330 тысяч тенге в 2010 году.

В 2010 году Румынское Правительство, в лице Министерства финансов Румынии инициировала судебный иск против решения Rompetrol Rafinare S.A. об увеличении уставного капитала и решения о погашении конвертируемого долгового инструмента частично деньгами, частично выпуском акций.

Трибунал Констанцы отклонил просьбу Румынского Правительства: (а) ввиду некоторых из причин аннулирования, учитывая, что Румынское Правительство не имеет возможности предстать перед судом, утверждая, что не имеет возможности акционера, когда такие акты были приняты, (б) ввиду некоторых из причин аннулирования, учитывая, что они были не обоснованы.

Более того, 17 ноября 2010 года Министерство финансов Румынии издало указ на сумму 2.205.592.436 румынских леев (для целей представления 516,3 миллионов евро, в тенге по курсу на 31 декабря 2010 года - 100.797.249 тысяч тенге), как результат несогласия Румынских властей с решением Группы о частичном погашении инструмента выпуском акций. Rompetrol Rafinare S.A. подало жалобу с прошением об отмене данного указа. В июне 2012 года слушание дела было приостановлено и может быть возобновлено в течении одного года до 6 июня 2013 года.

## ПРИМЕЧАНИЕ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 9. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

#### Конвертируемый долговой инструмент и связанные с ним судебные разбирательства (продолжение)

Также, 10 сентября 2010 года Румынские власти, в лице Министерства финансов Румынии и ANAF издали указ о предупредительном наложении ареста на все доли участия Rompetrol Rafinare S.A. в зависимых организациях, а также о наложении ареста на движимое и недвижимое имущество Rompetrol Rafinare S.A., за исключением товарно-материальных запасов. Данный указ находится в действии, и Группа пытается оспорить правомерность данного указа. На дату финансовой отчетности арест имущества Rompetrol Rafinare S.A. не был осуществлен, так как Румыния не инициировала принудительных процедур по взысканию. Руководство считает, что исполнение указа о наложении ареста Румынскими властями не является осуществимым.

15 февраля 2013 года Rompetrol Rafinare S.A. и Агентство Государственной Собственности и Приватизации (АГСП), представляющее интересы румынского государства, подписали Меморандум о взаимопонимании, в котором стороны договорились о прекращении разбирательств по вопросу конвертируемых долговых инструментов.

22 января 2014 года, Меморандум о взаимопонимании был утвержден решением Правительства №35/2014, в результате Министерство финансов Румынии было назначено провести все процедуры необходимые для отзыва исков и прекращения всех разбирательств. Меморандум включает следующие основные пункты:

- АГСП реализует, а Группа приобретет акции Rompetrol Rafinare SA в размере 26,6959%, принадлежащие АГСП, за денежное вознаграждение в размере 200 миллионов долларов США;
- Группа будет рассматривать инвестирование 1 миллиарда долларов США в энергетические проекты, связанные с ее основной деятельностью в течении 7 лет;
- Министерство финансов Румынии обязуется отозвать все иски в отношении решения общего собрания акционеров Rompetrol Rafinare S.A., касающихся конвертируемых долговых инструментов и отменит указ о предупредительном наложении ареста на все доли участия Rompetrol Rafinare S.A.

Таким образом, Министерство финансов Румынии должно предпринять все необходимые действия, подготовить документы и процедуры для того чтобы отозвать иски, включая основной иск, по которому следующее слушание должно состояться 24 марта 2014 года. На состоявшемся слушании принято решение о закрытии дела.

#### Судебное разбирательство касательно выбросов углекислого газа (TRG)

28 февраля 2011 года Rompetrol Rafinare S.A. выиграло судебное разбирательство, относящееся к выбросам углекислого газа, которое было инициировано Правительством Румынии. Вследствие, Министерство охраны окружающей среды Румынии предписало румынским уполномоченным органам предоставить Rompetrol Rafinare S.A. дополнительные сертификаты на выбросы углекислого газа в количестве 2,577,938 штук на период с 2008 по 2012 годы. Первое решение, вынесенное Апелляционным судом г. Констанца, было оспорено Министерством охраны окружающей среды и Правительством Румынии, однако апелляционные жалобы были отклонены Верховным судом 30 октября 2012 года, и решение суда первой инстанции стало окончательным.

В соответствии с существующим румынским и европейским законодательством, сертификаты, относящиеся к 2008-2012 годам могут быть также использованы в 2013-2020 годах. Рыночная стоимость сертификата на выбросы углекислого газа по состоянию на декабрь 2013 года составляла 4,5 евро за сертификат.

Ввиду того, что Министерство охраны окружающей среды Румынии и Правительство Румынии не выполнили решение суда в установленные сроки, Rompetrol Rafinare SA возбудило дело на возмещение убытков в сумме 36 миллионов евро против Министерства охраны окружающей среды Румынии и Правительства Румынии, следующее слушание по данному делу было назначено на 10 апреля 2014 года. 24 апреля 2014 года суд отклонил иск из-за отсутствия основания. Данное решение не было задокументировано вследствие чего Компания намерена подать апелляционную жалобу.

#### Прочие судебные разбирательства, относящиеся к TRG

По состоянию на 31 декабря 2013 года TRG было вовлечено в судебные разбирательства против Совета по защите Конкуренции Румынии и SC Bioromil SRL на общую сумму в 8,6 миллиардов тенге и 5,1 миллиардов тенге, соответственно. На основании мнения юристов TRG, руководство считает, что у Группы имеется прочная основа выиграть указанные судебные процессы, и оценивает риски, относящиеся к этим процессам, как возможные.

**ПРИМЕЧАНИЕ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****10. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

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

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

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

В таблице ниже представлена информация о прибылях и убытках, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Транспортировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	Прочие	Элиминирование	Итого
Доход от реализации внешним покупателям	2.051.426	42.757.358	94.947.009	646.791.481	19.900.041	–	806.447.315
Доход от реализации другим сегментам	247.586.937	8.709.339	405.868	1.239.556	4.696.207	(262.637.907)	–
<b>Итого доходов</b>	<b>249.638.363</b>	<b>51.466.697</b>	<b>95.352.877</b>	<b>648.031.037</b>	<b>24.596.248</b>	<b>(262.637.907)</b>	<b>806.447.315</b>
<b>Валовая прибыль</b>	<b>160.347.459</b>	<b>25.567.451</b>	<b>26.545.856</b>	<b>38.875.404</b>	<b>(1.643.780)</b>	<b>(11.837.300)</b>	<b>237.855.090</b>
Финансовый доход	6.628.543	1.661.375	263.503	650.191	8.164.493	(4.866.131)	12.501.974
Финансовые затраты	(10.969.340)	(578.952)	(3.456.947)	(4.027.101)	(37.964.774)	4.445.539	(52.551.575)
Износ, истощение и амортизация	(19.612.433)	(5.530.430)	(6.774.231)	(16.544.520)	(3.145.755)	–	(51.607.369)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, исключая гудвилл	(24.571.177)	–	–	(182.532)	–	–	(24.753.709)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	134.785.514	(12.529.620)	(25.446.122)	(702.880)	506.639	–	96.613.531
Расходы по подоходному налогу	(47.629.875)	(5.251.487)	(1.848.630)	(1.176.767)	(2.740.072)	–	(58.646.831)
<b>Чистая прибыль за год</b>	<b>166.519.993</b>	<b>6.539.409</b>	<b>(27.301.790)</b>	<b>(28.001.271)</b>	<b>42.973.908</b>	<b>4.448.016</b>	<b>165.178.265</b>
<i>Прочая сегментная информация</i>							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	864.297.794	19.172.657	124.885.205	24.344.823	49.380.060	–	1.082.080.539
Капитальные затраты	55.692.795	4.752.200	8.676.336	17.188.867	1.809.434	(238.406)	87.881.224
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы, прочие активы	(4.984.925)	(753.697)	(2.656.080)	(51.383.255)	(7.356.969)	–	(67.134.926)
<b>Активы сегмента</b>	<b>5.000.547.905</b>	<b>554.537.039</b>	<b>783.340.316</b>	<b>2.169.722.727</b>	<b>462.214.353</b>	<b>(589.401.706)</b>	<b>8.380.960.634</b>
<b>Обязательства сегмента</b>	<b>882.387.809</b>	<b>115.273.813</b>	<b>305.997.100</b>	<b>835.893.804</b>	<b>2.492.428.002</b>	<b>(590.008.819)</b>	<b>4.041.971.709</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****10. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (продолжение)**

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

В таблице ниже представлена информация по операционным сегментам Группы по состоянию на 31 декабря 2013 года и за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Транспортировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Прочие	Элиминирование	Итого
Доход от реализации внешним покупателям	6.293.360	43.282.669	88.957.718	567.135.669	19.604.178	–	725.273.594
Доход от реализации другим сегментам	224.476.801	8.088.361	654.355	775.289	4.323.247	(238.318.053)	–
<b>Итого доходов</b>	<b>230.770.161</b>	<b>51.371.030</b>	<b>89.612.073</b>	<b>567.910.958</b>	<b>23.927.425</b>	<b>(238.318.053)</b>	<b>725.273.594</b>
<b>Валовая прибыль</b>	<b>146.149.540</b>	<b>25.495.998</b>	<b>19.981.167</b>	<b>30.064.577</b>	<b>1.007.632</b>	<b>(11.703.467)</b>	<b>210.995.447</b>
Финансовый доход	6.035.738	1.106.515	311.978	482.198	5.536.800	(5.112.201)	8.361.028
Финансовые затраты	(5.613.398)	(622.700)	(1.783.482)	(2.739.258)	(35.571.474)	4.148.599	(42.181.713)
Износ, истощение и амортизация	(18.903.504)	(5.799.570)	(5.836.076)	(14.637.090)	(2.602.493)	–	(47.778.733)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, исключая гудвилл	(56.983.877)	1.237	220.876	–	271.338	–	(56.490.426)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	127.549.485	3.168.520	17.783.856	(464.863)	(81.281)	–	147.955.717
Расходы по подоходному налогу	(15.480.997)	(4.682.929)	(2.849.622)	(983.942)	(10.018.499)	–	(34.015.989)
<b>Чистая прибыль за год</b>	<b>50.559.101</b>	<b>22.508.760</b>	<b>29.597.290</b>	<b>509.020</b>	<b>22.333.958</b>	<b>(701.539)</b>	<b>124.806.590</b>
<b>Прочая сегментная информация</b>							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	760.440.794	27.559.409	141.035.226	23.505.336	45.949.411	–	998.490.176
Капитальные затраты	282.839.692	45.871.312	105.649.010	129.046.404	40.449.510	–	603.855.928
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы, прочие активы	(690.968)	(2.551.226)	(7.571.848)	(38.074.635)	(10.887.657)	–	(59.776.334)
<b>Активы сегмента</b>	<b>4.366.273.188</b>	<b>539.167.807</b>	<b>742.891.231</b>	<b>1.982.339.326</b>	<b>387.696.846</b>	<b>(460.182.558)</b>	<b>7.558.185.840</b>
<b>Обязательства сегмента</b>	<b>791.452.378</b>	<b>120.401.132</b>	<b>247.331.570</b>	<b>686.328.416</b>	<b>2.133.653.003</b>	<b>(457.171.573)</b>	<b>3.521.994.926</b>

## ПРИМЕЧАНИЕ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

---

### 11. ПОСЛЕДУЮЩИЕ СОБЫТИЯ

11 апреля 2014 года Группа приобрела 100% пакета акций компании АО "Актаугазсервис", стоимость приобретения 1.201.298 тысяч тенге.

11 апреля 2014 года АО «КазТрансГаз-Аймак» произвела погашение займа, полученного от Ситибанка Казахстана (в тенге) в сумме 3.799.000 тысяч тенге. Также 11 апреля Компания привлекла займ от Ситибанк Казахстана (доллары США- 20.870 тысяч) в сумме 3.798.549 тысяч тенге с процентной ставкой 3-х месячный ЛИБОР-2.227551%.

ТОО "КМГ-Сервис" получило кредитные средства без обеспечения для последующего предоставления Кредита в пользу АО "Bojomi Likani International", в сумме 2.853.280 тысяч тенге на основании договора о предоставлении кредита №64-28/348-17 от 11.03.2014 года, с процентной ставкой 7%. Срок займа 7 лет.

8 апреля 2014 года произведена выплата купонного вознаграждения по еврооблигациям Citibank N.A. New York за период с 09.10.2013-08.04.2014 гг. в сумме 39.843.750 долларов США. Выплата купонного вознаграждения по еврооблигациям Citibank N.A. New York за период с 30.10.2013-29.04.2014 гг. в сумме 22.000.000 долларов США. Также 29 апреля 2014 года произведена выплата купонного вознаграждения по еврооблигациям Citibank N.A. New York за период с 30.10.2013-29.04.2014 гг. в сумме 57.500.000 долларов США. 30 апреля 2014 года произведена выплата купонного вознаграждения по еврооблигациям Citibank N.A. New York за период с 05.11.2013-04.05.2014 гг. в сумме 52.500.000 долларов США.