

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»

Промежуточная сокращенная
консолидированная финансовая отчетность
(неаудированная)

*По состоянию за шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 2010 года*

Стр.

Отчет по обзору промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении-----	1-2
Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе-----	3
Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств -----	4-5
Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале-----	6-7
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности -----	8-32



ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционеру АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» («Компания») и его дочерних организаций («Группа»), которая включает промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2010 г., а также соответствующие промежуточные консолидированные отчеты о совокупном доходе, об изменениях в капитале и движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечания. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 34). Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем работ по обзорной проверке

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом, применимым к обзорным проверкам, 2410 («Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации»). Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя проведение опросов персонала, главным образом, сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзорной проверкой. Объем процедур, выполняемых в ходе обзорной проверки, существенно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам получить необходимую степень уверенности в том, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе проведения аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

В ходе проведенной нами обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые позволили бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34.



Ernst & Young LLP



Гульмира Турмагамбетова
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора №
0000374 от 21 февраля 1998 года

1 сентября 2010 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 года

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

В тысячах тенге	Прим.	30 июня 2010 (неаудировано)	31 декабря 2009 (аудировано) (перечислено)*
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	5	2.382.547.227	2.299.203.615
Активы по разведке и оценке	6	118.264.863	114.801.113
Нематериальные активы	7	182.787.730	185.901.239
Долгосрочные банковские вклады	8	49.040.938	18.404.389
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	9	674.126.094	644.801.190
Активы по отсроченному подоходному налогу		12.281.647	12.603.897
НДС к возмещению		3.858.762	7.009.861
Авансы за долгосрочные активы		18.935.827	18.607.080
Облигации к получению		62.634.323	62.500.986
Вексель к получению от участника совместного предприятия		19.665.090	20.208.928
Вексель к получению от ассоциированной компании		17.462.483	16.005.399
Заем связанной стороне		—	8.008.231
Прочие долгосрочные активы		15.607.106	10.300.115
		3.557.212.090	3.418.906.043
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	10	163.333.090	161.605.218
НДС к возмещению		50.758.770	38.200.134
Предоплата по подоходному налогу	26	16.668.419	11.909.760
Торговая дебиторская задолженность	11	176.864.631	142.109.614
Краткосрочные финансовые активы	12	897.470.972	716.303.275
Вексель к получению от участника совместного предприятия		3.092.516	1.002.100
Дивиденды к получению от ассоциированной компании		2.570.700	14.607.640
Прочие текущие активы	11	86.985.902	66.709.522
Денежные средства и их эквиваленты	13	492.698.600	564.101.152
		1.890.443.600	1.717.208.415
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		980.461	303.378
		1.891.424.061	1.717.511.793
ИТОГО АКТИВОВ		5.448.636.151	5.136.507.836

* Определенные значения, представленные в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не соответствуют значениям, представленным в консолидированной финансовой отчетности за 2009 год, и включают в себя корректировки, описанные в Примечаниях 2 и 4.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2010 (неаудировано)	31 декабря 2009 (аудировано) (пересчитано)*
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал		159.647.488	159.647.488
Дополнительный оплаченный капитал		2.248.079	2.248.079
Прочий капитал		4.990.728	4.990.393
Резерв от пересчета валюты отчетности		175.390.809	182.852.727
Нераспределённая прибыль		1.699.583.511	1.529.506.698
Относящийся к акционеру материнской компании		2.041.860.615	1.879.135.385
Неконтрольная доля участия	14	450.202.974	476.802.220
Итого капитала		2.492.063.589	2.359.977.605
Долгосрочные обязательства			
Займы	15	1.445.956.348	1.384.933.040
К уплате за приобретение дополнительной доли в «Северо-Каспийском Проекте»		316.524.545	312.052.116
К уплате за приобретение дочернего предприятия		8.747.329	8.405.223
Резервы	16	59.976.474	50.809.538
Обязательства по отсроченному подоходному налогу		138.418.167	137.732.093
Прочие долгосрочные обязательства		15.946.096	16.936.349
		1.985.568.959	1.910.928.359
Текущие обязательства			
Займы	15	532.543.400	452.741.110
Резервы	16	47.079.848	41.713.899
Подоходный налог к уплате	26	9.433.239	32.437.423
Торговая кредиторская задолженность	17	187.287.183	159.470.367
Прочие налоги к уплате	18	82.614.962	83.936.571
Производные финансовые инструменты		-	240.707
Прочие текущие обязательства	17	112.044.971	99.016.795
		971.003.603	869.606.872
Итого обязательств		2.956.572.562	2.780.535.231
ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		5.448.636.151	5.139.502.836

* Определенные значения, представленные в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не соответствуют значениям, представленным в консолидированной финансовой отчетности за 2009 год, и включают в себя корректировки, описанные в Примечаниях 2 и 4.

Учетная политика и примечания на страницах 8 – 32 являются неотъемлемой частью единой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Финансовый Директор

Главный бухгалтер



Сырдыбекова А.Н.

Валентинова Н.С.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 (неаудировано) (перечислено)*
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	19	1.015.454.216	717.620.734
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	20	(666.874.874)	(465.965.387)
Валовая прибыль		348.579.342	251.655.347
Общие и административные расходы	21	(67.349.680)	(55.809.476)
Расходы по транспортировке и реализации (Обесценение) / сторнирование обесценения основных средств	22	(118.518.005)	(72.109.157)
	5	(1.579.521)	403.328
Списание разведочно-эксплуатационных сухих скважин (Убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто		-	(503.686)
Потеря контроля над дочерней организацией		-	(2.703.882)
Прочий операционный доход		3.412.141	3.492.280
Прочий операционный убыток		(3.415.860)	(1.373.910)
Прибыль от операционной деятельности		158.534.175	145.505.635
Отрицательная курсовая разница, нетто		(2.408.382)	(7.387.011)
Финансовые доходы	23	41.116.102	44.324.006
Финансовые затраты	24	(84.919.878)	(63.403.110)
Нереализованный убыток от операций хеджирования нефти		-	(9080.457)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний	25	146.652.482	59.581.924
Прибыль до учета подоходного налога		258.974.499	169.540.987
Расходы по подоходному налогу	26	(69.422.700)	(66.865.962)
Чистая прибыль за период		189.551.799	102.675.025
Приходящаяся на:			
Акционера Компании		144.775.784	51.560.377
Неконтрольную долю участия		44.776.015	51.114.648
		189.551.799	102.675.025
Прочий совокупный доход:			
Пересчет иностранных валют		(7.613.260)	235.047.936
Прочий совокупный (убыток) / доход за период		(7.613.260)	235.047.936
Совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога		181.938.539	338.322.961
Приходящаяся на:			
Акционера Компании		137.313.866	271.640.084
Неконтрольную долю участия		44.624.673	67.188.877
		181.938.539	338.322.961

* Определенные значения, представленные в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не соответствуют значениям, представленным в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев 2009 года, и включают в себя корректировки, описанные в Примечаниях 2 и 4.

Учетная политика и примечания на страницах 8 – 32 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Финансовый Директор

Главный бухгалтер



Сырдобекова А.А.
Валентинова Н.С.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 (неаудировано) (пересчитано)*
Денежные потоки от операционной деятельности:			
Прибыль до учета подоходного налога		258.974.498	169.540.987
Корректировки на:			
Износ, истощение и амортизацию	20,21,22	61.275.198	54.267.374
Долю в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний	25	(146.652.482)	(59.581.924)
Финансовые затраты	24	84.919.878	63.403.110
Финансовые доходы	23	(41.116.102)	(44.324.006)
Обесценение / (сторнирование обесценения) основных средств	5	1.579.521	(438.328)
Списание разведочно-эксплуатационных сухих скважин		-	563.686
Нереализованный убыток от операций хеджирования нефти		-	9.080.457
Убыток / (доход) от выбытия основных средств		2.594.242	(22.600.791)
Потеря контроля над дочерней организацией		-	2.713.882
Резервы	16	7.735.418	12.281.429
Резервы по сомнительной задолженности	21	1.527.782	2.366.143
Возврат резервов по устаревшим товарно-материальным запасам		(1.385.870)	(3.334.330)
Нереализованную отрицательную курсовую разницу		3.757.700	17.881.095
Прибыль от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		233.209.783	201.800.784
Изменение в товарно-материальных запасах		(588.935)	(20.651.352)
Изменение в НДС к возмещению		(9.307.537)	(3.916.686)
Изменение в торговой дебиторской задолженности и прочих текущих активах		(57.770.863)	(65.641.580)
Изменение в дивидендах к получению от ассоциированной компании		12.116.940	-
Изменение в прочих налогах к уплате		(4.221.963)	34.600.180
Изменение в торговой кредиторской задолженности		27.288.678	17.340.886
Изменение в прочих текущих обязательствах		17.303.116	34.821.458
Поступление денежных средств от операционной деятельности		218.029.219	198.381.690
Уплаченный подоходный налог		(93.576.054)	(97.041.060)
Проценты полученные		39.591.396	40.031.745
Проценты уплаченные		(47.808.025)	(30.981.979)
Денежные поступления по производным инструментам		-	82.342
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		116.236.536	111.200.738
Денежные потоки от инвестиционной деятельности:			
(Вклады) / поступление по банковским вкладам		(216.633.627)	312.221.018
Приобретение дочерних организаций, за вычетом полученных денежных средств		-	(4.831.272)
Приобретение ассоциированной компании		-	(8.191.548)
Приобретение неконтрольной доли участия		(18.397.455)	(16.701.523)
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(158.432.106)	(153.971.296)
Поступления денежных средств от продажи основных средств, активов по разведке и оценке и нематериальных активов		4.541.809	31.281.198
Выплаты, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний		110.853.242	17.001.618
Денежные средства дочерней организации, над которой был потерян контроль Группой		-	(31.479)
Чистое (использование) / получение денежных средств от инвестиционной деятельности		(278.068.137)	176.351.716

* Определенные значения, представленные в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не соответствуют значениям, представленным в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев 2009 года, и включают в себя корректировки, описанные в Примечаниях 2 и 4.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 (неаудировано) (пересчитано)*
Денежные потоки от финансовой деятельности:			
Поступления по займам		317.901.175	43.038.943
Погашение займов		(198.081.222)	(68.728.036)
Выкуп собственных акций дочерней организацией		(6.546.233)	(14.264.036)
Дивиденды выплаченные миноритариям		(21.014.841)	(19.888.586)
Чистое движение денежных средств, полученных / (использованных) в финансовой деятельности		92.258.879	(59.848.715)
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		(1.919.830)	105.381.185
Чистое (уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов		(71.492.552)	333.668.924
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	13	564.191.152	491.848.627
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	13	492.698.600	825.517.551

* Определенные значения, представленные в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не соответствуют значениям, представленным в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев 2009 года, и включают в себя корректировки, описанные в Примечаниях 2 и 4.

Информация по существенным неденежным операциям Группы за период представлена в Примечании 27 к данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Учетная политика и примечания на страницах 8 – 32 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Финансовый Директор

Главный бухгалтер



Сергеева А.И.
Валентина Н.С.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

В тысячах тенге	Относящийся к акционеру Компании							Итого	
	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв от пересчета валюты отчетности	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтрольная доля участия		
Примечание								14	
На 31 декабря 2008 года (аудировано)	158.049.442	9.013.516	1.385.035	(27.805.814)	1.465.123.936	1.605.766.115	421.815.769	2.0	7.581.884
Чистая прибыль за период (пересчитано)*	-	-	-	-	51.560.377	51.560.377	51.314.648	1.0	2.875.025
Прочий совокупный доход	-	-	-	220.080.707	-	220.080.707	15.867.229	2.0	5.947.936
Совокупный доход за период	-	-	-	220.080.707	51.560.377	271.641.084	67.181.877	3.0	8.822.961
Дивиденды	-	-	-	-	-	-	(19.888.586)	(1.0)	(3.888.586)
Признание выплат на основе долевых инструментов в дочерних организациях	-	-	141.199	-	-	141.199	-	-	141.199
Изъятие опционов по долевым инструментам в дочерних организациях	-	-	(146.112)	-	-	(146.112)	-	-	(146.112)
Исполнение опционов по долевым инструментам в дочерних организациях	-	-	-	-	20.646	20.646	-	-	20.646
Выкуп собственных акций дочерней организацией	-	-	-	-	-	-	(14.264.036)	(1.0)	(4.264.036)
Переоценка по поэтапному приобретению	-	-	3.436.239	-	-	3.436.239	-	-	3.436.239
Изменения в доле владения дочерних организаций	-	-	-	-	-	-	(705.978)	(1.0)	(705.978)
На 30 июня 2009 года (неаудировано) (пересчитано)*	158.049.442	9.013.516	4.816.361	192.274.893	1.516.704.959	1.880.859.171	454.139.046	2.3	4.998.217

* Определенные значения, представленные в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не соответствуют значениям, представленным в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев 2009 года, и включают в себя корректировки, описанные в Примечаниях 2 и 4.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)

В тысячах тенге	Относящийся к акционеру Компании						Итого	Итого
	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв от пересчета валюты отчетности	Нераспределенная прибыль	Неконтрольная доля участия		
Примечание							14	
На 31 декабря 2009 года (аудировано) (пересчитано)*	159.647.488	2.248.079	4.910.393	182.852.727	1.529.506.698	1.879.165.385	476.802.220	3 5.967.605
Чистая прибыль за период	-	-	-	-	144.775.784	144.775.784	44.776.015	1 9.551.799
Прочий совокупный убыток	-	-	-	(7.461.918)	-	(7.461.918)	(151.342)	7.613.260
Совокупный доход за период	-	-	-	(7.461.918)	144.775.784	137.313.866	44.624.673	1 1.938.539
Дивиденды	-	-	-	-	-	-	(21.014.841)	(1.014.841)
Признание выплат на основе долевого инструмента в дочерних организациях	-	-	80.335	-	35.639	115.974	-	115.974
Выкуп собственных акций дочерней организацией	-	-	-	-	-	-	(6.546.233)	6.546.233
Изменения в доле владения дочерних организаций	-	-	-	-	25.265.390	25.265.390	(43.662.845)	(8.397.455)
На 30 июня 2010 года (неаудировано)	159.647.488	2.248.079	4.990.728	175.390.809	1.699.583.511	2.041.860.615	450.202.974	2,4 2.063.589

* Определенные значения, представленные в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не соответствуют значениям, представленным в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев 2009 года, и включают в себя корректировки, описанные в Примечаниях 2 и 4.

Учетная политика и примечания на страницах 8 – 32 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Финансовый Директор

Главный бухгалтер



С. А. Аманжол
Саргабекова А.Н.

Н. С. Валишова
Валишова Н.С.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

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»), который в октябре 2008 года объединился с Фондом Устойчивого Развития «Казына», находящимся в собственности Правительства, тем самым образовав Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее по тексту «Самрук-Казына»). Правительство является единственным акционером «Самрук-Казына».

По состоянию на 30 июня 2010 года и 31 декабря 2009 года, Компания имела доли участия в других компаниях (вместе именуемых «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 деятельности 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 нефтегазопромысловой инфраструктуры.

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы была утверждена Финансовым Директором и Главным бухгалтером Компании 1 сентября 2010 года.

Политические и экономические условия

Республика Казахстан продолжает осуществлять экономические реформы и развитие 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 предоставления кредита 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 ее контрагентов, что может оказать влияние на финансовое положение Группы, результаты ее деятельности и экономические перспективы.

Хотя руководство уверено в том, что оно предпринимает соответствующие меры для поддержки устойчивости деятельности Группы в существующих условиях, непредвиденное дальнейшее ухудшение в описанных выше сферах, может оказать отрицательное влияние на финансовые результаты и финансовое положение Группы способом, который в настоящее время не поддается определению.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность по состоянию на 30 июня 2010 года была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета №34 «Промежуточная финансовая отчетность» («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 2009 года.

Пересчет 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 промежуточном 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.

Предприятия Группы

Доходы, убытки и финансовая позиция всех дочерних предприятий, совместных предприятий и ассоциированных компаний 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 отчетов о финансовом положении пересчитываются по курсам закрытия на отчетную дату;
- доходы и расходы по каждому из отчетов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам (кроме случаев, когда средний курс не является разумным приближением совокупного эффекта курсов на дату осуществления операции; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату осуществления операции); и
- все курсовые разницы признаются в качестве отдельного компонента в прочем совокупном доходе.

Курсы обмена валют

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

Официальный курс тенге к доллару США на 30 июня 2010 года и 31 декабря 2009 года составлял 147,46 и 148,36 тенге за 1 доллар США, соответственно.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Существенные аспекты учетной политики

За исключением указанного ниже, учетная политика, использованная при составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при подготовке годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций по состоянию на 1 января 2010 года, которые указаны ниже:

- МСФО (IFRS) 2 «Выплаты, основанные на акциях» — «Сделки в рамках группы с выплатами, основанными на акциях, расчеты по которым осуществляются денежными средствами»

Стандарт был изменен с целью разъяснения метода учета сделок в рамках группы с выплатами, основанными на акциях, расчеты по которым осуществляются денежными средствами. Эта поправка также объединяет в себе указания Интерпретации IFRIC 8 и Интерпретации IFRIC 11, отменяя их. Принятие данной поправки не оказало влияния на финансовое положение или показатели деятельности Группы.

- МСБУ (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка»: «Объекты, разрешенные к хеджированию»

Поправка разъясняет классификацию одностороннего риска по объекту хеджирования и определение инфляции в качестве хеджируемого риска или его части в определенных ситуациях. Поправка не оказала влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

- МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» (в новой редакции)

МСФО (IFRS) 3 (в новой редакции) вносит существенные изменения в порядок учета сделок по объединению бизнеса, произошедших после этой даты. Изменения влияют на оценку неконтрольной доли участия, учет затрат по сделке, первоначальное признание и последующую оценку условного вознаграждения и учет поэтапного объединения бизнеса. Эти изменения окажут влияние на сумму признаваемого гудвила, результаты деятельности за период, в котором имело место приобретение, а также на результаты деятельности компании, представляемые в отчетности в последующих периодах.

Согласно требованиям МСФО (IAS) 27 (с изменениями) изменение в доле участия в дочерней компании (без потери контроля) следует учитывать как операцию с капиталом. Таким образом, подобные операции больше не будут обуславливать ни возникновение гудвила, ни признание доходов или расходов. Более того, стандарт в новой редакции изменяет метод учета убытков дочерних компаний, а также метод учета потери контроля над дочерней компанией. Изменения в требованиях к учетной политике по МСФО, вносимые МСФО (IFRS) 3 (в новой редакции) и МСФО (IAS) 27 (с изменениями), окажут влияние на будущие приобретения и операции, приводящие к потере контроля над дочерними компаниями, а также на операции с неконтрольными долями участия.

- Интерпретация IFRIC 17 «Распределение неденежных активов между собственниками»

Данная интерпретация предоставляет указания относительно учета соглашений, согласно которым компания распределяет неденежные активы между акционерами либо в качестве распределения фондов, либо в качестве дивидендов. Интерпретация не оказала влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Усовершенствования МСФО

В мае 2008 года Совет по МСФО выпустил первый комплект поправок к своим стандартам. Все выпущенные поправки были применены Группой по состоянию на 31 декабря 2009 года, за исключением следующей поправки:

- *Поправка к МСФО (IFRS) 5 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность»*, разъясняющая, что при классификации дочерней компании в качестве предназначенной для продажи все ее активы и обязательства классифицируются в качестве предназначенных для продажи, даже в том случае, если после продажи бывшая материнская компания сохраняет за собой неконтрольную долю участия в бывшей дочерней организации. Поправка применяется перспективно и не влияет на финансовое положение или результаты финансовой деятельности Группы.

В апреле 2009 года Совет по МСФО выпустил второй комплект поправок к своим стандартам, главным образом, с целью устранения несоответствий и уточнения формулировок. В отношении каждого стандарта существуют отдельные переходные положения. Применение поправок, перечисленных ниже, привело к изменению учетной политики, но не оказало влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

- *МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты»;*
- *МСБУ (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств»;*
- *МСБУ (IAS) 36 «Обесценение активов»*

Прочие поправки, внесенные в приведенные ниже стандарты в рамках проекта «Усовершенствования МСФО», не оказали влияния на учетную политику, финансовое положение или финансовые результаты деятельности Группы:

- *МСФО (IFRS) 2 «Выплаты, основанные на акциях»*
- *МСФО (IFRS) 5 «Внеоборотные активы, удерживаемые для торговли, и прекращенная деятельность»*
- *МСБУ (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности»*
- *МСБУ (IAS) 17 «Аренда»*
- *МСБУ (IAS) 38 «Нематериальные активы»*
- *МСБУ (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка»*
- *Интерпретация IFRIC 9 «Повторный анализ встроенных производных финансовых инструментов»*
- *Интерпретация IFRIC 16 «Хеджирование чистых инвестиций в зарубежное подразделение»*

Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Перегруппировки

Определенные перегруппировки были сделаны в консолидированном отчете о финансовом положении Группы по состоянию на 31 декабря 2009 года и консолидированном отчете о совокупном доходе за период, закончившийся 30 июня 2009 года для соответствия с отчетностью текущего периода.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Перегруппировки (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	По представлению на 30 июня 2010 года	По представлению на 31 декабря 2009 года
Отчет о финансовом положении:		
Краткосрочные финансовые активы	716.393.275	715.704.597
Прочие текущие активы	66.769.522	67.408.200
Резервы, текущая часть	(41.713.899)	(46.306.787)
Прочие текущие обязательства	(96.016.795)	(91.403.907)
	645.432.103	645.402.103

Группа перегруппировала краткосрочные оценочные обязательства перед работниками с текущей части резервов на прочие текущие обязательства. Группа также произвела ряд перегруппировок между краткосрочными финансовыми активами и прочими текущими активами.

<i>В тысячах тенге</i>	За период по 30 июня 2010 года	За период по 30 июня 2009 года
Отчет о совокупном доходе:		
Прочий операционный доход	3.492.280	8.108.077
Общие и административные расходы	(55.889.476)	(60.505.273)
	(52.397.196)	(52.397.196)

В 2010 году Группа пересмотрела презентацию статьи по восстановлению / начислению резерва на устаревшие товарно-материальные запасы в консолидированном отчете о совокупном доходе, и определила, что было бы лучше представлять восстановление / начисление резерва на устаревшие товарно-материальные запасы в сумме 4.625.797 тысяч тенге в составе общих и административных расходов, а не в составе прочих операционных доходов.

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 течении первого полугодия и приобретением товаров и услуг в течении второго полугодия.

4. ПРИОБРЕТЕНИЯ

Завершение предварительного учета приобретения АО «Казakhstan Петрокемикал Индустри» (далее «КПИ»)

26 февраля 2009 года Группа заключила договор на приобретение 50% акций «КПИ» за 4.840.000 тысяч тенге. Основной деятельностью «КПИ» является развитие производства нефтехимических продуктов (в основном, битум), и в настоящее время «КПИ» не ведет производственную деятельность. До приобретения в 2009 году Группа владела 50% акций в «КПИ», которые учитывались по методу долевого участия. Первоначальная стоимость ранее приобретенной доли была полностью обесценена в 2009 году на сумму 3.967.153 тысячи тенге. Соответственно, после 26 февраля 2009 года, Группа получила контроль над «КПИ», которое стало дочерней организацией Группы. Приобретение «КПИ» было учтено по методу покупки.

Группа завершила учет приобретения КПИ в своей консолидированной финансовой отчетности на 31 декабря 2009 года. Завершение учета приобретения КПИ привело к увеличению в прочих расходах на сумму 749.374 тысяч тенге и списанию отрицательного гудвила при приобретении на сумму 507.080 тысяч тенге который был признан в консолидированном отчете о совокупном доходе за период закончившийся 30 июня, 2009.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

4. ПРИОБРЕТЕНИЯ (продолжение)

Завершение предварительного учета приобретения ТОО «Refinery Company RT»

4 августа 2009 года Группа приобрела 100% долю участия в ТОО «Refinery Company RT» («Refinery»). Refinery владеет 58% акционерного капитала АО «Павлодарский нефтехимический завод» («ПНХЗ»). ПНХЗ является нефтеперерабатывающим заводом, расположенным в Казахстане. Оставшейся долей в размере 42% акционерного капитала ПНХЗ владел Комитет Государственного Имущества и Приватизации Министерства Финансов Республики Казахстан («Государственный комитет»), который в свою очередь контролируется Правительством Республики Казахстан. 10 марта 2010 года Государственный Комитет передал Смурк-Казына свою долю в размере 42% акционерного капитала ПНХЗ.

Справедливая стоимость идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств, а также текущая стоимость по МСФО на дату приобретения были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Справедливая стоимость, признанная при приобретении	Текущая стоимость по МСФО
Основные средства	104.055.693	13.111.529
Нематериальные активы	22.322	25.398
Активы по отсроченному подоходному налогу	–	82.830
Долгосрочный НДС к возмещению	1.984.110	1.84.110
Прочие долгосрочные активы	2.184.322	2.84.322
Торговая дебиторская задолженность	330.800	30.800
Товарно-материальные запасы	4.149.939	3.95.474
Предоплата по подоходному налогу	124.156	24.156
Прочие текущие активы	270.665	70.665
Денежные средства и их эквиваленты	363.205	63.205
Итого активы	113.485.212	23.72.489
Торговая кредиторская задолженность	249.483	49.483
Авансы полученные	2.767.773	2.67.773
Прочие налоги к уплате	302.765	2.765
Прочие текущие обязательства	547.312	47.312
Обязательство по отсроченному подоходному налогу	13.515.905	–
Резервы	57.811	57.811
Итого обязательства	17.441.049	3.25.144
Чистые активы		93.644.163
Минус: неконтрольная доля участия в дочерней компании Refinery		(3.637.459)
Приобретенная доля в чистых активах:		92.406.704
Справедливая стоимость гудвила, возникающего при приобретении		88.53.296
Общая стоимость приобретения		180.960.000

Общая стоимость приобретения включает денежный платеж в размере 180.960.000 тысяч тенге.

Отток денежных средств при приобретении:

<i>В тысячах тенге</i>	
Чистые денежные средства, приобретенные с дочерней организацией	63.205
Денежные средства уплаченные	(180.60.000)
Чистый отток денежных средств	(180.96.795)

Корректировка справедливой стоимости на 31 декабря 2009 года была предварительной, так как Группа не завершила независимую оценку активов, обязательств и условных обязательств, которыми владел Refinery. Результаты данной оценки не были получены на дату, когда руководство утвердило к выпуску финансовую отчетность за 2009 год.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

4. ПРИОБРЕТЕНИЯ (продолжение)

Завершение предварительного учета приобретения ТОО «Refinery Company RT» (продолжение)

Оценка активов, обязательств и условных обязательств показала, что на дату приобретения справедливая стоимость чистых активов составила 96.044.163 тысячи тенге, увеличение по сравнению с предварительной оценкой составило 73.996.818 тысяч тенге, что в итоге привело к уменьшению предварительной стоимости гудвила. В результате чего, произошло увеличение расходов по износу с даты приобретения до 31 декабря 2009 года на 3.463.590 тысяч тенге (экономия по налогам: 692.718 тысяч тенге). Стоимость приобретенной неконтрольной доли участия на дату приобретения, составила 3.637.459 тысяч тенге, которая была определена как пропорциональная доля в приобретенных чистых активах, не относящихся к группе, увеличение по сравнению с предварительным значением составило 495.796 тысяч тенге.

Сравнительная информация по консолидированному отчету о финансовом положении на 31 декабря 2009 года была пересчитана с целью отражения данных корректировок. Корректировки не были отражены в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе, промежуточном консолидированном отчете о движении денежных средств и промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале за период, закончившийся 30 июня 2009 года, так как Refinery был приобретен 4 августа 2009 года.

Гудвил в сумме 88.553.296 тысяч тенге, признанный при приобретении Refinery, относится к ожидаемой совместной деятельности и прочим выгодам от объединения нефтеперерабатывающих активов и деятельности Refinery с активами и деятельностью Группы.

Исполнение обязательств по опциону пут и кол, возникающего при объединении предприятий

Как часть приобретения «Romp petrol Group N.V.» («TRG») в 2007 году Группа также получила кол и пут опцион на приобретение оставшихся 25% акций TRG. Группа применила учет для объединения предприятий основанный на том, что базовые акции являются объектом пут и кол опциона на приобретение. 24 июня 2009 года, Группа приобрела оставшиеся 25% акций TRG за деньги в размере 15.043.000 тысячи тенге. Чистое превышение в размере 147.475 тысяч тенге было признано как финансовые затраты в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе, представляющее собой отрицательную курсовую разницу в размере 3.658.204 тысячи тенге и финансовый доход в размере 3.510.729 тысяч тенге.

Приобретение неконтрольной доли участия в дочерних организациях TRG

В течение периода, закончившегося 30 июня 2010 года, Группа приобрела дополнительные доли участия в Rompetrol S.A., Rompetrol Well Services S.A. и в Rompetrol Bulgaria o.o.d. Детали дополнительных приобретений представлены ниже:

27 января 2010 года Группа инициировала обязательное открытое предложение по приобретению у неконтрольной доли акционеров 132,77 миллионов акций компании Rompetrol Well Services S.A., размещенных на фондовой бирже, по цене 0,43 румынских лея за одну акцию. 23 февраля 2010 года Группа приобрела дополнительную долю в 20,74% акционерного капитала Rompetrol Well Services S.A. на общую сумму 24,8 миллионов румынских лея (эквивалентно 1.236.984 тысячам тенге по средневзвешенному курсу за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2010 года). В результате проведения обязательного открытого предложения Группа контролирует 73,01% компании Rompetrol Well Services S.A.

8 февраля 2010 года Группа инициировала обязательное открытое предложение по приобретению у неконтрольной доли акционеров 5.062,17 миллионов акций компании Rompetrol Rafinare S.A., размещенных на фондовой бирже, по цене 0,0751 румынских лея за одну акцию. 26 марта 2010 года после закрытия периода по обязательному открытому предложению, Группа приобрела дополнительно 22,6% акций Rompetrol Rafinare S.A. на общую сумму 358 миллионов румынских лея (эквивалентно 16.890.722 тысячам тенге по средневзвешенному курсу за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2010 года). В результате проведения обязательного открытого предложения Группа контролирует 98,6% Rompetrol Rafinare S.A.

Возникшая в результате вышеперечисленных приобретений разница в размере 25.133.518 тысяч тенге между балансовой стоимостью чистых активов по приобретенным долям участия в дочерних организациях и уплаченным вознаграждением, была отнесена на нераспределенную прибыль в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале за период, закончившийся 30 июня 2010 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

4. ПРИОБРЕТЕНИЯ (продолжение)

Приобретение неконтрольной доли участия в дочерних организациях TRG (продолжение)

В течение 2009 года Группа увеличила свою долю владения в Rompetrol S.A. на 1,01%, таким образом, приведя свою долю владения к 100%. Общая сумма уплаченного вознаграждения составила 1.66.523 тысячи тенге. Балансовая стоимость приобретенных чистых активов на дату приобретения составила 705.978 тысяч тенге. Разница между уплаченным вознаграждением и балансовой стоимостью приобретенных чистых активов в размере 960.545 тысяч тенге была отнесена на нераспределенную прибыль в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале за период, закончившийся 30 июня 2009 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

В тысячах тенге	Нефтегазовые активы	Трубопроводы	Активы по переработке	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспорт	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 года (пересчитано) (аудировано)	1.109.249.315	209.683.192	453.995.601	202.376.679	177.920.771	39.525.793	32.061.850	74.480.414	2.299.293.615
Пересчет валюты отчетности	(5.213.773)	(10.375)	(1.848.625)	(2.427.547)	(250.043)	(412.232)	(239.393)	(306.718)	(10.708.706)
Поступления	87.412.939	4.285.258	487.978	878.110	950.257	4.364.816	1.747.957	62.295.797	162.423.112
Выбытия	(1.114.934)	(1.496.971)	(283.273)	(2.040.791)	(5.000.994)	(331.707)	(364.083)	(987.260)	(11.620.013)
Расходы по износу	(14.160.315)	(5.902.656)	(15.213.664)	(5.988.587)	(11.593.472)	(2.734.806)	(4.234.182)	—	(59.827.682)
Накопленный износ по выбытиям	410.325	1.384.226	197.702	230.240	2.038.159	148.330	157.440	—	4.566.422
Резерв на обесценение	—	(168)	—	(1.038.733)	(41.805)	(5.231)	(77.692)	(415.892)	(1.579.521)
Переводы и реклассификации	20.064.595	1.181.141	4.392.693	4.874.676	1.186.247	4.164.557	2.563.211	(38.427.120)	—
Остаточная стоимость на 30 июня 2010 года (неаудировано)	1.196.648.152	209.123.647	441.728.412	196.864.047	165.209.120	44.719.520	31.615.108	96.639.221	2.382.547.227
Первоначальная стоимость	1.361.315.041	252.411.310	506.945.960	244.800.490	236.168.369	63.352.994	53.137.198	99.585.360	2.817.716.722
Накопленный износ и обесценение	(164.666.889)	(43.287.663)	(65.217.548)	(47.936.443)	(70.959.249)	(18.633.474)	(21.522.090)	(2.946.139)	(435.169.495)
Остаточная стоимость на 30 июня 2010 года (неаудировано)	1.196.648.152	209.123.647	441.728.412	196.864.047	165.209.120	44.719.520	31.615.108	96.639.221	2.382.547.227
Первоначальная стоимость	1.260.166.214	248.452.257	504.197.187	243.516.042	239.282.902	55.567.560	49.429.506	77.010.661	2.677.622.329
Накопленный износ и обесценение	(150.916.899)	(38.769.065)	(50.201.586)	(41.139.363)	(61.362.131)	(16.041.767)	(17.367.656)	(2.530.247)	(378.328.714)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 года (пересчитано) (аудировано)	1.109.249.315	209.683.192	453.995.601	202.376.679	177.920.771	39.525.793	32.061.850	74.480.414	2.299.293.615

На 30 июня 2010 года объекты основных средств с остаточной стоимостью 19.776.033 тысячи тенге (на 31 декабря 2009 года: 22.818.489 тысяч тенге) были заложены в качестве обеспечения по банковским займам, предоставленным Группе (Примечание 15).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

6. АКТИВЫ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ

<i>В тысячах тенге</i>	Материальные активы	Нематериаль- ные активы	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 года (аудировано)	101.834.677	13.026.436	114.861.113
Пересчет валюты отчетности	(476.177)	-	(476.177)
Поступления	2.493.973	1.390.045	3.884.018
Выбытия	-	(4.091)	(4.091)
Остаточная стоимость на 30 июня 2010 года (неаудировано)	103.852.473	14.412.390	118.264.863

7. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Гудвил	Нематери- альные активы по маркетингу	Програм- мное обеспечение	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 года (аудировано) (пересчитано)	125.501.777	27.208.272	10.213.363	23.027.827	185.951.239
Пересчет валюты отчетности	(252.003)	(188.551)	(52.233)	(201.537)	(694.324)
Поступления	-	-	329.518	290.517	620.035
Выбытия	-	-	(66.886)	(69.942)	(136.828)
Расходы по амортизации	-	(94.723)	(1.563.211)	(1.352.917)	(3.010.851)
Накопленная амортизация по выбытиям	-	-	58.367	92	58.459
Остаточная стоимость на 30 июня 2010 года (неаудировано)	125.249.774	26.924.998	8.918.918	21.694.040	182.787.730
Первоначальная стоимость	156.830.135	27.374.333	18.428.567	38.715.338	241.348.373
Накопленная амортизация и обесценение	(31.580.361)	(449.335)	(9.509.649)	(17.021.298)	(58.560.643)
Остаточная стоимость на 30 июня 2010 года (неаудировано)	125.249.774	26.924.998	8.918.918	21.694.040	182.787.730
Первоначальная стоимость	157.082.138	27.562.884	18.218.168	38.696.300	241.559.490
Накопленная амортизация и обесценение	(31.580.361)	(354.612)	(8.004.805)	(15.668.473)	(55.608.251)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 года (аудировано) (пересчитано)	125.501.777	27.208.272	10.213.363	23.027.827	185.951.239

8. ДОЛГОСРОЧНЫЕ БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

На 30 июня 2010 года средневзвешенная ставка по долгосрочным банковским вкладам составляла 7,9% (на 31 декабря 2009 года: 7,3%).

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2010 (неаудировано)	31 декабря 2009 (аудировано)
Выраженные в долларах США	44.051.695	10.743.186
Выраженные в тенге	4.989.243	7.773.203
	49.040.938	18.516.389

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

8. ДОЛГОСРОЧНЫЕ БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ (продолжение)

На 30 июня 2010 года долгосрочные банковские вклады включают выраженные в долларах США денежные средства в сумме 56.718 тысяч тенге (на 31 декабря 2009 года: 75.255 тысяч тенге), заложенные в качестве обеспечения по банковским займам, предоставленным Группе (Примечание 15).

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2010 (неаудировано)	31 декабря 2009 (аудировано)
Срок погашения от 1 до 2 лет	48.045.972	17.613.422
Срок погашения свыше 2 лет	994.966	810.967
	49.040.938	18.424.389

По состоянию на 30 июня 2010 года, кредитные рейтинги банков, в которых размещено большинство долгосрочных банковских вкладов группы, не ухудшились по сравнению с рейтингами на 31 декабря 2009 года.

9. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2010 (неаудировано)		31 декабря 2009 (аудировано)	
	Балансовая стоимость	Доля владения	Балансовая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия:				
ТОО «ТенгизшеврОйл»	228.176.743	20,00%	227.760.165	20,00%
АО «КазРосГаз»	115.197.580	50,00%	91.609.714	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	94.282.826	50,00%	104.718.029	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	40.636.691	50,00%	37.231.244	50,00%
«Мангистау Инвестментс Б.В.»	21.872.635	50,00%	6.472.650	50,00%
«Валсера Холдингс Б.В.»	16.270.324	50,00%	17.576.499	50,00%
АО «МунайТас»	5.353.773	50,00%	5.262.464	50,00%
Прочие	13.035.782		12.276.428	
Ассоциированные компании:				
«ПетроКазахстан Инк.»	117.093.754	33,00%	118.988.662	33,00%
«Каспийский Трубопроводный Консорциум»	16.912.800	20,75%	16.285.435	20,75%
Прочие	5.293.186		6.629.900	
	674.126.094		644.811.190	

33% доля в «ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ») предоставлена в качестве обеспечения за финансирование, которое было привлечено для приобретения этой доли. Однако, заложенные акции не могут быть обращены в течение первых 7 лет финансирования с момента приобретения (4 июля 2006 года).

В течение периода Группа признала доход от долевого участия в совместных предприятиях и ассоциированных компаниях в размере 146.652.482 тысячи тенге, что привело к увеличению балансовой стоимости инвестиций. За этот же период Группа получила дивиденды в размере 110.942.794 тысячи тенге от совместных предприятий и ассоциированных компаний, что привело к уменьшению балансовой стоимости инвестиций. Оставшееся уменьшение в инвестициях в совместные предприятия и ассоциированные компании относится на эффект от пересчета иностранных валют в течение периода.

10. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2010 (неаудировано)	31 декабря 2009 (аудировано) (пересчитано)
Нефтепродукты	58.002.433	58.074.278
Материалы и запасы	57.884.087	50.170.779
Продукты переработки газа	28.882.458	30.783.537
Сырая нефть	23.800.517	29.255.899
Минус: резерв до чистой стоимости реализации	(5.236.405)	(6.622.275)
	163.333.090	161.665.218

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

11. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2010 (неаудировано)	31 декабря 2009 (аудировано)
Авансы выданные и расходы будущих периодов	36.449.350	40.096.091
Налоги к возмещению	3.375.207	4.431.015
Прочие текущие активы	52.561.918	27.834.672
Минус: резерв по сомнительным долгам	(5.400.573)	(5.992.256)
Итого прочих текущих активов	86.985.902	66.369.522
Торговая дебиторская задолженность	185.139.261	152.006.430
Минус: резерв	(8.274.630)	(9.826.816)
Торговая дебиторская задолженность	176.864.631	142.179.614
Итого торговой дебиторской задолженности и прочих текущих активов	263.850.533	209.549.136

По состоянию на 30 июня 2010 года и 31 декабря 2009 года по торговой дебиторской задолженности, авансам выданным, и прочим текущим активам проценты не начислялись.

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

<i>В тысячах тенге</i>	
На 31 декабря 2009 года (аудировано)	(15.419.072)
Отчисления за период	(2.687.931)
Использовано	17.847
Пересчет иностранных валют	3.053.804
Восстановлено	1.60.149
На 30 июня 2010 года (неаудировано)	(13.175.203)

12. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2010 (неаудировано)	31 декабря 2009 (аудировано)
Краткосрочные банковские вклады	894.972.334	713.138.140
Займы связанным сторонам	7.173.543	7.930.040
Минус: резерв по сомнительным займам связанным сторонам	(4.674.905)	(4.674.905)
Итого краткосрочных финансовых активов	897.470.972	716.393.275

На 30 июня 2010 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 6,8% (на 31 декабря 2009 года: 8,2%).

На 30 июня 2010 года краткосрочные вклады, выраженные в долларах США, включают денежные средства ограниченного использования в размере 19.513.923 тысячи тенге (31 декабря 2009: 9.840.620 тысяч тенге), которые размещены на заблокированном счете в качестве обеспечения по выплате вознаграждения и основного долга по долгосрочной задолженности КазМунайГаз ПККИ Финанс Б.В. (Примечание 9).

По состоянию на 30 июня 2010 года, кредитные рейтинги банков, в которых размещены краткосрочные депозиты Группы, не ухудшились по сравнению с рейтингами на 31 декабря 2009 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

12. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2010 (неаудировано)	31 декабря 2009 (аудировано)
Краткосрочные финансовые активы в долларах США	769.155.583	563.319.346
Краткосрочные финансовые активы в тенге	127.709.258	126.045.251
Краткосрочные финансовые активы в других валютах	606.131	27.018.678
	897.470.972	716.381.275

13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2010 (неаудировано)	31 декабря 2009 (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллары США	182.133.737	181.114.362
Текущие счета в банках – доллары США	99.158.304	168.713.694
Срочные вклады в банках – тенге	98.939.915	95.216.288
Текущие счета в банках – тенге	95.716.059	90.010.843
Текущие счета в банках – другие валюты	9.763.402	20.312.989
Срочные вклады в банках – другие валюты	6.332.268	6.914.413
Кассовая наличность	654.915	1.618.563
	492.698.600	564.101.152

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 2010 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 1,4% (на 31 декабря 2009: 5,0%).

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

По состоянию на 30 июня 2010 года, кредитные рейтинги банков, в которых размещены срочные вклады и текущие счета Группы, не ухудшились по сравнению с рейтингами на 31 декабря 2009 года.

14. НЕКОНТРОЛЬНАЯ ДОЛЯ УЧАСТИЯ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2010 (неаудировано)	31 декабря 2009 (аудировано)
АО «Разведка Добыча КазМунайГаз»	421.032.354	399.867.006
Дочерние организации АО «КазМунайГаз-Переработка и Маркетинг»	28.715.199	76.354.893
Прочие	455.421	530.321
	450.202.974	476.802.220

15. ЗАЙМЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2010 (неаудировано)	31 декабря 2009 (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	1.312.007.562	1.228.976.364
Средневзвешенные ставки вознаграждения	9,34%	9,69%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	666.492.186	618.697.786
Средневзвешенные ставки вознаграждения	4,25%	3,27%
	1.978.499.748	1.837.674.150

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

15. ЗАЙМЫ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2010 (неаудировано)	31 декабря 2009 (аудировано)
Займы, выраженные в долларах США	1.551.956.720	1.401.336.319
Займы, выраженные в тенге	393.716.105	386.449.500
Займы, выраженные в евро	32.826.923	26.832.828
Займы, выраженные в других валютах	-	23.155.503
	1.978.499.748	1.837.774.150

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2010 (неаудировано)	31 декабря 2009 (аудировано)
Текущая часть	532.543.400	452.41.110
Долгосрочная часть	1.445.956.348	1.384.33.040
	1.978.499.748	1.837.774.150

На 30 июня 2010 года и 31 декабря 2009 года у Группы имеется непогашенное сальдо в 2.909.964 тысяч тенге и 3.353.168 тысяч тенге конвертируемого долгового инструмента, выпущенного крупной дочерней организацией TRG – Rompetrol Rafinare S.A. в пользу Румынии. Номинальная стоимость обязательств составляет 570,3 миллиона евро. Срок обращения инструмента составлял 7 лет и истекает 30 сентября 2010 года. Справедливая стоимость компонента обязательства на момент первоначального признания была определена как дисконтированные будущие денежные договорные платежи по инструменту. Хотя в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года, руководство осуществило обязательное открытое предложение и увеличило свою долю в Rompetrol Rafinare S.A. до 98,6%. В соответствии с долей владения акциями на 30 июня 2010 года, Группа потеряет контроль над Rompetrol Rafinare S.A., если весь долговой инструмент 30 сентября 2010 года будет оплачен выпуском новых акций в пользу Румынии, без последующих действий со стороны TRG и/или Rompetrol Rafinare S.A.

В августе 2010 года Rompetrol Rafinare S.A. увеличила свой уставный капитал путем выпуска новых акций на сумму 329.492.067 румынских леев (эквивалентно 78 миллионов евро на дату подписки на акции). Группа в лице TRG подписала на выпуск новых акций и полностью оплатила данный выпуск, таким образом увеличив свою долю в Rompetrol Rafinare S.A. В течение августа 2010 года, Rompetrol Rafinare S.A., используя средства, полученные от выпуска акций, погасило 54 миллиона евро от общей суммы задолженности в 570 миллионов евро по конвертируемому долговому инструменту в пользу Румынии.

В августе 2010 года Румыния, в лице Министерства финансов инициировала судебный иск против решения Rompetrol Rafinare S.A. об увеличении уставного капитала. Министерство финансов проиграло первый процесс против Rompetrol Rafinare S.A. в суде г. Констанца. Следующее заседание назначено на 7 сентября 2010 года. В случае, если аргументы Румынии будут иметь преимущественную силу и суд склонит правомочность увеличения уставного капитала, Группа потеряет контроль над Rompetrol Rafinare S.A., если оставшаяся часть конвертируемого долгового инструмента 30 сентября 2010 года будет погашена выпуском новых акций в пользу Румынии, без права последующих действий со стороны TRG и/или Rompetrol Rafinare S.A., несмотря на меры предпринятые Группой на дату выпуска данной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

Руководство считает, что судебные иски против Группы не имеют юридических оснований, и Группа их выиграет.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

16. 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 2009 года (аудировано)	25.164.427	30.834.376	31.538.384	10.986.250	98.523.437
Пересчет валюты отчетности	(57.196)	(119.964)	(5.887)	(213.474)	(396.521)
Изменение в оценке	(50.723)	760.762	182.473	(42.774)	849.738
Увеличение на сумму амортизации дисконта (Примечание 24)	935.591	–	–	–	935.591
Резерв за период	1.702.400	–	4.294.178	3.492.327	9.488.905
Сторнирование неиспользованных сумм	–	(773.337)	(178.211)	–	(951.548)
Использование резерва	(197.218)	(213.729)	(558.638)	(423.695)	1.393.280)
Резерв на 30 июня 2010 года (неаудировано)	27.497.281	30.488.108	35.272.299	13.798.634	107.056.322

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
На 30 июня 2010 года (неаудировано)					
Текущая часть	784.799	10.544.416	31.083.315	4.667.318	47.079.848
Долгосрочная часть	26.712.482	19.943.692	4.188.984	9.131.316	59.976.474
Резерв на 30 июня 2010 года (неаудировано)	27.497.281	30.488.108	35.272.299	13.798.634	107.056.322
На 31 декабря 2009 года (аудировано)					
Текущая часть	999.735	6.678.269	28.848.511	5.187.384	41.713.899
Долгосрочная часть	24.164.692	24.156.107	2.689.873	5.798.866	56.809.538
Резерв на 31 декабря 2009 года (аудировано)	25.164.427	30.834.376	31.538.384	10.986.250	98.523.437

17. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2010 (неаудировано)	31 декабря 2009 (аудировано)
Авансы полученные	59.595.257	58.021.587
Задолженность перед сотрудниками	12.241.192	11.939.441
Прочие	40.208.522	26.015.767
Итого прочих текущих обязательств	112.044.971	96.016.795
Торговая кредиторская задолженность	187.287.183	156.410.367
	299.332.154	252.427.162

На 30 июня 2010 года и 31 декабря 2009 года по торговой кредиторской задолженности и прочим текущим обязательствам проценты не начислялись.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

18. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2010 (неаудировано)	31 декабря 2009 (аудировано)
Налог на добычу полезных ископаемых	23.509.911	15.277.760
Рентный налог на экспорт сырой нефти	17.079.263	20.941.235
Акцизный налог	15.228.223	16.366.721
Специальный фонд на нефтепродукты	9.099.320	11.525.958
НДС	8.719.075	8.924.377
Прочие	8.979.170	10.950.520
	82.614.962	83.986.571

19. ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года (неаудировано)
Реализация нефтепродуктов	716.302.508	425.967.342
Реализация сырой нефти	209.012.394	215.980.575
Оплата за транспортировку	121.058.706	117.128.008
Реализация продуктов переработки газа	49.485.610	34.866.876
Прочий доход	42.686.636	47.190.763
Минус: налоги с продаж и коммерческие скидки	(123.091.638)	(123.112.830)
	1.015.454.216	717.120.734

20. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года (неаудировано)
Материалы и запасы	470.491.397	302.134.621
Расходы по заработной плате	54.371.418	43.193.184
Износ, истощение и амортизация	47.590.803	41.102.789
Налог на добычу полезных ископаемых	34.086.102	23.195.202
Ремонт и обслуживание	16.487.018	15.084.009
Прочее	43.848.136	33.085.582
	666.874.874	465.995.387

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

21. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года (неаудировано)
Расходы по заработной плате	21.973.504	17.309.306
Износ и амортизация	7.169.254	8.635.909
Благотворительность	4.953.993	2.953.955
Налоги	3.847.650	4.152.714
Консультационные услуги	2.568.046	2.702.269
Резервы по сомнительным долгам (Примечание 11)	1.527.782	2.306.143
Прочее	25.309.451	17.709.180
	67.349.680	55.809.476

22. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года (неаудировано)
Транспортировка	47.826.770	35.009.513
Рентный налог на экспорт сырой нефти	46.684.876	18.706.872
Расходы по заработной плате	7.943.577	5.008.912
Износ и амортизация	6.515.141	4.208.676
Экспортная таможенная пошлина	-	1.207.483
Прочее	9.547.641	7.707.701
	118.518.005	72.119.157

23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года (неаудировано)
Процентный доход по вкладам в банках и облигациям	37.549.316	38.090.622
Доход от досрочного погашения займа	1.524.706	2.060.029
Прочие	2.042.080	2.550.355
	41.116.102	44.321.006

24. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года (неаудировано)
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	70.026.206	53.030.369
Амортизация дисконта по провизиям (Примечание 16)	935.591	14.475
Прочее	13.958.081	9.020.266
	84.919.878	63.405.110

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

25. ДОЛЯ В ДОХОДАХ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года (неаудировано)
ТОО «ТенгизШевройл»	90.710.304	33.857.661
АО «КазРосГаз»	24.125.718	22.993.927
«Мангистау Инвестментс Б.В.»	15.399.984	-
ТОО «КазГерМунай»	11.988.110	(3.81.339)
ТОО «Казахойл-Актобе»	3.357.063	(1.88.788)
«ПетроКазахстан Инк.»	754.100	5.073.559
Прочее	317.203	(3.73.096)
	146.652.482	59.481.924

26. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Предоплата по подоходному налогу на 30 июня 2010 года в сумме 16.668.419 тысяч тенге (на 31 декабря 2009 года: 11.979.760 тысяч тенге) представляет собой корпоративный подоходный налог.

Подоходный налог к уплате представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2010 (неаудировано)	31 декабря 2009 (аудировано)
Корпоративный подоходный налог	9.433.239	13.191.917
Налог на сверхприбыль	-	19.245.506
Подоходный налог к уплате	9.433.239	32.437.423

Расходы по подоходному налогу включают:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года (неаудировано)
Текущий подоходный налог:		
Корпоративный подоходный налог	39.473.364	52.466.848
Налог на сверхприбыль	10.343.673	16.384.539
Налог у источника выплаты по дивидендам	18.916.528	1.896.386
Отсроченный подоходный налог:		
Корпоративный подоходный налог	271.451	(4.087.648)
Налог на сверхприбыль	279.039	5.837
Налог у источника выплаты по дивидендам	138.645	-
Расходы по подоходному налогу	69.422.700	66.665.962

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

27. СУЩЕСТВЕННЫЕ НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года, Группа не имела погашений сырой нефтью по условиям соглашения о предэкспортном финансировании (за шесть месяцев 2009 года: 7.100.384 тысяч тенге).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года, Группа произвела зачет уплаченного подоходного налога у источника выплаты с задолженностью по корпоративному подоходному налогу на сумму 2.850.354 тысяч тенге (за шесть месяцев 2009 года: 3.263.807 тысяч тенге).

28. 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 общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами за шесть месяцев 2010 и 2009 годов и соответствующие сальдо по состоянию на 30 июня 2010 года и 31 декабря 2009 года:

		Задолжен- ность связанным сторонам	Задолжен- ность связанным сторонам	Деньги и депозиты на счетах связанных сторон	Задолжен- ность по займам связанным сторонам
<i>В тысячах тенге</i>					
Компании, входящие в «Самрук-Казына»	30 июня 2010	4.508.887	916.948	969.631.316	43.9.176
	31 декабря 2009	3.783.328	652.724	563.067.764	128.0.7.415
Прочие государственные предприятия	30 июня 2010	—	—	—	—
	31 декабря 2009	785.946	423.056	—	—
Ассоциированные компании	30 июня 2010	8.845.379	1.045	—	—
	31 декабря 2009	—	1.205.228	—	—
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	30 июня 2010	24.674.768	44.442.705	—	—
	31 декабря 2009	29.233.823	40.749.677	—	—
Прочие связанные стороны	30 июня 2010	387	—	—	—
	31 декабря 2009	8.028.231	—	—	—

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

28. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

В тысячах тенге		Продажи	Приобрете-	Вознагражде-	Вознагражде-
		связанным сторонам	ния у связанных сторон	ние от связанных сторон	ние связанным сторонам
Компании, входящие в «Самрук-Казына»	30 июня 2010	5.520.159	11.974.774	27.207.677	5.584.214
	30 июня 2009	24.131.450	7.793.957	13.237.717	619.276
Прочие государственные предприятия	30 июня 2010	–	–	–	–
	30 июня 2009	–	17.401	–	–
Ассоциированные компании	30 июня 2010	133.330	538.481	–	–
	30 июня 2009	–	6.301.777	–	–
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	30 июня 2010	12.969.310	37.730.728	–	–
	30 июня 2009	11.757.710	37.405.354	–	–
Прочие связанные стороны	30 июня 2010	2.073	–	–	–
	30 июня 2009	–	–	–	–

Операции с компаниями (приобретения от предприятий), входящими в «Самрук-Казына», с прочими предприятиями, контролируемые государством, и с совместными предприятиями представлены в основном операциями Группы с АО «Казахстан Темир Жолы» (железнодорожные перевозки), АО «Казхтелеком» (услуги связи), АО «Казатомпром» (энергия), АО «КЕГОК» (электричество), АО «Казпочта» (почтовые услуги) и АО «Самрук-Энерго». В добавление, Группа продает продукты нефти и газа, а также оказывает услуги транспортировки нефти и газа компаниям, входящим в «Самрук-Казына», ассоциированным компаниям и совместным предприятиям.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная ключевому управленческому персоналу, включенная в общие и административные расходы в прилагаемом промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе, составляет 1.360.718 тысяч тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года (за шесть месяцев 2009 года: 821.313 тысяч тенге). Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премиями, основанными на операционных результатах.

29. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, в течении шести месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года, произошли следующие изменения:

Договорные обязательства по лицензиям и контрактам на нефтяные месторождения «РД КМГ»

Год	Капитальные затраты	Операционные расходы
2010 (оставшийся)	49.602.017	1.563.687
2011	841.000	4.017.374
2012	–	4.017.374
2013	–	4.017.374
2014	–	4.017.374
2015-2021	–	18.813.809
Итого	50.443.017	36.416.992

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

29. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Налоговая проверка «РД КМГ»

Налоговый комитет Министерства финансов Республики Казахстан провел налоговую проверку «РД КМГ» за 2004 и 2005 годы. По результатам проверки, начатой в 2007 году и завершённой в августе 2009 года, налоговым органом было произведено доначисление в размере 32.005.320 тысяч тенге, из которых 16.170.934 тысячи тенге – сумма налогов, 8.034.790 тысяч тенге – административный штраф вследствие налогового правонарушения и 7.799.596 тысяч тенге – пени за несвоевременную уплату.

15 сентября 2009 года «РД КМГ» подала апелляцию в Министерство финансов на результаты данной комплексной проверки. В результате, 9 февраля 2010 года Министерство финансов выпустило определение, согласно которому основная сумма начисленного налога была уменьшена до 3.846.878 тысяч тенге, а соответствующие проценты на несвоевременную уплату были снижены до 3.936.615 тысяч тенге. Позднее, 12 марта 2010 года в данное определение была внесена поправка, и оно было перевыпущено Министерством финансов. Согласно обновленному определению, основная сумма начисленного налога была увеличена до 10.766.097 тысяч тенге, а соответствующие проценты на несвоевременную уплату были снижены до 3.884.684 тысячи тенге. «РД КМГ» обратилась с иском в суд первой инстанции, в результате чего сумма доначисления была частично удовлетворена согласно решению суда от 24 мая 2010 года. Согласно решению суда основная сумма доначисления была снижена до 8.634.939 тысяч тенге и соответствующая сумма пеней была снижена до 2.632.746 тысяч тенге. «РД КМГ» подала апелляцию в суд второй инстанции, которая была отклонена 29 июля 2010 года. «РД КМГ» находится в процессе апелляции указанных выше результатов налоговой проверки в суде третьей инстанции.

Руководство «РД КМГ» признает неопределенность и низкую вероятность положительного исхода всех судебных разбирательствах ввиду двусмысленности, различных интерпретаций налогового законодательства и непоследовательности позиции налоговых органов. В связи с этим руководство «РД КМГ» начислило определенные суммы в отношении доначислений, произведенных налоговым органом. По состоянию на 30 июня 2010 года «РД КМГ» начислила 7.541.762 тысяч тенге, относящихся к доначислениям за 2004 и 2005 годы. Дополнительно, 4.895.025 тысяч тенге по этим вопросам за период с 2006 года по первое полугодие 2010 года. Руководство «РД КМГ» убеждено, что его интерпретация налогового законодательства справедлива и имеются весомые аргументы для оспаривания позиции «РД КМГ» в полном объеме согласно действующему законодательству Республики Казахстан.

Уведомление по таможенной пошлине («РД КМГ»)

18 августа 2009 года таможенный комитет Республики Казахстан представил «РД КМГ» уведомление на сумму 17.574.728 тысяч тенге за недоплаченную экспортную таможенную пошлину (включая основной долг на сумму 15.260.014 тысяч тенге и проценты за несвоевременную уплату на сумму 2.314.714 тысяч тенге). Данное уведомление относится к отгрузкам нефти на экспорт за январь 2009 года, по которым рентный налог был полностью оплачен в соответствии с законодательством Республики Казахстан, объемы по которым прошли таможенную отгрузку в декабре 2008 года.

23 сентября 2009 года «РД КМГ» подал апелляцию в суд первой инстанции. 1 декабря 2009 года суд первой инстанции вынес решение в пользу «РД КМГ». Тем не менее, 20 января 2010 года суд второй инстанции удовлетворил апелляцию таможенного комитета. 8 февраля 2010 года «РД КМГ» подал апелляцию в суд третьей инстанции. 9 марта 2010 года суд третьей инстанции также вынес решение в пользу таможенного комитета. «РД КМГ» планирует подать апелляцию в Верховный Суд Казахстана.

Руководство Группы полагает, что в итоге оно окажется правым в данном вопросе и в связи с этим суммы не были начислены в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года.

Контрактные обязательства АО «КазТрансОйл» («КТО»)

По состоянию на 30 июня 2010 года КТО имела договорные обязательства по приобретению основных средств и строительных услуг на сумму 5.841.310 тысяч тенге (31 декабря 2009 года: 10.355.911 тысяч тенге). Кроме того, по состоянию на 30 июня 2010 года КТО взяла на себя обязательства по приобретению товарно-материальных запасов (материалов и запасных частей) и услуг на сумму 20.279.758 тысяч тенге (31 декабря 2009 года: 4.491.628 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

29. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства АО «КазМунайГаз-Переработка и Маркетинг» («КМГ ПМ») по поставкам на внутренний рынок

Казахстанское правительство обязывает компании, специализирующиеся на реализации нефти, поставлять часть продукции на внутренний рынок для обеспечения ежегодной внутренней энергетической потребности, в основном для поддержания насыщения нефтепродуктами внутреннего рынка, а также поддержки сельхозпроизводителей во время весенних и осенних полевых работ. Цены на нефть на внутреннем рынке значительно ниже цен, которые можно получить на внешних рынках, и даже ниже чем стандартные цены на внутреннем рынке, определяемые в коммерческих сделках. По состоянию на 30 июня 2010 года, «КМГ ПМ» не имеет какой-либо информации относительно будущих обязательств по поставкам на внутренний рынок на второе полугодие 2010 года, однако, «КМГ ПМ» ожидает, что в ближайшем будущем казахстанское Правительство предоставит такую информацию.

Договорные обязательства «КМГ ПМ»

По состоянию на 30 июня 2010 года условные обязательства «КМГ ПМ» по капитальным вложениям на общую сумму 210.550.115 тысяч тенге, в основном, представляют собой проекты по реконструкции, увеличению производственных мощностей и приведение нефтеперерабатывающих заводов «КМГ ПМ» к соответствию Евростандартам (31 декабря 2009 года: 188.642.102 тысячи тенге).

Год	Капитальные затраты
Июль – декабрь 2010	60 429.200
2011	99 107.023
2012	50 350.434
2013	103.972
2014	51.486
Итого	210.550.115

Иск «КМГ ПМ», относящийся к корпоративному подоходному налогу

В 2008 году Налоговый комитет Министерства финансов Республики Казахстан завершил тематический налоговый аудит по корпоративному подоходному налогу («КПН») «КМГ ПМ» за период с 2003 по 2005 годы и начислил дополнительный КПН в размере 42.146.466 тысяч тенге и пеню за несвоевременную уплату налоговых обязательств в размере 42.426.906 тысяч тенге. В дополнение к этому, возможно дополнительное начисление административного штрафа в размере 21.073.233 тысячи тенге. Дополнительное начисление КПН был рассчитано, основываясь на статье 130 Налогового кодекса Республики Казахстан от 12 июня 2001 года путем добавления общей выручки, заработанной дочерними компаниями, зарегистрированными в оффшорной зоне, к налогооблагаемому доходу «КМГ ПМ» без учета расходов, понесенными этими дочерними компаниями. «КМГ ПМ» обжаловала результаты налогового аудита в вышестоящих налоговых органах, которые постановили провести дополнительную налоговую проверку. Налоговые органы не предпринимали каких-либо дальнейших действий по взиманию указанных выше сумм. Руководство считает, что налоговое обязательство и проценты за несвоевременную уплату были наложены в результате неправильного толкования законов, действовавших на тот период, и нет вероятного риска того, что потребуются отток ресурсов для урегулирования обязательства. Таким образом, в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности не был сформирован резерв по налоговому обязательству.

Обязательства по контрактам Компании на проведение разведки углеводородного сырья

Согласно условиям контрактов на проведение разведки углеводородного сырья, заключенных Компанией с правительственными органами, Компания имеет обязательства по исполнению минимальных рабочих программ по соответствующим нефтегазовым проектам. На 30 июня 2010 года, Компания имела обязательства по невыполненной части рабочих программ на общую сумму 21.011.376 тысяч тенге (на 31 декабря 2009 года: 1.878.658 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

29. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Договорные и условные обязательства ПКИ

По состоянию на 30 июня 2010 года, ПКИ имел договорные обязательства, связанные с капитальными и операционными затратами на общую сумму 3.069.178 тысяч тенге (в 2009 году: 6.213.317 тысяч тенге). ПКИ является ассоциированной организацией Группы с долей владения 33%.

Обязательства ММГ по контракту на недропользование («ММГ» является дочерней организацией «ННБВ», совместного предприятия Группы с долей владения 50%)

В соответствии с контрактом на недропользование, ММГ обязан выполнять ежегодную минимальную рабочую программу. Согласно данной минимальной рабочей программе на 2010 год, Группа несет обязательства по капиталовложениям и эксплуатационным затратам в размере 1.800 миллионов долларов США (эквивалентно 265.428 миллионов тенге).

30. 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 по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 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	1.764.406	182.168.510	827.444.080	4.077.220	–	1.015.454.216
Доход от реализации другим сегментам	298.243.644	11.791.590	1.102.083	7.636.524	(318.773.841)	–
Итого доходов	300.008.050	193.960.100	828.546.163	11.713.744	(318.773.841)	1.015.454.216
Валовая прибыль	199.017.039	90.276.048	70.444.539	3.498.338	(14.656.622)	348.579.342
Финансовые доходы	58.340.236	6.247.047	3.413.046	154.933.871	(181.818.098)	41.116.102
Финансовые затраты	(45.437.141)	(8.167.432)	(30.888.714)	(59.246.890)	58.820.299	(84.919.878)
Износ, истощение и амортизация	(17.053.724)	(17.521.389)	(25.106.772)	(1.593.313)	–	(61.275.198)
Обесценение основных средств	(395.569)	(402.803)	(759.139)	(22.010)	–	(1.579.521)
Доля в доходе совместных предприятий и ассоциированных компаний	122.580.841	911.150	22.823.782	336.709	–	146.652.482
(Расходы) / экономия по подоходному налогу	(39.328.439)	(16.715.164)	72.048	(13.451.145)	–	(69.422.700)
Чистая прибыль за год	130.779.976	52.741.235	(36.936.126)	80.057.085	(37.090.370)	189.551.800
Активы и обязательства сегментов по состоянию на 30 июня 2010 года:						
Активы сегмента	3.813.662.109	834.151.502	1.290.797.060	951.621.544	(1.441.596.064)	5.448.636.151
Обязательства сегмента	1.823.539.809	322.426.354	939.401.172	1.312.665.858	(1.441.460.631)	2.486.572.562

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

30. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях и убытках по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 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	68.378.089	170.124.859	474.950.470	4.167.316	–	717.620.734
Доход от реализации другим сегментам	140.684.455	11.222.252	1.233.976	5.174.322	(158.315.005)	–
Итого доходов	209.062.544	181.347.111	476.184.446	9.341.638	(158.315.005)	717.620.734
Валовая прибыль	127.344.967	80.254.146	45.159.950	2.555.572	(3.689.288)	251.625.347
Финансовые доходы	45.719.655	5.956.336	3.683.117	44.428.811	(55.463.913)	44.324.006
Финансовые затраты	(31.841.330)	(8.053.980)	(19.462.209)	(24.250.943)	20.205.352	(63.403.110)
Износ, истощение и амортизация	(17.562.768)	(17.082.978)	(18.084.646)	(1.536.982)	–	(54.267.374)
Обесценение основных средств	544.810	–	–	(106.482)	–	438.328
Доля в доходе совместных предприятий и ассоциированных компаний	38.948.771	(3.556.618)	24.213.636	(23.865)	–	59.581.924
Расходы по подоходному налогу	(38.855.812)	(9.671.266)	(656.848)	(17.482.036)	–	(66.665.962)
Чистая прибыль за год	173.196.313	19.339.089	(79.710.172)	27.067.164	(37.017.369)	102.875.025
Активы и обязательства сегментов по состоянию на 31 декабря 2009 года:						
Активы сегмента	2.539.443.483	735.134.512	1.282.450.616	2.650.966.957	(2.071.492.732)	5.136.502.836
Обязательства сегмента	683.766.079	308.645.676	1.073.681.974	1.917.759.080	(1.203.317.578)	2.780.535.231

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

31. ПОСЛЕДУЮЩИЕ СОБЫТИЯ

В рамках программы выкупа привилегированных акций, 4 августа 2010 года «РД КМГ» выкупила 56.148 привилегированных акций на общую сумму 8.201.965 тысяч тенге на специальных торгах на КАБЕ. По состоянию на 4 августа 2010 года, «РД КМГ» всего выкупила 763.260 привилегированных акций в течение 2010 года на общую сумму 14.636.878 тысяч тенге.

2 июля 2010 года «РД КМГ» выплатила начисленные проценты и часть основного долга по нотам КМГ ПКИ Финанс на сумму 39 миллионов долларов США (5.861.437 тысяч тенге) и 92,3 миллиона долларов США (13.606.806 тысяч тенге), соответственно.

4 декабря 2009 года акционеры ПКИ приняли решение выплатить 300 миллионов долларов США в виде дивидендов. 15 июля 2010 года ПКИ выплатил оставшиеся 50 миллионов долларов США указанных дивидендов. Ранее, распределение 50 миллионов долларов США и 200 миллионов долларов США произошло 24 февраля 2010 года и 6 мая 2010 года, соответственно, в отношении вышеизложенного.

30 июля 2010 года между АО «Банк развития Казахстана» и АНПЗ состоялось подписание генерального кредитного соглашения, с открытием кредитной линии на общую сумму 1.063.660.000 долларов США сроком на 13 лет в рамках реализации стратегического инвестиционного проекта «Строительство комплекса по производству ароматических углеводородов на АНПЗ». В качестве обеспечения займа выступит имущество во активам, поступающим в будущем от реализации проекта «Строительство комплекса по производству ароматических углеводородов на АНПЗ», а также движимое и недвижимое имущество АНПЗ.

25 августа 2010 года Группа получила заем на сумму 294.742.365 долларов США от Deutsche Bank AG для реконструкции ПНХЗ.

21 июля 2010 года Компания подписала договор с Министерством Нефти и Газа Республики Казахстан о доверительном управлении участками недр на месторождениях «Боранколь» и «Толкын».

В августе 2010 года Компания учредила 100% дочернюю организацию ТОО «PSA» с уставным капиталом 5.000.000 тысяч тенге.

15 июля 2010 года Кашаган Б.В. приобрела 50% доли владения в NCPOC у Shell за 9.000 евро, оплаченные деньгами (11.400 долларов США). NCPOC представляет собой компанию-агента Оператора, ответственную за операции по добыче, которые должны начаться в 2013 году.

13 июля 2010 года Правительство Республики Казахстан повторно ввело действие экспортной таможенной пошлины по ставке 20 долларов США за тонну. Постановление вступает в силу с 16 августа 2010 года.

13 августа 2010 года Компания получила приказ от единственного акционера о выплате дивидендов на сумму 16.940.104 тысяч тенге.