

**Акционерное общество
«Разведка Добыча «КазМунайГаз»**

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (неаудированная)

За девять месяцев, закончившихся на 30 сентября 2008 года

Содержание

	Стр.
<i>Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (неаудированная)</i>	
Сокращенный консолидированный промежуточный бухгалтерский баланс -----	1
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о доходах и расходах -----	2
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денег -----	3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале -----	4
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации-----	5-10

Сокращенный консолидированный промежуточный бухгалтерский баланс

В тысячах тенге

	Прим.	30 сентября 2008 года (неаудированный)	31 декабря 2007 года (аудированный)
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	6	243.656.252	246.673.657
Прочие финансовые активы	7	7.042.096	1.953.799
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия		20.300.921	18.478.228
Нематериальные активы		3.143.528	5.548.240
Инвестиции в ассоциированные компании и совместно-контролируемые предприятия		113.726.972	102.999.132
Прочие активы		12.221.702	4.045.763
Итого долгосрочных активов		400.091.471	379.698.819
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы		11.783.932	11.583.258
Предоплата по налогам и НДС к возмещению		4.312.072	5.378.089
Авансы выданные и расходы будущих периодов		22.957.136	4.845.333
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	64.329.417	50.083.867
Прочие финансовые активы	7	512.237.965	378.603.924
Деньги и их эквиваленты	7	30.085.316	21.658.451
Итого текущих активов		645.705.838	472.152.922
Итого активов		1.045.797.309	851.851.741
КАПИТАЛ			
Уставный капитал		260.233.925	259.365.914
Прочий капитал		134.032	580.988
Нераспределённая прибыль		563.319.420	386.494.710
Итого капитала		823.687.377	646.441.612
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Займы		878.213	14.135.480
Отсроченный подоходный налог		1.292.661	7.784.439
Резервы	8	48.140.103	48.157.460
Итого долгосрочных обязательств		50.310.977	70.077.379
Текущие обязательства			
Займы		18.624.980	18.713.954
Обязательства по подоходному налогу		94.471.700	59.356.770
Торговая и прочая кредиторская задолженность		33.341.831	34.768.205
Дивиденды к выплате		878.984	416.280
Резервы	8	24.481.460	22.077.541
Итого текущих обязательств		171.798.955	135.332.750
Итого обязательств		222.109.932	205.410.129
Итого обязательств и капитала		1.045.797.309	851.851.741

Примечания на страницах с 5 по 10 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о доходах и расходах (неаудированный)

В тысячах тенге

	Прим	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2008	2007	2008	2007
Доходы	9	182.504.504	128.899.423	519.536.141	338.838.358
Операционные расходы	10	(75.367.696)	(52.353.455)	(197.144.890)	(152.252.593)
Операционная прибыль		107.136.808	76.545.968	322.391.251	186.585.765
Доход от вознаграждения		11.396.988	6.270.041	31.849.005	19.426.829
Расходы по вознаграждению		(558.940)	(361.163)	(2.290.984)	(3.172.967)
Расходы по курсовой разнице		(3.072.327)	(1.863.878)	(2.109.955)	(7.488.577)
Прибыль от продажи дочерних организации		–	643.946	–	859.828
Доля в доходах ассоциированных компаний и совместных предприятий		10.997.547	6.233.479	38.252.310	8.893.215
Прибыль до подоходного налога		125.900.076	87.468.393	388.091.627	205.104.093
Расходы по подоходному налогу	11	(54.872.114)	(42.082.861)	(169.548.788)	(101.623.533)
Чистая прибыль за период		71.027.962	45.385.532	218.542.839	103.480.560
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ					
Отнесённая на счет акционеров Компании – базовая и разводнённая		0,96	0,61	2,95	1,40

Примечания на страницах с 5 по 10 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

В тысячах тенге, если не указано иное

	За девять месяцев закончившихся 30 сентября	
Прим.	2008	2007
Денежные потоки от операционной деятельности		
Поступление денег от покупателей	521.536.158	331.710.039
Денежные платежи поставщикам и сотрудникам	(220.286.597)	(143.406.910)
Подходный налог уплаченный	(135.984.906)	(78.980.944)
Чистые потоки денежных средств от операционной деятельности	165.264.655	109.322.185
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(28.834.980)	(28.438.159)
Поступления от продажи основных средств	511.610	19.786
Приобретение нематериальных активов	(16.786)	(26.464)
Приобретение доли в совместных предприятиях	–	(118.713.074)
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	27.084.750	–
Приобретение финансовых активов, удерживаемых до погашения, нетто	(141.913.677)	(18.242.051)
Продажа (приобретение) финансовых активов, удерживаемых для продажи	6.449.113	(6.767.606)
Погашение займа, полученного от связанных сторон	–	97.440.000
Поступление, относящиеся к продаже дочерних организации	–	10.346.935
Вознаграждение полученное	20.086.757	12.739.905
Чистые потоки денежных средств полученные (использованные) в инвестиционной деятельности	(116.633.213)	(51.640.728)
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Поступления по займам	–	1.995.378
Погашение займов	(8.873)	(8.135.563)
Дивиденды уплаченные	(39.214.502)	(35.560.134)
Вознаграждение уплаченное	(816.390)	(2.606.186)
Чистые потоки денежных средств использованные в финансовой деятельности	(40.039.765)	(44.306.505)
Чистый прирост денег и их эквивалентов	8.591.677	13.374.952
Деньги и их эквиваленты на начало года	7 21.658.451	62.459.415
Убытки от курсовой разницы по деньгам и их эквивалентам	(164.812)	(4.065.603)
Деньги и их эквиваленты на конец периода	7 30.085.316	71.768.764

Примечания на страницах с 5 по 10 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Сокращенный консолидированный промежуточный отчёт об изменениях в капитале (неаудированный)

В тысячах тенге

	Относящийся к акционерам Компании					Доля меньшин- ства	Итого капитала
	Уставный капитал	Выкуплен- ные собствен- ные акции	Прочие резервы	Нераспре- лённый доход			
На 31 декабря 2006 года	263.094.581	(3.818.100)	92.249	266.383.385	5.700	525.757.815	
Продажа дочерних организации	–	–	–	–	(5.700)	(5.700)	
Пересчет иностранных валют	–	–	(68.248)	–	–	(68.248)	
Признание выплат, основанных на акциях	–	–	1.483.165	–	–	1.483.165	
Чистая прибыль по финансовым инвестициям, имеющимся в наличии для продажи	–	–	74.096	–	–	74.096	
Дивиденды	–	–	–	(37.007.756)	–	(37.007.756)	
Чистая прибыль за период	–	–	–	103.480.560	–	103.480.560	
На 30 сентября 2007 года	263.094.581	(3.818.100)	1.581.262	332.856.189	–	593.713.932	
На 31 декабря 2007 года	263.094.581	(3.728.667)	580.988	386.494.710	–	646.441.612	
Курсовая разница	–	–	(542.265)	–	–	(542.265)	
Признание выплат, основанных на акциях	–	–	301.263	–	–	301.263	
Исполнение опционов работников	–	868.011	(641.840)	–	–	226.171	
Реализация финансовых инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	–	–	435.886	–	–	435.886	
Дивиденды	–	–	–	(41.718.129)	–	(41.718.129)	
Чистая прибыль за период	–	–	–	218.542.839	–	218.542.839	
На 30 сентября 2008 года	263.094.581	(2.860.656)	134.032	563.319.420	–	823.687.377	

Примечания на страницах с 5 по 10 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

В тысячах тенге, если не указано иное

1. ОРГАНИЗАЦИЯ И ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее по тексту «Компания») занимается приобретением, разведкой, разработкой, добычей, переработкой и экспортом углеводородного сырья. Основная деятельность нефтегазовых объектов осуществляется в Прикаспийском и Мангистауском бассейнах Западного Казахстана. Прямым основным акционером Компании является АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее по тексту «НК КМГ» или «Материнская компания»), которая представляет интересы государства в нефтегазовой промышленности Казахстана и на 100% принадлежит Правительству Республики Казахстан (далее по тексту «Правительство»).

Компания осуществляет свою основную деятельность через производственные подразделения «УзеньМунайГаз» и «ЭмбаМунайГаз». Кроме того, Компания имеет 50%-ную долю в совместно контролируемой компании по добыче нефти и природного газа и дебиторскую задолженность от совместно контролируемой компании. Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация отражает финансовое состояние и результаты хозяйственной деятельности данных подразделений, совместно контролируемых компаний и прочих предприятий, преимущественно не связанных с осуществлением основной деятельности, в которых Компания имела контрольную и не контрольную доли участия.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация была утверждена к выпуску Генеральным директором, Заместителем генерального директора по экономике и финансам и Финансовым контролером 11 ноября 2008 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация была подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности №34, Промежуточная финансовая отчетность («IAS 34») и должна читаться в сочетании с финансовой отчетностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2007 года.

Курсы обмена

Официальный курс тенге к доллару США на 30 сентября 2008 года и 31 декабря 2007 года составлял 119,81 и 120,30 тенге за 1.00 доллар США соответственно. Любой пересчет сумм тенге в доллары США или иную твердую валюту не должен толковаться как утверждение, что такие суммы в тенге были конвертированы, могут быть или будут в будущем конвертированы в твердую валюту по указанным курсам обмена или по иным курсам обмена.

3. СЕЗОННОСТЬ ОПЕРАЦИЙ

Операционные расходы Компании зависят от сезонных колебаний, когда большая часть расходов по материалам, ремонту, обслуживанию и прочим услугам обычно осуществляется в последующих месяцах года, по сравнению с первыми шестью месяцами. Эти колебания в основном, вызваны требованиями по проведению открытых конкурсов согласно Закона «О государственных закупках».

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ

За девять месяцев закончившихся 30 сентября 2008 года, сумма ссудной задолженности в размере 13.398.832 тысяч тенге была погашена сырой нефтью по условиям соглашения о финансировании (девять месяцев 2007 года – 13.689.073 тысяч тенге).

Указанные неденежные операции исключены из сокращенного консолидированного промежуточного отчета о движении денег.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

5. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Учетная политика, использованная для целей подготовки данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, которая применялась при подготовке финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2007 года.

Новые стандарты финансовой отчетности

Следующие МСФО и КИМСФО еще не вступили в силу по состоянию на 30 сентября 2008 года:

- МСФО 3 «Объединение компаний», поправка
- МСФО 8 «Операционные сегменты»
- МСБУ 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность», поправка
- КИМСФО 11 «МСФО 2 – Операции с акциями Группы и собственными акциями, выкупленными у акционеров»
- КИМСФО 12 «Услуги по договору концессии»
- КИМСФО 13 «Программы поддержки лояльности потребителей»
- КИМСФО 14 «МСБУ 19 – Ограничение на активы фонда пенсионного обеспечения с установленными выплатами, минимальные требования по финансированию пенсионного обеспечения и их взаимодействие»

Руководство не ожидает, что данные стандарты и интерпретации окажут существенное влияние на финансовое положение или результаты хозяйственной деятельности Компании.

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Приобретения основных средств и авансы, выданные для приобретения основных средств, за шесть месяцев закончившихся 30 сентября 2008 года, составляют 22.061.324 тысяч тенге.

Чистая балансовая стоимость выбытий основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 года, составляет 893.932 тысяч тенге, чистый убыток от выбытия основных средств составляет 349.767 тысяч тенге.

7. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Прочие финансовые активы

	30 сентября 2008 года (неаудированный)	31 декабря 2007 года (аудированный)
Долгосрочные вклады, выраженные в долларах США	3.714.110	–
Долгосрочные вклады, выраженные в тенге	2.105.554	–
Прочие	1.222.432	1.953.799
Итого долгосрочных финансовых активов	7.042.096	1.953.799
Срочные вклады, выраженные в долларах США	349.114.937	187.559.204
Срочные вклады, выраженные в тенге	153.054.235	184.767.036
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	10.021.548	–
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	–	6.277.414
Прочие	47.245	270
Итого краткосрочных финансовых активов	512.237.965	378.603.924
	519.280.061	380.557.723

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

7. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 сентября 2008 года (неаудированный)	31 декабря 2007 года (аудированный)
Торговая дебиторская задолженность	63.989.900	51.213.760
Прочие	1.693.338	511.192
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(1.353.821)	(1.641.085)
	64.329.417	50.083.867

Деньги и их эквиваленты

	30 сентября 2008 года (неаудированный)	31 декабря 2007 года (аудированный)
Срочные вклады в банках, выраженные долларах США	19.808.912	818.040
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	8.195.914	19.824.415
Средства в банках и наличность в кассе	2.080.490	1.015.996
	30.085.316	21.658.451

8. РЕЗЕРВЫ

	30 сентября 2008 года (неаудированный)	31 декабря 2007 года (аудированный)
Обязательства по экологической реабилитации	26.676.655	28.242.849
Обязательства по выбытию активов	22.071.758	20.778.251
Налоги	20.041.542	17.637.623
Прочие	3.831.608	3.576.278
	72.621.563	70.235.001

Описание этих резервов, включая существенные оценки и допущения, раскрыто в Примечании 4 финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2007 года.

9. ДОХОДЫ

	Три месяца, закончившиеся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2008	2007	2008	2007
	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)
Экспорт:				
Сырая нефть	166.905.204	115.796.926	476.943.934	304.490.643
Внутренний рынок:				
Сырая нефть	9.864.455	9.693.356	30.101.924	27.118.981
Продукты переработки газа	1.220.115	1.316.076	4.118.561	3.352.501
Прочие доходы и услуги	4.514.730	2.093.065	8.371.722	3.876.233
	182.504.504	128.899.423	519.536.141	338.838.358

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

10. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившиеся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2008	2007	2008	2007
	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)
Экспортная пошлина	15.164.818	–	30.967.696	–
Транспортные расходы	13.784.561	11.787.725	39.539.305	36.872.580
Выплаты работникам	10.672.173	9.588.195	28.636.253	28.323.751
Износ, истощение и амортизация	8.982.929	8.895.928	25.179.596	25.593.385
Роялти	7.136.487	4.971.404	21.096.836	12.261.164
Услуги по ремонту, обслуживанию и прочие	5.901.833	6.678.864	15.133.459	14.243.238
Материалы	3.599.466	3.391.952	10.332.103	9.607.506
Управленческий гонорар и комиссии по продажам	2.111.549	1.979.576	6.324.520	6.024.199
Электроэнергия	1.717.231	1.677.884	6.378.851	5.674.582
Налоги, помимо подоходного налога	1.508.202	1.220.779	3.603.280	3.837.866
Штрафы и пени	581.464	500.656	2.001.871	2.665.115
Расходы на социальную инфраструктуру	1.455.466	844.040	2.749.888	2.494.036
Убыток от выбытия основных средств	85.469	48.727	349.767	1.197.249
Изменение баланса нефти	479.444	(829.057)	(1.630.843)	58.224
Прочие	2.186.604	1.596.782	6.482.308	3.399.698
	75.367.696	52.353.455	197.144.890	152.252.593

11. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

	Три месяца, закончившиеся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 июня	
	2008	2007	2008	2007
	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)	(неаудированный)
Корпоративный подоходный налог	36.891.786	26.180.270	112.992.056	66.921.421
Налог на сверхприбыль	20.442.981	15.194.868	63.048.510	37.125.534
Текущий подоходный налог	57.334.767	41.375.138	176.040.566	104.046.955
Корпоративный подоходный налог	(1.450.448)	420.633	(3.823.589)	(1.234.969)
Налог на сверхприбыль	(1.012.205)	287.090	(2.668.189)	(1.188.453)
Отсроченный подоходный налог	(2.462.653)	707.723	(6.491.778)	(2.423.422)
Расходы по подоходному налогу	54.872.114	42.082.861	169.548.788	101.623.533

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

12. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Категория «предприятия под общим контролем», включает в себя предприятия группы Материнских компаний, и все эти предприятия контролируются государством. Народный Банк Казахстана являлся связанной стороной до августа 2007 года так как физическое лицо, которое владело контрольной долей участия в банке вышло из состава Совета Директоров Материнской компании. Продажи и покупки со связанными сторонами в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 и 2007 годов, а также сальдо расчетов по связанным сторонам по состоянию на 30 сентября 2008 года и 31 декабря 2007 года представлены ниже:

	2008	2007
	(неаудированный)	(неаудированный)
Продажи товаров и услуг		
Предприятия под общим контролем	397.436.847	278.221.759
Прочие организации, контролируемые государством	265	15.311
Совместные предприятия	92.385	102.887
Ассоциированные компании	16.065	6.662
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	–	61.051
Приобретения товаров и услуг		
Предприятия под общим контролем	20.736.304	17.846.787
Материнская компания	5.008.937	4.605.860
Прочие организации, контролируемые государством	1.361.450	920.028
Совместные предприятия	–	1.231
Ассоциированные компании	92.215	281.057
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	–	525.214
Вознаграждение начисленное на финансовые активы		
Народный Банк Казахстана	–	1.225.246
Средняя процентная ставка на депозиты	–	4.54%
Материнская компания	–	2.933.230
Заработная плата и прочие краткосрочные вознаграждения		
Члены совета правления	123.943	227.160
Члены совета директоров	60.371	71.037
Выплаты на основе долевых инструментов		
Члены совета правления	54.474	306.647
Члены совета директоров	–	62.270
	2008	2007
	(неаудированный)	(аудированный)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Предприятия под общим контролем	53.551.918	41.302.095
Прочие организации, контролируемые государством	244.099	147.874
Совместные предприятия	20.327.010	18.509.130
Ассоциированные компании	5.831	7.254
Торговая кредиторская задолженность		
Предприятия под общим контролем	1.271.907	823.812
Материнская компания	1.132.020	2.439.600
Прочие организации, контролируемые государством	41.919	104.525
Ассоциированные компании	41.229	215.036

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (продолжение)

В тысячах тенге, если не указано иное

13. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Лицензии и контракты на нефтяные месторождения

Годы	Капитальные расходы	Операционные расходы
2008	10.771.378	1.367.190
2009	858.000	3.832.420
2010	841.000	3.831.819
2011	841.000	3.831.819
2012	–	3.831.819
2013 - 2021	–	26.391.847
Итого	13.311.378	43.086.914

Обязательства по поставке сырой нефти

По условиям соглашения о предэкспортном финансировании, от Компании требуется осуществлять ежемесячные поставки 150.000 тонн сырой нефти в пользу заимодателя в срок до сентября 2009 по справедливой стоимости, определяемой на дату поставки.

Договорные обязательства совместных предприятий

Доля Компании в договорных обязательствах «Казгермунай» представлена следующим образом по состоянию на 30 сентября 2008 года:

Год	Капитальные расходы
2008	2.318.715
Итого	2.318.715

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подписана 11 ноября 2008 года следующими официальными лицами Компании:

Генеральный директор

Балжанов А.К.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Бекежанова Ж.Д.

Финансовый контролер

Дрэйдер Ш., СА

КОНТАКТЫ

Юридический адрес компании:

Акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
Республика Казахстан.

010000 Астана.

Левый берег. улица Тауельсыздык 2

Телефон: +7 (7172) 977 401

Факс: +7 (7172) 977 403

www.kmger.kz