

**Отчет АО «РД «КазМунайГаз»
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 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.

8 апреля Правительство 2009 года приняло постановление "О внесении дополнений и изменений в постановление правительства Республики Казахстан от 15 октября 2005 года N1036" об установлении нулевой ставки таможенной пошлины на экспортируемую сырую нефть. Согласно данному постановлению ставка таможенной пошлины на экспорт легких, средних дистиллятов установлена в размере \$59,87 за тонну, на битум нефтяной в размере \$39,91.

Объемы реализованной продукции (оказанных услуг):

Объем реализованной продукции (оказанных услуг)	Единица измерения	За 2-й квартал 2009 года	С начала года, всего
Реализовано всего, в том числе:			
сырой нефти	тонна	2 259 400	4 333 976
продуктов переработки нефти	тонна	56 030	109 280
продуктов переработки газа:			
жидкий газ	тонна		
сухой газ	тыс. м ³		
питьевой воды	тыс. м ³		
прочая реализация			
Реализовано на экспорт, в том числе:			
сырой нефти	тонна	1 799 354	3 580 079
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.

Во 2-м квартале 2009 года в составе Совета директоров и Правления АО «РД «КазМунайГаз» происходили следующие изменения.

28 мая 2009 года решением Совета директоров Балжанов А.К. досрочно сложил полномочия председателя Правления АО «РД «КазМунайГаз». Председателем Правления АО «РД «КазМунайГаз» был избран Ибрашев К.Н.

30 июня 2009 года полномочия члена Правления – директора ПФ «Озенмунайгаз» Елеусинова К.С. были прекращены.

30 июня 2009 года членами Правления были избраны: Абилханов Д.К. – директор ПФ «Озенмунайгаз», Баймуханов И.У. – директор ПФ «Эмбамунайгаз».

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.

(30.06.2009, в тыс. тенге)

Вид инвестиций	Начальное сальдо	Дебет	Кредит	Конечное сальдо
Долгосрочные инвестиции в капитал других юридических лиц	121 910 766	11 671 711	8 523 218	125 059 259
Портфель ценных бумаг, всего	11 207 170	340 184	5 152 015	6 395 339
в том числе:				
государственные ценные бумаги	-	-	-	-
негосударственные ценные бумаги	11 207 170	340 184	5 152 015	6 395 339
Прочие инвестиции				
Всего инвестиции	133 117 936	12 011 895	13 675 233	131 454 598

2. Дебиторская задолженность.

(30.06.2009, 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:	1 218 252	1 528 560	892 912	582 604
<i>АО Петропавловский завод тяжелого машиностроения</i>	528 705	528 705	-	-
<i>TOO International Business Center</i>	-	164 220	164 220	-
<i>TOO Астана-Курьлыс</i>	61 024	-	-	61 024
<i>TOO Eurasia-Construction</i>	-	545 632	545 632	-
<i>Расходы будущих периодов</i>	290 003	6 514	50 373	333 862
Прочая задолженность	25 825 409	6 963 392	-	18 862 017
Резервы по сомнительной задолженности				
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	27 043 661	8 491 952	892 912	19 444 621
Торговая дебиторская задолженность, в тч указать крупнейших должников с указанием мест нахождения:				
<i>Trade House KazMunaiGaz AG</i>	24 845 996	111 485 640	117 442 457	30 802 813
<i>Trade House KazMunaiGaz NV</i>	24 608 046	24 608 046	-	-
<i>Esomet SAS</i>	14 713 225	55 035 945	44 908 180	4 585 460

Авансы выданные и расходы будущих периодов, в т.ч. указать крупнейших должников с указанием мест нахождения:	9 356 501	53 089 680	50 295 888	6 562 709
<i>КТК</i>	<i>1 389 686</i>	<i>6 827 367</i>	<i>6 292 096</i>	<i>854 415</i>
<i>КазТрансОйл</i>	<i>3 692 101</i>	<i>18 316 078</i>	<i>18 048 971</i>	<i>3 424 994</i>
<i>ТОО МАЭК Казатомпром</i>	<i>461 271</i>	<i>2 599 018</i>	<i>2 581 166</i>	<i>443 419</i>
<i>АО Мангистауская распределительная электросетевая компания</i>	<i>137 965</i>	<i>688 764</i>	<i>676 666</i>	<i>125 867</i>
<i>расходы будущих периодов</i>	<i>732 064</i>	<i>2 689 882</i>	<i>2 339 531</i>	<i>381 713</i>
Прочая задолженность	5 752 739	4 291 034	5 908	1 467 613
Резервы по сомнительной задолженности	- 1 552 124	318 873	581 920	- 1 289 077
Итого текущая дебиторская задолженность	83 351 598	262 252 569	223 283 153	44 382 182
Всего дебиторская задолженность	110 395 259	270 744 521	224 176 065	63 826 803

3. Займы.

(30.06.2009, в тыс. тенге)

Наименование кредитора по займу	Валюта займа	Сред. ставка, % в год	Начальное сальдо	Дебет	Кредит	Конечное сальдо	Дата погашения
Есомет	доллар	4,3	13 241 867	10 918 711	3 190 361	5 513 517	Сен.2009
Займ Султанат Оман	доллар США	4,87	1 106 779	-	271 632	1 378 411	Не определена
Исторические затраты	доллар США	7,93	6 089 430	271 284	1 537 327	7 355 473	Декабрь 2009-Декабрь 2025
Итого			20 438 076	11 189 995	4 999 320	14 247 401	

(30.06.2009, в тыс. тенге)

Наименование кредитора по займу	Сумма займа на конец периода, всего	Сумма к погашению				
		3-4 квартал 2009 года	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год
Есомет	5 513 517	5 513 517	-	-	-	-
Займ Султанат	1 378 411	1 378 411	-	-	-	-
Исторические	7 355 473	457 230	858 083	816 585	761 122	4 462 453
Прочие займы	-	-	-	-	-	-
Всего	14 247 401	7 349 158	858 083	816 585	761 122	4 462 453

4. Кредиторская задолженность, связанная с осуществлением основной деятельности.

(30.06.2009, в тыс. тенге)

Вид кредиторской задолженности	На конец периода	Дебет	Кредит	На начало года
Долгосрочная кредиторская задолженность				
Торговая кредиторская задолженность, в т.ч.	-	-	-	-
Авансы полученные и доходы будущих	-	-	-	-
Прочая задолженность	-	-	-	-
Итого долгосрочная кредиторская	-	-	-	-
Текущая кредиторская задолженность				

Торговая кредиторская задолженность, в т.ч. указать крупнейших кредиторов с указанием мест нахождения:	12 716 686	106 114 514	99 470 213	19 360 987
<i>Lasalle Trustees Limited (АБН АМРО ТРАСТИС ЛИМИТЕД)</i>	811 541	8 881 941	8 085 043	1 608 439
<i>МунайФилдСервис ТОО</i>	1 158 173	3 006 542	2 132 879	2 031 836
<i>Прикаспийский машинный комплекс</i>	626 492	1 493 814	1 497 700	622 606
<i>Казмунайгаз ННК</i>	1 009 802	2 141 822	2 019 604	1 132 020
<i>ТОО Бургылау</i>	840 093	4 952 307	4 729 931	1 062 469
<i>СБП КазМунайГаз - Бурение</i>	740 730	4 413 494	4 267 962	886 262
Дивиденды к уплате	46 255 579	2 322 477	47 965 099	612 957
Авансы полученные и доходы будущих периодов, в т.ч. указать крупнейших	-	-	-	-
Прочая задолженность	40 902 985	15 169 108	43 665 802	12 406 291
Итого текущая кредиторская	99 875 250	123 606 099	191 101 114	32 380 235
Всего кредиторская задолженность	99 875 250	123 606 099	191 101 114	32 380 235

5. Анализ финансовых результатов.

(30.06.2009, в тыс. тенге)

Статьи доходов / расходов	6 мес. 2008 г.	6 мес. 2009г.	Откл.	Увелич./ уменьш. %
Доходы от реализации, всего	337 031 637	206 630 713	- 130 400 924	-39%
в т.ч. от реализации на внутренний				
сырой нефти	20 237 469	14 045 136	- 6 192 333	-31%
нефтепродукты	-	1 740 032	1 740 032	100%
продуктов переработки газа	2 898 446	2 182 223	- 716 223	-25%
прочей продукции и услуг	3 856 992	5 635 944	1 778 952	46%
от реализации на экспорт:				
сырой нефти	310 038 730	183 027 378	-127 011 352	41%
продуктов переработки нефти	-	-	-	-
прочей реализации	-	-	-	-
Финансовые доходы (расходы), всего	19 682 345	116 267 813	96 585 468	491%
финансовые доходы	20 452 017	23 843 516	3 391 499	17%
финансовые расходы	- 1 732 044	- 970 537	761 507	-44%
нереализованный убыток от операций хеджирования нефти	-	- 4 491 457	- 4 491 457	100%
доходы (убытки) от курсовой разницы	962 372	97 886 291	96 923 919	10 071%
Операционные расходы, всего	121 777 194	149 591 334	27 814 140	23%
в т.ч.:				
транспортные расходы	25 754 744	26 653 877	899 133	3%
выплаты работникам	17 964 080	24 237 306	6 273 226	35%
налог на добычу полезных ископаемых	-	23 788 599	23 788 599	100%
рентный налог	-	18 796 872	18 796 872	100%
износ, истощение и амортизация	16 196 667	15 153 080	- 1 043 587	-6%
услуги по ремонту и обслуживанию	9 231 626	9 117 756	- 113 870	-1%
энергия	4 661 620	5 048 976	387 356	8%
материалы	6 732 637	3 928 135	- 2 804 502	-42%
управленческий гонорар и комиссии по продажам	4 212 971	2 024 030	- 2 188 941	-52%

штрафы и пени	1 420 407	11 744 733	10 324 326	727%
налоги (помимо налогов с доходов)	2 095 078	2 100 200	5 122	0,24%
социальные проекты	1 294 422	702 714	- 591 708	-46%
расход от выбытия основных средств	264 298	401 926	137 628	52%
роялти	13 960 349	-	- 13 960 349	-100%
экспортная таможенная пошлина	15 802 878	-	- 15 802 878	-100%
изменение в запасах готовой продукции	- 2 110 287	1 047 613	3 157 900	-150%
другие (выделить наиболее существенные)	4 295 704	4 845 517	549 813	13%

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

- Объем инвестиций в основное производство

За 6 месяцев 2009 года инвестиции в основные средства составили 12 929 110 тысяч тенге, в т.ч. в:

нефтегазовые активы – 173 407 тыс. тенге;

прочие ОС – 737 040 тыс. тенге;

незавершенное капитальное строительство – 12 018 663 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	Местонахождения	Наименование	Доля
	АО «Петропавловский завод тяжелого машиностроения»	Петропавловск	спецтехника	8,35%
1	ТОО «Алматынефтехим»	Алматы	Химическая продукция	15,32%
	ТОО «KSP Steel»	Павлодар	трубы НКТ	22,93%

2	ТОО «Прикаспийский Машиностроительный комплекс»	Актау	нефтяное оборудование	11,16%
3	АО "Мунаймаш"	Петропавловск	глубинные насосы	14,01%

**Заместитель генерального директора
по экономике и финансам**

Ж. Бекежанова

Заместитель главного бухгалтера

М. Сериков