

Отчет АО «РД «КазМунайГаз»
за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 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.

13 июля 2009 года Общество начало выплату дивидендов по привилегированным и простым акциям Общества по итогам 2008 года.

8 августа 2009 года Fitch Ratings подтвердило рейтинги АО «РД «КазМунайГаз» долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) в иностранной и национальной валюте на уровне «ВВВ-», краткосрочный РДЭ «F3».

23 сентября 2009 года Общество объявило о достигнутом соглашении с АО «Национальная компания «КазМунайГаз» о приобретении 33% акций «ПетроКазахстан Инк.»

2. Объемы реализованной продукции (оказанных услуг):

Объем реализованной продукции (оказанных услуг)	Единица измерения	За 3-й квартал 2009 года	С начала года, всего
Реализовано всего, в том числе:			
сырой нефти	тонна	2 225 497	6 559 455
продуктов переработки нефти	тонна	55 900	165 180
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	1 777 634	5 357 695
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 3-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.

30 сентября 2009 года China Investment Corporation выпустила пресс-релиз об осуществлении покупки порядка 11% ГДР АО «РД «КазМунайГаз» на общую сумму 939 млн. долларов США.

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 приняло участия в ассоциациях промышленных, финансовых группах, холдингах, концернах, консорциумах.

Раздел 3. Финансовая информация

1. Инвестиции.

(30.09.2009, в тыс. тенге)

Вид инвестиций	Начальное сальдо	Дебет	Кредит	Конечное сальдо
Долгосрочные инвестиции в капитал других юридических лиц	121 910 766	22 078 013	16 087 558	127 901 221
Портфель ценных бумаг, всего	11 207 170	487 893	10 573 293	1 121 770
в том числе:				
государственные ценные бумаги	-	-	-	-
негосударственные ценные бумаги	11 207 170	487 893	10 573 293	1 121 770
Прочие инвестиции				
Всего инвестиции	133 117 936	22 565 906	26 660 851	129 022 991

2. Дебиторская задолженность.

(30.09.2009, в тыс. тенге)

Вид дебиторской задолженности	На конец периода	Дебет	Кредит	На начало года
Долгосрочная дебиторская задолженность				
Торговая дебиторская задолженность, в т.ч. указать крупнейших должников с указанием мест нахождения:				
Авансы выданные и расходы будущих периодов, в т.ч. указать крупнейших должников с указанием мест нахождения:	2 154 618	3 185 612	1 613 598	582 604
<i>ТОО Бургылау</i>	1 195 998	1 452 756	256 758	-
<i>АО Петропавловский завод тяжелого машиностроения</i>	93 619	528 705	435 086	-
<i>ТОО International Business Center</i>	-	164 220	164 220	-
<i>ТОО Астана-Курьлыс</i>	-	-	61 024	61 024
<i>ТОО Eurasia-Construction</i>	-	545 632	545 632	-
<i>Расходы будущих периодов</i>	239 630	56 647	150 879	333 862
Прочая задолженность	21 811 956	2 949 939	-	18 862 017
Резервы по сомнительной задолженности	-	-	-	-
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	23 966 574	6 135 551	1 613 598	19 444 621
Торговая дебиторская задолженность, в т.ч. указать крупнейших должников с указанием мест нахождения:	55 499 907	343 311 608	325 452 638	37 640 937
<i>Trade House KazMunaiGaz AG</i>	-	111 499 781	142 302 594	30 802 813
<i>Trade House KazMunaiGaz NV</i>	36 592 673	115 261 585	78 668 912	-
<i>Esomet SAS</i>	17 229 070	94 182 920	81 539 310	4 585 460
Авансы выданные и расходы будущих периодов, в т.ч. указать крупнейших должников с указанием мест нахождения:	22 121 938	88 342 844	72 783 615	6 562 709

Таможенное управление г. Астана	15 296 448	17 088 721	1 962 211	169 938
КТК	846 758	8 774 584	8 782 241	854 415
КазТрансОйл	3 530 968	28 658 583	28 552 609	3 424 994
ТОО МАЭК Казатомпром	465 259	4 795 397	4 773 557	443 419
АО Мангистауская распределительная электросетевая компания	139 041	1 181 860	1 168 686	125 867
расходы будущих периодов	448 117	2 689 883	2 623 479	381 713
Прочая задолженность	5 435 043	4 985 161	1 017 731	1 467 613
Резервы по сомнительной задолженности	- 197 841	1 673 156	581 920	- 1 289 077
Итого текущая дебиторская задолженность	82 859 047	438 312 769	399 835 904	44 382 182
Всего дебиторская задолженность	106 825 621	444 448 320	401 449 502	63 826 803

3. Займы.

(30.09.2009, в тыс. тенге)

Наименование кредитора по займу	Валюта займа	Сред. ставка, % в год	Начальное сальдо	Дебет	Кредит	Конечное сальдо	Дата погашения
Есамет	доллар США	4,3	13 241 867	16 530 692	3 288 825	-	Сен.2009
Займ Султанат Оман	доллар США	4,87	1 106 779	-	276 582	1 383 361	Не определена
Исторические затраты	доллар США	7,93	6 089 430	521 680	1 993 173	7 560 923	Декабрь 2009-Декабрь 2025
Итого			20 438 076	17 052 372	5 558 580	8 944 284	

(30.09.2009, в тыс. тенге)

Наименование кредитора по займу	Сумма займа на конец периода, всего	Сумма к погашению				
		4 кв. 2009 года	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Есамет	-					
Займ Султанат Оман	1 383 361	1 383 361				
Исторические затраты	7 560 923	117 658	495 744	556 992	602 492	5 788 037
Прочие	-					
Всего	8 944 284	1 501 019	495 744	556 992	602 492	5 788 037

4. Кредиторская задолженность, связанная с осуществлением основной деятельности.

(30.09.2009, в тыс. тенге)

Вид кредиторской задолженности	На конец периода	Дебет	Кредит	На начало года
Долгосрочная кредиторская задолженность				
Торговая кредиторская задолженность, в т.ч. указать крупнейших кредиторов с указанием мест нахождения:	-	-	-	-
Авансы полученные и доходы будущих периодов, в т.ч. указать крупнейших кредиторов с указанием мест нахождения:	-	-	-	-
Прочая задолженность	-	-	-	-
Итого долгосрочная кредиторская задолженность	-	-	-	-

Текущая кредиторская задолженность				
Торговая кредиторская задолженность, в т.ч. указать крупнейших кредиторов с указанием мест нахождения:	12 754 653	123 111 574	116 505 240	19 360 987
<i>Bank of America Trustees Limited</i>	241 448	11 693 320	10 326 329	1 608 439
<i>МунайФилдСервис ТОО</i>	929 016	3 785 668	2 682 848	2 031 836
<i>Прикаспийский машинный комплекс</i>	455 336	3 940 553	3 773 283	622 606
<i>Казмунайгаз ННК</i>	1 009 802	4 630 262	4 508 044	1 132 020
<i>ТОО Бургылау</i>	-	5 792 400	4 729 931	1 062 469
<i>СБП КазМунайГаз - Бурение</i>	245 039	7 557 628	6 916 405	886 262
Дивиденды к уплате	795 439	47 782 617	47 965 099	612 957
Авансы полученные и доходы будущих периодов, в т.ч. указать крупнейших кредиторов с указанием мест нахождения:	-	-	-	-
Прочая задолженность	47 809 866	138 643 036	174 046 611	12 406 291
Итого текущая кредиторская задолженность	61 359 958	309 537 227	338 516 950	32 380 235
Всего кредиторская задолженность	61 359 958	309 537 227	338 516 950	32 380 235

5. Анализ финансовых результатов.

(30.09.2009, в тыс. тенге)

Статьи доходов / расходов	9мес. 2008 год	9мес. 2009 год	Откл.	Увелич. / уменьш., %
Доходы от реализации, всего	519 536 141	347 654 914	-171 881 227	-33%
в т.ч. от реализации на внутренний рынок:				
сырой нефти	30 101 924	22 367 323	-7 734 601	-26%
нефтепродукты	-	3 289 379	3 289 379	100%
продуктов переработки газа	4 118 561	3 674 253	-444 308	-11%
прочей продукции и услуг	8 371 722	7 706 003	-665 719	-8%
от реализации на экспорт:			-	
сырой нефти	476 943 934	310 617 956	-166 325 978	-35%
продуктов переработки нефти	-	-	-	-
прочей реализации	-	-	-	-
Финансовые доходы (расходы), всего	27 448 066	132 244 511	104 796 445	382%
финансовые доходы	31 849 005	34 901 161	3 052 156	10%
финансовые расходы	-2 290 984	-1 766 373	524 611	-23%
Нереализованный убыток от операций хеджирования нефти		-786 258		
доходы (убытки) от курсовой разницы	-2 109 955	99 895 981	102 005 936	-4835%
Операционные расходы, всего	197 144 890	240 492 520	43 347 630	22%
в т.ч.:				
транспортные расходы	39 145 817	39 933 712	787 895	2%
выплаты работникам	28 636 253	37 919 475	9 283 222	32%
налог на добычу полезных ископаемых	-	39 601 981	39 601 981	100%
рентный налог	-	37 693 222	37 693 222	100%
износ, истощение и амортизация	25 179 596	23 055 517	- 2 124 079	-8%
услуги по ремонту и обслуживанию	15 133 459	15 825 553	692 094	5%
энергия	6 378 851	7 545 773	1 166 922	18%

материалы	9 461 965	7 311 049	- 2 150 916	-23%
управленческий гонорар и комиссии по продажам	6 324 520	4 838 661	- 1 485 859	-23%
штрафы и пени	2 001 871	12 571 724	10 569 853	528%
налоги (помимо налогов с доходов)	3 603 280	3 113 203	- 490 077	-14%
социальные проекты	2 749 888	1 701 975	- 1 047 913	-38%
расход от выбытия основных средств	349 767	1 389 803	1 040 036	297%
роялти	21 096 836	-	- 21 096 836	-100%
экспортная таможенная пошлина	30 967 696	-	- 30 967 696	-100%
изменения в запасах готовой продукции	- 1 630 843	140 177	1 771 020	-109%
другие (выделить наиболее существенные)	7 745 934	7 850 695	104 761	1%

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

- Объем инвестиций в основное производство

За 9 месяцев 2009 года инвестиции в основные средства составили 25 508 604 тысяч тенге, в т.ч. в:

нефтегазовые активы – 340 629 тыс. тенге;

прочие ОС – 1 111 543 тыс. тенге;

незавершенное капитальное строительство – 24 056 432 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 представительства.

- внедрение новых технологий

за отчетный период внедрение каких-либо новых технологий Обществом не осуществлялось;

- расширение или сокращение рынков сбыта продукции

за отчетный период расширение или сокращение рынков сбыта Обществом не осуществлялось;

- состав крупных поставщиков и/или потребителей эмитента

Поставщики, на которых приходится более пяти процентов всех поставок товарно-материальных ценностей:

Поставщики	Местонахождение	Наименование	Доля
ТОО «Алматынефтехим»	Алматы	химическая продукция	10,78%
ТОО «Прикаспийский Машиностроительный комплекс»	Актау	Нефтепромысловое оборудование	8,86%
АО «Петропавловский завод тяжелого машиностроения»	Петропавловск	спецтехника	6,86%
ТОО «KSP Steel»	Павлодар	Трубы НКТ	24,38%

**И.о. заместителя генерального директора
по экономике и финансам**

Ш. Дрейдер

Главный бухгалтер

Р. Кузенбаев