

10, 12, 2008.

10-Сл/мд

**АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»**

Промежуточная сокращенная консолидированная  
финансовая отчетность  
(неаудированная)

*По состоянию на и за шесть месяцев,  
закончившихся 30 июня 2008 года*

**СОДЕРЖАНИЕ**

Стр.

**Отчет по обзору промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности***Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)*

Промежуточный сокращенный консолидированный бухгалтерский баланс -----	1-2
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках -----	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств -----	4-5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале -----	6
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности -----	7-24

## ОТЧЕТ ПО ОБЗОРУ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционеру АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»

### **Введение**

Мы провели обзор прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного бухгалтерского баланса АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» («Компания») и его дочерних организаций (вместе – «Группа») по состоянию на 30 июня 2008 года и соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибылях и убытках, движении денежных средств и изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, и пояснительных примечаний. Руководство несёт ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчетность» («МСБУ 34»). Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности на основании проведенного нами обзора.

### **Объем обзора**

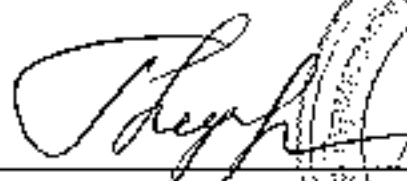

Мы провели наш обзор в соответствии с Международным стандартом по оказанию услуг по обзору 2410 «Обзор промежуточной финансовой отчетности, осуществляемый независимым аудитором организации». Обзор промежуточной финансовой информации в основном состоит из обсуждения с персоналом, отвечающим за финансовые и бухгалтерские вопросы, а также аналитических и других обзорных процедур. Объем процедур, выполняемых в рамках обзора, существенно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторского мнения.

### **Основание для вывода с оговоркой**

Прилагаемые промежуточные сокращенные консолидированные отчеты о прибылях и убытках, об изменениях в собственном капитале и движении денежных средств не включают сравнительные данные в соответствии с требованиями МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчетность» («МСБУ 34»).



**Вывод с оговоркой**

На основании нашего обзора, за исключением отсутствия сравнительных данных, упомянутых в параграфе «Основание для вывода с оговоркой», мы не обнаружили фактов, которые свидетельствовали бы о том, что прилагаемая промежуточная консолидированная финансовая отчетность не была подготовлена, во всех существенных отношениях, в соответствии с МСБУ 34.

Гульмира Турмагамбетова,  
Партнер по аудиту

Квалификационное свидетельство аудитора  
№ 0000374 от 21 февраля 1998 года.

Евгений Жемалетдинов  
Генеральный Директор  
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие  
аудиторской деятельностью на территории  
Республики Казахстан серии МФЮ-2 №  
0000003, выданная Министерством финансов  
Республики Казахстан 15 июля 2005 г.

15 ноября 2008 года

# ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (НЕАУДИРОВАНО)

В тысячах тенге

	Прим.	30 июня 2008	31 декабря 2007
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Основные средства	6	1.951.037.665	1.867.877.942
Нематериальные активы	7	280.629.709	248.848.374
Долгосрочные финансовые активы	8	55.387.132	35.355.498
Инвестиции в ассоциированные компании	9	126.242.346	149.967.660
Активы по отсроченному подоходному налогу		5.580.741	5.532.336
Предоплата по роялти и НДС к возмещению	10	7.061.228	11.411.167
Авансы за долгосрочные активы	11	27.412.834	8.786.883
Вексель к получению от совместного предприятия		9.841.324	9.239.114
Прочие долгосрочные активы		6.491.952	5.026.150
		<b>2.469.684.931</b>	<b>2.342.045.124</b>
<b>Текущие активы</b>			
Товарно-материальные запасы	12	162.197.132	113.397.166
НДС к возмещению		38.697.404	46.598.909
Предоплата по подоходному налогу	28	4.330.575	11.346.708
Торговая дебиторская задолженность	13	261.969.877	223.426.779
Краткосрочные финансовые активы	14	592.214.239	451.058.616
Прочие текущие активы	13	113.745.779	79.167.770
Денежные средства и их эквиваленты	15	357.858.392	386.878.700
		<b>1.531.013.398</b>	<b>1.311.874.648</b>
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		12.263.539	20.832.902
		<b>1.543.276.937</b>	<b>1.332.707.550</b>
<b>ИТОГО АКТИВОВ</b>		<b>4.012.961.868</b>	<b>3.674.752.674</b>

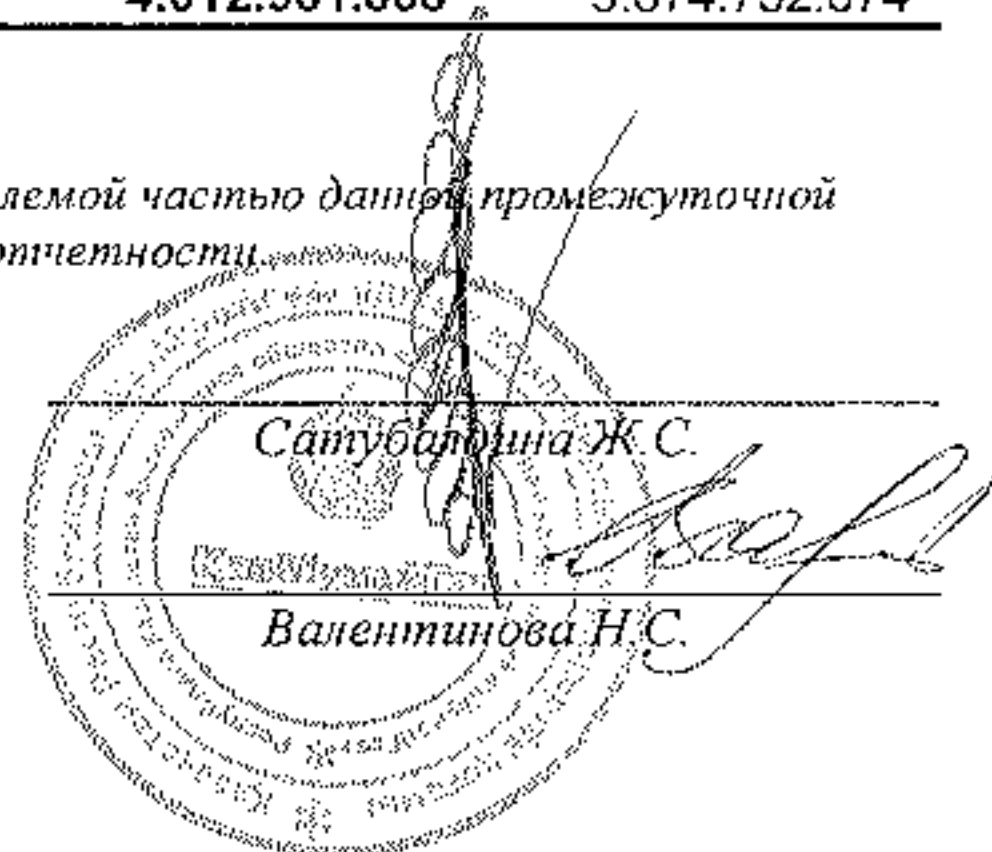
# ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (НЕАУДИРОВАНО) (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2008	31 декабря 2007
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал		158.049.442	158.049.442
Дополнительный оплаченный капитал		13.017.827	13.017.827
Прочий капитал		1.240.856	1.465.300
Резерв от пересчета валюты отчетности		(28.334.126)	(30.756.757)
Нераспределенная прибыль		1.418.388.009	1.205.546.165
Относящийся к акционеру материнской компании		1.562.362.008	1.347.321.977
Доля меньшинства	16	337.773.100	297.313.189
<b>Итого капитала</b>		<b>1.900.135.108</b>	<b>1.644.635.166</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Займы	17	499.036.906	520.007.729
К уплате участнику совместного предприятия		95.875.302	96.083.536
Резервы	18	69.212.514	67.182.171
Обязательства по отсроченному подоходному налогу		196.895.231	202.139.776
Прочие долгосрочные обязательства		23.148.535	18.819.963
		<b>884.168.488</b>	<b>904.233.175</b>
<b>Текущие обязательства</b>			
Займы	17	712.431.558	701.987.397
Резервы	18	43.635.219	41.254.049
Подоходный налог к уплате	28	100.837.168	73.536.643
Торговая кредиторская задолженность	19	190.839.708	155.335.884
Прочие налоги к уплате	20	64.395.682	49.249.423
К уплате участнику совместного предприятия		18.955.318	13.043.435
Обязательство по опциону пут		38.462.018	34.387.421
Производные финансовые инструменты		3.004.510	1.337.564
Прочие текущие обязательства	19	56.097.091	45.371.222
		<b>1.228.658.272</b>	<b>1.115.503.038</b>
Обязательства, непосредственно связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи		-	10.381.295
<b>Итого обязательств</b>		<b>2.112.826.760</b>	<b>2.030.117.508</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ</b>		<b>4.012.961.868</b>	<b>3.674.752.674</b>

*Учетная политика и примечания на страницах 7 – 24 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.*

Управляющий директор по экономике и финансам

Главный бухгалтер



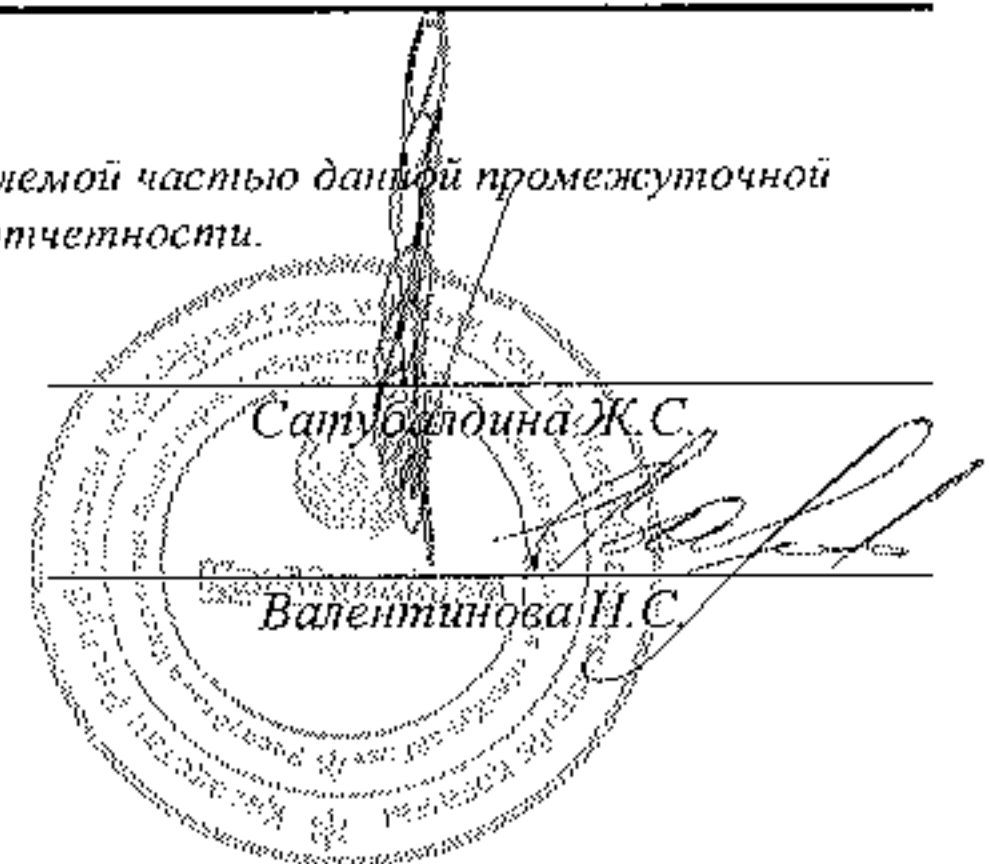
# ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ (НЕАУДИРОВАНО)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	21	1.345.160.103
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	22	(677.136.161)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>668.023.942</b>
Общие и административные расходы	23	(78.227.327)
Расходы по транспортировке и реализации	24	(84.535.149)
Отрицательная курсовая разница, нетто		(2.676.266)
Финансовый доход	25	30.953.433
Финансовые затраты	26	(60.234.529)
Доля в доходах ассоциированных компаний	27	23.835.586
Списание разведочно-эксплуатационных сухих скважин	6	(3.434.137)
Убыток от выбытия основных средств, нетто		(316.761)
Прочие операционный доход		6.086.256
Прочий операционный убыток		(2.763.050)
<b>Прибыль до учета подоходного налога</b>		<b>496.711.998</b>
Расходы по подоходному налогу	28	(225.234.678)
<b>Чистая прибыль за период</b>		<b>271.477.320</b>
Приходящаяся на:		
Акционера Компании		210.032.660
Долю меньшинства		61.444.660
		<b>271.477.320</b>

*Учетная политика и примечания на страницах 7 – 24 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.*

Управляющий директор по экономике и финансам

Главный бухгалтер



# ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (НЕАУДИРОВАНО)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008
<b>Денежные потоки от операционной деятельности:</b>		
Прибыль до учета подоходного налога		496.711.998
Корректировки на:		
Износ, истощение и амортизацию	22,23,24	69.905.143
Долю доходов в ассоциированных компаниях	27	(23.835.586)
Финансовые затраты	26	60.234.529
Финансовый доход	25	(30.953.433)
Обесценение основных средств	6	2.725.142
Списание разведочно-эксплуатационных сухих скважин	6	3.434.137
Резервы	18	9.702.029
Нереализованный убыток по производным инструментам по нефтяным контрактам		1.666.946
Убыток от выбытия основных средств		316.761
Резервы по сомнительной задолженности	23	1.982.883
Отрицательную курсовую разницу		730.756
Прибыль от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		592.621.305
Изменение в товарно-материальных запасах		(59.262.473)
Изменение в предоплате по роялти и НДС к возмещению		13.549.361
Изменение в торговой дебиторской задолженности		(38.838.135)
Изменение в прочих текущих активах		(6.309.506)
Изменение в прочих налогах к уплате		15.052.488
Изменение в торговой кредиторской задолженности		25.500.662
Изменение в прочих текущих обязательствах		10.900.641
Поступление денежных средств от операционной деятельности		553.214.343
Уплаченный подоходный налог		(198.134.495)
Проценты полученные		30.332.461
Проценты уплаченные		(35.232.175)
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		350.180.134
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности:</b>		
Приобретение финансовых активов		(159.139.466)
Приобретение дочерних организаций, за вычетом полученных денежных средств	5	(37.975.238)
Приобретение доли меньшинства		(1.936.591)
Денежные средства дочерних организаций, которые были переведены из активов, классифицированных для продажи		105.033
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(160.578.218)
Выплаты, полученные от ассоциированных компаний	9	19.885.800
Поступления денежных средств от продажи основных средств		4.948.555
Чистое движение денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(334.690.125)



# ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (НЕАУДИРОВАНО) (продолжение)

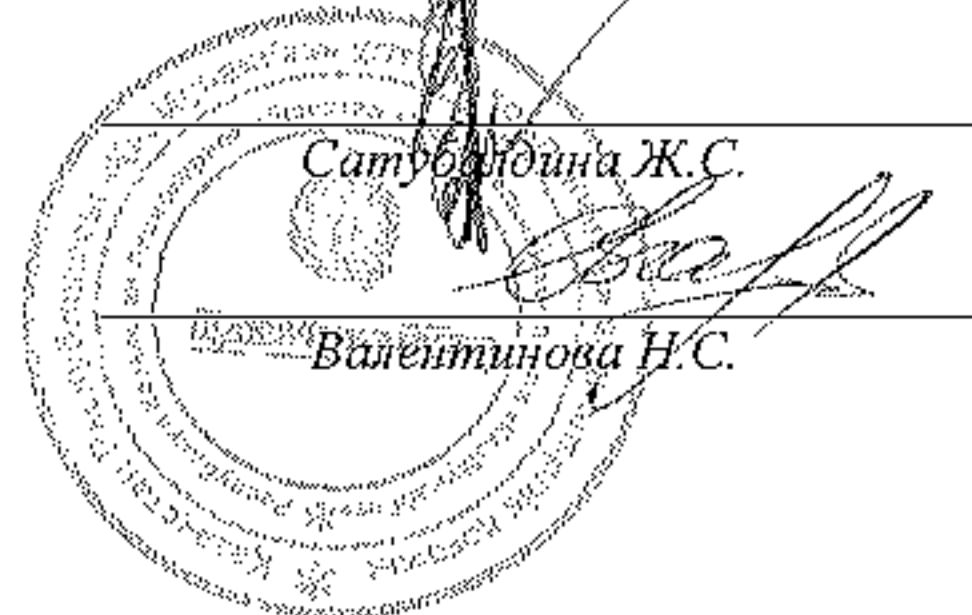
<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности:</b>		
Поступления по займам		37.906.519
Погашение займов		(64.759.022)
Дивиденды выплаченные		(17.427.712)
Прочие распределения		(1.120.851)
Чистое движение денежных средств, использованных в финансовой деятельности		(45.401.066)
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		890.749
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(29.020.308)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	15	<b>386.878.700</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	15	<b>357.858.392</b>

*Информация по существенным недежельным операциям Группы за период представлена в примечании 29 к данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.*

*Учетная политика и примечания на страницах 7 – 24 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.*

Управляющий директор по экономике и финансам

Главный бухгалтер



# ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (НЕАУДИРОВАНО)

Относящийся к акционеру Компании

В тысячах тенге	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв от пересчета валюты отчетности	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля	Итого
							меньшинства	
Прим.							16	
На 31 декабря 2007 года	158.049.442	13.017.827	1.465.300	(30.756.757)	1.205.546.165	1.347.321.977	297.313.189	1.644.635.166
Пересчет иностранных валют	—	—	—	2.422.631	—	2.422.631	75.476	2.498.107
Реализация инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	—	—	435.886	—	—	435.886	—	435.886
Общая сумма доходов и расходов за период, отраженная непосредственно в составе капитала	—	—	435.886	2.422.631	—	2.858.517	75.476	2.933.993
Чистый доход за период	—	—	—	—	210.032.660	210.032.660	61.444.660	271.477.320
Общая сумма доходов и расходов за период	—	—	435.886	2.422.631	210.032.660	212.891.177	61.520.136	274.411.313
Дивиденды	—	—	—	—	—	—	(17.427.712)	(17.427.712)
Признание выплат на основе долевых инструментов в дочерних организациях	—	—	1.172.352	—	—	1.172.352	—	1.172.352
Исполнение опционов по долевым инструментам в дочерних организациях	—	—	(1.832.682)	—	863.932	(968.750)	643.225	(325.525)
Прочие распределения	—	—	—	—	(1.120.851)	(1.120.851)	—	(1.120.851)
Приобретение бизнеса	—	—	—	—	3.066.103	3.066.103	(3.066.103)	—
Изменения в доле владения дочерних организаций	—	—	—	—	—	—	(1.209.635)	(1.209.635)
На 30 июня 2008 года	158.049.442	13.017.827	1.240.856	(28.334.126)	1.418.388.009	1.562.362.008	337.773.100	1.900.135.108

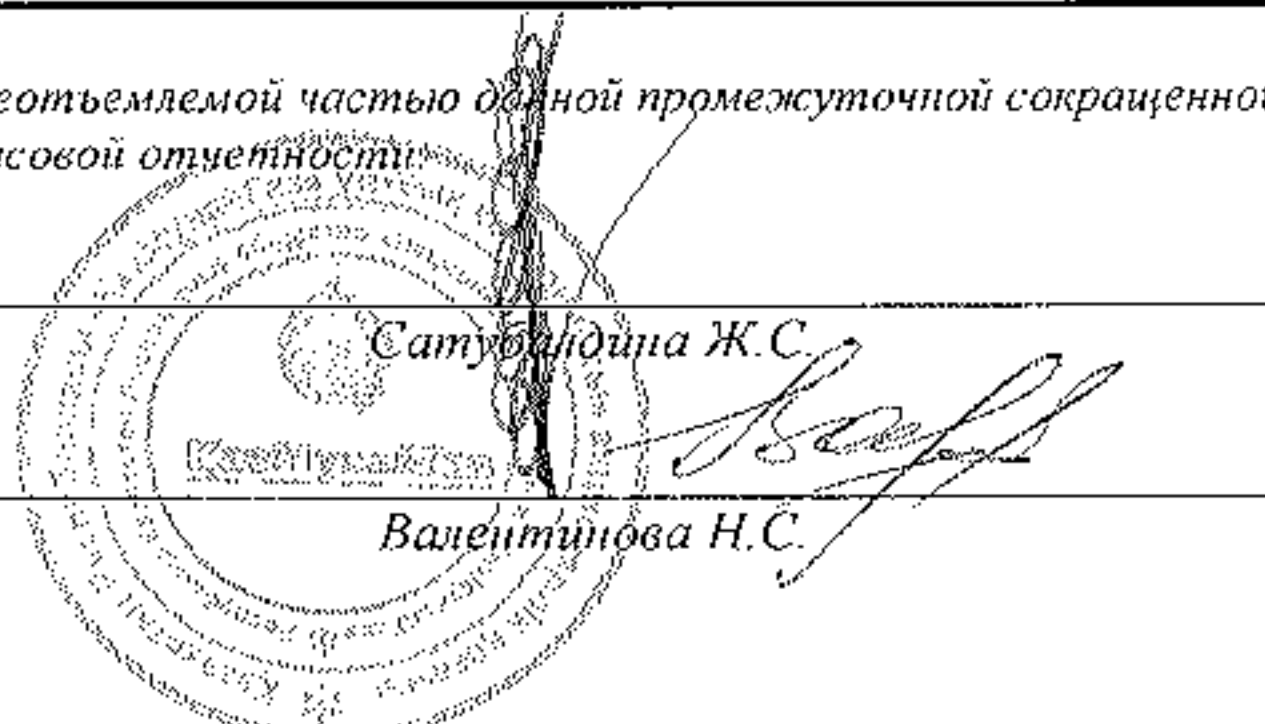
Учетная политика и примечания на страницах 7 – 24 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Управляющий директор по экономике и финансам

Главный бухгалтер

Сатубалдина Ж.С.

Валентинова Н.С.



# ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННО)

## 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее по тексту – «Компания» или «КазМунайГаз») является государственным нефтегазовым предприятием Республики Казахстан (далее по тексту – «Правительство»), 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 от 25 февраля 2002 года № 248. Компания была образована в результате слияния Национальной нефтегазовой компании ЗАО «Казахойл» (далее по тексту – НК «Казахойл») и Национальной компании «Транспорт нефти и газа» (далее по тексту – «ТНГ»). В результате объединения все активы и обязательства НК «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 по тексту «Самрук»). Правительство является единственным акционером АО «Самрук».

По состоянию на 30 июня 2008 года и 31 декабря 2007 года, Компания имела доли участия в 27 компаниях (далее по тексту «Группа»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, город Астана, проспект Кабанбай Батыра, 22.

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 контрактах; и
- корпоративное управление и мониторинг по вопросам разведки, разработки, добычи, переработки, реализации, транспортировки углеводородов, проектированию, строительству, эксплуатации нефтепроводов и газопроводов и нефтегазопромысловый инфраструктуры.

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы была утверждена Управляющим Директором по экономике и финансам и Главным бухгалтером Компании 15 ноября 2008 года.

## Условия ведения деятельности

Республика Казахстан продолжает осуществлять экономические реформы и разработку своей законодательной, налоговой и нормативной базы, как того требуют условия рыночной экономики. Будущая стабильность казахстанской экономики в большой степени зависит от этих реформ и разработок и эффективности экономических, финансовых и монетарных мер, принятых Правительством.

Казахстанская экономика чувствительна к спаду деловой активности и снижению темпов экономического развития в мире. Продолжающийся мировой финансовый кризис вызвал нестабильность рынка капитала, существенное ухудшение ликвидности в банковском секторе и более жесткие условия кредитования в Казахстане. Несмотря на то, что казахстанское правительство ввело ряд стабилизационных мер, направленных на поддержание ликвидности и обеспечение рефинансирования задолженности для казахстанских банков и компаний, тем не менее, существует неопределенность относительно доступа к капиталу и стоимости капитала для Группы и её контрагентов, что может оказать влияние на финансовое положение Группы, результаты её деятельности и экономические перспективы.

## 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета №34 «Промежуточная финансовая отчетность» («МСБУ 34») и должна рассматриваться в сочетании с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2007 года.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННО) (продолжение)

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

#### Пересчёт иностранной валюты

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

Элементы финансовой отчетности каждого из предприятий Группы оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятие осуществляет свою деятельность («функциональная валюта»). Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность представлена в казахстанских тенге («тенге») («валюта представления»).

##### *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 дату промежуточной финансовой отчетности, признаются в сокращенном консолидированном отчете о прибылях и убытках.

##### *Дочерние организации и совместные предприятия*

Доходы, убытки и финансовая позиция всех дочерних предприятий и совместных предприятий Группы (ни одна 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 бухгалтерских балансов пересчитываются по курсам закрытия на даты таких бухгалтерских балансов;
- доходы и расходы по каждому из отчетов о прибылях и убытках 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 капитале.

##### *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 30 июня 2008 и 31 декабря 2007 года составлял 120,75 и 120,30 тенге за 1 доллар США, соответственно. Эти курсы использовались для пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 июня 2008 и 31 декабря 2007 года.

### 3. СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Операционные затраты Группы подвержены сезонным колебаниям. Обычно, более высокие расходы, связанные с материалами, ремонтом и обслуживанием, и прочими услугами, ожидаются во второй половине года, а не в течение первых шести месяцев. Такие колебания, в основном, вызваны требованиями проводить официальные открытые тендеры в соответствии с законодательством о государственных закупках в течении первого полугодия и приобретением товаров и услуг в течении второго полугодия.

### 4. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

За исключением вопросов, рассматриваемых ниже, учётная политика, использованная при подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствует учётной политике, применявшейся при подготовке годовой финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2007 года.

# ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННО) (продолжение)

## 4. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

### *Изменения в учетной политике*

Группа также заблаговременно приняла новый МСФО 8 «Операционные сегменты», что привело к модификации раскрытия по сегментной отчетности (Примечание 33). Принятие данного стандарта не оказало влияния на финансовые показатели и финансовое состояние Группы.

Группа также заблаговременно приняла пересмотренный МСБУ 23 «Затраты по займам», что привело к капитализации затрат по займам при строительстве новых активов в 2007 году. Принятие данного стандарта оказало влияние на финансовые показатели и финансовое положение Группы (Примечание 6).

Группа не применяла следующие МСФО и Интерпретации КИМСФО, которые были выпущены, но еще не вступили в силу:

- Интерпретация 11 «МСФО 2 – Операции с акциями группы и казначейскими акциями»;
- Интерпретация 12 «Сервисные концессионные соглашения»;
- Интерпретация 13 «Программы поддержания лояльности клиентов»;
- Интерпретация 14 «МСБУ 19 – Ограничения на фиксированный пенсионный актив, минимальные требования к финансированию и их взаимосвязь»;
- МСФО 2 «Выплаты на основе долевых инструментов – Условия наделения долевыми правами и аннулирование»;
- МСФО 3 (пересмотренный) «Объединения предприятий»;
- МСБУ 27 (пересмотренный) «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность»;
- МСБУ 1 (пересмотренный и дополненный) «Представление финансовой отчетности»; и
- МСБУ 32 Поправка «Финансовые инструменты: раскрытие и представление информации».

Группа предполагает, что принятие стандартов и интерпретаций, перечисленных выше, не окажет значительного влияния на доходы, убытки и финансовое положение Группы в период их первоначального принятия.

### **Перегруппировки**

Некоторые суммы за 2007 год были перегруппированы с тем, чтобы соответствовать представлению текущего года.

## 5. ОБЪЕДИНЕНИЕ ПРЕДПРИЯТИЙ

### *Приобретение «Батуми Индастриал Холдингс Лимитед» («БИХЛ»)*

12 сентября 2007 года Группа заключила договор о приобретении 100% простых акций БИХЛ у «Терминал Партнерс Лимитед» за 325 миллионов долларов США. БИХЛ является холдинговой компанией, владеющей 50%-ой долей в «Нафтранс Капитал Партнерс Лимитед», 38,12%-ой долей в «Батуми Терминал Лимитед» («БТЛ») и 100%-ой долей в «Батуми Капитал Партнерс», который владеет 100% долей участия в Морском Порту Батуми. 5 февраля 2008 года Группа заплатила за приобретение 325 миллион долларов США (эквивалентно 39.061.750 тысяч тенге). Приобретение было учтено с использованием метода покупки.

По состоянию на 30 июня 2008 года Группа не смогла завершить оценку справедливой стоимости приобретенных активов, обязательств и условных обязательств. Приобретение было учтено с использованием предварительной справедливой стоимости на дату приобретения.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННО) (продолжение)

### 5. ОБЪЕДИНЕНИЕ ПРЕДПРИЯТИЙ (продолжение)

#### *Приобретение «Батуми Индастриал Холдингс Лимитед» («БИХЛ») (продолжение)*

Предварительная справедливая стоимость идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств, относящихся к 100% доли, приобретенной в БИХЛ и текущая балансовая стоимость по МСФО, на дату приобретения представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Предварительная справедливая стоимость, признанная при приобретении	Балансовая стоимость
Основные средства	13.432.029	13.432.029
Гудвилл	—	6.294.486
Прочие долгосрочные активы	85.453	85.453
Товарно-материальные запасы	354.215	354.215
Торговая дебиторская задолженность	1.687.846	1.687.846
НДС к возмещению	656.933	656.933
Краткосрочные финансовые	97.033	97.033
Прочие текущие активы	19.504	19.504
Денежные средства и их эквиваленты	1.086.512	1.086.512
<b>Итого активов</b>	<b>17.419.525</b>	<b>23.714.011</b>
Долгосрочные займы	869.135	869.135
Краткосрочные займы	1.461.368	1.461.368
Обязательства по отсроченному подоходному налогу	482.764	482.764
Прочие долгосрочные обязательства	1.106.952	1.106.952
Корпоративный подоходный налог к уплате	579.812	579.812
Торговая кредиторская задолженность	62.344	62.344
Прочие налоги к уплате	93.771	93.771
Прочие текущие обязательства	284.570	284.570
<b>Итого обязательств</b>	<b>4.940.716</b>	<b>4.940.716</b>
Приобретенная доля в чистых активах	12.478.809	
Предварительная стоимость гудвилла, возникающего при приобретении (Примечание 7)	26.582.941	
<b>Общая стоимость приобретения</b>	<b>39.061.750</b>	
Минус: чистые денежные средства, приобретенные с дочерней организацией	(1.086.512)	
<b>Чистый отток денежных средств</b>	<b>37.975.238</b>	

С даты приобретения, чистая прибыль БИХЛ за период, включенная в чистую прибыль Группы, составила 697.855 тысяч тенге. Если бы объединение имело место в начале года, чистая прибыль Группы составила бы 271.532.932 тысячи тенге, а выручка Группы составила бы 1.346.659.759 тысяч тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года.

Гудвилл, признанный при приобретении БИХЛ, относится к ожидаемой совместной деятельности и прочим выгодам от объединения активов и деятельности БИХЛ с активами и деятельностью Группы.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННО) (продолжение)

### 6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

В тысячах тенге	31 декабря 2007 года					30 июня 2008 года					
	Нефтегазовые активы	Трубопроводы	Активы по переработке	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспорт	Прочие	Незавершенное строительство	Итого		
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2007 года</b>	<b>990.208.513</b>	<b>226.925.938</b>	<b>99.775.087</b>	<b>168.000.604</b>	<b>146.033.065</b>	<b>23.006.166</b>	<b>31.585.199</b>	<b>182.343.370</b>	<b>1.867.877.942</b>		
Пересчет валюты отчетности	1.658.825	23.547	193.044	1.318.495	396.144	55.684	150.309	454.123	4.250.171		
Поступления	31.899.147	2.149.197	384.237	836.334	2.207.087	1.427.423	2.374.325	103.698.894	144.976.644		
Приобретения посредством объединения предприятий (Примечание 5)	1.318.066	739.199	-	8.020.664	3.284.742	-	-	69.358	13.432.029		
Выбытия	(3.913.196)	(80.375)	(2.720.303)	(1.956.137)	(398.571)	(1.630.345)	(413.567)	(1.179.262)	(12.291.756)		
Расходы по износу	(34.765.985)	(7.110.883)	(5.801.042)	(5.402.747)	(9.722.504)	(2.058.792)	(2.867.555)	-	(67.729.508)		
Накопленный износ по выбытиям	225.868	21.792	2.487.795	99.801	152.087	572.846	212.210	-	3.772.399		
Резерв на обесценение	(67.380)	-	-	(1.061.062)	349.166	(127.477)	(181.051)	(1.637.338)	(2.725.142)		
Перевод из активов, классифицированных как предназначенных для продажи	95.535	-	-	8.285.418	687.814	27.244	355.416	-	9.451.427		
Перевод в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	-	-	-	-	-	-	-	(9.706.691)	(9.706.691)		
Перевод в нематериальные активы	-	-	-	-	-	-	-	(269.850)	(269.850)		
Переводы и реклассификации	31.261.708	1.423.588	4.735.228	2.939.109	4.943.969	2.096.465	5.784.068	(53.184.135)	-		
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2008 года</b>	<b>1.017.921.101</b>	<b>224.092.003</b>	<b>99.054.046</b>	<b>181.080.479</b>	<b>147.932.999</b>	<b>23.369.214</b>	<b>36.999.354</b>	<b>220.588.469</b>	<b>1.951.037.665</b>		
Первоначальная стоимость	1.239.005.611	260.428.014	115.825.759	209.178.041	206.857.311	33.285.525	54.136.756	223.651.166	2.342.368.183		
Накопленный износ и обесценение	(221.084.510)	(36.336.011)	(16.771.713)	(28.097.562)	(58.924.312)	(9.916.311)	(17.137.402)	(3.062.697)	(391.330.518)		
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2008 года</b>	<b>1.017.921.101</b>	<b>224.092.003</b>	<b>99.054.046</b>	<b>181.080.479</b>	<b>147.932.999</b>	<b>23.369.214</b>	<b>36.999.354</b>	<b>220.588.469</b>	<b>1.951.037.665</b>		
Первоначальная стоимость	1.174.715.962	259.182.679	112.657.435	192.432.649	202.495.847	32.089.237	47.926.730	183.825.369	2.205.325.908		
Накопленный износ и обесценение	(184.507.449)	(32.256.741)	(12.882.348)	(24.432.045)	(56.462.782)	(9.083.071)	(16.341.531)	(1.481.999)	(337.447.966)		
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2007 года</b>	<b>990.208.513</b>	<b>226.925.938</b>	<b>99.775.087</b>	<b>168.000.604</b>	<b>146.033.065</b>	<b>23.006.166</b>	<b>31.585.199</b>	<b>182.343.370</b>	<b>1.867.877.942</b>		

На 30 июня 2008 года основные средства включали балансовую стоимость разведочных и оценочных активов на сумму 48.609.982 тысяч тенге (на 31 декабря 2007 года: 47.116.156 тысяч тенге). Поступления по этим активам за шесть месяцев 2008 года составили 4.821.351 тысячу тенге. Списания сухих разведочных скважин в течение периода составили 3.434.137 тысяч тенге.

В течении шести месяцев 2008 года Группа капитализировала затраты по займам, по средней ставке капитализации в 7% на сумму 292.165 тысяч тенге, относящиеся к строительству новых активов, которое было начато в 2007 году.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННО) (продолжение)

### 6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

На 30 июня 2008 года объекты основных средств с остаточной стоимостью 52.747.818 тысяч тенге (на 31 декабря 2007 года: 55.353.806 тысяч тенге) были заложены в качестве обеспечения по банковским займам, предоставленным Группе (Примечание 17).

Согласно определенным договорам на предоставление кредитных линий МунайТас, совместное предприятие Группы, не может продавать, сдавать в аренду, переводить или отчуждать свои активы, балансовая стоимость которых превышает 20% от чистой балансовой стоимости общих активов, составивших 30.027.161 тысячу тенге и 29.145.162 тысячи тенге по состоянию на 30 июня 2008 года и 31 декабря 2007 года, соответственно.

### 7. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

В течение шести месяцев 2008 года, Группа приобрела 100% акций БИХЛ (Примечание 5). Гудвилл, признанный в результате приобретения, составил 26.582.941 тысячу тенге.

### 8. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

На 30 июня 2008 года долгосрочные финансовые активы представлены долгосрочными банковскими вкладами, а также коммерческими векселями на сумму 30 миллионов долларов США (на 31 декабря 2007 года: ноль), которые подлежат к погашению в апреле 2010 года. На дату погашения минимальная сумма погашения по векселям будет составлять 30 миллионов долларов США, а сумма процентов зависит от значений индекса MarQcUS.

На 30 июня 2008 года средневзвешенная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 4,9% (на 31 декабря 2007 года: 4,8%).

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2008	31 декабря 2007
Выраженные в долларах США	50.040.913	30.480.436
Выраженные в тенге	5.346.219	4.875.062
	<b>55.387.132</b>	<b>35.355.498</b>

На 30 июня 2008 года долгосрочные банковские вклады включают выраженные в долларах США денежные средства в залоге в банке в сумме 48.019.210 тысяч тенге (на 31 декабря 2007 года: 31.365.059 тысяч тенге).

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2008	31 декабря 2007
Срок погашения от 1 до 2 лет	1.037.470	4.645.526
Срок погашения свыше 2 лет	54.349.662	30.709.972
	<b>55.387.132</b>	<b>35.355.498</b>

### 9. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2008		31 декабря	
	Балансовая стоимость	Доля владения	Балансовая стоимость	Доля владения
ПетроКазахстан Инк.	123.475.328	33,00%	147.357.154	33,00%
Прочие	2.767.018		2.610.506	
	<b>126.242.346</b>		<b>149.967.660</b>	



## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННО) (продолжение)

### 9. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Инвестиция в Петро Казахстан Инк. («ПКИ») на 30 июня 2008 года и 31 декабря 2007 года включает гудвилл в сумме 784.290 тысяч долларов США (эквивалентно 94.703.018 тысяч тенге и 94.350.087 тысяч тенге на 30 июня 2008 года и 31 декабря 2007 года, соответственно). Доля прибыли в ПКИ, включенная в сумму инвестиции в ПКИ, составила 197.768 тысяч долларов США (эквивалентно 23.834.999 тысяч тенге) за шесть месяцев 2008 года. Дивиденды, объявленные ПКИ в форме возврата капитала, за шесть месяцев 2008 года составили 396.000 тысяч долларов США (эквивалентно 47.725.920 тысяч тенге), однако только 165.000 тысяч долларов США (эквивалентно 19.885.800 тысяч тенге) было фактически получено от ПКИ за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года, а оставшаяся часть дивидендов подлежит к получению до 31 декабря 2008 года (Примечание 13).

Акции ПКИ предоставлены в качестве обеспечения за финансирование, однако, заложенные акции не могут быть обращены в течение первых 7 лет их финансирования, привлеченного в июле 2006 года.

В таблицах ниже обобщенно представлена финансовая информация о ПКИ (пропорциональная доля Группы):

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2008	31 декабря 2007
<b>Суммарные активы и обязательства ПКИ на</b>		
Краткосрочные активы	62.299.494	42.804.103
Долгосрочные активы	41.311.856	35.401.082
Краткосрочные обязательства	(69.467.238)	(22.230.678)
Долгосрочные обязательства	(5.371.802)	(2.967.440)
<b>Чистые активы</b>	<b>28.772.310</b>	<b>53.007.067</b>
<i>В тысячах тенге</i>		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008
<b>Суммарная выручка и доход ПКИ</b>		
Выручка		74.546.217
Чистая прибыль		23.834.999

### 10. ПРЕДОПЛАТА ПО РОЯЛТИ И НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2008	31 декабря 2007
Долгосрочный НДС к возмещению	3.923.757	5.757.909
Авансовые платежи по роялти	3.137.471	5.653.258
	<b>7.061.228</b>	<b>11.411.167</b>

Авансовый платеж по роялти представляет собой 20% долю средств, уплаченных ТОО «ТенгизШевройл», совместным предприятием с 20% участием Группы, (далее «ТШО») в бюджет, в соответствии с соглашением, подписанным 19 сентября 2003 года между ТШО, его партнерами и уполномоченными представителями Республики Казахстан. В соответствии с данным соглашением ТШО обязано осуществлять платежи в общей сумме 600 миллионов долларов США по обязательствам по роялти, которые должны быть начислены в 2007-2009 годах. На суммы авансовых платежей роялти начисляется вознаграждение. Ставка вознаграждения согласовывается с Правительством на ежегодной основе.

На 30 июня 2008 года предоплата по роялти, которая будет зачтена в течение следующих 12 месяцев, была представлена в краткосрочных активах.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННО) (продолжение)

### 11. АВАНСЫ ЗА ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

Авансы за долгосрочные активы в основном представлены авансами, выплаченными за поставку основных средств и работы капитального характера. Далее представлены существенные авансы за долгосрочные активы, которые были выплачены компаниями Группы за шесть месяцев 2008 года, и которые не закрылись по состоянию на 30 июня 2008 года: аванс в сумме 3.443.307 тысяч тенге, выплаченный АО «НГСК КазСтройСервис» за строительство установки подготовки газа, авансы в сумме 2.952.086 тысяч тенге, выплаченные различным Казахстанским компаниям за услуги капитального ремонта нефтепроводов, аванс в сумме 2.883.153 тысячи тенге, выплаченный ТОО «International Business Center» за строительство административного здания, авансы в сумме 1.728.764 тысяч тенге и 1.009.687 тысяч тенге, выплаченные ТОО «Бургылау» и ТОО «СБП КазМунайГаз – Бурение» соответственно, за строительство эксплуатационных скважин.

### 12. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2008	31 декабря 2007
Нефтепродукты	77.848.794	48.670.850
Материалы и запасы	59.222.151	41.524.936
Сырая нефть	21.497.043	21.963.299
Продукты переработки газа	9.059.196	7.310.255
Минус: резерв до чистой стоимости реализации	(5.430.052)	(6.072.174)
	<b>162.197.132</b>	<b>113.397.166</b>

### 13. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2008	31 декабря 2007
Авансы выданные и расходы будущих периодов	37.497.923	36.365.161
Задолженность ПКИ (Примечание 9)	27.893.250	–
Денежные средства, ограниченные в использовании (резервный счет для погашения займа)	11.359.967	11.606.785
Беспроцентные займы	8.651.930	8.541.823
Налоги к возмещению	3.267.313	2.957.911
Прочие текущие активы	33.746.005	27.989.980
Минус: резерв	(8.670.609)	(8.293.890)
<b>Итого прочих текущих активов</b>	<b>113.745.779</b>	<b>79.167.770</b>
Торговая дебиторская задолженность	275.564.112	236.201.496
Минус: резерв	(13.594.235)	(12.774.717)
<b>Торговая дебиторская задолженность</b>	<b>261.969.877</b>	<b>223.426.779</b>
<b>Итого торговой дебиторской задолженности и прочих текущих активов</b>	<b>375.715.656</b>	<b>302.594.549</b>

В соответствии с соглашением о финансировании ТШО, необходимо создать резервный счет обслуживания долга («Счет»), который должен финансироваться ведущим банкиром ТШО в сумме, равной сумме следующего планового платежа процентов и основной суммы долга. Средства на резервном счете в размере 94.078 тысяч долларов США (эквивалентно 11.359.967 тысяч тенге) и 96.482 тысячи долларов США (эквивалент 11.606.785 тысяч тенге) представляют собой 20% долю всех средств, размещенных ТШО на Счете по состоянию на 30 июня 2008 года и 31 декабря 2007 года, соответственно.

По состоянию на 30 июня 2008 года и 31 декабря 2007 года по торговой дебиторской задолженности, авансам выданным, и прочим текущим активам проценты не начислялись.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННО) (продолжение)

### 13. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ (продолжение)

Изменения в резерве на обесценение торговой дебиторской задолженности и прочих текущих активов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
На 31 декабря 2007 года	21.068.607
Отчисления за период	2.700.099
Использовано	(786.646)
Восстановлено	(717.216)
На 30 июня 2008 года	<b>22.264.844</b>

### 14. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2008	31 декабря 2007
Краткосрочные банковские вклады	541.496.341	444.781.202
Векселя Scaldis Capital Limited	50.717.898	–
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	–	6.277.414
	<b>592.214.239</b>	<b>451.058.616</b>

На 30 июня 2008 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 9% (на 31 декабря 2007 года: 8,6%).

27 июня 2008 года Группа приобрела коммерческие векселя Scaldis Capital Limited со сроком на один месяц и эффективной годовой процентной ставкой 2,68%.

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2008	31 декабря 2007
Краткосрочные финансовые активы в долларах США	434.284.013	247.115.669
Краткосрочные финансовые активы в тенге	155.976.508	203.689.151
Краткосрочные финансовые активы в других валютах	1.953.718	253.796
	<b>592.214.239</b>	<b>451.058.616</b>

### 15. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2008	31 декабря 2007
Текущие счета в банках – доллары США	181.131.470	36.460.185
Срочные вклады в банках – тенге	66.429.105	122.558.786
Срочные вклады в банках – доллары США	50.228.035	209.296.561
Текущие счета в банках – тенге	36.226.850	12.913.770
Текущие счета в банках – другие валюты	14.451.359	2.920.414
Векселя Национального Банка Республики Казахстан	7.063.596	–
Срочные вклады в банках – другие валюты	1.183.625	2.037.784
Кассовая наличность	1.144.352	691.200
	<b>357.858.392</b>	<b>386.878.700</b>

Краткосрочные вклады размещены на различные сроки, от одного дня до трех месяцев, в зависимости от потребностей Группы в денежных средствах. По состоянию на 30 июня 2008 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 5,1% (на 31 декабря 2007: 7,6%).

По денежным средствам в банках на текущих счетах установлена плавающая процентная ставка, зависящая от ежедневных банковских ставок по депозитам.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННО) (продолжение)

### 16. ДОЛЯ МЕНЬШИНСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2008	31 декабря 2007
АО «Разведка Добыча КазМунайГаз»	316.821.831	271.828.698
Дочерние организации АО «Торговый Дом «КазМунайГаз»	20.019.319	21.126.477
Дочерние организации АО «КазТрансОйл»	–	3.066.103
Прочие	931.950	1.291.911
	<b>337.773.100</b>	<b>297.313.189</b>

### 17. ЗАЙМЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2008	31 декабря 2007
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	313.546.583	747.990.186
Средневзвешенные ставки вознаграждения	7,48%	6,33%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	897.921.881	474.004.940
Средневзвешенные ставки вознаграждения	6,43%	7,09%
	<b>1.211.468.464</b>	<b>1.221.995.126</b>

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2008	31 декабря 2007
Займы, выраженные в долларах США	1.090.524.937	1.103.614.637
Займы, выраженные в евро	63.685.906	60.152.120
Займы, выраженные в тенге	27.849.784	20.563.971
Займы, выраженные в румынских леех	7.620.023	9.267.252
Займы, выраженные в других валютах	21.787.814	28.397.146
	<b>1.211.468.464</b>	<b>1.221.995.126</b>

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2008	31 декабря 2007
Текущая часть	712.431.558	701.987.397
Долгосрочная часть	499.036.906	520.007.729
	<b>1.211.468.464</b>	<b>1.221.995.126</b>

### 18. РЕЗЕРВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Обязатель- ства по выбытию активов	Обязатель- ство за ущерб окружающей среде	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Резерв на 31 декабря 2007 года	35.965.201	29.086.159	21.614.510	21.770.350	108.436.220
Пересчет валюты отчетности	304.446	–	29.393	3.731	337.570
Изменение в оценке	319.360	–	–	–	319.360
Увеличение на сумму дисконта	1.228.831	–	–	–	1.228.831
Резерв за период	579.811	–	1.711.469	8.209.837	10.501.117
Сторнирование неиспользованных сумм	–	–	(91.888)	(127.389)	(219.277)
Использование резерва	(45.730)	(1.068.216)	–	(6.642.142)	(7.756.088)
Резерв на 30 июня 2008 года	<b>38.351.919</b>	<b>28.017.943</b>	<b>23.263.484</b>	<b>23.214.387</b>	<b>112.847.733</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННО) (продолжение)

### 18. РЕЗЕРВЫ (продолжение)

Текущая и долгосрочная части разделены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обязатель- ства по выбытию активов	Обязатель- ство за ущерб окружающей среде	Резерв по налогам	Прочие	Итого
<b>На 30 июня 2008 года</b>					
Текущая часть	1.427.890	3.149.725	22.726.848	16.330.756	43.635.219
Долгосрочная часть	36.924.029	24.868.218	536.636	6.883.631	69.212.514
<b>Резерв на 30 июня 2008 года</b>	<b>38.351.919</b>	<b>28.017.943</b>	<b>23.263.484</b>	<b>23.214.387</b>	<b>112.847.733</b>
<b>На 31 декабря 2007 года</b>					
Текущая часть	1.427.890	3.654.953	21.109.911	15.061.295	41.254.049
Долгосрочная часть	34.537.311	25.431.206	504.599	6.709.055	67.182.171
<b>Резерв на 31 декабря 2007 года</b>	<b>35.965.201</b>	<b>29.086.159</b>	<b>21.614.510</b>	<b>21.770.350</b>	<b>108.436.220</b>

### 19. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2008	31 декабря 2007
Авансы полученные	27.226.514	20.719.318
Задолженность перед сотрудниками	7.912.848	5.168.656
Исторические обязательства (23 контракта по месторождениям)	7.779.714	7.746.940
Прочие	13.178.015	11.736.308
<b>Итого прочих текущих обязательств</b>	<b>56.097.091</b>	<b>45.371.222</b>
<b>Торговая кредиторская задолженность</b>	<b>190.839.708</b>	<b>155.335.884</b>
	<b>246.936.799</b>	<b>200.707.106</b>

На 30 июня 2008 года и 31 декабря 2007 года по торговой кредиторской задолженности и прочим текущим обязательствам проценты не начислялись.

### 20. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2008	31 декабря 2007
Роялти	27.433.639	13.010.509
Рентный налог на экспорт сырой нефти	20.009.957	17.325.659
НДС	9.996.114	8.801.144
Прочие	6.955.972	10.112.111
	<b>64.395.682</b>	<b>49.249.423</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННО) (продолжение)

### 21. ДОХОД ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	<i>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008</i>
Реализация сырой нефти	649.995.262
Реализация нефтепродуктов	568.886.420
Оплата за транспортировку	98.021.530
Реализация продуктов переработки газа	59.616.888
Прочий доход	86.717.199
Минус: налоги с продаж и коммерческие скидки	(118.077.196)
	1.345.160.103

Доход поступает от основной деятельности Группы, которая преимущественно представляет собой добычу углеводородов и их реализацию на экспорт и внутренний рынок, и транспортировку нефти и газа на территории Казахстана.

### 22. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	<i>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008</i>
Материалы и запасы	460.253.733
Износ, истощение и амортизация	59.758.746
Роялти	50.255.131
Расходы по заработной плате	43.304.056
Ремонт и обслуживание	17.380.928
Прочее	46.183.567
	677.136.161

### 23. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	<i>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008</i>
Расходы по заработной плате	25.449.934
Износ и амортизация	7.577.364
Налоги	4.591.628
Благотворительность	4.131.647
Консультационные услуги	3.461.434
Обесценение основных средств	2.725.142
Резервы по сомнительным долгам	1.982.883
Прочее	28.307.295
	78.227.327

### 24. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	<i>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008</i>
Транспортировка	50.160.571
Экспортная пошлина	15.812.324
Расходы по заработной плате	5.156.802
Износ и амортизация	2.569.033
Прочее	10.836.419
	84.535.149

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННО) (продолжение)

### 25. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008
Процентный доход по вкладам в банках и облигациям	30.012.071
Прочие	941.362
	<b>30.953.433</b>

### 26. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	45.923.502
Амортизация дисконта по обязательству по опциону пут	3.927.544
Амортизация дисконта по обязательствам на выбытие активов	1.228.831
Прочие	9.154.652
	<b>60.234.529</b>

### 27. ДОЛЯ В ДОХОДАХ АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008
«ПетроКазахстан Инк.» (Примечание 9)	23.834.999
Прочие	587
	<b>23.835.586</b>

### 28. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Предоплата по подоходному налогу на 30 июня 2008 года в сумме 4.330.575 тысяч тенге (на 31 декабря 2007 года: 11.346.708 тысяч тенге) представляет собой корпоративный подоходный налог.

Подоходный налог к уплате представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2008	31 декабря 2007
Корпоративный подоходный налог	68.063.156	13.023.591
Налог на сверхприбыль	32.774.012	60.513.052
<b>Подоходный налог к уплате</b>	<b>100.837.168</b>	<b>73.536.643</b>

Расходы по подоходному налогу включают:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008
<b>Текущий подоходный налог:</b>	
Корпоративный подоходный налог	171.288.937
Налог на сверхприбыль	48.319.781
Налог у источника выплаты по дивидендам	12.262.623
<b>Отсроченный подоходный налог:</b>	
Корпоративный подоходный налог	(3.775.757)
Налог на сверхприбыль	(1.666.312)
Налог у источника выплаты по дивидендам	(1.194.594)
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>225.234.678</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННО) (продолжение)

### 29. СУЩЕСТВЕННЫЕ НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года, сумма задолженности в 8.949.587 тысяч тенге по условиям соглашения о предэкспортном финансировании была погашена сырой нефтью.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года, поступления в основные средства в сумме 2.184.730 тысяч тенге были профинансированы посредством увеличения в кредиторской задолженности.

### 30. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Связанные стороны включают в себя ключевой управленческий персонал Группы, организации, в которых ключевому управленческому персоналу Группы прямо или косвенно принадлежит существенная доля права голоса, организации группы «Самрук», а также прочие предприятия, контролируемые Правительством. 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 общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами за шесть месяцев 2008 года и соответствующие сальдо по состоянию на 30 июня 2008 года и 31 декабря 2007 года:

<i>В тысячах тенге</i>		Продажи связанным сторонам	Приобрете- ния у связанных сторон	Задолжен- ность связанных сторон	Задолжен- ность связанным сторонам
Компании, входящие в «Самрук»	30 июня 2008	21.686.975	2.488.267	6.722.952	145.221
	31 декабря 2007			3.034.596	176.972
Прочие государственные предприятия	30 июня 2008	–	3.325.286	42.598	7.892.200
	31 декабря 2007			–	7.498.115
Ассоциированные компании	30 июня 2008	7.627.218	9.233.824	1.800.592	2.642.583
	31 декабря 2007			–	–
Прочие связанные стороны	30 июня 2008	–	225.097	–	16.237.102
	31 декабря 2007			–	6.015.000
Совместные предприятия, в которых Компания является участником	30 июня 2008	3.702.460	12.493.302	4.568.622	1.957.599
	31 декабря 2007			3.716.870	4.679.874

Операции с компаниями, входящими в «Самрук» и прочими государственными предприятиями представлены в основном операциями Группы с АО «Казахстан Темир Жолы», АО «Казахтелеком», АО «Казатомпром», АО «КЕГОК», АО «Казпочта» и прочими предприятиями.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная ключевому управленческому персоналу, включенная в общие и административные расходы в прилагаемом промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибылях и убытках составляет 880.143 тысячи тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года. Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премиями, основанными на операционных результатах.



# ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННО) (продолжение)

## 31. КОНСОЛИДАЦИЯ

Следующие существенные дочерние и совместно-контролируемые организации были включены в данную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность:

Существенные организации	Доля владения	
	30 июня 2008	31 декабря 2007
<b>Дочерние организации</b>		
АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» и дочерние организации	57,95%	57,95%
АО «КазТрансГаз» и дочерние организации	100,00%	100,00%
АО «КазТрансОйл» и дочерние организации	100,00%	100,00%
АО «Торговый Дом «КазМунайГаз» и дочерние организации	100,00%	100,00%
АО «КазМунайТениз» и дочерние организации	100,00%	100,00%
«KazMunaiGaz Finance B.V.» и дочерние организации	100,00%	100,00%
ТОО «КазМунайГаз-Сервис» и дочерние организации	100,00%	100,00%
ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.»	100,00%	100,00%
«Cooperative KazMunaiGaz PKI U.A.» и дочерние организации	100,00%	100,00%
<b>Совместные предприятия:</b>		
ТОО «КазРосГаз»	50,00%	50,00%
ТОО СП «Тенгизшевройл» и дочерние организации	20,00%	20,00%
ТОО «Казактуркмунай»	51,00%	51,00%
ТОО «Казакхойл-Актобе»	50,00%	50,00%
АО «Казмортрансфлот»	50,00%	50,00%
ТОО «Каспийская нефтегазовая компания»	50,00%	50,00%
ТОО «Тениз Сервис»	48,99%	48,99%

## 32. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2007 года, в течении шести месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года, произошли следующие изменения:

### Контрактные обязательства АО «КазТрансОйл» («КТО») по приобретению основных средств, товарно-материальных запасов и услуг

По состоянию на 30 июня 2008 года у КТО имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и строительных услуг на сумму 35.537.031 тысячу тенге (на 31 декабря 2007 года: 26.566.199 тысяч тенге). Кроме того, по состоянию на 30 июня 2008 года КТО взял на себя обязательства по приобретению товарно-материальных запасов (материалов и запасных частей) и услуг на сумму 5.434.764 тысячи тенге (на 31 декабря 2007 года: 25.376.446 тысяч тенге).

### Обязательства по займу АО «МунайТас»

На 31 декабря 2007 года КТО («Гарант») предоставил гарантию ЕБРР («Банк») в отношении обязательств АО «МунайТас» (совместное предприятие КТО) в рамках договора займа, заключенного с Банком. В соответствии с гарантийным соглашением, заключенным между Группой и Банком, КТО должен соблюдать следующие условия:

- Текущее отношение не менее 1:1;
- Отношение доходов до процентов, подоходного налога, износа и амортизации к расходам по процентам не менее 2:1;
- Отношение заемных средств к собственному капиталу не более 2:1.

По состоянию на 30 июня 2008 года, текущие обязательства КТО превысили текущие активы на 20.051.414 тысяч тенге, что является нарушением договорных обязательств. Банк предоставил Гаранту заверение в отказе от претензии в отношении нарушения договорных обязательств.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННО) (продолжение)

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

**Налоговые и экологические иски ТОО «КазГерМунай» («КГМ», совместное предприятие АО «Разведка Добыча КазМунайГаз» с 50%-й долей участия)**

В 2008 году КГМ получил налоговые и экологические иски от государственных органов на общую сумму 18,2 миллиарда тенге по дополнительным налоговым требованиям и превышению нормативов выбросов загрязняющих средств при сжигании попутного газа. КГМ обжаловал данные иски в суде. Руководство КГМ считает, что данные иски будут обжалованы успешно и, соответственно, резервы по искам не были начислены в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

**Лицензии и контракты на нефтяные месторождения АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»**

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2008	21.542.755	2.734.380
2009	858.000	3.832.420
2010	841.000	3.831.819
2011	841.000	3.831.819
2012	-	3.831.819
2013-2021	-	26.391.847
<b>Итого</b>	<b>24.082.755</b>	<b>44.454.104</b>

**Увеличение доли владения в Соглашении о Разделе Продукции («СРП») по Северо-Каспийскому Проекту («СКП»)**

За период с октября 2007 года по январь 2008 года было подписано четыре Меморандума о взаимопонимании между участниками «СКП» и Республикой Казахстан в связи с объявлением Аджип ККО (оператор «СКП») о переносе начала добычи на нефтяном месторождение «Кашаган» (крупнейшее месторождение «СКП») с 2008 года на вторую половину 2010 года и увеличении стоимости проекта с 57 миллиардов долларов США до 138 миллиардов долларов США.

В связи с изменением плана и бюджета разработки нефтяного месторождения «Кашаган», 14 января 2008 года участники «СКП» подписали Меморандум о том, что Казахстан, в лице «КМГ Кашаган Б.В.», приобретет дополнительную долю в проекте на пропорциональной основе у всех остальных участников, и увеличит свою долю с 8,33% до 16,81%. Стоимость приобретаемой доли составит примерно 1,78 миллиарда долларов США плюс проценты, начисленные до даты оплаты данной суммы, когда начнется добыча нефти.

**Обязательства по контрактам на проведение разведки углеводородного сырья**

Согласно условиям контрактов на проведение разведки углеводородного сырья, заключенных «КазМунайГаз» с Правительственными органами, Компания имеет обязательства по исполнению минимальных рабочих программ по соответствующим нефтегазовым проектам. На 30 июня 2008 года, Компания имела обязательства по невыполненной части рабочих программ на общую сумму 14.569.495 тысяч тенге (на 31 декабря 2007 года: 10.313.550 тысяч тенге).

**Гарантийные обязательства АО «Интергаз Центральная Азия» («ИЦА»)**

В июне 2008 года ИЦА (дочерняя организация АО «КазТрансГаз») выпустило гарантию в пользу банка «Народный Сберегательный Банк Казахстана» как обеспечение по займу ТОО «Сервис Центр КазТурбоРемонт». Данная гарантия покрывает только часть займа в размере 10 миллионов долларов США от общей суммы займа в размере 33 миллиона долларов США. На 30 июня 2008 года руководство Группы считает, что ТОО «Сервис Центр КазТурбоРемонт» полностью выполняет все требования по займу, и, соответственно нет риска, что ИЦА придется осуществлять выплаты по данной гарантии.

**Контрактные обязательства АО «Алматы Пауэр Консолидейтед» («АПК»)**

На 30 июня 2008 года у АПК (дочерняя организация АО «КазТрансГаз») имелись обязательства по приобретению топлива, материалов и услуг у различных поставщиков на сумму 14.127 миллионов тенге (на 31 декабря 2007 года: 83.027 миллиона тенге).

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННО) (продолжение)

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

#### Контрактные обязательства АО «КазТрансГаз Аймак» («КТГ-Аймак»)

На 30 июня 2008 года у КТГ-Аймак (дочерняя организация АО «КазТрансГаз») имелись обязательства по приобретению основных средств, товарно-материальных запасов и услуг на сумму 18.214.602 тысячи тенге. КТГ-Аймак планирует освоение данных обязательств до конца 2008 года.

#### Обязательства АО «Торговый Дом «КазМунайГаз» по поставкам на внутренний рынок

Правительство Республики Казахстан налагает требования на компании, торгующие нефтью, осуществлять поставки нефтепродуктов на внутренний рынок, в основном, для поддержки сельскохозяйственного сектора во время весенних и осенних посевных работ. Цены на нефтепродукты по таким внутренним поставкам существенно ниже экспортных цен и даже ниже внутренних рыночных цен при осуществлении операций между незаинтересованными сторонами. В течении шести месяцев 2008 года АО «Торговый Дом КазМунайГаз» отгрузил 496.880 тон нефтепродуктов на общую сумму 27.716.315 тысяч тенге. До конца 2008 года АО «Торговый Дом КазМунайГаз» должен осуществить дополнительные поставки 413.000 тон на общую сумму 18.883.801 тысяч тенге.

#### Обязательства АО «Торговый Дом «КазМунайГаз» по расходам капитального характера

По состоянию на 30 июня 2008 года у АО «Торговый Дом «КазМунайГаз» имелись обязательства по расходам капитального характера на сумму 18.684.292 тысячи тенге.

### 33. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

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 три основных операционных сегмента: разведка и добыча нефти и газа, транспортировка нефти и газа, переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов. Остальные операционные сегменты были объединены и представлены как прочие в виду их незначительности.

В таблице ниже представлена информация о прибылях и убытках, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы на и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти и газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Прочие	Элиминирование	Итого
Доход от реализации внешним клиентам	376.714.975	150.703.964	812.852.517	4.888.647	–	1.345.160.103
Доход от реализации другим сегментам	270.306.896	14.721.521	5.099.496	6.083.481	(296.211.394)	–
<b>Итого доходов</b>	<b>647.021.871</b>	<b>165.425.485</b>	<b>817.952.013</b>	<b>10.972.128</b>	<b>(296.211.394)</b>	<b>1.345.160.103</b>
<b>Валовая прибыль</b>	<b>512.447.081</b>	<b>71.782.869</b>	<b>99.605.511</b>	<b>3.151.933</b>	<b>(18.963.452)</b>	<b>668.023.942</b>
Финансовый доход	22.220.539	2.689.169	5.496.115	109.214.562	(108.666.952)	30.953.433
Финансовые затраты	(22.478.340)	(8.460.311)	(28.014.125)	(2.135.414)	853.661	(60.234.529)
Износ, истощение и амортизация	(40.656.651)	(17.753.445)	(10.417.068)	(1.077.979)	–	(69.905.143)
Обесценение основных средств	(1.098.964)	(1.213.621)	(19.726)	(392.831)	–	(2.725.142)
Доля в доходе ассоциированных компаний	23.834.999	(291.213)	291.800	–	–	23.835.586
Расходы по подоходному налогу	(181.343.552)	(15.741.772)	(15.436.213)	(12.713.141)	–	(225.234.678)
<b>Чистая прибыль за год</b>	<b>250.536.834</b>	<b>30.441.081</b>	<b>5.890.378</b>	<b>90.954.817</b>	<b>(106.345.790)</b>	<b>271.477.320</b>

# ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННО) (продолжение)

## 33. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспорти- ровка нефти и газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	Прочие	Элиминиро- вание	Итого
<b>Прочая сегментная информация</b>						
Инвестиции в ассоциированные компании	123.475.330	79.712	2.687.304	—	—	126.242.346
Капитальные расходы	74.284.076	64.708.703	18.244.365	1.148.823	—	158.385.967
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы, прочие активы и сомнительный НДС к возмещению	(8.152.698)	(10.611.469)	(8.850.773)	(79.955)	—	(27.694.895)
<b>Активы сегмента</b>	<b>2.265.462.904</b>	<b>735.182.544</b>	<b>940.839.034</b>	<b>596.040.708</b>	<b>(524.563.322)</b>	<b>4.012.961.868</b>
<b>Обязательства сегмента</b>	<b>1.053.914.757</b>	<b>383.872.972</b>	<b>818.237.381</b>	<b>47.891.050</b>	<b>(191.089.400)</b>	<b>2.112.826.760</b>

## 34. ПОСЛЕДУЮЩИЕ СОБЫТИЯ

2 июля 2008 года, Группа выпустила облигации на Лондонской Фондовой Бирже на общую сумму 3.000 миллиона долларов США на следующих условиях: 1.400 миллионов долларов США по ставке 8,431% со сроком погашения в 2013 году и 1.600 миллионов долларов США по ставке 9,183% со сроком погашения в 2018 году.

12 августа 2008 года ККТ заключил кредитное соглашение с Торгово-Промышленным Банком Китая и ING Bank N.V. Сумма кредитных средств составляет 1.180 миллионов долларов США, и период займа составляет 10 лет с возможным продлением срока до пяти лет. Данный заем был привлечен для финансирования строительства нефтепровода «Кенкияк – Кумколь».

14 августа 2008 года Компания объявила дивиденды в размере 29.209.331 тысячи тенге за 2007 год.

28 августа 2008 года АО «КазТрансОйл» подписало договор займа с BTMU (Europe) Limited, ING Bank N.V. и Natexis на сумму 275 миллионов долларов США. Проценты по займу начисляются по ставке ЛИБОР+1.70%. Заём будет погашаться восемью равными полугодовыми платежами, начиная с 8 февраля 2010 года.

В августе 2008 года ТОО «Азиатский Газопровод» (совместное казахстанско-китайское предприятие с 50%-й долей участия АО «КазТрансГаз») получило второй транш по кредитному соглашению со «Стандарт Чартед Банк» на сумму в 270 миллионов долларов США.

12 сентября 2008 года АО «Торговый Дом «КазМунайГаз» подписало договор займа с синдикатом из восьми зарубежных банков на сумму 2.500 миллионов долларов США по ставке ЛИБОР + 1,43% со сроком погашения в 2011 году.

29 сентября 2008 года ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» полностью выплатил заем, полученный от BNP Paribas, Societe Generale и CitiGroup, в размере 1.050 миллионов долларов США плюс проценты, начисленные по дате погашения займа.

В третьем квартале 2008 года произошло существенное снижение цен на сырую нефть на мировых рынках. Так, цена на нефть на 30 июня 2008 года составляла в среднем 139 долларов США за баррель, тогда как на 15 ноября 2008 года она упала ниже 50 долларов США за баррель. Такое падение мировых цен на нефть может оказать негативное влияние на операционные результаты и финансовое положение Группы в случае стабилизации мировых цен на нефть на низком уровне.