

**Отчет АО «РД «КазМунайГаз»  
за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2009 года  
согласно требованиям листинговых правил  
АО «Казахстанская фондовая биржа».**

## Раздел 1. Описание деятельности за отчетный период

### 1. Краткое описание событий наиболее значимых для компании и отрасли, в которой она осуществляет свою деятельность, имевших место в отчетном периоде.

С 01 января 2009 года введен в действие новый Налоговый кодекс РК.

04 февраля 2009 года Национальный Банк РК провел одномоментную девальвацию тенге и отошел от поддержания тенге в прежнем неявном коридоре при этом объявив, что коридор обменного курса будет находиться около уровня 150 тенге за доллар США с колебанием +/-3% или 5 тенге.

### 2. Объемы реализованной продукции (оказанных услуг):

Объем реализованной продукции (оказанных услуг)	Единица измерения	За 1-ый квартал 2009 года	С начала года, всего
<b>Реализовано всего, в том числе:</b>			
сырой нефти	тонна	2 074 576	2 074 576
продуктов переработки нефти	тонна	53 250	53 250
<b>продуктов переработки газа:</b>			
жидкий газ	тонна		
сухой газ	тыс. м <sup>3</sup>		
питьевой воды	тыс. м <sup>3</sup>		
прочая реализация			
<b>Реализовано на экспорт, в том числе:</b>			
сырой нефти	тонна	1 780 725	1 780 725
продуктов переработки нефти	тонна		
прочая реализация			

## Раздел 2. Изменение в структуре управления и акционеров, участие в уставном капитале (составе) других юридических лиц

### 1. Изменения в составе исполнительного и контрольного органов за отчетный период.

Изменения в составе Совета директоров и Правления АО «РД «КазМунайГаз» в 1-м квартале 2009 года не происходили.

### 2. Информация о всех существенных сделках, совершенных с акциями компании в отчетном периоде, и изменения в составе акционеров компании, владеющих акциями в размере пяти и более процентов от общего их размещенного количества.

За отчетный период существенных сделок, совершенных с акциями компании не было.

### 3. Информация о всех сделках компании с акциями или долями в капитале других юридических лиц в размере пять и более процентов.

За отчетный период Общество не заключало сделки с акциями или долями других юридических лиц в размере пять и более процентов.

### 4. Сведения о принятии участия за отчетный период в ассоциациях, промышленных, финансовых группах, холдингах, концернах, консорциумах.

За отчетный период Общество не вступало в новые ассоциации промышленные, финансовые группы, холдинги, концерны, консорциумы.

## Раздел 3. Финансовая информация

### 1. Инвестиции.

(31.03.2009, в тыс. тенге)

Вид инвестиций	Начальное сальдо	Дебет	Кредит	Конечное сальдо
Долгосрочные инвестиции в капитал других юридических лиц	121 910 766	11 671 711	4 000 523	129 581 954
Портфель ценных бумаг, всего	11 207 170	181 519	5 060 202	6 328 487
в том числе:		-	-	
государственные ценные бумаги		-	-	
негосударственные ценные бумаги	11 207 170	181 519	5 060 202	6 328 487
Прочие инвестиции	-	-	-	-
<b>Всего инвестиции</b>	<b>133 117 936</b>	<b>11 853 230</b>	<b>9 060 725</b>	<b>135 910 441</b>

### 2. Дебиторская задолженность.

(31.03.2009, в тыс. тенге)

Вид дебиторской задолженности	На конец периода	Дебет	Кредит	На начало года
Торговая дебиторская задолженность, в т.ч. указать крупнейших должников с указанием мест нахождения:				
Авансы выданные и расходы будущих периодов, с указанием крупнейших должников и их местонахождение:	532 232	709 853	760 225	582 604
<i>TOO International Business Center</i>	0	164 220	164 220	0
<i>TOO Астана-Курлыс</i>	61 024	0	0	61 024
<i>TOO Eurasia-Construction</i>	0	545 632	545 632	0
<i>TOO "Таужан"</i>	187 718	0	0	187 718
<i>Расходы будущих периодов</i>	283 489	0	50 373	333 862
Прочая задолженность	25 154 324	6 292 307	0	18 862 017
Резервы по сомнительной задолженности	0	0	0	0
<b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>25 686 556</b>	<b>7 002 160</b>	<b>760 225</b>	<b>19 444 621</b>
Торговая дебиторская задолженность, в т.ч. указать крупнейших должников с указанием мест нахождения:				
<i>Trade House KazMunaiGas AG</i>	50 830 793	82 247 818	69 057 962	37 640 937
<i>Esomet SAS</i>	41 439 927	59 814 696	49 177 582	30 802 813
<i>Esomet SAS</i>	5 574 984	18 891 129	17 901 605	4 585 460
Авансы выданные и расходы будущих периодов, в т.ч. указать крупнейших должников с указанием мест нахождения:	9 042 775	22 818 985	20 338 919	6 562 709
<i>КТК</i>	801 309	3 246 660	3 299 766	854 415
<i>TOO Бургылау</i>	577 621	577 621	0	0
<i>КазТрансОйл</i>	3 620 766	9 292 520	9 096 748	3 424 994
<i>TOO МАЭК Казатомпром</i>	430 285	1 903 265	1 916 399	443 419
<i>расходы будущих периодов</i>	781 852	2 689 882	2 289 743	381 713
Прочая задолженность	3 010 876	1 549 171	5 908	1 467 613
Резервы по сомнительной задолженности	-1 345 888	51 834	108 645	-1 289 077
<b>Итого текущая дебиторская задолженность</b>	<b>61 538 556</b>	<b>106 667 808</b>	<b>89 511 434</b>	<b>44 382 182</b>
<b>Всего дебиторская задолженность</b>	<b>87 225 112</b>	<b>113 669 968</b>	<b>90 271 659</b>	<b>63 826 803</b>

### 3. Займы.

(31.03.2009, в тыс. тенге)

Наименование кредитора по займу	Валюта займа	Сред. ставка, % в год	Начальное сальдо	Дебет	Кредит	Конечное сальдо	Дата погашения
Есамет	доллар	4,3	13 241 867	5 233 985	3 092 954	11 100 836	Сен.2009
Займ Султанат Оман	доллар США	4,87	1 106 779	-	280 704	1 387 483	Не определена
Исторические затраты	доллар США	7,93	6 089 430	9 937	1 549 663	7 629 156	Декабрь 2009-Декабрь 2025
<b>Итого</b>			<b>20 438 076</b>	<b>5 243 922</b>	<b>4 923 321</b>	<b>20 117 475</b>	

(31.03.2009, в тыс. тенге)

Наименование кредитора по займу	Сумма займа на конец периода, всего	Сумма к погашению				
		2009 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Есамет	11 100 836	11 100 836				
Займ Султанат Оман	1 387 483	1 387 483				
Исторические затраты	7 629 156	915 476	863 732	821 960	766 132	4 261 856
Прочие	-					
<b>Всего</b>	<b>20 117 475</b>	<b>13 403 795</b>	<b>863 732</b>	<b>821 960</b>	<b>766 132</b>	<b>4 261 856</b>

### 4. Кредиторская задолженность, связанная с осуществлением основной деятельности.

(31.03.2009, в тыс. тенге)

Вид кредиторской задолженности	На конец	Дебет	Кредит	На начало
<b>Долгосрочная кредиторская задолженность</b>				
Торговая кредиторская задолженность, в т.ч.				
Авансы полученные и доходы будущих				
Прочая задолженность				
<b>Итого долгосрочная кредиторская</b>				
<b>Текущая кредиторская задолженность</b>				
Торговая кредиторская задолженность, в т.ч. указать крупнейших кредиторов с указанием	12 351 392	67 768 577	60 758 982	19 360 987
Lasalle Trustees Limited	1 887 510	4 482 800	4 761 871	1 608 439
МунайФилдСервис ТОО	572 052	2 021 464	561 680	2 031 836
Прикаспийский машинный комплекс	1 063 183	617 992	1 058 569	622 606
Казмунайгаз ННК	1 803 218	1 132 020	1 803 218	1 132 020
ТОО Бургылау	-	1 765 929	703 460	1 062 469
СБП КазМунайГаз - Бурение	86 679	2 042 577	1 242 994	886 262
Дивиденды к уплате	579 882	33 075	-	612 957
Авансы полученные и доходы будущих периодов, в тч указать крупнейших	-	-	-	-
Прочая задолженность	27 769 594	15 169 108	30 532 411	12 406 291

Итого текущая кредиторская задолженность	<b>40 700 868</b>	<b>82 970 760</b>	<b>91 291 393</b>	<b>32 380 235</b>
Всего кредиторская задолженность	<b>40 700 868</b>	<b>82 970 760</b>	<b>91 291 393</b>	<b>32 380 235</b>

## 5. Анализ финансовых результатов.

(31.03.2009, в тыс. тенге)

Статьи доходов / расходов	Змес. 2008 год	Змес. 2009 год	Откл.	Увелич. /
<b>Доходы от реализации, всего</b>	<b>143 483 284</b>	<b>83 155 102</b>	<b>-60 328 182</b>	<b>-42%</b>
в т.ч. от реализации на внутренний рынок:				
сырой нефти	9 359 903	5 495 995	-3 863 908	-41%
нефтепродукты	-	735 670	735 670	100%
продуктов переработки газа	1 297 649	947 244	- 350 405	-27%
прочей продукции и услуг	1 511 661	2 032 241	520 580	34%
от реализации на экспорт:				
сырой нефти	131 314 071	73 943 952	- 57 370 119	-44%
продуктов переработки нефти				
прочей реализации				
<b>Финансовые доходы (расходы), всего</b>	<b>9 730 863</b>	<b>113 061 539</b>	<b>103 330 676</b>	<b>1062%</b>
финансовые доходы	10 000 349	11 999 692	1 999 343	20%
финансовые расходы	-1 103 496	-509 648	593 848	-54%
доходы (убытки) от курсовой разницы	834 010	101 571 495	100 737 485	12079%
<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>49 312 423</b>	<b>63 190 478</b>	<b>13 878 055</b>	<b>28%</b>
в т.ч.:				
транспортные расходы	13 345 036	14 092 224	747 188	6%
выплаты работникам	8 713 916	13 245 647	4 531 731	52%
налог на добычу полезных ископаемых	-	9 587 773	9 587 773	100%
износ, истощение и амортизация	7 736 871	7 711 185	-25 686	0%
рентный налог	-	5 773 166	5 773 166	100%
энергия	2 124 493	2 559 593	435 100	20%
материалы	2 895 414	2 456 911	-438 503	-15%
управленческий гонорар и комиссии по продажам	2 103 895	1 921 852	- 182 043	-9%
услуги по ремонту и обслуживанию	3 625 871	1 845 398	-1 780 473	-49%
налоги (помимо налогов с доходов)	1 127 586	959 680	-167 906	-15%
штрафы и пени	390 513	594 291	203 778	52%
социальные проекты	936 813	321 768	-615 045	-66%
расход от выбытия основных средств	232 393	297 249	64 856	28%
роялти	6 120 970	-	-6 120 970	-100%
изменения в запасах готовой продукции	-1 911 969	-616 485	1 295 484	-68%
другие (выделить наиболее существенные)	1 870 621	2 440 226	569 605	30%

## 6. Иная существенная информация, касающаяся деятельности компании за отчетный период.

- Объем инвестиций в основное производство

За 1 квартал 2009 года инвестиции в основные средства составили 4 691 118 тысяч тенге, в т.ч. в:

нефтегазовые активы – 58 130 тыс. тенге;

прочие ОС - 826 845 тыс. тенге;

незавершенное капитальное строительство – 3 806 143 тыс. тенге.

- Ввод в эксплуатацию новых производственных мощностей или сокращение действующих (цехов, структурных подразделений, другое)

За отчетный период Общество не вводило в эксплуатацию новые производственные мощности и не сокращало действующие.

- Изменения в ассортименте выпускаемой продукции

За отчетный период ассортимент выпускаемой продукции не изменился.

- Открытие филиалов и/или представительств эмитента с указанием их общей численности и местонахождения;

За отчетный период Общество не открыло филиалы и/или представительств.

- Внедрение новых технологий

За отчетный период внедрение каких-либо существенных новых технологий Обществом не осуществлялось.

- Расширение или сокращение рынков сбыта продукции

За отчетный период существенных изменений в структуре рынков сбыта Общества не наблюдалось.

- Состав крупных поставщиков и/или потребителей эмитента Поставщики, на которых приходится более пяти процентов всех поставок товарно-материальных ценностей:

№	Поставщик	Место нахождения	Наименование	Доля
1	АО "Петропавловский завод тяжелого машиностроения"	Петропавловск	спецтехника	10,69%
2	ТОО «Алматынефтехим»	Алматы	Химическая продукция	20,09%
3	ТОО «KSP Steel»	Павлодар	трубы НКТ	30,08%
4	ТОО «Прикаспийский Машиностроительный комплекс»	Актау	нефтяное оборудование	6,84%
5	АО "Мунаймаш"	Петропавловск	глубинные насосы	17,80%

**Заместитель генерального директора**

**по экономике и финансам**

**Ж. Бекежанова**

**Главный бухгалтер**

**Р. Кузенбаев**