

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

Форма № 5

**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 Благосостояния «Самрук-Казына» (далее «Самрук-Казына», «Акционер» или «Материнская Компания»). Правительство является единственным акционером «Самрук-Казына».

По состоянию на 31 марта 2015 года Компания имеет доли участия в 38 операционных компаниях (в 2014 году: 39) (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 отчетность включает финансовую отчетность Компании и контролируемых ею дочерних организаций.

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность по состоянию на 31 марта 2015 года была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета № 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее по тексту - «МСБУ 34»). Данная промежуточная сокращенная 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 2014 года.

**Пересчет иностранной валюты***Функциональная валюта и валюта представления*

Элементы финансовой отчетности каждого из предприятий Группы, включенные в данную консолидированную финансовую отчетность, 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.

*Прилагаемые примечания на стр. 12-43 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.*

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

Форма № 5

**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 в зарубежные подразделения. Данные статьи признаются в составе прочего совокупного дохода до выбытия чистых инвестиций, с переклассификацией накопленной суммы в момент выбытия инвестиций в состав прибыли или убытка. Налоговые платежи и кредиты, присущие курсовым разницам по данным монетарным статьям, также признаются в составе прочего совокупного дохода.

*Предприятия Группы*

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

- активы и обязательства по каждому из представленных 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 (далее «КФБ»), используются в качестве официальных курсов обмена валют в Республике Казахстан.

Обменный курс КФБ на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года составлял 185,65 и 182,35 тенге за 1 доллар США, соответственно. Эти курсы использовались для пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года.

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

Форма № 5

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****Изменения в учетной политике и принципах раскрытия информации**

- МСБУ 19 Планы с установленными выплатами: Взносы работников (поправки);
- Усовершенствования МСФО 2010-2012 цикл;
- Усовершенствования МСФО 2011-2013 цикл.

Применение данных новых стандартов и поправок не повлияло на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

**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 шести месяцев. Такие колебания, в основном, вызваны требованиями проводить официальные открытые тендеры в течение первого полугодия для приобретения товаров и услуг в течение второго полугодия.

**3. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС****Денежные средства и их эквиваленты**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 г. (аудировано)
Срочные вклады в банках – тенге	95.199.740	125.409.276
Текущие счета в банках – тенге	26.904.084	19.530.382
Срочные вклады в банках – доллары США	157.100.752	549.569.558
Текущие счета в банках – доллары США	91.729.877	110.485.878
Срочные вклады в банках – другие валюты	3.789.442	4.620.202
Текущие счета в банках – другие валюты	5.668.794	10.058.713
Кассовая наличность	2.518.011	3.357.485
	<b>382.910.700</b>	<b>823.031.494</b>

**Денежные средства и их эквиваленты**

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 2015 года составили 841.180 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 1.007.301 тысяч тенге).

**Прочие краткосрочные финансовые активы**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 г. (аудировано)
Краткосрочные банковские вклады	689.632.326	693.879.434
Займы связанным сторонам	52.698.633	34.769.019
Облигации к получению	1.110.000	4.440.000
Вексель к получению от участника совместного предприятия	4.742.425	4.658.127
Минус: резерв по сомнительным займам связанным сторонам	(72.671)	(71.379)
	<b>748.110.713</b>	<b>737.675.201</b>

Прилагаемые примечания на стр. 12-43 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

**3. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)****Прочие краткосрочные финансовые активы (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 г. (аудировано)
Краткосрочные финансовые активы в долларах США	665.413.388	636.680.736
Краткосрочные финансовые активы в тенге	78.806.651	99.205.444
Краткосрочные финансовые активы в других валютах	3.890.674	1.789.021
	<b>748.110.713</b>	<b>737.675.201</b>

По состоянию на 31 марта 2015 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 1,67% в долларах США, 8,45% в тенге и 1,15% в других валютах, соответственно (на 31 декабря 2014 года: 1,82% в долларах США, 7,60% в тенге и 1,08% в других валютах, соответственно).

**Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 г. (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность	229.110.007	230.383.348
Минус: резерв по сомнительным долгам	(26.414.025)	(27.760.995)
<b>Торговая дебиторская задолженность</b>	<b>202.695.982</b>	<b>202.622.353</b>

По состоянию на 31 марта 2015 и 2014 годов по этим активам проценты не начислялись.

По состоянию на 31 марта 2015 года торговая дебиторская задолженность в размере 44.858.238 тысяч тенге находилась в качестве залогового обеспечения по займам Группы (на 31 декабря 2014 года: 32.332.843 тысячи тенге).

Изменения в резерве на обесценение торговой дебиторской задолженности и прочей дебиторской задолженности представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесценены на индивидуальной основе
<b>На 31 декабря 2013 года (аудировано)</b>	<b>26.709.602</b>
Начисления за период	2.531.067
Списано	(3.165.801)
Перевод в активы, удерживаемые для продажи	-
Пересчет валюты отчетности	3.632.112
Восстановлено	(150.517)
<b>На 31 марта 2014 года (неаудировано)</b>	<b>29.556.463</b>
<b>На 31 декабря 2014 года (аудировано)</b>	<b>27.760.995</b>
Начисления за период	388.083
Восстановлено	(139.019)
Списано	(106.496)
Перевод в активы, удерживаемые для продажи	-
Пересчет валюты отчетности	(1.441.078)
Прекращенная деятельность	(48.460)
<b>На 31 декабря 2014 года (неаудировано)</b>	<b>26.414.025</b>

Прилагаемые примечания на стр. 12-43 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

**3. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)****Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)**

На 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года 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	61 – 90 дней	91 – 120 дней	>120 дней
<b>31 марта 2015 г. (неаудировано)</b>	202.695.982	144.711.304	11.881.539	9.479.354	8.352.546	6.618.485	21.652.754
<b>31 декабря 2014 г. (аудировано)</b>	202.622.353	145.008.510	11.304.949	13.693.787	7.119.467	6.457.764	19.037.876

**Запасы**

В тысячах тенге	31 марта 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 г. (аудировано)
Материалы и запасы	84.336.557	88.623.744
Нефтепродукты	73.039.648	75.457.717
Сырая нефть	24.596.145	29.445.423
Продукты переработки газа	10.225.172	13.853.302
Минус: снижение до чистой стоимости реализации	(9.165.036)	(12.419.427)
	<b>183.032.486</b>	<b>194.960.759</b>

**Прочие краткосрочные активы**

В тысячах тенге	31 марта 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 г. (аудировано)
Авансы выданные и расходы будущих периодов	38.557.166	45.047.300
НДС к возмещению	96.369.172	110.052.511
Дивиденды к получению от ассоциированной организации	-	-
Налоги к возмещению	18.635.958	31.057.762
Прочие текущие активы	45.888.125	38.329.753
Минус: резерв по сомнительным долгам	(15.680.191)	(15.852.965)
<b>Итого прочих текущих активов</b>	<b>183.770.230</b>	<b>208.634.361</b>

По состоянию на 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 годов по этим активам проценты не начислялись.

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

Форма № 5

**3. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)****Прочие долгосрочные финансовые активы**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 г. (аудировано)
Депозиты, выраженные в долларах США	82.165.645	80.337.198
Депозиты, выраженные в тенге	17.845.680	17.187.051
Депозиты, выраженные в Евро	-	-
	<b>100.011.325</b>	<b>97.524.249</b>
Займы связанным сторонам	90.388.988	101.900.198
Вексель к получению от участника совместного предприятия	14.712.761	13.807.568
Вексель к получению от ассоциированной компании	29.173.969	28.237.627
	<b>234.287.043</b>	<b>241.469.642</b>

На 31 марта 2015 года средневзвешенная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 4,51% в долларах США и 2,76% в тенге, соответственно (на 31 декабря в 2014 года: 4,52% в долларах США и 3,31% в тенге, соответственно).

**Прочие долгосрочные финансовые активы (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 г. (аудировано)
Срок погашения от 1 до 2 лет	35.722.170	36.400.455
Срок погашения свыше 2 лет	64.289.155	61.123.794
	<b>100.011.325</b>	<b>97.524.249</b>

На 31 марта 2015 года долгосрочные банковские вклады включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 43.912.582 тысячи тенге (на 31 декабря 2014 года: 44.344.744 тысячи тенге).

На 31 марта 2015 года долгосрочные банковские вклады в размере 2.384.264 тысячи тенге были размещены в АО «ForteBank» (Примечание 5).

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

Форма № 5

**3. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)****Инвестиции, учитываемые методом долевого участия**

В тысячах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	31 марта 2015 г. (неаудировано)		31 декабря 2014 г. (аудировано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
<b>Совместные предприятия:</b>						
ТОО «Тенгизшевройл»	Добыча нефти и газа	Казахстан	549.563.423	20,00%	501.119.245	20,00%
«Мангистау Инвестментс Б.В.»	Разработка и добыча нефти и газа	Нидерланды	195.630.719	50,00%	196.194.403	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	84.345.006	50,00%	85.877.971	50,00%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	Строительство и эксплуатация газопровода Бейнеу-Шымкент	Казахстан	63.858.233	50,00%	66.885.166	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	66.018.125	50,00%	62.333.974	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка, добыча и переработка нефти и газа	Казахстан	73.708.197	50,00%	67.662.371	50,00%
Прочие			106.888.447		89.121.304	
<b>Ассоциированные компании:</b>						
«ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	Разведка, добыча и переработка нефти и газа	Казахстан	116.736.339	33,00%	117.103.135	33,00%
Прочие			31.918.022		31.363.831	
			<b>1.288.666.511</b>		<b>1.217.661.400</b>	

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

Прилагаемые примечания на стр. 12-43 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

**3. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)****Инвестиции, учитываемые методом долевого участия (продолжение)**

В таблице ниже представлено движение в инвестициях по долевному участию в совместных предприятиях и ассоциированных компаниях за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2015 г. (неаудировано)</b>
Сальдо на 1 января (аудировано)	1.217.661.400
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечание 4)	61.855.247
Прочие изменения в капитале совместного предприятия	10.241.430
Дивиденды полученные	(4.626.250)
Перевод в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	(85.391)
Приобретение	98
Пересчет валюты отчетности	3.619.977
<b>Сальдо на 31 марта 2015 г (неаудировано)</b>	<b>1.288.666.511</b>

**Инвестиционное имущество**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Итого</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года (аудировано)</b>	<b>27.197.634</b>
Расходы по износу	(148.109)
Переводы из основных средств	6.454
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2015 года (неаудировано)</b>	<b>27.055.979</b>
Первоначальная стоимость	28.769.002
Накопленный износ и обесценение	(1.713.023)
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2015 года (неаудировано)</b>	<b>27.055.979</b>
Первоначальная стоимость	28.762.548
Накопленный износ и обесценение	(1.564.914)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года (аудировано)</b>	<b>27.197.634</b>

Инвестиционная недвижимость, в основном, представлена административным зданием «Изумрудный Квартал», сдаваемого в аренду на условиях операционной аренды. Руководство Группы считает, что справедливая стоимость здания составляет 31.514.534 тысячи тенге (в 2014 году: 31.514.534 тысячи тенге). Справедливая стоимость инвестиционной недвижимости основана на рыночной цене офисной недвижимости.



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

Форма № 5

**3. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)****Основные средства**

<i>В тысячах тенге</i>	Нефтега-зовые активы	Трубо-проводы	Активы по нефтепереработке	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспорт	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года (аудировано)</b>	<b>2.330.978.251</b>	<b>538.898.415</b>	<b>464.213.942</b>	<b>239.104.698</b>	<b>274.772.593</b>	<b>72.283.827</b>	<b>28.031.700</b>	<b>347.834.621</b>	<b>4.296.118.047</b>
Пересчет валюты отчетности	37.175.872	446.502	5.738.880	262.893	197.671	414.509	70.490	169.479	44.476.296
Поступления	31.272.550	279.722	24.212	87.162	537.987	582.090	462.787	59.129.708	92.376.218
Выбытия	(666.218)	(21.308)	(86.298)	(146.685)	(216.873)	(291.393)	(298.393)	(122.794)	(1.849.962)
Расходы по износу	(9.491.864)	(5.466.479)	(11.494.185)	(4.067.696)	(7.281.562)	(2.117.504)	(2.003.524)	–	(41.922.814)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям (Резерв на обесценение) / сторнирование резерва на обесценение	440.842	4.978	69.696	116.426	166.849	241.561	259.850	61.980	1.362.182
Перевод в инвестиционную недвижимость	183.939	–	–	76	–	–	(8.818)	(412.879)	(237.682)
Перевод (в)/из запасов	–	–	16.152	–	17.199	15.270	74.501	963.028	1.086.150
Перевод из активов по разведке и оценке	149.189	–	–	–	–	–	–	–	149.189
Перевод в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	(2.221)	–	(13.638)	(132.162)	(205.443)	(218.168)	(314.964)	(870.871)	(1.757.467)
Переводы в нематериальные активы	(11.448)	–	–	–	–	–	–	(172.304)	(183.752)
Переводы и реклассификации	17.406.551	3.930.636	4.664.321	2.043.452	8.307.987	528.259	1.856.125	(38.737.331)	–
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2015 года (неаудировано)</b>	<b>2.407.435.443</b>	<b>538.072.466</b>	<b>463.133.082</b>	<b>237.268.164</b>	<b>276.296.408</b>	<b>71.438.451</b>	<b>28.129.679</b>	<b>367.836.258</b>	<b>4.389.609.951</b>

Прилагаемые примечания на стр. 12-43 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

**3. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)****Основные средства (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	Нефтегазо-вые активы	Трубо-проводы	Активы по нефтепереработке	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспорт	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость	3.158.118.454	627.483.735	787.613.930	367.633.133	452.755.216	145.377.038	67.983.348	387.788.618	5.994.753.472
Накопленный износ и обесценение	(750.683.011)	(89.411.269)	(324.480.848)	(130.364.969)	(176.458.808)	(73.938.587)	(39.853.669)	(19.952.360)	(1.605.143.521)
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2015 года (неаудировано)</b>	<b>2.407.435.443</b>	<b>538.072.466</b>	<b>463.133.082</b>	<b>237.268.164</b>	<b>276.296.408</b>	<b>71.438.451</b>	<b>28.129.679</b>	<b>367.836.258</b>	<b>4.389.609.951</b>
Первоначальная стоимость	3.066.391.626	622.855.659	773.643.803	364.916.584	444.314.021	144.461.202	66.895.486	373.483.103	5.856.961.484
Накопленный износ и обесценение	(735.413.375)	(83.957.244)	(309.429.861)	(125.811.886)	(169.541.428)	(72.177.375)	(38.863.786)	(25.648.482)	(1.560.843.437)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года (аудировано)</b>	<b>2.330.978.251</b>	<b>538.898.415</b>	<b>464.213.942</b>	<b>239.104.698</b>	<b>274.772.593</b>	<b>72.283.827</b>	<b>28.031.700</b>	<b>347.834.621</b>	<b>4.296.118.047</b>

За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам, по средней процентной ставке в 2,57% на сумму 3.398.641 тысячи тенге, относящиеся к строительству новых активов (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года: 4.423.739 тысячи тенге, по средней процентной ставке в 3,63%).

На 31 марта 2015 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 1.637.675.122 тысячи тенге (на 31 декабря 2014 года: 1.564.259.884 тысячи тенге) были заложены в качестве обеспечения по банковским займам и задолженности Группы

*Обесценение основных средств*

За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года Группа признала чистый убыток по обесценению в размере 237.682 тысячи тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года: 24.753.709 тысячи тенге).

*Прилагаемые примечания на стр. 12-43 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.*

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

Форма № 5

**3. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)**

**Разведочные и оценочные активы**

<i>В тысячах тенге</i>	Материальные	Нематериальные	Итого
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года (аудировано)</b>	<b>230.762.313</b>	<b>46.302.555</b>	<b>277.064.868</b>
Пересчет валюты отчетности	2.158.334	41.588	2.199.922
Поступления	8.325.301	150.279	8.475.580
Переводы в основные средства	(149.189)	-	(149.189)
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2015 года (неаудировано)</b>	<b>241.096.759</b>	<b>46.494.422</b>	<b>287.591.181</b>

По состоянию на 31 марта 2015 года статьи активов по разведке и оценке с балансовой стоимостью 52.688.399 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 51.825.511 тысячи 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
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года (аудировано)</b>	<b>111.526.414</b>	<b>32.223.795</b>	<b>19.613.047</b>	<b>19.603.014</b>	<b>182.966.270</b>
Пересчет валюты отчетности	9.839	576.260	176.838	(410.908)	352.029
Поступления	-	-	123.895	80.310	204.205
Выбытия	-	-	(251.522)	(2.373)	(253.895)
Расходы по амортизации	-	(4.985)	(1.732.831)	(486.989)	(2.224.805)
Накопленная амортизация по выбытиям	-	-	251.315	1.685	253.000
Перевод в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	-	-	(281.372)	(36.934)	(318.306)
Переводы из основных средств	-	-	171.300	12.452	183.752
Переводы и перегруппировки	-	-	4.959	(4.959)	-
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2015 года (неаудировано)</b>	<b>111.536.253</b>	<b>32.795.070</b>	<b>18.075.629</b>	<b>18.755.298</b>	<b>181.162.250</b>
Первоначальная стоимость	173.693.677	34.305.623	45.364.649	39.693.653	293.057.602
Накопленная амортизация и обесценение	(62.157.424)	(1.510.553)	(27.289.020)	(20.938.355)	(111.895.352)
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2015 года (неаудировано)</b>	<b>111.536.253</b>	<b>32.795.070</b>	<b>18.075.629</b>	<b>18.755.298</b>	<b>181.162.250</b>
Первоначальная стоимость	172.992.901	33.802.060	46.192.792	40.311.371	293.299.124
Накопленная амортизация и обесценение	(61.466.487)	(1.578.265)	(26.579.745)	(20.708.357)	(110.332.854)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года (аудировано)</b>	<b>111.526.414</b>	<b>32.223.795</b>	<b>19.613.047</b>	<b>19.603.014</b>	<b>182.966.270</b>

Прилагаемые примечания на стр. 12-43 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

### 3. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

#### Нематериальные активы (продолжение)

Текущая стоимость гудвилла по состоянию на 31 марта 2015 года, отнесенного на каждую из единиц, генерирующих денежные потоки:

Единицы, генерирующие денежные потоки	31 марта 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 г. (аудировано)
Нефтепереработка	–	–
Dyneff	–	–
Downstream Romania	6.784.219	6.774.389
Прочее	2.826.202	2.826.195
<b>Единицы, генерирующие денежные потоки KMGJ.</b>	<b>9.610.421</b>	<b>9.600.584</b>
Группа единиц, генерирующих денежные потоки в ПНХЗ	88.553.296	88.553.296
Прочие	13.372.536	13.372.534
<b>Итого гудвилл</b>	<b>111.536.253</b>	<b>111.526.414</b>

#### Прочие долгосрочные активы

В тысячах тенге	31 марта 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 г. (аудировано)
Авансы за долгосрочные активы	115.349.414	100.705.148
НДС к возмещению	84.774.496	79.168.765
Прочие долгосрочные активы	33.446.706	34.569.632
	<b>233.570.616</b>	<b>214.443.545</b>

#### Займы

В тысячах тенге	31 марта 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 г. (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	2.003.465.219	2.284.707.172
Средневзвешенные ставки вознаграждения	6,55%	7,12%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	799.055.949	813.013.235
Средневзвешенные ставки вознаграждения	4,07%	9,00%
	<b>2.802.521.168</b>	<b>3.097.720.407</b>

В тысячах тенге	31 марта 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 г. (аудировано)
Займы, выраженные в долларах США	2.484.515.484	2.744.878.020
Займы, выраженные в тенге	276.828.143	310.855.387
Займы, выраженные в евро	25.931.406	29.588.111
Займы, выраженные в других валютах	15.246.135	12.398.889
	<b>2.802.521.168</b>	<b>3.097.720.407</b>

В тысячах тенге	31 марта 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 г. (аудировано)
Текущая часть	304.313.628	670.529.840
Долгосрочная часть	2.498.207.540	2.427.190.567
	<b>2.802.521.168</b>	<b>3.097.720.407</b>

Прилагаемые примечания на стр. 12-43 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

**3. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)**
**Займы (продолжение)**

На 31 марта 2015 года основные средства Группы на сумму 715.970.770 тысячи тенге (на 31 декабря 2014 года: 666.834.753 тысяч тенге), товарно-материальные запасы в размере 46.295.912 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 53.784.680 тысяч тенге) и торговая дебиторская задолженность в размере 44.858.238 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 32.332.843 тысяч тенге) находились в качестве залогового обеспечения по банковским займам и задолженности Группы.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 года, Группа получила заёмные средства в общей сумме 130.593.478 тысяч тенге. В частности, КТГ получил заем от следующего синдиката банков Citibank N.A., «Natixis», ING Bank на общую сумму 74.140.000 тысяч тенге с процентной ставкой Libor 3м +1,5% со сроком до 26 февраля 2018 года с целью рефинансирования текущих займов. Остальные займы в основном представляют собой краткосрочные займы, полученные с целью пополнения рабочего капитала и с расчетной средневзвешенной эффективной ставкой Libor +3,05%.

Также в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 года, Группа погасила займы и облигации в общей сумме 494.269.234 тысяч тенге. В частности, Группа осуществил погашение облигаций, размещенных на ЛФБ, в размере 1.500 миллионов долларов США (276,150,000 тысяч тенге по курсу на дату погашения), также погасила займы от ING Bank и ВТБ Банк в размере 200 миллионов долларов США (эквивалентно 36.710.000 тысяч тенге на дату погашения) и 250 миллионов долларов США (эквивалентно 46,337,500 тысяч тенге по курсу на дату погашения), соответственно. Прочие погашения в сумме 96.246.733 тысяч тенге представляют собой погашение краткосрочных займов полученных с целью пополнения рабочего капитала в рамках кредитных линий от различных банков второго уровня с расчетной средневзвешенной эффективной ставкой Libor +3,24%.

*Хеджирование чистых инвестиций в дочерние организации, с иностранной функциональной валютой*

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

**Резервы**

<i>В тысячах тенге</i>	Обязатель- ства по выбытию активов	Экологи- ческие обязатель- ства	Резерв по налогам	Резерв по транспорти- ровке газа	Обязатель- ства по вознаграж- дениям работникам	Прочие	Итого
<b>Резерв на 31 декабря 2014 года (аудировано)</b>	<b>114.024.291</b>	<b>39.623.445</b>	<b>15.717.351</b>	<b>13.328.668</b>	<b>27.590.340</b>	<b>23.576.407</b>	<b>233.860.502</b>
Пересчет валюты отчетности	(891.903)	197.334	206.719	—	(126.438)	140.359	(473.929)
Изменение в оценке увеличение на сумму дисконта	2.183.387	(82.003)	—	—	—	(22.157)	2.079.227
Резерв за год	477.850	298.957	—	—	—	—	776.807
Сторнирование неиспользованных сумм	909.140	679.171	5.750.385	—	5.316.383	676.049	13.331.128
Восстановлено	—	(119.860)	—	—	—	(1.649.070)	(1.768.930)
Использование резерва	—	(4.147)	(383.610)	—	—	—	(387.757)
Резерв на 31 марта 2015 года (неаудировано)	<b>116.702.765</b>	<b>40.579.663</b>	<b>21.290.426</b>	<b>13.328.668</b>	<b>32.780.285</b>	<b>22.572.344</b>	<b>247.254.151</b>

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

*Прилагаемые примечания на стр. 12-43 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной  
финансовой отчетности.*

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

### 3. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

#### Резервы (продолжение)

Текущая и долгосрочная часть резервов разделена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Экологическое обязательство	Резерв по налогам	Резерв по транспортировке газа	Обязательство по вознаграждениям работникам	Прочие	Итого
<b>На 31 марта 2015 года (неаудировано)</b>							
Текущая часть	605.800	9.320.639	11.274.608	13.328.668	1.772.724	17.849.029	54.151.468
Долгосрочная часть	116.096.965	31.259.024	10.015.818	–	31.007.561	4.723.315	193.102.683
<b>Резерв на 31 марта 2015 года (неаудировано)</b>	<b>116.702.765</b>	<b>40.579.663</b>	<b>21.290.426</b>	<b>13.328.668</b>	<b>32.780.285</b>	<b>22.572.344</b>	<b>247.254.151</b>
<b>На 31 декабря 2014 года (аудировано)</b>							
Текущая часть	963.674	9.147.849	5.879.568	13.328.668	1.745.170	19.264.588	50.329.517
Долгосрочная часть	113.060.617	30.475.596	9.837.783	–	25.845.170	4.311.819	183.530.985
<b>Резерв на 31 декабря 2014 года (аудировано)</b>	<b>114.024.291</b>	<b>39.623.445</b>	<b>15.717.351</b>	<b>13.328.668</b>	<b>27.590.340</b>	<b>23.576.407</b>	<b>233.860.502</b>

#### Прочие краткосрочные обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 г. (аудировано)
Авансы полученные	30.349.967	28.636.744
Задолженность перед сотрудниками	28.675.428	34.067.977
Прочие	78.549.009	85.076.791
<b>Итого прочих текущих обязательств</b>	<b>137.574.404</b>	<b>147.781.512</b>
<i>Прочие налоги к уплате</i>		
Рентный налог на экспорт сырой нефти	10.367.188	18.621.215
Налог на добычу полезных ископаемых	13.664.343	15.873.564
Акцизный налог	8.907.208	13.306.668
НДС	13.115.752	13.545.045
Специальный фонд на нефтепродукты	1.246.083	1.363.249
Прочие	14.211.065	17.824.437
	<b>61.511.639</b>	<b>80.534.178</b>
	<b>199.086.043</b>	<b>228.315.690</b>

#### К уплате за приобретение дополнительной доли в «Северо-Каспийском Проекте» («СКП»)

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 2015 года амортизированная стоимость этой задолженности составляла 407.132.492 тысяч тенге (в 2014 году: 396.345.201 тысяч тенге). По состоянию на 31 марта 2015 года текущая стоимость заложенных активов (основные средства и активы по разведке и оценке) составляла 974.392.751 тысячи тенге (в 2014 году: 949.250.642 тысячи тенге).

Прилагаемые примечания на стр. 12-43 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

**3. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)**

**Капитал**

*Уставный капитал*

Общее количество акций в обращении, выпущенных и оплаченных включает:

	На 31 декабря 2013 года	Выпущено в 2014 году	На 31 декабря 2014 года	Выпущено в 2015 году	На 31 марта 2015 года
Количество выпущенных акций	525.647.776	2.843.247	528.491.023	–	528.491.023
Номинальной стоимостью 27.726,63 тенге	–	137.900	137.900	–	137.900
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	2.705.347	10.195.321	–	10.195.321
Номинальной стоимостью 2.451 тенге	1	–	1	–	1
Номинальной стоимостью 921 тенге	1	–	1	–	1
Номинальной стоимостью 1000 тенге	1	–	1	–	1
<b>Уставный капитал (тысяч тенге)</b>	<b>546.485.470</b>	<b>10.586.870</b>	<b>557.072.340</b>	<b>–</b>	<b>557.072.340</b>
Номинальной стоимостью 27.726,63 тенге	–	3.823.502	3.823.502	–	3.823.502
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	6.763.368	25.488.303	–	25.488.303
Номинальной стоимостью 2.451 тенге	2	–	2	–	2
Номинальной стоимостью 921 тенге	1	–	1	–	1
Номинальной стоимостью 1000 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.

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

Форма № 5

**3. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)****Неконтрольная доля участия**

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

	Страна регистрации и осуществления деятельности	31 марта 2015 г. (неаудировано)		31 декабря 2014 г. (аудировано)	
		Доля	Текущая стоимость	Доля	Текущая стоимость
АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	Казахстан	36,79%	493.347.018	36,79%	492.633.617
АО «КазТрансОйл»	Казахстан	10,00%	38.396.632	10,00%	36.194.881
Rompetrol Rafinare S.A.	Румыния	45,37%	(31.643)	45,37%	140.399
Rompetrol Downstream S.R.L.	Румыния	45,37%	11.117.376	45,37%	24.793.352
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Румыния	45,37%	3.075.096	45,37%	7.382.722
Rompetrol Vega	Румыния	45,37%	(5.845.889)	45,37%	(12.400.519)
Прочие			15.972.732		6.417.972
			556.031.322		555.162.424

**4. ОТЧЁТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ****Выручка**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудировано) (пересчитано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Реализация нефтепродуктов	307.236.625	475.719.139
Реализация сырой нефти	132.921.213	196.705.369
Оплата за транспортировку	73.668.071	68.337.006
Реализация газа и продуктов переработки газа	66.164.055	79.395.893
Прочий доход	58.573.581	59.698.816
Минус: налоги с продаж и коммерческие скидки	(68.849.117)	(75.711.791)
	569.714.428	804.144.432

Доход поступает от основной деятельности Группы, который преимущественно представляет собой добычу, продажу и транспортировку сырой нефти и газа на территории Казахстана, и маркетинг, продажу сырой нефти, нефтепродуктов и газа в Казахстане, Европе и Ближнем Востоке.



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

Форма № 5

**4. ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ (продолжение)**
**Себестоимость реализованных товаров и услуг**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудировано) (пересчитано)
Материалы и запасы	274.257.516	382.812.592
Расходы по заработной плате	67.166.525	57.618.425
Износ, истощение и амортизация	37.163.643	44.607.646
Налог на добычу полезных ископаемых	14.176.463	22.916.340
Электроэнергия	12.590.888	12.914.972
Ремонт и обслуживание	4.807.802	6.789.311
Прочие налоги	10.657.438	5.034.121
Реализованный доход от производственных финансовых инструментов	(1.891.323)	(672.457)
Нереализованный (доход)/убыток от производственных финансовых инструментов	4.229.757	(427.436)
<b>Прочее</b>	<b>45.957.119</b>	<b>34.880.092</b>
	<b>469.115.828</b>	<b>566.473.606</b>

**Расходы по реализации**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудировано) (пересчитано)
Рентный налог на экспорт сырой нефти	12.170.638	41.201.664
Таможенная пошлина	26.727.434	19.179.773
Транспортировка	12.739.063	12.353.322
Расходы по заработной плате	4.061.371	4.703.912
Износ и амортизация	3.315.668	3.007.614
<b>Прочее</b>	<b>7.091.556</b>	<b>5.714.305</b>
	<b>66.105.730</b>	<b>86.160.590</b>

Прилагаемые примечания на стр. 12-43 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

**4. ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ (продолжение)**
**Административные расходы**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудировано) (пересчитано)
Обесценение основных средств, разведочных и оценочных активов, нематериальных активов, кроме гудвилла	237.682	24.753.709
Расходы по заработной плате	13.841.734	13.896.576
Прочие налоги	1.973.743	888.024
Износ и амортизация	3.601.304	3.913.749
Консультационные услуги	2.159.958	1.554.364
Благотворительность и спонсорство	5.588.370	4.797.662
Начисленные штрафы и пени	3.268.337	315.390
Социальные выплаты, не входящие в фонд оплаты труда	1.542.184	569.839
Резервы на обесценение торговой дебиторской задолженности	249.064	2.380.559
Резервы на обесценение прочих текущих активов	(385)	356.310
Резерв на обесценение запасов	(3.165.757)	(956.188)
Прочее	6.878.581	4.314.491
	<b>36.174.815</b>	<b>56.784.485</b>

**Доходы по финансированию**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудировано) (пересчитано)
Процентный доход по банковским вкладам, займам и облигациям	8.924.664	10.842.857
Списание займа	6.805.916	-
Прочие	6.620.059	1.603.132
	<b>22.350.639</b>	<b>12.445.989</b>

**Расходы по финансированию**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудировано)
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	37.282.228	36.571.460
Процентные расходы по задолженности за приобретение дополнительной доли в Северо-Каспийском проекте	3.594.941	3.508.032
Амортизация дисконта по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	1.674.082	1.423.090
Амортизация дисконта по обязательствам по выбытию активов	1.989.366	559.693
Дисконт по активам по ставкам ниже рыночных	14.291.383	31.457
Прочее	3.169.455	10.457.843
	<b>62.001.455</b>	<b>52.551.575</b>

Прилагаемые примечания на стр. 12-43 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

**4. ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ (продолжение)**

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 2015 г. (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудировано) (пересчитано)
ТОО «Тенгизшевройл»	39.161.219	88.522.321
Мангистау Инвестмент БВ	(563.685)	24.948.746
ТОО «КазГерМунай»	9.731.605	10.884.825
«ПетроКазахстан Инк.»	(2.342.180)	8.108.172
ТОО «КазРосГаз»	2.541.205	11.042.034
ТОО «Казахойл-Актобе»	(1.532.965)	3.557.264
ТОО «Азиатский Газопровод»	-	(23.860.614)
ТОО «Бейнеу-Шымкент»	(3.026.933)	(12.638.343)
Ural Group Limited	13.704.897	(426.249)
Доли в прибыли прочих совместных предприятий и ассоциированных компаний	4.182.084	(13.550.907)
	<b>61.855.247</b>	<b>96.587.249</b>

**Расходы по подоходному налогу**

Предоплата по подоходному налогу на 31 марта 2015 года в сумме 61.175.999 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года 42.744.212 тысячи тенге) представляет собой корпоративный подоходный налог.

На 31 марта 2015 года подоходный налог к уплате составляет 3.415.940 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 2.250.849 тысяч тенге) и представляет собой корпоративный подоходный налог.

Расходы по подоходному налогу за три месяца закончившихся, 31 марта 2015 и 2014 гг. включают:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудировано) (пересчитано)
<b>Текущий подоходный налог:</b>		
Корпоративный подоходный налог	22.493.439	50.573.679
Налог на сверхприбыль	556.430	3.817.186
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	493.845	9.456.894
<b>Отсроченный подоходный налог:</b>		
Корпоративный подоходный налог	(1.340.147)	(5.612.209)
Налог на сверхприбыль	(12.385)	(4.294.374)
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	7.266.627	4.705.655
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>29.457.809</b>	<b>58.646.831</b>
Расходы по подоходному налогу	29.571.749	58.623.461
Расходы по подоходному налогу по прекращенной деятельности	(113.940)	23.370
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>29.457.809</b>	<b>58.646.831</b>

Прилагаемые примечания на стр. 12-43 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

**5. 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 за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 и 2014 годов, и соответствующее сальдо по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года, соответственно:

		Задолжен- ность связанных сторон	Задолжен- ность связанным сторонам	Деньги и вклады на счетах связанных сторон	Задолжен- ность по займам связанным сторонам
<i>В тысячах тенге</i>					
Компании, входящие в «Самрук-Казына»	31 марта 2015 г	48.287.196	14.345.200	28.685	7.215.378
	31 декабря 2014 г	50.917.876	14.463.719	42.440	7.192.220
Ассоциированные компании	31 марта 2015 г	1.748.003	640.711	–	–
	31 декабря 2014 г	32.518.279	959.303	–	–
Прочие связанные стороны	31 марта 2015 г	422.879	–	–	365.237.103
	31 декабря 2014 г	222.000	7.043.212	2.900.878	376.939.528
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	31 марта 2015 г	179.060.602	46.369.099	–	–
	31 декабря 2014 г	177.799.485	37.412.654	–	–

		Продажи связанным сторонам	Приобретения у связанных сторон	Вознаграж- дение от связанных сторон	Вознаграж- дение связанным сторонам
<i>В тысячах тенге</i>					
Компании, входящие в Самрук-Казына	31 марта 2015	15.476.594	6.043.844	1.175.550	136.246
	31 марта 2014	15.969.750	7.659.331	1.532.663	135.767
Ассоциированные компании	31 марта 2015	1.849.368	4.025.090	–	–
	31 марта 2014	369.015	697.638	–	–
Прочие связанные стороны	31 марта 2015	29.643	1.768.832	168.366	2.936.065
	31 марта 2014	–	17.228.316	101.453	2.385.006
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	31 марта 2015	49.816.000	34.217.209	2.235.729	–
	31 марта 2014	46.007.853	39.530.079	736.962	–

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 «Казактелеком» (услуги связи), АО «НАК Казатомпром» (энергия), АО «КЕГОК» (электричество), АО «Казпочта» (почтовые услуги) и АО «Самрук-Энерго» (электричество).

Прилагаемые примечания на стр. 12-43 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

**5. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)**

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 1.633.266 тысяч тенге и 1.082.888 тысячи тенге за годы, закончившиеся 31 марта 2015 и 2014 годов, соответственно. Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премиями, основанными на операционных результатах.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

## 6. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 годов приблизительно сравнима с их справедливой стоимостью, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

			2014		
	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
Облигации к получению	38.321.446	71.623.197	–	71.623.197	–
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения стороне	2.003.465.219	2.004.441.200	1.783.632.122	220.809.078	–
Финансовая Гарантия	9.817.191	9.817.191	–	9.817.191	–
Производные финансовые инструменты	1.351.797	1.351.797	–	1.351.797	–
Инвестиционная недвижимость	26.382.412	31.290.323	–	31.290.323	–

  

			2013		
	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
Облигации к получению	41.585.896	74.754.137	–	74.754.137	–
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения стороне	2.284.707.172	2.306.596.659	1.937.379.432	369.217.227	–
Финансовая Гарантия	9.832.576	9.832.576	–	9.832.576	–
Производные финансовые инструменты	6.149.586	6.149.586	–	6.149.586	–
Инвестиционная недвижимость	27.197.634	31.972.501	–	31.972.501	–

Справедливая стоимость облигаций к получению от Материнской Компании и займов с фиксированной ставкой вознаграждения были рассчитаны посредством дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по рыночным процентным ставкам. Между уровнями 1 и 2 переводов не было.

Прилагаемые примечания на стр. 12-43 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

**7. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

В дополнение к информации, раскрытой по договорным и условным обязательствам в годовой финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 года, произошли следующие изменения:

**Экологические обязательства**

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Штрафы за нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды могут быть весьма суровы. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате более строгой интерпретации существующих положений гражданских исков или изменений в законодательстве не могут быть достоверно оценены. Помимо тех сумм, по которым были сформированы резервы и приведены раскрытия ниже, руководство считает, что не существует вероятных либо возможных экологических обязательств, которые могут оказать существенное отрицательное влияние на консолидированный отчет о финансовом положении Группы, консолидированный отчет о совокупном доходе и консолидированный отчет о движении денежных средств.

**Экологическая проверка АНПЗ (КМГ ПМ)**

В 2014 году Департамент экологии по Атырауской области предъявил АНПЗ иск на 23.776 миллионов тенге за сверхнормативное сжигание кислого газа на факельной установке. Срок обжалования Постановления Апелляционной судебной инстанции в кассационном порядке истек в марте 2015 г. На сегодняшний день не исключена вероятность обжалования решения суда в надзорном порядке до сентября 2015 г.

**Экологический аудит АО «Озенмунайгаз» 2012-2013(РД КМГ)**

24 января 2014 года АО «Озенмунайгаз» получило уведомление от Департамента экологии Мангистауской области об уплате штрафа в размере 212.625 миллионов тенге за экологический ущерб от размещения замазученного грунта на 11 шламонакопителях. Итоговая сумма была определена по результатам проверки, которая охватывала период с 2012 по 2013 годы. Однако данные отходы, находящиеся в вышеуказанных объектах, имеют исторический характер образования. Согласно действующему экологическому законодательству Республики Казахстан, экологическое разрешение выдается за вновь образованные и размещенные отходы. В связи с этим, 7 февраля 2014 года АО «Озенмунайгаз» была подана жалоба в судебном порядке на отмену данного штрафа, и определением Специализированного административного суда Мангистауской области от 21 февраля 2014 года жалоба удовлетворена в полном объеме в пользу АО «Озенмунайгаз». Данное определение суда в апелляционном и кассационном порядке обжалованию не подлежит, но может быть опротестовано органами прокуратуры.

Кроме того, по вышесказанному факту 19 февраля 2014 года Департаментом экологии Мангистауской области предъявлена претензия к АО «Озенмунайгаз» по возмещению ущерба окружающей среде на сумму 327.880 миллионов тенге.

АО «Озенмунайгаз» подало обжалование претензии в Специализированный межрайонный экономический суд Мангистауской области, который 6 марта 2014 года своим Решением признал незаконным акт о результатах проверки и отменил ущерб окружающей среде 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.

Постановлением кассационной судебной коллегии Мангистауского областного суда от 25 июня 2014 года решение Специализированного межрайонного экономического суда Мангистауской области от 6 марта 2014 и постановление апелляционной судебной коллегии областного суда Мангистауской области от 22 апреля 2014 года оставлены без изменения.

Компания считает, что АО «Озенмунайгаз» будет продолжать успешно обжаловать результаты проверки и требование об уплате ущерба, нанесенного окружающей среде, вследствие чего начисление резервов по данному вопросу по состоянию на 31 марта 2015 года не производилось.

*Прилагаемые примечания на стр. 12-43 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.*

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

Форма № 5

**7. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Налогообложение**

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов, весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пени, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 2,5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов. Финансовые периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение пяти календарных лет, предшествующих году, в котором проводится проверка. При определенных обстоятельствах налоговые проверки могут охватывать более длительные периоды. Ввиду неопределенности, присущей казахстанской системе налогообложения, потенциальная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящее время и начисленную на 31 марта 2015 года.

Руководство считает, что на 31 марта 2015 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Группы по налогам будет подтверждена, кроме случаев, когда резервы начислены или раскрыты в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**Налоговая проверка РД КМГ**

В результате тематической налоговой проверки РД КМГ, проведенной в феврале 2014 года, окончательное налоговое уведомление касательно налоговой проверки 2006-2008 годов было выдано Налоговым Комитетом Министерства Финансов в марте 2014 года. Общая сумма резервов по налогам составила 12.136 миллионов тенге, включая налог на сумму 4.568 миллионов тенге, административных штрафов на сумму 4.645 миллиона тенге и пени на сумму 2.923 миллиона тенге.

Процедура кассационной коллегии требует, чтобы РД КМГ оплатил 12.136 миллионов тенге до июля 2015 года для получения права апелляции в Верховный Суд. РД КМГ планирует подать апелляцию в Верховный Суд в указанное время и, соответственно, оплатил вышеуказанную сумму в октябре 2014 года.

В сентябре 2014 года была начата комплексная налоговая проверка 2009-2012 годов. 26 декабря 2014 года и 30 декабря 2014 года, РД КМГ получил уведомления за вышеуказанный период в отношении уплаты местных налогов производственных филиалов Озенмунайгаз и Эмбамунайгаз, соответственно.

Налоговые органы потребовали уплаты 496 миллионов тенге различных местных налогов и 437 миллионов тенге административных штрафов и пени. По состоянию на 31 марта 2015 года, РД КМГ не получил окончательного налогового уведомления от налоговых органов.

**Комплексная налоговая проверка АО «Тургай Петролеум» (РД КМГ)**

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 КПН 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 пени за несвоевременную уплату в сумме 5.228 миллионов тенге.



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

Форма № 5

**7. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Комплексная налоговая проверка АО «Тургай Петролеум» (РД КМГ) (продолжение)**

АО «Тургай Петролеум» несогласно с результатами комплексной налоговой проверки и подало апелляцию в Налоговый комитет Министерства финансов. Руководство ПККИ считает, что АО «Тургай Петролеум» имеет обоснованную позицию по данному 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, ПККИ признало провизию 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. По состоянию на 31 декабря 2014 года, существенных изменений не было. РД КМГ несогласно с вышеуказанным уведомлением и предоставило письменные пояснения своей позиции. Налоговые органы еще не провели налоговую проверку РД КМГ по данному вопросу. Тем не менее, если налоговые органы примут решение о проведении налоговой проверки, РД КМГ, несомненно, оспорит потенциальное начисление налогов. В связи с тем, что Руководство РД КМГ считает успешное обжалование более вероятным, никаких начислений, связанных с данным вопросом, не было произведено в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 марта 2015 года.

**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 («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 осуществлял 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 АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз» в совокупности. Согласно данным налоговых органов, РД КМГ должна была включить в расчеты ставки НДПИ за 2012 год объемы добычи АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз», 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 несогласно с вышеуказанным уведомлением и представило письменные пояснения своей позиции. Налоговые органы еще не провели налоговую проверку РД КМГ по данному вопросу. Тем не менее, если налоговые органы примут решение о проведении налоговой проверки, 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 2015 года.

**Налоговые начисления полученные Rompetrol Rafinare S.A. (KMG International N.V.)**

Rompetrol Rafinare S.A. получила результаты налоговой проверки за период 2007-2010 гг. на общую сумму дополнительных налоговых исков и процент за просрочку платежа в размере 15 миллионов долларов США (2.735.250 тысяч тенге).

Rompetrol Rafinare S.A. и Правительство Румынии оба подали апелляционные жалобы в Румынский Верховный судебный орган. Эти апелляционные жалобы все еще на рассмотрении у Румынского Верховного судебного органа. Группа рассматривает риск убытков как возможный и по состоянию на 31 марта 2015 года провизий, связанных с данной налоговой проверкой не было начислено.

**Проверки возмещаемых затрат**

В соответствии с основными принципами соглашения о разделе продукции («СРП») Правительство передало подрядчикам эксклюзивные права на проведение деятельности в районе недропользования, но не передавало права на данный район недропользования ни в собственность, ни в аренду. Вследствие этого, все объемы извлеченных и переработанных углеводородов (т.е. готовой продукции) являются собственностью государства. Работы осуществляются на основе компенсирования, при этом Правительство осуществляет выплаты подрядчикам не в денежной форме, а в виде части готовой продукции, тем самым позволяя подрядчикам возместить свои затраты и заработать прибыль.

*Прилагаемые примечания на стр. 12-43 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.*

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

Форма № 5

**7. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Проверки возмещаемых затрат (продолжение)**

В соответствии с СРП, не все затраты, понесенные подрядчиками, могут быть возмещены. Определенные затраты на возмещение должны утверждаться уполномоченными органами. Уполномоченные органы проводят проверку возмещаемых затрат.

В результате проверок возмещения затрат проведенных до 31 декабря 2014 года, определенные затраты классифицированы как невозмещаемые. Стороны СРП ведут переговоры касательно возмещения данных затрат.

По состоянию на 31 марта 2014 года доля Группы в оспариваемых невозмещаемых затратах составляет 65.449 миллион тенге (2014 год: 64.286 миллион тенге). Группа и ее партнеры по СРП ведут переговоры с Правительством касательно возмещения данных затрат.

**Конвертируемый долговой инструмент и связанные с ним судебные разбирательства (KMG International N.V.)**

На 31 декабря 2009 года у Группы имелось непогашенное сальдо в размере 3.353.168 тысяч тенге конвертируемого долгового инструмента, выпущенного крупной дочерней организацией KMG I – Rompetrol Rafinare S.A. в пользу Румынии. Номинальная стоимость обязательств составляет 570,3 миллионов евро. Срок обращения инструмента составлял 7 лет и истёе 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 KMG I 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), KMG I 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.

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

Форма № 5

**7. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Конвертируемый долговой инструмент и связанные с ним судебные разбирательства (KMG International N.V.) (продолжение)**

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 течение одного года до 6 июня 2013 года.

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 Румынии № 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 течение 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.

Данное дело было закрыто после слушания, состоявшегося в марте 2014 года, и отзывом иска со стороны Министерства финансов Румынии. KMGi предоставил румынским властям запрос об аннулировании конфискации. Соответственно, руководство Группы считает, что конфискация будет отменена.

**Судебное разбирательство касательно выбросов углекислого газа (KMG International N.V.)**

28 февраля 2011 года Rompetrol Rafinare S.A. выиграло судебное разбирательство, которое было инициировано Правительством Румынии. Как результат, 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.

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 (6,6 миллиардов тенге по курсу на 31 декабря 2014 года) против Министерства охраны окружающей среды Румынии и Правительства Румынии.

24 апреля 2014 года суд отклонил иск Rompetrol Rafinare SA. 6 августа 2014 года Rompetrol Rafinare SA получило решение суда. Rompetrol Rafinare SA подал на апелляцию в Верховный суд, однако слушания еще не были назначены.

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

Форма № 5

**7. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Судебное разбирательство касательно выбросов углекислого газа (KMG International N.V.) (продолжение)**

Дополнительно Rompetrol Rafinare SA подал иск в Апелляционный суд г. Констанца с требованием пересмотра дела. Слушания по данному иску началось 2 марта 2015 года, следующее слушание назначено на 5 мая 2015 года.

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

По состоянию на 31 марта 2015 года KazMunayGas Trading AG вовлечен в судебные разбирательства с SC Bioromoil SRL. SC Bioromoil SRL требует возмещения расходов, связанных с Румынскими таможенными пошлинами по реализации биодизельного топлива в 2009-2010 годах и компенсации упущенной прибыли. Общая сумма требований составляет 19,4 миллиардов тенге по состоянию на 31 марта 2015 года (на 31 декабря 2014 год: 9,1 миллиардов тенге). В 2015 году KazMunayGas Trading AG подал иск в арбитражный суд.

Ввиду того, что Группа оценивает риск как возможный, по состоянию на 31 марта 2015 года провизии не было начислено.

**Гражданское разбирательство (KMG International N.V.)**

7 октября 2014 Румынский Апелляционный Суд частично удовлетворил гражданский иск поданный Румынским государством, на сумму 58,5 миллионов долларов США (10,668 миллионов тенге), представляющий собой ущерб, подлежащий к выплате Министерству Финансов Румынии, а также правовое вознаграждение с 5 января 2001 года до даты фактической оплаты. По данному гражданскому иску привлекаются к ответственности Rompetrol SA и отдельные физические лица.

Решение Апелляционного Суда может быть обжаловано в порядке чрезвычайных судебных средств правовой защиты: обращения об отмене, пересмотр и аннулирование (последнее более в рамках вопроса права). Фактический метод, которым происходит исполнение решения, также может быть оспорен.

Группа уже предоставила две чрезвычайные апелляции против решения Румынского апелляционного суда, слушания по которым ожидаются 12 мая 2015 года

Группа считает, что важные правовые меры были инициированы для того чтобы оспорить решение Румынского апелляционного суда. Руководство оценило риск убытков как возможный и не начисляла резервы по состоянию на 31 марта 2015 года.

**Судебные разбирательства с бизнес-контрагентами БНТ**

26 февраля 2015 года Группа получила уведомление от Тбилисского городского суда о наложении ареста на 100%-ную долю владения ООО «Батумский нефтяной терминал» («БНТ»), эксклюзивное право на управление 100%-ной долей ООО «Батумский морской порт» и на недвижимое имущество БНТ, что явилось результатом искового заявления некоторых клиентов БНТ. Основанием для искового заявления являлись ограничивающие конкуренцию действия БНТ. Общая сумма искового заявления составила 62 миллиона долларов США (эквивалентно 11,284 миллионов долларов США).

23 апреля 2015 года ВТЛ, дочерние компании Группы ВТЛ – БНТ и Петротранс Лтд и Истцы подписали Акты Примирения. Вышеуказанные акты были внесены в Тбилисский и Батумский городские суды и предусматривают аннулирование обоюдных исков и освобождение от арестов.

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

Форма № 5

**7. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по поставкам на внутренний рынок**

Правительство требует от компаний, занимающихся производством сырой нефти и продажей нефтепродуктов, на ежегодной основе поставлять часть продукции для удовлетворения энергетической потребностью внутреннего рынка, в основном для поддержания баланса поставок нефтепродуктов на внутреннем рынке и для поддержки производителей сельскохозяйственной продукции в ходе весенней и осенней посевных кампаний.

Цены на нефть на внутреннем рынке значительно ниже экспортных цен и даже ниже обычных цен на внутреннем рынке, установленных в сделках между независимыми сторонами. В случае, если Правительство обяжет поставить дополнительный объем сырой нефти, превышающий объем, поставляемый Группой в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше выручки от продажи сырой нефти на экспорт, что в свою очередь может существенно и отрицательно повлиять на деятельность, перспективы, финансовое состояние и результаты деятельности Группы.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 993.623 тонн нефти (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года: 934.422 тонн), включая совместные предприятия.

**Прочие контрактные обязательства**

По состоянию на 31 марта 2015 года у Группы, включая совместные предприятия, имелись договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств на общую сумму 632 миллиарда тенге (на 31 декабря 2014 года: 832 миллиарда тенге).

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

Форма № 5

**8. 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 2015 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	6.029.699	48.335.084	93.368.758	403.392.517	18.588.370	–	569.714.428
Доход от реализации другим сегментам	(129.951.838)	(10.213.395)	(497.118)	(2.439.680)	(4.886.268)	147.988.299	–
<b>Итого доходов</b>	<b>(123.922.139)</b>	<b>38.121.689</b>	<b>92.871.640</b>	<b>400.952.837</b>	<b>13.702.102</b>	<b>147.988.299</b>	<b>569.714.428</b>
<b>Валовая прибыль</b>	<b>48.690.739</b>	<b>29.570.287</b>	<b>12.515.738</b>	<b>27.347.464</b>	<b>(5.063.954)</b>	<b>(12.461.674)</b>	<b>100.598.600</b>
Финансовый доход	15.660.551	1.243.723	3.711.450	764.766	7.722.787	(6.752.638)	22.350.639
Финансовые затраты	(19.747.749)	(696.829)	(4.313.789)	(4.518.414)	(37.190.643)	4.465.969	(62.001.455)
Износ, истощение и амортизация	(11.269.934)	(6.535.645)	(7.891.846)	(15.840.072)	(2.620.357)	37.520	(44.120.334)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, исключая гудвилл	(226.647)	–	–	–	(11.035)	–	(237.682)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	46.257.948	(207.488)	13.096.243	2.653.576	54.968	–	61.855.247
Расходы по подоходному налогу	(16.883.510)	(5.851.220)	(6.006.006)	(574.160)	(256.853)	–	(29.571.749)
<b>Чистая прибыль за год</b>	<b>35.149.015</b>	<b>24.360.605</b>	<b>(755.606)</b>	<b>(5.741.552)</b>	<b>(39.643.325)</b>	<b>(1.311.260)</b>	<b>12.057.877</b>
<i>Прочая сегментная информация</i>							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	1.045.518.042	52.325.046	105.697.228	37.670.219	47.455.976	–	1.288.666.511
Капитальные затраты	66.543.299	14.075.343	7.947.160	6.849.193	6.609.246	(968.238)	101.056.003
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы, прочие активы	(3.579.421)	(746.217)	(4.411.813)	(41.053.781)	(1.540.691)	–	(51.331.923)
<b>Активы сегмента</b>	<b>5.016.652.685</b>	<b>609.419.085</b>	<b>1.036.098.915</b>	<b>2.148.489.993</b>	<b>253.732.671</b>	<b>(484.565.414)</b>	<b>8.579.827.935</b>
<b>Обязательства сегмента</b>	<b>875.075.200</b>	<b>132.514.150</b>	<b>407.565.078</b>	<b>845.152.921</b>	<b>2.332.265.744</b>	<b>(451.798.809)</b>	<b>4.140.774.284</b>

Прилагаемые примечания на стр. 12-43 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

## 8. 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	2.051.426	42.757.358	94.947.009	646.791.481	17.597.158	–	804.144.432
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>22.293.365</b>	<b>(262.637.907)</b>	<b>804.144.432</b>
Валовая прибыль	160.347.459	25.567.451	26.545.856	38.875.404	(1.828.044)	(11.837.300)	237.670.826
Финансовый доход	6.628.543	1.661.375	263.503	650.191	8.108.508	(4.866.131)	12.445.989
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)	480.357	–	96.587.249
Расходы по подоходному налогу	(47.629.875)	(5.251.487)	(1.848.630)	(1.176.767)	(2.716.702)	–	(58.623.461)
<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	979.237.624	22.833.273	123.453.073	35.339.132	56.798.298	–	1.217.661.400
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>4.891.145.676</b>	<b>582.719.545</b>	<b>1.016.388.070</b>	<b>2.148.431.600</b>	<b>672.208.055</b>	<b>(472.052.080)</b>	<b>8.838.840.866</b>
<b>Обязательства сегмента</b>	<b>859.017.443</b>	<b>135.506.786</b>	<b>383.061.495</b>	<b>833.462.861</b>	<b>2.652.790.651</b>	<b>(442.110.802)</b>	<b>4.421.728.434</b>

Прилагаемые примечания на стр. 12-43 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

**9. ПОСЛЕДУЮЩИЕ СОБЫТИЯ**

В соответствии с решением Правления АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» от 17 апреля 2015 года размер дивидендов КМГ за 2013 год снижен с 83.114. 547 тысяч тенге до 76.346. 016 тысяч тенге.

29 апреля 2015 года КМГ были начислены дивиденды к получению от ТОО «Тенгизшевройл» на сумму 144.400 тысяч долларов США (эквивалентно 26.829.520 тысяч тенге по курсу на дату начисления) с учетом налога у источника выплат.

*Прилагаемые примечания на стр. 12-43 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной  
финансовой отчётности.*