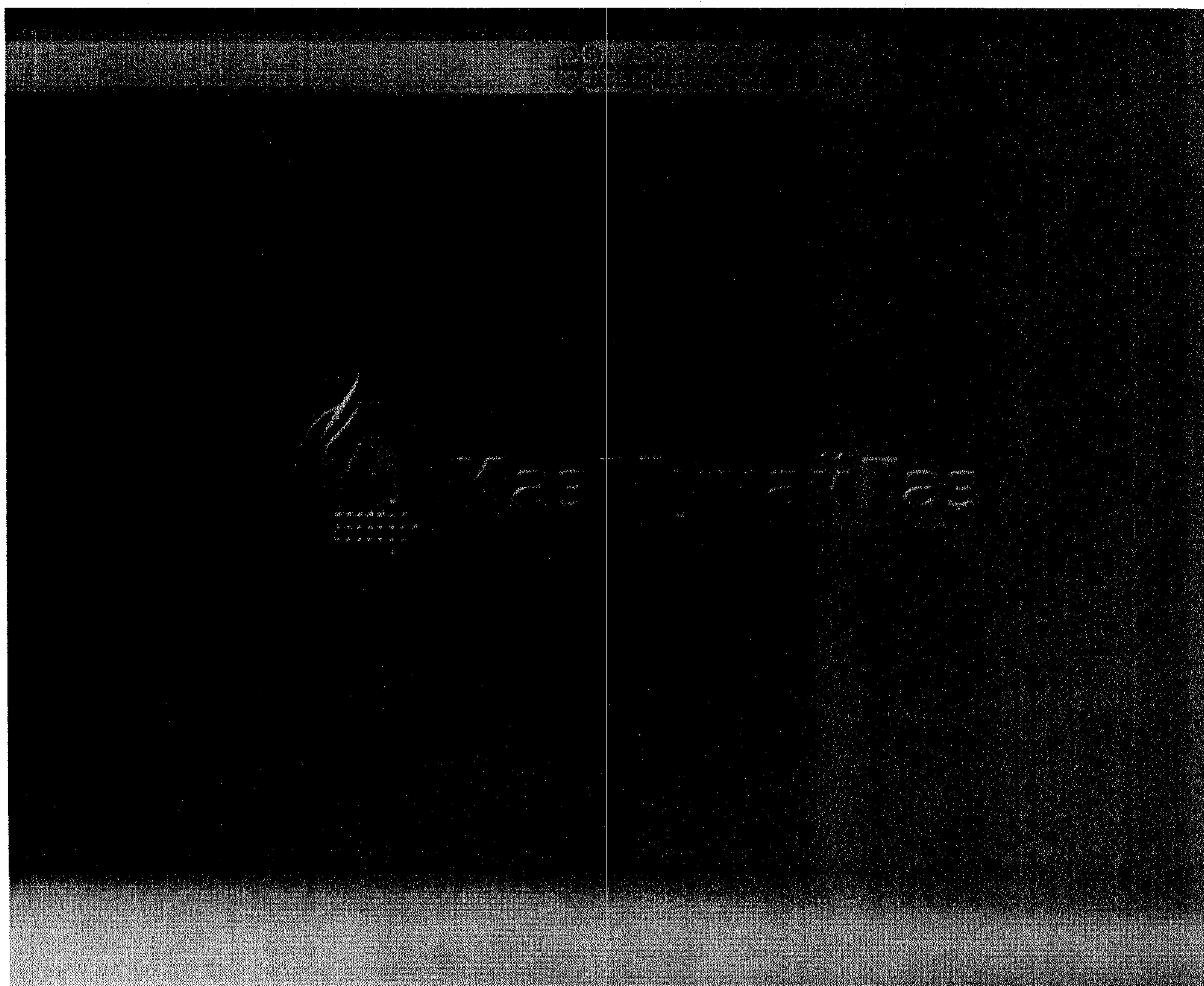


КОНСОЛИДИРОВАННАЯ  
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА  
«Национальная Компания «КазМунайГаз»  
за 1 квартал 2009 года



АСТАНА

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
по состоянию на 31 марта 2009 года

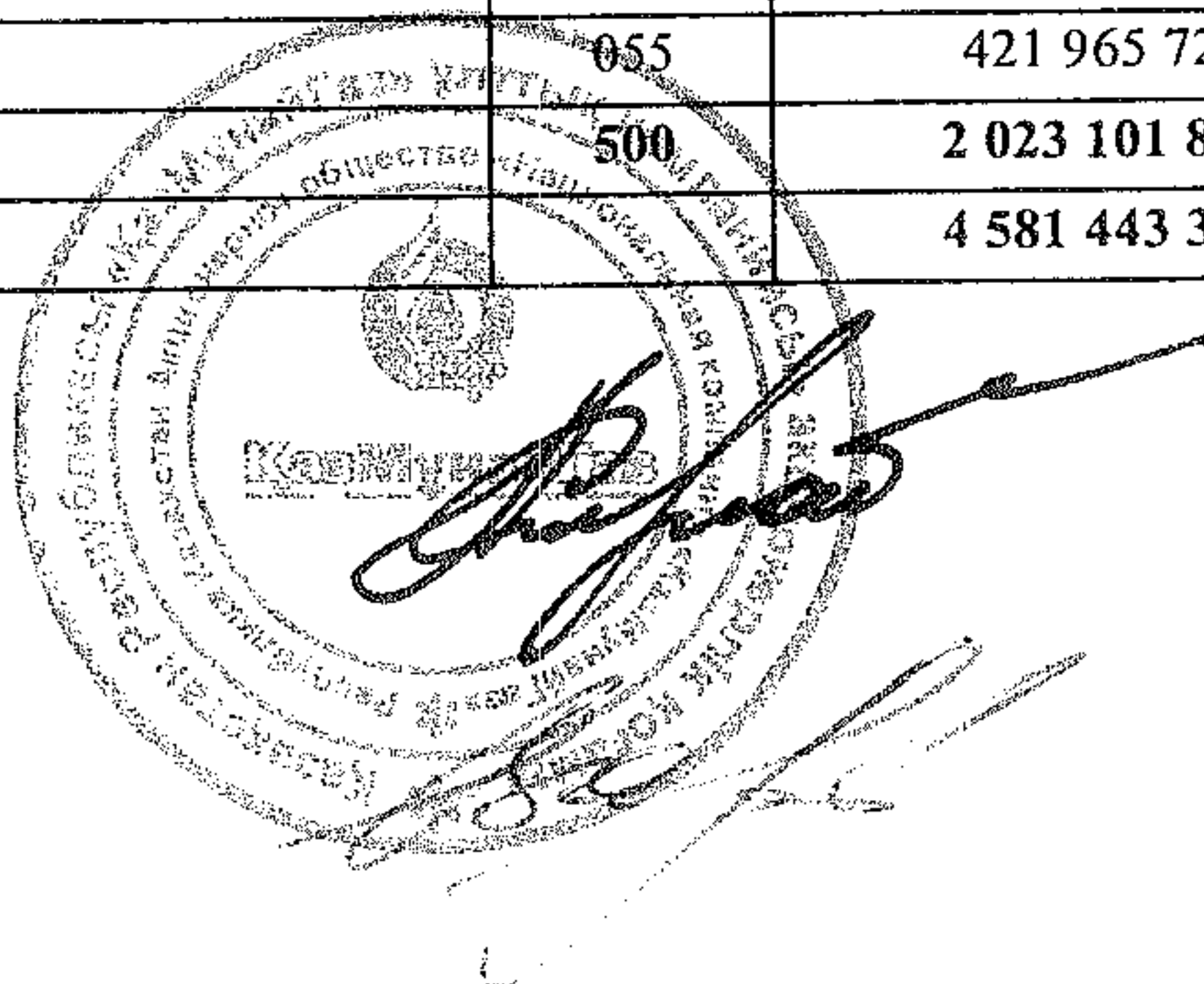
Наименование организации АО Национальная компания "КазМунайГаз"  
Вид деятельности организации Добыча, транспортировка, переработка нефти и газа  
Организационно-правовая форма собственности Акционерное общество  
Юридический адрес организации г.Астана, пр.Кабанбай батыра 22, индекс 473000

тыс.тенге

	АКТИВЫ	Код строки	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
<b>I. КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ</b>				
1.	Денежные средства и их эквиваленты	010	567 565 323	650 756 532
2.	Краткосрочные финансовые инвестиции	011	556 883 539	564 868 606
3.	Краткосрочная дебиторская задолженность	012	146 172 351	204 417 380
4.	Запасы	013	119 081 894	142 183 868
5.	Текущие налоговые активы	014	74 613 351	87 351 630
6.	Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	015	902 024	665 015
7.	Прочие краткосрочные активы	016	73 863 740	77 281 714
	<b>Итого краткосрочных активов</b>	<b>100</b>	<b>1 539 082 222</b>	<b>1 727 524 745</b>
<b>II. ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ</b>				
8.	Долгосрочные финансовые инвестиции	020	30 950 858	111 443 618
9.	Долгосрочная дебиторская задолженность	021	11 912 297	13 457 038
10.	Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	022	127 020 705	146 696 475
11.	Инвестиционная недвижимость	023	2 598 599	2 577 825
12.	Основные средства	024	1 042 064 458	1 191 520 561
13.	Биологические активы	025	10 833	10 833
14.	Разведочные и оценочные активы	026	1 483 521 478	1 483 818 981
15.	Нематериальные активы	027	76 794 956	92 537 112
16.	Отложенные налоговые активы	028	6 412 580	3 360 805
17.	Прочие долгосрочные активы	029	261 074 380	397 544 609
	<b>Итого долгосрочных активов</b>	<b>200</b>	<b>3 042 361 145</b>	<b>3 442 967 858</b>
	<b>БАЛАНС(стр.100+стр.200)</b>		<b>4 581 443 367</b>	<b>5 170 492 602</b>
<b>III. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
18.	Краткосрочные финансовые обязательства	031	301 429 634	271 666 846
19.	Обязательства по налогам	032	122 640 575	127 657 384
20.	Обязательства по другим обязательным и добровольным платежам	033	1 330 489	1 321 947
21.	Краткосрочная кредиторская задолженность	034	218 179 207	197 989 612
22.	Краткосрочные оценочные обязательства	035	41 343 425	40 313 182
23.	Прочие краткосрочные обязательства	036	22 898 329	48 926 461
	<b>Итого краткосрочных обязательств</b>	<b>300</b>	<b>707 821 659</b>	<b>687 875 432</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
24.	Долгосрочные финансовые обязательства	040	1 357 800 548	1 857 195 960
25.	Долгосрочная кредиторская задолженность	041	1 434 081	1 647 662
26.	Долгосрочные оценочные обязательства	042	75 308 046	77 819 816
27.	Отложенные налоговые обязательства	043	154 917 443	133 507 791
28.	Прочие долгосрочные обязательства	044	261 059 729	299 929 500
	<b>Итого долгосрочных обязательств</b>	<b>400</b>	<b>1 850 519 847</b>	<b>2 370 100 730</b>
<b>V. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ</b>				
29.	Выпущенный капитал	050	158 049 442	158 049 442
30.	Эмиссионный доход	051	13 017 827	13 017 827
31.	Выкупленные собственные долевые инструменты	052	0	0
32.	Резервы	053	0	0
33.	Нераспределенный доход (непокрытый убыток)	054	1 430 068 870	1 453 495 124
	<b>Итого капитала</b>		<b>1 601 136 139</b>	<b>1 624 562 393</b>
34.	Доля меньшинства	055	421 965 722	487 954 047
	<b>Итого капитал</b>		<b>2 023 101 861</b>	<b>2 112 516 440</b>
	<b>БАЛАНС(стр.300+стр.400+стр.500)</b>		<b>4 581 443 367</b>	<b>5 170 492 602</b>

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.Сыргабекова

Н.Валентинова

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДОХОДАХ И РАСХОДАХ

по состоянию на 31 марта 2009 года

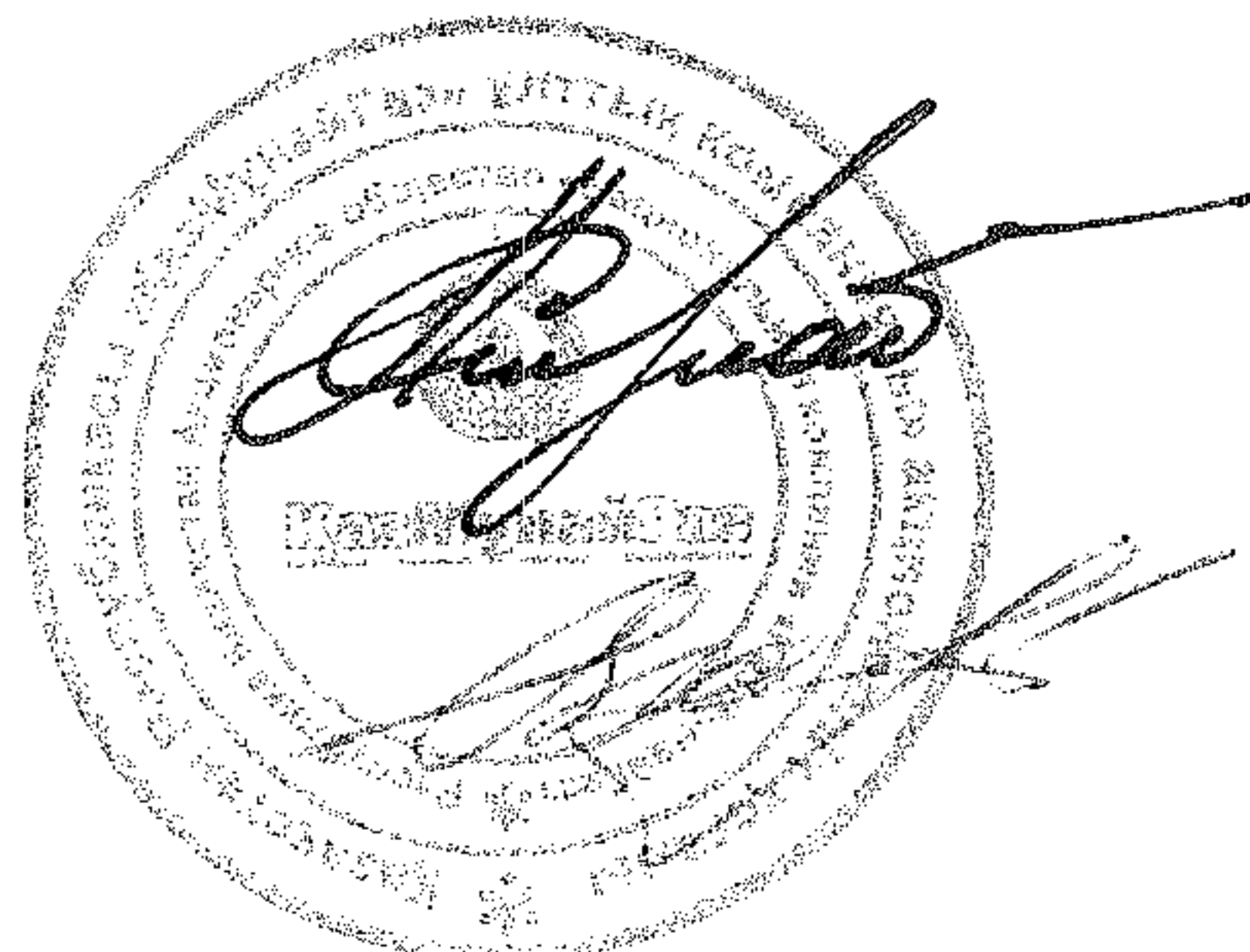
Наименование организации АО Национальная компания "КазМунайГаз"  
 Вид деятельности организации Добыча, транспортировка, переработка нефти и га  
 Организационно-правовая форма собственности Акционерное общество  
 Юридический адрес организации г.Астана, пр.Кабанбай батыра 22

тыс.тенге

	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	Код строки	За предыдущий период	За отчетный период
1.	Доход от реализации продукции и оказания услуг	10	608 933 931	446 525 556
2.	Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	20	343 267 445	280 587 290
3.	Валовая прибыль (стр. 010- стр. 020)	30	265 666 486	165 938 266
4.	Доходы от финансирования	40	14 511 557	24 977 200
5.	Прочие доходы	50	17 953 098	265 938 985
6.	Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	60	26 596 302	51 186 227
7.	Административные расходы	70	39 450 902	33 734 011
8.	Расходы на финансирование	80	16 610 324	33 434 658
9.	Прочие расходы	90	13 334 510	168 466 127
10.	Доля прибыли/убытка организаций, учитываемых по методу долевого участия	100	17 168 120	4 525 851
11.	Прибыль (убыток) за период от продолжаемой деятельности (стр. 030+стр. 040+стр. 050-стр.060 – стр. 070 - стр.080 - стр. 090+/- стр. 100)	110	219 307 223	174 559 280
12.	Прибыль (убыток) от прекращенной деятельности	120		
13.	Прибыль (убыток) до налогообложения (стр. 110+/-стр. 120)	130	219 307 223	174 559 280
14.	Расходы по корпоративному подоходному налогу	140	83 140 019	44 666 143
15.	Итоговая прибыль (убыток) за период (стр. 130-стр. 140) до вычета доли меньшинства	150	136 167 204	129 893 137
16.	Доля меньшинства	160	26 085 495	38 294 252
17.	Итоговая прибыль (убыток) за период (стр. 150-стр. 160)	170	110 081 709	91 598 885
18.	Прибыль на акцию	180		

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.Сыргабекова

Н.Валентинова

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕГ**  
по состоянию на 31 марта 2009 года

Наименование организации АО Национальная компания "КазМунайГаз"  
Вид деятельности организации Добыча, транспортировка, переработка нефти и газа  
Организационно-правовая форма собственности Акционерное общество  
Юридический адрес организации г.Астана, пр.Кабанбай батыра 22

тыс.тенге

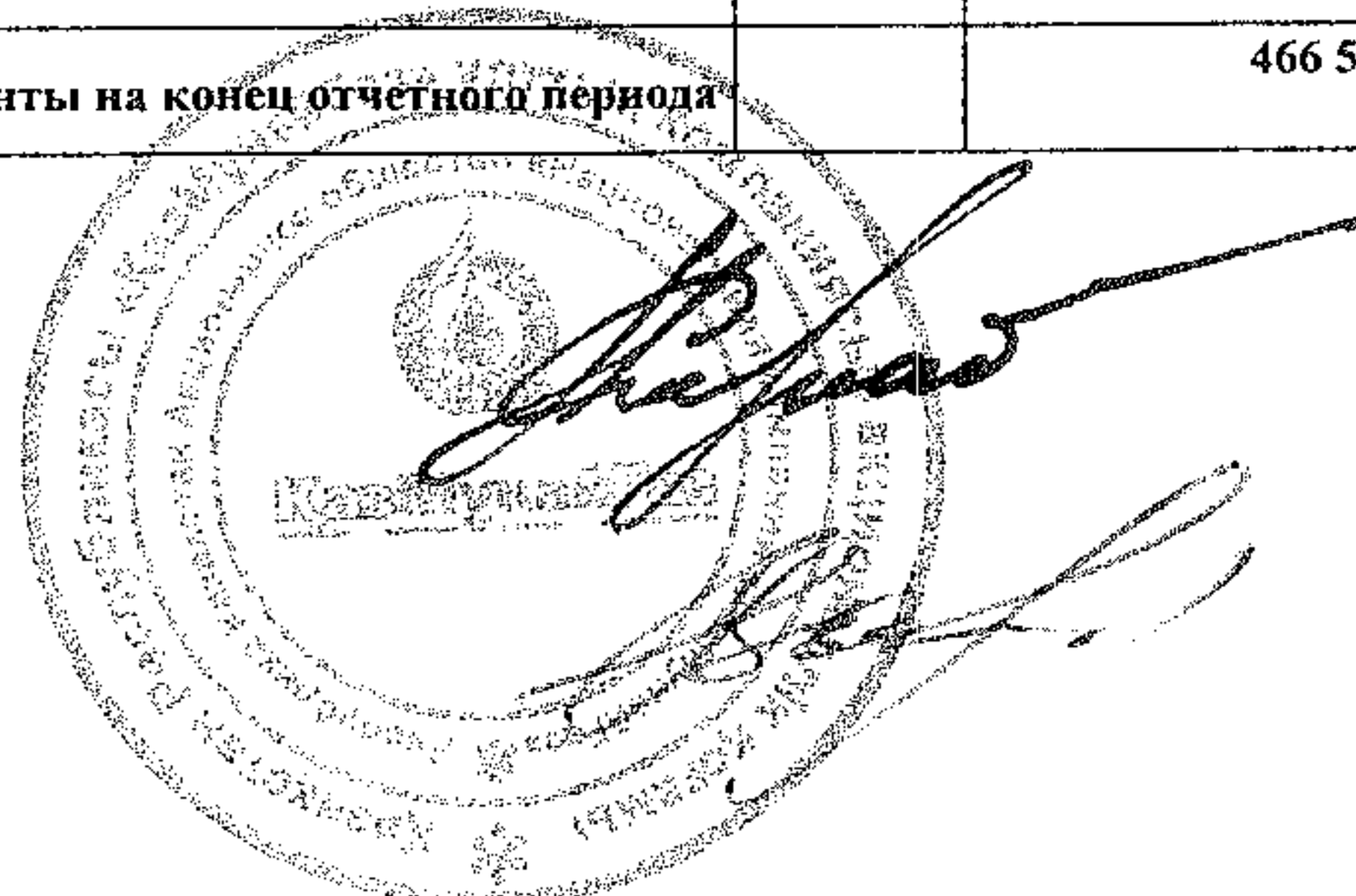
	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	Код стр.	За предыдущий период	За отчетный период
<b>I. Движение денежных средств от операционной деятельности</b>				
	<b>1. Поступление денежных средств, всего, в том числе:</b>	<b>010</b>	<b>586 822 659</b>	<b>493 156 601</b>
1.1.1.	реализация товаров	011	397 720 389	189 989 164
1.1.2.	предоставление услуг	012	56 148 409	53 820 323
1.1.3.	авансы полученные	013	19 793 542	14 622 070
1.1.4.	дивиденды	014	7 051 874	5 158 662
1.1.5.	прочие поступления	015	106 108 445	229 566 381
	<b>2. Выбытие денежных средств, всего, в том числе:</b>	<b>020</b>	<b>389 569 000</b>	<b>326 770 245</b>
1.2.1.	платежи поставщикам за товары и услуги	021	191 013 893	108 692 227
1.2.2.	авансы выданные	022	29 445 167	18 974 380
1.2.3.	выплаты по заработной плате	023	18 998 196	22 976 308
1.2.4.	выплата вознаграждения по займам	024	6 878 612	16 608 445
1.2.5.	корпоративный подоходный налог	025	40 402 800	33 177 969
1.2.6.	другие платежи в бюджет	026	34 034 765	92 123 849
1.2.7.	прочие выплаты	027	68 795 567	34 217 064
	<b>3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (стр.010 – стр.020)</b>	<b>030</b>	<b>197 253 659</b>	<b>166 386 356</b>
<b>II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>				
	<b>1. Поступление денежных средств, всего, в том числе:</b>	<b>040</b>	<b>28 557 593</b>	<b>27 795 382</b>
2.1.1.	реализация основных средств	041	401 093	1 238 972
2.1.2.	реализация нематериальных активов	042		
2.1.3.	реализация других долгосрочных активов	043	262 809	1 510 258
2.1.4.	реализация финансовых активов	044	279 785	67 077
2.1.5.	погашение займов, предоставленных другим организациям	045	76 134	113 011
2.1.7.	прочие поступления	047	27 537 772	24 866 065
	<b>2. Выбытие денежных средств, всего, в том числе:</b>	<b>050</b>	<b>163 332 335</b>	<b>246 553 804</b>
2.2.1.	приобретение основных средств	051	45 515 363	99 978 435
2.2.2.	приобретение нематериальных активов	052	392 991	4 554 269
2.2.3.	приобретение других долгосрочных активов	053	11 082 000	18 588 467
2.2.4.	приобретение финансовых активов	054	91 076 727	86 292 724
2.2.5.	предоставление займов другим организациям	055	1 258 857	
2.2.7.	прочие выплаты	057	14 006 397	37 139 909
	<b>3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (стр.040 – стр.050)</b>	<b>060</b>	<b>-134 774 742</b>	<b>-218 758 421</b>
<b>III. Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>				
	<b>1. Поступление денежных средств, всего, в том числе:</b>	<b>070</b>	<b>328 824 781</b>	<b>176 603 849</b>
3.1.1.	эмиссия акций и других ценных бумаг	071	9 500 166	
3.1.2.	получение займов	072	48 186 968	134 849 877
3.1.3.	получение вознаграждения по финансируемой аренде	073	5 472 245	
3.1.4.	прочие поступления	074	265 665 402	41 753 972
	<b>2. Выбытие денежных средств, всего, в том числе:</b>	<b>080</b>	<b>311 601 452</b>	<b>41 040 574</b>
3.2.1.	погашение займов	081	41 264 121	20 720 902
3.2.2.	приобретение собственных акций	082		9 667 284
3.2.3.	выплата дивидендов	083	1 116 785	32 935
3.2.4.	прочие	084	269 220 546	10 619 453
	<b>3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (стр.070 – стр.080)</b>	<b>090</b>	<b>17 223 329</b>	<b>135 563 275</b>
	<b>Итого: Увеличение +/- уменьшение денежных средств (стр.030 +/- стр.060 +/- стр.090)</b>		<b>79 702 246</b>	<b>83 191 209</b>
	<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода</b>		<b>386 878 700</b>	<b>567 565 323</b>
	<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>		<b>466 580 946</b>	<b>650 756 532</b>

Управляющий директор

А.Сыргабекова

Главный бухгалтер

Н.Валентинова



**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ**

по состоянию на 31 марта 2009 года

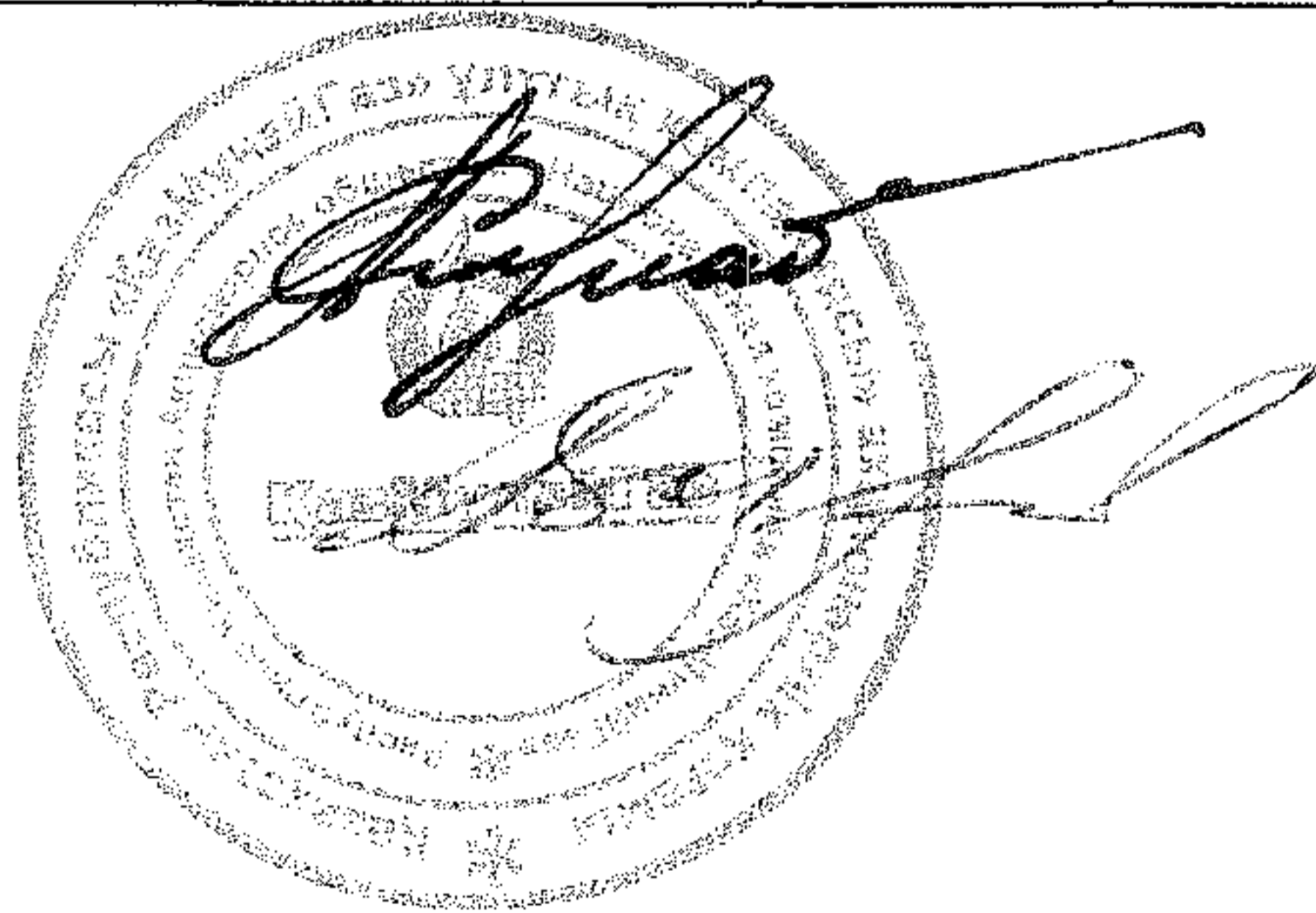
Наименование организации АО Национальная компания "КазМунайГаз"  
 Вид деятельности организации Добыча, транспортировка, переработка нефти и газа  
 Организационно-правовая форма собственности Акционерное общество  
 Юридический адрес организации г.Астана, пр.Кабанбай батыра 22

тыс. тенге

№	Наименование показателей	Код стр.	Капитал материнской организации				Доля меньшинства	Итого капитал
			Выпущенный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Всего		
1.	Сальдо на 1 января отчетного года	10	158 049 442		1 443 086 697	1 601 136 139	421 965 722	2 023 101 861
2.	Изменения в учетной политике	20						
3.	Пересчитанное сальдо (стр.010+/- стр. 020)	30	158 049 442		1 443 086 697	1 601 136 139	421 965 722	2 023 101 861
4.	Изменения в капитале				-68 172 631	-68 172 631	27 694 073	-40 478 558
5.	Прибыль/убыток от переоценки активов	31						
6.	Хеджирование денежных потоков	32						
7.	Курсовые разницы от зарубежной деятельности	33						
8.	Прибыль/убыток, признанная/ый непосредственно в самом капитале (стр. 031+/-стр. 032+/- стр.033)	40						
9.	Прибыль/убыток за период	50			91 598 885	91 598 885	38 294 252	129 893 137
10.	Всего прибыль/убыток за период (стр. 040+/-стр. 050)	60			91 598 885	91 598 885	38 294 252	129 893 137
11.	Дивиденды	70						
12.	Эмиссия акций	80						
13.	Выкупленные собственные долевые инструменты	90						
14.	Сальдо на 31 марта отчетного года (стр. 060-стр. 070+стр. 080-стр. 090)	100	158 049 442		1 466 512 951	1 624 562 393	487 954 047	2 112 516 440
15.	Сальдо на 1 января предыдущего года	110	158 049 442		1 189 272 535	1 347 321 977	297 313 189	1 644 635 166
16.	Изменения в учетной политике	120						
17.	Пересчитанное сальдо (стр.110+/- стр. 120)	130	158 049 442		1 189 272 535	1 347 321 977	297 313 189	1 644 635 166
18.	Изменения в капитале				-9 656 788	-9 656 788	49 172 064	39 515 276
19.	Прибыль/убыток от переоценки активов	131						
20.	Хеджирование денежных потоков	132						
21.	Курсовые разницы от зарубежной деятельности	133						
22.	Прибыль/убыток, признанная/ый непосредственно в самом капитале (стр. 131+/-стр. 132+/- стр.133)	140						
23.	Прибыль/убыток за период	150			292 680 281	292 680 281	92 829 956	385 510 237
24.	Всего прибыль/убыток за период (стр. 140+/-стр. 150)	160			292 680 281	292 680 281	92 829 956	385 510 237
25.	Дивиденды	170			-29 209 331	-29 209 331	-17 349 487	-46 558 818
26.	Эмиссия акций	180						
27.	Выкупленные собственные долевые инструменты	190						
28.	Сальдо на 31 декабря предыдущего года (стр. 160-стр. 170+стр. 180-стр. 190)	200	158 049 442		1 443 086 697	1 601 136 139	421 965 722	2 023 101 861

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.Сыргабекова

Н.Валентинова

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА  
К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НАЦИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗМУНАЙГАЗ»  
ЗА I квартал 2009 ГОДА

### Общая информация

Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – Компания) создано в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года № 811 «О мерах по дальнейшему обеспечению интересов государства в нефтегазовом секторе экономики страны» и постановлением Правительства Республики Казахстан от 25 февраля 2002 года №248 «О мерах по реализации Указа Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года № 811».

Единственным акционером Компании является Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына».

В результате объединения закрытых акционерных обществ «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл» и «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа» все активы и обязательства Казахойл и ТНГ, включая доли участия во всех организациях, которыми владели эти компании, были переданы АО НК «КазМунайГаз».

АО НК «КазМунайГаз» зарегистрировано как юридическое лицо в Управлении юстиции г. Астана 27 февраля 2002 года, по адресу: пр. Кабанбай батыра, 19.

Компания осуществляет свою деятельность на основе действующего Законодательства Республики Казахстан и своего Устава.

Основная цель Компании – создание и развитие вертикально-интегрированной нефтегазовой структуры, способной проводить государственную политику в нефтегазовом секторе Казахстана, обеспечение энергетической безопасности страны и эффективной разработки энергоресурсов, регулирование и содействие производственно-экономического развития нефтегазодобывающей промышленности в Республике Казахстан, в том числе путем привлечения различных видов инвестиций в нефтегазовую отрасль и получение чистого дохода от всех видов деятельности, предусмотренных Уставом.

Предметом деятельности Компании является представление и защита интересов государства в нефтегазовой отрасли, создание системы корпоративного управления и мониторинга по вопросам разведки, разработки, добычи, переработки, реализации, транспортировки углеводородов, проектированию, строительству, эксплуатации нефтегазопроводов и нефтегазопромысловой инфраструктуры, а также выполнение всех функций, переданных Компании в соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан от 25 февраля 2002 года № 248.

Компания имеет доли участия в 27 функционирующих организациях.

### Основы Подготовки Финансовой Отчетности

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее - МСФО).

Финансовая отчетность Компании подготовлена в соответствии с принципами начисления и непрерывности деятельности, а также качественными характеристиками, предъявляемыми к финансовой отчетности, такими как: понятность, надежность, правдивое представление, приоритет содержания над формой.

#### *Принцип начисления*

Финансовая отчетность Компании составлена по принципу начисления, в соответствии с которым результаты операций и прочих событий признаются по факту их совершения.

#### *Непрерывность деятельности*

Финансовая отчетность Компании подготовлена на основе допущения, того, что Компания функционирует непрерывно, и будет вести операции в обозримом будущем. Следовательно, предполагается, что у Компании нет ни намерения, ни необходимости в ликвидации или в существенном сокращении масштабов деятельности.

Передача компаний Группы внутри Группы представляет собой реорганизацию предприятий, находящихся под общим контролем и, соответственно, была учтена по балансовой стоимости предшественника, способом, аналогичным методу объединения долей.

Казахстанский тенге является функциональной валютой компании, так как расчеты по большей части операционных расходов Компании деноминированы и осуществляются в данной валюте.

Использование субъективных оценок. Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует обоснованных оценок и предположений, которые влияют на отраженные

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА  
К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НАЦИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗМУНАЙГАЗ»  
ЗА I квартал 2009 ГОДА

в финансовой отчетности суммы активов и обязательств на отчетную дату, а также на отраженные в отчетности суммы доходов и расходов за период, и раскрытие условных активов и обязательств в течение отчетного периода. Оценка, главным образом, производилась в отношении справедливой стоимости основных средств, субъективной оценки нефтегазовых резервов, исчерпывающих данные активы, обязательств по ликвидации скважин, отсроченным налогам, условным обязательствам и резервов под снижение стоимости товарно-материальных запасов и дебиторской задолженности.

Финансовая отчетность включает в себя следующие компоненты:

1. Бухгалтерский баланс;
2. Отчет о прибылях и убытках;
3. Отчет о движении денежных средств;
4. Отчет об изменениях в капитале;
5. Пояснительная записка.
6. Сравнительная информация при составлении Отчета о прибылях и убытках и Отчета о движении денежных средств представлена за I квартал 2008 года.

#### Обзор существенных аспектов учетной политики

Учетная политика Общества разработана в соответствии с законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО), методическими рекомендациями по применению МСФО, разработанными Министерством финансов Республики Казахстан.

*Основные средства.* Основные средства учтены по первоначальной стоимости или исходной стоимости на дату перехода к МСФО (именуемой в дальнейшем «стоимость»), за минусом накопленного износа, истощения и обесценения кроме магистральных трубопроводов АО «КазТрансОйл» и АО «КазТрансГаз», которые отражены по переоцененной стоимости.

Стоимость самостоятельно построенных активов включает стоимость материалов, прямые трудовые затраты и соответствующую долю производственных накладных расходов. Основные средства помимо нефтегазовых активов, в основном включают здания и машины и оборудование которые амортизируются прямолинейным методом. Вознаграждения по займам не капитализируются, а относятся на расходы в момент возникновения.

Основные средства амортизируются по методу равномерного списания стоимости (прямолинейным методом) в течение следующих расчетных сроков полезной службы активов:

Земля	Не амортизируется
Здания и сооружения	8 - 100 лет
Машины и оборудование	3 - 30 лет
Транспортные средства	5 - 10 лет
Прочие основные средства	4 - 20 лет

Начисление амортизации основных средств производится ежемесячно, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором объект был передан в эксплуатацию. Износ на землю, находящуюся в собственности, не начисляется. На основные средства, стоимость которых составляет менее 50-ти месячных расчетных показателей в соответствии с действующим законодательством, начисляется 100% износ при вводе в эксплуатацию. При этом списанные активы подлежат внесистемному забалансовому учету в разрезе материально-ответственных лиц.

#### Нефтегазовые активы

Нефтегазовые активы подразделены на:

- понесенные затраты по месторождению до получения права
- месторождения в стадии разведки
- месторождения в стадии разведки
- месторождения в стадии добычи

*Понесенные затраты по месторождению до получения права* включают следующие расходы:

- Поисковые и поисково-оценочные работы, связанные с конкретным месторождением (проектом), такие как подготовка документации по проведению геологоразведочных работ, приобретение геологической и геофизической информации, проведение научно-исследовательских работ, проектные работы, для проведения нефтяных операций, построение геологических и

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА  
К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НАЦИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗМУНАЙГАЗ»  
ЗА I квартал 2009 ГОДА

гидродинамических моделей залежей углеводородов и их оценка, технико-экономическое обоснование проекта, подготовка проектов контрактов и т.д.

- Общие и административные расходы, связанные с конкретным месторождением (проектом), такие как консультационные, аудиторские и юридические услуги, оплата труда и командировочные расходы работников, связанные с исполнением проекта, аренда основных средств и нематериальных активов, расходы, связанные с привлечением и обучением работников в связи с исполнением проекта и т. д.

- и другие аналогичные расходы, связанные с конкретным месторождением проектом.

Понесенные затраты по месторождению до получения права на недоказанные запасы по конкретному месторождению, капитализируются.

*Затраты по месторождениям в стадии разведки* включают в себя все расходы, понесенные Компанией на приобретение прав на недоказанные запасы, а также расходы на разведку и оценку месторождений.

Затраты по месторождениям в стадии разведки капитализируются как отдельный материальный вид активов в разрезе лицензионных участков.

*Месторождения в стадии разработки* включают в себя все понесенные на этапе разведки расходы по месторождениям, по которым было принято решение о дальнейшей разработке, а также расходы на разработку и обустройство месторождения для последующей добычи углеводородов.

*Месторождения в стадии добычи (производственные активы)* - представляют собой долю Группы в совокупных расходах по разведке, оценке и разработке нефтегазовых участков, на которых ведется коммерческая добыча. В том числе к этим расходам относится бонус коммерческого обнаружения.

*Нематериальные активы.* При принятии к учету нематериальные активы оцениваются вероятностью будущих экономических выгод от их использования, используя разумные и приемлемые допущения, которые представляют наилучшую оценку экономических условий существования актива в течение срока полезной службы и на сколько стоимость актива может быть надежно оценена.

Нематериальный актив принимается к учету по себестоимости его приобретения (за вычетом скидок предоставленных поставщиками), включая импортные пошлины и другие невозмещаемые налоги связанные с его покупкой, а также любые другие затраты напрямую связанные с подготовкой актива к его намеченному использованию. После первоначального признания Компания не переоценивает нематериальные активы. При начислении амортизации применяется равномерный (линейный) метод. Срок службы нематериального актива определен в размере 2-15 лет. Начисление амортизации объекта нематериального актива осуществляется с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором была получена возможность эксплуатации актива, и прекращается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором произошло полное списание стоимости объекта, или с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором произошло выбытие объекта нематериального актива.

Нанесение ущерба на имущество. В случае, когда выясняется, что актив может быть поврежден, он оценивается на основе возмещаемой стоимости по соотношению к цене используемого актива.

*Инвестиции.* К финансовым инвестициям относятся инвестиции в ценные бумаги, инвестиции в уставные капиталы других компаний, банковские вклады (депозиты), а также предоставленные другим компаниям займы и ссуды, в том числе финансовая помощь, предоставляемая компаниями Группы.

Для учета инвестиций в дочерние и ассоциированные компании, а также в совместную деятельность при составлении неконсолидированной отчетности материнской компании применяется метод учета по фактическим затратам на приобретение.

*Товарно-материальные запасы.* Товарно-материальные запасы оценены по наименьшей из двух величин: первоначальной стоимости или возможной чистой стоимости реализации. При списании в производство и реализации на сторону оценка выбывших ТМЗ и конечного сальдо производится по методу ФИФО. Себестоимость включает все фактические затраты на приобретение, затраты на переработку и прочие затраты, понесенные с целью приведения их к настоящему состоянию и местонахождению. Себестоимость сырой нефти и нефтепродуктов включает в себя производственные издержки, а также соответствующую долю износа и производственных накладных расходов (рассчитанную на основе обычного использования производственных мощностей). Чистая возможная цена продажи нефти и нефтепродуктов – это расчетная цена продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов на завершение производства и расходов по продаже. Материалы и запасы учитываются по стоимости, которая не превышает ожидаемые суммы к возмещению в процессе обычной деятельности.



ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА  
К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НАЦИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗМУНАЙГАЗ»  
ЗА I квартал 2009 ГОДА

*Торговая и прочая дебиторская задолженность.* Торговая и прочая дебиторская задолженность имеет в основном срок погашения 30 – 90 дней и отражается в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительной дебиторской задолженности. Резерв по сомнительной дебиторской задолженности признается при наличии свидетельств того, что Компания не сможет получить причитающуюся ей сумму в сроки, установленные договорами и не обеспечена соответствующим залогом.

*Деньги и денежные эквиваленты.* Деньги и денежные эквиваленты включают наличность в кассе, денежные вклады в банках и инвестиции, которые легко конвертируются в известные суммы денег и подвержены несущественному риску изменения стоимости с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев.

*Займы.* Полученные или выданные займы признаются первоначально в сумме, являющейся справедливой ценой полученного или выданного возмещения за вычетом расходов по сделке, если такие были. Такие займы впоследствии учитываются по амортизированной стоимости, и за вычетом каких либо ущербных расходов для выданных займов.

*Резервы.* Резервы признаются в качестве обязательств (при условии, что может быть сделана надежная оценка) поскольку они являются текущими обязательствами и вероятно, что выбытие ресурсов, заключающих экономические выгоды, потребуется для погашения обязательств.

Резерв признаётся только в случае, если Компания имеет текущее обязательство (юридическое или вытекающее из практики) как результат прошлого события и вероятно, что погашение обязательств приведет к оттоку ресурсов, заключающих экономическую выгоду, будет необходим для расчёта по обязательству, и можно осуществить надёжную оценку суммы обязательства. Компания на каждую отчетную дату пересматривает сумму резервов и, при необходимости, корректирует для отражения наилучшей оценки на отчетную дату. Когда при пересмотре выясняется, что погашение обязательств более не требует расхода экономических ресурсов, то резерв восстанавливается, т.е. Компания закрывает его и признает сумму соответствующих доходов. Резервы, создаваемые на срок свыше 12 месяцев, учитываются на каждую отчетную дату на основе дисконтирования с использованием рыночной ставки процента. Резервы, создаваемые на срок менее 12 месяцев не дисконтируются. Ставка дисконтирования определяется по рыночным оценкам с учетом рисков, характерных для данного обязательства. Но она не отражает риски, с учетом которых уже были скорректированы будущие потоки денежных средств

*Признание доходов*

Доход включает в себя доход от реализации готовой продукции (товаров, работ, услуг) и прочие доходы, возникающие в ходе обычной деятельности Общества.

Доход от реализации признается тогда, когда существует вероятность получения Обществом будущих выгод, которые могут быть надежно оценены.

Признание дохода от предоставления услуг/выполнения работ осуществляется по методу "оценки работ по их готовности", согласно которому доход признается в том же периоде, в котором предоставляются услуги. При таком методе доход от предоставления услуг (выполнению работ) признается (с указанием стадии завершенности сделки на отчетную дату), при условии, что результат сделки (договора) может быть надежно оценен.

Доходы от продажи нефтепродуктов и химических продуктов признаются тогда, когда происходит передача права собственности и рисков, либо в пункте доставки, либо в пункте получения, в зависимости от условий договора.

*Признание расхода*

Расходы включают в себя расходы, необходимые для получения дохода от реализации (расходы, включаемые в себестоимость), общие и административные расходы, расходы по реализации, финансовые и прочие расходы (убытки), возникающие в ходе обычной деятельности Общества. Расходы признаются в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

- сумма расхода может быть надежно определена;
- если возникает уменьшение в будущем экономических выгод, связанных с уменьшением актива или увеличением обязательств.

Это означает, что признание расхода происходит в том отчетном периоде, в котором признается увеличение обязательств или уменьшения актива.

*Подходный налог.* Текущие расходы по налогу, это ожидаемый налог к уплате по налогооблагаемому доходу за год и любые корректировки в отношении налога к уплате в отношении предыдущих лет.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА  
 К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НАЦИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗМУНАЙГАЗ»  
 ЗА I квартал 2009 ГОДА

Налог на сверхприбыль рассматривается как подоходный налог и образует часть расходов по подоходному налогу. В соответствии с контрактами на недропользование, Компания начисляет и уплачивает налог на сверхприбыль колеблющийся от 30% до 50% тогда, когда внутренняя норма рентабельности превышает 20 %.

Отсроченный налог на сверхприбыль рассчитывается в отношении временных разниц по активам, отнесенным к контрактам на недропользование по ожидаемой ставке налога на сверхприбыль, который должен быть уплачен по контракту.

Отчётные сегменты. Компания осуществляет основную деятельность в секторе добычи нефти и газа в Республике Казахстан. Руководство Компании оценивает производственные показатели и принимает стратегические решения на основе анализа рентабельности Компании в целом.

### Основные Средства

	<i>тыс. тенге</i>
<b>Первоначальная стоимость основных средств, в том числе:</b>	<b>1 492 683 882</b>
• земля	34 665 235
• Трубопроводные активы, в т.ч.	266 321 709
- трубопроводные системы	235 733 700
- технологическая нефть (газ)	30 524 224
- буферный газ	63 785
• Не нефтегазовые активы, в том числе:	1 191 696 938
- здания и сооружения	281 032 101
- машины и оборудование, передаточные устройства	415 854 280
- транспортные средства	49 424 212
- офисное оборудование и оргтехника	7 291 107
- прочие	438 095 238
<b>Амортизация и обесценение основных средств, в том числе:</b>	<b>301 163 321</b>
- Амортизация и обесценение трубопроводных активов	35 122 243
- Амортизация и обесценение не нефтегазовых активов	266 041 078
<b>Балансовая (остаточная) стоимость основных средств, в том числе:</b>	<b>1 191 520 561</b>
• Земля	34 652 535
• Трубопроводные активы	231 199 466
• Не нефтегазовые активы	925 668 560
<b>Балансовая (остаточная) стоимость биологических активов (животные)</b>	<b>10 833</b>
<b>Балансовая (остаточная) стоимость разведочных и оценочных активов</b>	<b>1 483 818 981</b>
<b>Итого ОС</b>	<b>2 675 350 375</b>

### Финансовые активы

*Финансовые инвестиции* – это финансовые активы, которые не являются денежными средствами, дебиторской задолженностью, а представляют собой право получения определенного количества денежных средств или иных финансовых активов в определенный срок в соответствии с документом, удостоверяющим это право (договором, ценной бумагой и т.д.). К финансовым инвестициям относятся инвестиции в ценные бумаги, инвестиции в уставные капиталы других компаний, банковские вклады (депозиты), а также предоставленные другим компаниям займы и ссуды, в том числе финансовая помощь, предоставляемая компаниями Группы.

	<i>тыс. тенге</i>
Прочие долгосрочные финансовые инвестиции	28 954 109
Долгосрочные депозиты	81 497 295
Долгосрочные предоставленные займы	414 247
Финансовая помощь, не предусматривающая вознаграждения	16 804
Долгосрочные инвестиции, удерживаемые до погашения (облигации)	561 163
<b>Итого долгосрочных финансовых инвестиций</b>	<b>111 443 618</b>
Финансовая помощь, не предусматривающая вознаграждения	1 032 161
Краткоср.ссуды и займы,предоставленные компанией	892
Акции, предназначенные для торговли	270

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА  
 К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НАЦИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗМУНАЙГАЗ»  
 За I квартал 2009 ГОДА

Депозиты свыше 3 месяцев	558 094 040
Краткосрочные инвестиции, удерживаемые до погашения (облигации)	5 741 243
<b>Итого краткосрочных финансовых инвестиции</b>	<b>564 868 606</b>
<b>Всего финансовых инвестиции</b>	<b>676 312 224</b>

<b>Дебиторская задолженность</b>	<i>тыс. тенге</i>
Счета к получению	161 021 651
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	1 060 552
Краткосрочная дебиторская задолженность работников	960 949
Задолженность по аренде	85 056
Начисленные вознаграждения по приобретенным финансовым инвестициям	37 704
Начисленные вознаграждения по предоставленным займам	7 543 501
Прочие начисленные вознаграждения	11 359 533
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	22 348 434
<b>Итого краткосрочной дебиторской задолженности</b>	<b>204 417 380</b>
Счета к получению	2 366 299
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	9 642
Долгосрочная дебиторская задолженность работников	86 664
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	10 994 433
<b>Итого долгосрочной дебиторской задолженности</b>	<b>13 457 038</b>
<b>Всего дебиторской задолженности</b>	<b>217 874 418</b>

**Деньги и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты включают:

*Наличность в кассе в национальной валюте* - используется для отражения информации о наличии и движении денежных средств в кассе Компании в тенге.

*Наличность в кассе в иностранной валюте* - используется для отражения информации о наличии и движении денежных средств в кассе Компании в иностранной валюте.

*Денежные средства на расчетных счетах в тенге* - используются для отражения информации о наличии и движении денежных средств в тенге на текущих счетах компании, для отражения овердрафта в тенге.

*Денежные средства на валютных счетах* - используются для отражения информации о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте на текущих счетах компании, для отражения овердрафта в валюте.

В составе денежных средств и их эквивалентов учитываются краткосрочные вложения (со сроком погашения до 3-х месяцев), а также средства, размещенные на *деPOSITНЫХ счетах*, легко обратимые в определенную сумму денежных средств, и подвергающиеся незначительному риску изменения стоимости. Для их учета используются:

- депозитные счета в тенге (до 3-х месяцев), а также средства, размещенные на депозитных счетах, легко обратимые в определенную сумму денежных средств, и подвергающиеся незначительному риску изменения стоимости

- депозитные счета в валюте (до 3-х месяцев) а также средства, размещенные на депозитных счетах, легко обратимые в определенную сумму денежных средств, и подвергающиеся незначительному риску изменения стоимости

	<i>тыс. тенге</i>
Денежные средства в кассе	36 657 571
Денежные средства в пути	255 238
Денежные средства на текущих банковских счетах, выраженные в тенге	319 980 911

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА  
 К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НАЦИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗМУНАЙГАЗ»  
 ЗА I квартал 2009 ГОДА

Денежные средства на текущих банковских счетах, выраженные в валюте	167 011 244
Денежные средства на депозитных банковских счетах	109 123 173
Денежные средства на специальных счетах в банках	17 728 395
<b>Итого</b>	<b>650 756 532</b>

**Прочие активы**

	<i>тыс. тенге</i>
Корпоративный подоходный налог, подлежащий возмещению	25 873 457
Налог на добавленную стоимость	53 303 776
Прочие налоговые активы	8 174 397
<b>Итого текущих налоговых активов</b>	<b>87 351 630</b>
<b>Долгосрочные активы, предназначенные для продажи</b>	<b>665 015</b>
Авансы выданные	21 957 676
Расходы будущих периодов	8 840 227
Прочие краткосрочные активы	46 483 811
<b>Итого прочих краткосрочных активов</b>	<b>77 281 714</b>
<b>Всего краткосрочных активов</b>	<b>165 298 359</b>
<b>Нематериальные активы</b>	<b>92 537 112</b>
<b>Инвестиции, учитываемые методом долевого участия</b>	<b>146 696 475</b>
<b>Инвестиции в недвижимость</b>	<b>2 577 825</b>
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>3 360 805</b>
Авансы, выданные под выполнение работ и оказание услуг	9 501 465
Авансы, выданные под поставку основных средств	20 645 271
Расходы будущих периодов	4 819 675
Авансы, выданные под поставку запасов	3 540 755
Незавершенное строительство	328 986 293
Прочие долгосрочные активы	30 051 150
<b>Итого прочих долгосрочных активов</b>	<b>397 544 609</b>
<b>Всего прочих долгосрочных активов</b>	<b>642 716 826</b>
<b>Всего прочих активов</b>	<b>808 015 185</b>

**Товарно-материальные запасы**

	<i>тыс. тенге</i>
<b>Сырье и материалы, в т.ч.</b>	<b>63 139 809</b>
• топливо и ГСМ	24 180 410
• прочие	38 959 399
<b>Готовая продукция, в т.ч.</b>	<b>45 995 967</b>
• нефтесырье	13 244 909
• нефтепродукты	32 307 625
• газовый конденсат	4 435
• прочая продукция	438 999
<b>Товары, в т.ч.</b>	<b>25 979 415</b>
• нефтесырье	13 013 401
• прочие	12 966 014
<b>Незавершенное производство</b>	<b>441 547</b>
<b>Прочие запасы</b>	<b>6 627 130</b>
<b>Итого запасов</b>	<b>142 183 868</b>

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА  
К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НАЦИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗМУНАЙГАЗ»  
ЗА I квартал 2009 ГОДА

**Собственный капитал**

По состоянию на 1 апреля 2009 года размер объявленного уставного капитала Компании составляет – 158 049 442 тыс. тенге. В 2002 году Компания зарегистрировала и выпустила 95 747 255 простых акций, номинальной стоимостью 500 тенге каждая. Все акции были выпущены в пользу Правительства Республики Казахстан в обмен на переданные Компании инвестиции в дочерние и прочие организации, и прочие активы.

Согласно постановлению Правительства Республики Казахстан, Компания увеличила уставный капитал на сумму 7 311 418 тыс. тенге за счет доли участия в предприятиях, ранее принадлежавших Правительству РК, полученных в 2003 году:

- ЗАО «Казахстанский Институт Нефти и Газа» - 379 404;
- ЗАО «Региональная газотранспортная система» - 4 661 436;
- ЗАО «Казахстанский Британский технический Университет» - 2 273 500;
- ЗАО «КазМунайгазКонсалтинг» - 78.

28 мая 2004 года Компания выпустила 14 622 835 акций, номинальной стоимостью 500 тенге в пользу Правительства РК.

В 2004 году Правительства РК осуществило вклады в уставный капитал Компании путем передачи:

- имущественного права Республики Казахстан по соглашениям о первичной покупке и запросах денежных средств от ТОО «ТенгизШевройл» в размере 81 970 216 тыс. тенге.
- имущественного права Республики Казахстан, полученного при разведке и разработке Амангельдинского месторождения, которое было профинансировано правительством в сумме 15 290 000 тыс. тенге.
- Акции ТОО «Казахстанское контрактное агентство» в размере 23 471 тыс. тенге.

23 февраля и 30 ноября 2005 года Министерством энергетики и минеральных ресурсов РК на расчетный счет Компании перечислены денежные средства в размере 5 500 000 тыс. тенге в счет увеличения уставного капитала (приказами Министерства энергетики и минеральных ресурсов РК от 3 февраля 2005 года №28 и от 23 ноября 2005 года №304).

Приказом Министерства Энергетики и Минеральных Ресурсов РК от 1 августа 2005 года №213 объявлено об увеличении уставного капитала Компании на сумму 80 710 тыс. тенге путем передачи акций ЗАО "Региональная газотранспортная система".

Классификация собственного капитала представлена в следующей таблице:

	<i>тыс. тенге</i>
Выпущенный капитал	158 049 442
Эмиссионный доход	13 017 827
Нераспределенный доход (непокрытый убыток), в т.ч.	1 453 495 124
прибыль отчетного года	91 598 885
Неконтрольная доля участия (Доля меньшинства)	487 954 047
<b>Итого собственного капитала</b>	<b>2 112 516 440</b>

Нераспределенный доход по состоянию на 01.01.2009 года составил 1 430 068 870 тыс. тенге, нераспределенный доход на 1 апреля 2009 г. – 1 453 495 124 тыс. тенге, прибыль за 1 квартал 2009 года составляет 91 598 885 тыс. тенге.

**Финансовые обязательства**

	<i>тыс. тенге</i>
Основная сумма долга по краткосрочным банковским займам	144 550 984
Основная сумма долга по краткосрочным займам полученным	8 415 231
Текущая часть по долгосрочным банковским займам	18 507 181
Текущая часть по прочим долгосрочным займам	11 862 387
Текущая часть по прочим долгосрочным обязательствам по финансовым инструментам	61 638 118
Краткосрочная кредиторская задолженность по дивидендам и доходам участников	603 643
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	24 453 389

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА  
 К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НАЦИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗМУНАЙГАЗ»  
 ЗА I квартал 2009 ГОДА

Текущая часть по финансовой аренде	1 635 913
<b>Итого краткосрочных финансовых обязательств</b>	<b>271 666 846</b>
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	224 790 774
Долгосрочные банковские займы	1 421 087 668
Долгосрочные полученные займы	211 317 518
<b>Итого долгосрочных финансовых обязательств</b>	<b>1 857 195 960</b>
<b>Итого финансовых обязательств</b>	<b>2 128 862 806</b>

Большинство займов Компании относятся к соглашению о предэкспортном финансировании, расчёт по которому требуется осуществлять сырой нефтью.

### Резервы

Резервы на затраты по ликвидации скважин и восстановление участков признаются в полном объеме на основе дисконтирования с использованием рыночной ставки процента. Признаваемая сумма представляет собой текущую стоимость оцененных будущих расходов, определенных в соответствии с условиями контракта, либо на основе экспертных заключений или в соответствии с требованиями законодательства на основе обоснованных оценок руководства и имеющихся исторических данных. Резерв на выполнение обязательств по экологической программе и резерв на выполнение обязательств по социальной программе в соответствии с контрактами на недропользование месторождений учитываются аналогично резервам по ликвидации скважин и восстановлению участков.

Резервы компании в основном представлены следующим образом:

	<i>тыс. тенге</i>
Долгосрочные резервы под ликвидацию скважин	26 717 534
Долгосрочные резервы на выполнение обязательств по экологической программе	21 384 294
Долгосрочные резервы на выполнение обязательств по социальной программе	1 883 531
Прочие резервы	9 654 532
<b>Итого резервов</b>	<b>59 639 891</b>
Долгосрочные гарантийные обязательства	26 239
Долгосрочные оценочные обязательства по вознаграждениям работникам	4 089 562
Прочие долгосрочные обязательства	14 064 124
<b>Всего долгосрочных оценочных обязательств</b>	<b>77 819 816</b>
Краткосрочные гарантийные обязательства	64 628
Краткосрочные оценочные обязательства по вознаграждениям работникам	3 127 052
Прочие краткосрочные оценочные обязательства	37 121 502
<b>Всего краткосрочных оценочных обязательств</b>	<b>40 313 182</b>
<b>Всего оценочных обязательств</b>	<b>118 132 998</b>

### Задолженность поставщикам и подрядчикам и прочая кредиторская задолженность

Обязательства перед поставщиками и подрядчиками учитывается по первоначальной стоимости, которая является справедливой стоимостью суммы, которая должна быть уплачена в будущем за полученные товары услуги, независимо от того были ли выставлены счета Компании, или нет.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА  
 К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НАЦИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗМУНАЙГАЗ»  
 За I квартал 2009 ГОДА

Кредиторская задолженность является краткосрочной, если платеж по ним должен быть осуществлен в течение одного года после даты составления отчетности, в противном случае они являются долгосрочными.

	<i>тыс. тенге</i>
Счета к оплате	162 919 488
Прочая краткосрочная кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	2 650 861
Задолженность ассоциированным организациям	159 776
Краткосрочная задолженность по оплате труда	16 319 707
Обязательства по краткосрочной аренде	86 347
Текущая часть долгосрочной кредиторской задолженности	469 434
Прочие краткосрочные начисленные вознаграждения	757 624
Прочая краткосрочная кредиторская задолженность	9 572 099
Начисленное вознаграждение к выплате по банковским займам	3 098 139
Начисленное вознаграждение к выплате по прочим займам	1 956 137
<b>Итого краткосрочная кредиторская задолженность</b>	<b>197 989 612</b>
Авансы, полученные под поставку основных средств	1 107 934
Авансы, полученные под поставку ТМЗ	3 376 812
Авансы, полученные под выполнение работ и оказание услуг капитального характера	411 822
Авансы, полученные под выполнение прочих работ и оказание прочих услуг	9 081 908
Прочие полученные краткосрочные авансы	109 774
Доходы будущих периодов	1 102 454
Прочие краткосрочные обязательства	33 735 757
<b>Итого прочих краткосрочных обязательств</b>	<b>48 926 461</b>
<b>Всего краткосрочных обязательств</b>	<b>246 916 073</b>
Счета к оплате	139 449
Векселя к оплате	210 200
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	834
Долгосрочная задолженность по аренде	1 034 547
Долгосрочные вознаграждения к выплате	81 199
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	181 433
<b>Итого долгосрочная кредиторская задолженность</b>	<b>1 647 662</b>
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>133 507 791</b>
Авансы, полученные под выполнение работ и оказание услуг кап. характера	3 321
Прочие авансы полученные	3 035 051
Доходы будущих периодов	4 544 960
Прочие долгосрочные обязательства	292 346 168
<b>Итого прочих долгосрочных обязательств</b>	<b>299 929 500</b>
<b>Всего долгосрочных обязательств</b>	<b>435 084 953</b>
<b>Всего обязательств</b>	<b>682 001 028</b>

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА  
 К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НАЦИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗМУНАЙГАЗ»  
 ЗА I квартал 2009 ГОДА

**Обязательства по налогам и другим обязательным платежам**

Компания выплачивает индивидуальный подоходный налог в бюджет Республики Казахстан по различным ставкам, в соответствии с действующим законодательством, в зависимости от суммы дохода работника.

Компания также выплачивает социальные отчисления в Государственный Фонд социального страхования.

	<i>тыс. тенге</i>
Корпоративный подоходный налог, подлежащий к уплате	65 501 634
Индивидуальный подоходный налог	1 002 973
Налог на добавленную стоимость	8 370 323
Акцизы	16 416 512
Социальный налог	865 102
Земельный налог	25 118
Налог на транспортные средства	467
Налог на имущество	297 503
Прочие налоги	35 177 752
<b>Обязательства по налогам всего</b>	<b>127 657 384</b>
<b>Обязательства по другим обязательным и добровольным платежам</b>	<b>1 321 947</b>
<b>Всего обязательства по налогам и другим обязательным и добровольным платежам</b>	<b>128 979 331</b>

**Доходы**

	<i>тыс. тенге</i>
<b>Доход от реализации продукции и оказании услуг, в том числе:</b>	<b>446 525 556</b>
• В секторе разведки и добычи углеводородов	89 636 116
• В секторе транспортировки углеводородов	59 297 298
• В секторе переработки углеводородов	6 999 742
• В секторе маркетинга и сбыта углеводородов	272 656 986
• В сервисном секторе	17 935 414
<b>Прочие доходы</b>	<b>265 938 985</b>
<b>Доля прибыли (убытка) организаций, учитываемых по методу долевого участия</b>	<b>4 525 851</b>
<b>Итого доходов</b>	<b>716 990 392</b>

**Доход (Убыток) от финансирования**

	<i>тыс. тенге</i>
Доход от финансирования	24 977 200
Расходы на финансирование	33 434 658
<b>Убыток от финансирования</b>	<b>8 457 458</b>

**Расходы**

	<i>тыс. тенге</i>
<b>Себестоимость реализованной продукции и услуг</b>	<b>280 587 290</b>
• В секторе разведки и добычи углеводородов	71 047 120
• В секторе транспортировки углеводородов	28 208 451
• В секторе переработки углеводородов	6 114 530
• В секторе маркетинга и сбыта углеводородов	159 033 607



ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА  
К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НАЦИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗМУНАЙГАЗ»  
ЗА I квартал 2009 ГОДА

• В сервисном секторе	16 183 582
<b>Расходы по реализации продукции и оказанию услуг</b>	<b>51 186 227</b>
<b>Административные расходы</b>	<b>33 734 011</b>
<b>Прочие расходы</b>	<b>168 466 127</b>
<b>Итого расходов</b>	<b>533 973 655</b>
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>44 666 143</b>
<b>Доля меньшинства</b>	<b>38 294 252</b>
<b>Итоговая прибыль (убыток) за период</b>	<b>91 598 885</b>

Продажи и дебиторская задолженность.

Продажи связанным сторонам состоят в основном из приобретения сырой нефти организациями группы компаний КМГ, которое предоставляет агентские и прочие услуги Компании.

#### Условные Обязательства

Политические и экономические условия. Несмотря на то, что с 2002 года казахстанская экономика считается рыночной, она продолжает демонстрировать определённые черты экономики переходного периода. К таким характерным для переходного периода особенностям относятся высокие темпы инфляции в течение ряда лет, отсутствие ликвидности на рынках капитала, а также существование валютного контроля, не позволяющего национальной валюте стать ликвидным платёжным средством за пределами Казахстана. Дальнейшее успешное развитие и стабильность казахстанской экономики во многом зависят от действий Правительства Республики Казахстан, направленных на реформирование административной и судебной систем, а также экономики.

Между тем, на деятельность и финансовое положение Компании будет по-прежнему оказывать влияние развитие политической ситуации в Казахстане, включая применение действующего и будущего законодательства, а также нормативных актов в области налогообложения. Группа не считает, что эти потенциальные обязательства в отношении ее деятельности носят более существенный характер, чем потенциальные обязательства аналогичных предприятий в Казахстане.

Лицензии на нефтяные месторождения. Лицензии выданы Министерством Энергетики и Минеральных Ресурсов Республики Казахстан, и Компания уплачивает роялти и налог на сверхприбыль для осуществления разведки и добычи нефти и газа на соответствующих месторождениях.

#### Финансовые обязательства

Лицензии на нефтяные месторождения и контракты. Некоторые контракты Компании на нефтяные месторождения требуют осуществления минимального уровня капиталовложений, нести эксплуатационные расходы и расходы на охрану окружающей среды и социальные расходы до конца периода лицензии. Каждый из контрактов на нефтяные месторождения также требуют от Компании заключать соглашения по годовым бизнес-планам с местными органами власти. Кроме того, контракты по проектам социальной инфраструктуры подписываются с местными органами власти на ежегодной основе. Также согласно контрактам на нефтяные месторождения, компания обязуется тратить 1% от ежегодных расходов на дополнительное обучение работников.

Обязательства по поставкам сырой нефти. Правительство Республики Казахстан требует от Компании каждый год продавать определённые объёмы дизельного топлива на местном рынке в ходе посевной кампании и сбора урожая. Правительство Республики Казахстан устанавливает объёмы и цены на ежегодной основе.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА  
К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НАЦИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗМУНАЙГАЗ»  
ЗА I квартал 2009 ГОДА

**Факторы финансового риска**

**Ценовой риск.** Компания подвергается риску, связанному с ценами на нефть, так как цены на нефть определяются на мировом рынке. Компания не хеджирует этот риск.

**Риск изменения процентной ставки** Риск Компании, связанный с процентными ставками, относится к процентам к выплате и процентам к получению, по её денежным вкладам и займам. Руководство не использует какие-либо инструменты хеджирования для управления риском изменений в ставках вознаграждения.

**Валютный риск.** Преобладающее большинство поступлений денежных средств Компании, а также остатков дебиторской задолженности выражено в долларах США, в то время как значительная часть приобретений Компании выражена в тенге. Компания не использует валютные контракты или форвардные контракты для управления риском изменений курсов обмена иностранных валют.

**Риск, связанный с ликвидностью.** Риск ликвидности, это риск того, что Компания может столкнуться с трудностями при привлечении средств, необходимых для удовлетворения всех требований, связанных с финансовыми обязательствами. Риск ликвидности может возникнуть в результате неспособности быстро реализовать финансовый актив по стоимости, близкой к его справедливой стоимости. Требования ликвидности отслеживаются на регулярной основе, и руководство обеспечивает наличие достаточных средств для удовлетворения всех требований по обязательствам по мере наступления срока их погашения.

**Кредитный риск.** Финансовые инструменты, которые потенциально подвергают Компанию влиянию кредитного риска, преимущественно представляют собой дебиторскую задолженность и денежные вклады. Несмотря на то, что Компания может понести убытки в размере вплоть до договорной цены указанных инструментов в случае невыполнения её контрагентами своих обязательств, она не считает, что вероятность возникновения таких убытков существует. Компания размещает свои денежные средства в финансовых учреждениях, имеющих высокий уровень кредитоспособности.

**Справедливая стоимость финансовых инструментов.** Справедливая стоимость финансовых инструментов, включающих в себя денежные средства, краткосрочную и долгосрочную дебиторскую задолженность, кредиторскую задолженность и обязательства по долговым инструментам, приблизительно равна их балансовой стоимости. Для торговой дебиторской задолженности справедливая стоимость является номинальной стоимостью, минус резерв по суммам, не подлежащим взысканию. Справедливая стоимость финансовых обязательств, для целей раскрытия, рассчитывается посредством дисконтирования будущего движения денег по контракту, по существующим рыночным ставкам вознаграждения, которые доступны для Компании по аналогичным финансовым инструментам.

Главный бухгалтер



Н. Валентинова