

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

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года

Содержание

Стр.

Неаудированная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении -----	1
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе -----	2
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств -----	3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале -----	4
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности -----	5-14

Дополнительная информация

Сокращенный консолидированный промежуточный отчёт о финансовом положении

В тысячах тенге

	Прим.	30 сентября 2010 года (неаудированный)	31 декабря 2009 года (аудированный)
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	7	287.809.558	257.739.303
Прочие финансовые активы	8	221.780.996	797.931
Дебиторская задолженность от совместно контролируемого предприятия		19.419.582	20.268.928
Нематериальные активы		2.283.693	2.276.745
Инвестиции в ассоциированные компании и совместно контролируемые предприятия		247.392.418	254.147.918
Актив по отсроченному налогу		8.920.294	10.265.537
Прочие активы		9.375.588	7.291.870
Итого долгосрочных активов		797.982.129	552.788.232
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы		18.479.557	15.525.704
Предоплата по налогам и НДС к возмещению		17.066.044	9.969.965
Расходы будущих периодов		25.930.226	21.595.622
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	61.599.174	49.710.916
Дебиторская задолженность от совместно контролируемого предприятия		4.123.697	1.082.100
Прочие финансовые активы	8	302.841.604	534.288.078
Денежные средства и их эквиваленты	8	126.318.737	107.626.368
Итого текущих активов		556.359.039	739.798.753
Итого активов		1.354.341.168	1.292.586.985
КАПИТАЛ			
Уставный капитал		223.842.632	238.546.914
Прочие резервы		1.674.682	1.474.089
Нераспределённый доход		853.761.503	747.820.751
Прочие компоненты капитала		12.254.410	12.937.395
Итого капитала		1.091.533.227	1.000.779.149
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Займы		62.330.689	92.023.143
Резервы	9	34.599.683	35.319.443
Итого долгосрочных обязательств		96.930.372	127.342.586
Текущие обязательства			
Займы		59.074.330	45.650.017
Подходный налог к уплате		8.792.479	21.138.596
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате		39.034.075	36.177.299
Торговая и прочая кредиторская задолженность		38.271.589	34.402.259
Резервы	9	20.705.096	27.097.079
Итого текущих обязательств		165.877.569	164.465.250
Итого обязательств		262.807.941	291.807.836
Итого обязательств и капитала		1.354.341.168	1.292.586.985

**Сокращенный консолидированный отчёт о совокупном доходе
(неаудированный)**

В тысячах тенге

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2010	2009	2010	2009
Доходы	10	148.424.375	141.024.201	445.029.541	347.654.914
Операционные расходы	11	(110.056.257)	(90.901.186)	(303.166.502)	(240.492.520)
Операционная прибыль		38.368.118	50.123.015	141.863.039	107.162.394
Финансовый доход		9.008.556	11.057.645	29.872.049	34.901.161
Расходы на финансирование		(1.793.556)	(795.836)	(5.737.498)	(1.766.373)
Нереализованный доход / (убыток) от операций хеджирования нефти		–	3.705.199	–	(786.258)
(Расходы) / доходы по курсовой разнице		(376.506)	2.009.690	(3.213.615)	99.895.981
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместно-контролируемых предприятий		26.766.141	6.211.343	45.614.188	1.080.664
Прибыль до подоходного налога		71.972.753	72.311.056	208.398.163	240.487.569
Расходы по подоходному налогу	12	(15.198.530)	(20.500.944)	(51.589.834)	(59.911.766)
Чистая прибыль за период		56.774.223	51.810.112	156.808.329	180.575.803
Курсовая разница при пересчете операций в иностранной валюте		(101.314)	512.273	(682.985)	14.616.277
Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога:		(101.314)	512.273	(682.985)	14.616.277
Итого совокупный доход за период, за вычетом налога		56.672.909	52.322.385	156.125.344	195.192.080
ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ					
Базовая		0,79	0,72	2,16	2,47
Разводнённая		0,76	0,70	2,09	2,43

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

В тысячах тенге

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	Прим.	2010	2009
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до подоходного налога		208.398.163	240.487.569
Корректировки для прибавления (вычета) неденежных статей			
Износ, истощение и амортизация	11	25.289.054	23.055.517
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместно-контролируемых предприятий		(45.614.188)	(1.080.664)
Поставка сырой нефти по условиям соглашения о предэкспортном финансировании		–	(10.830.585)
Нереализованный убыток от операций хеджирования нефти		–	786.258
Убыток от выбытия основных средств	7	1.579.279	1.389.803
Обесценение / (сторнирование обесценения) основных средств		395.569	(544.162)
Признание расходов по опционной программе		198.076	202.535
Изъятие долевых инструментов		(3.115)	(146.113)
Нереализованный расход / (доход) от курсовой разницы от внеоперационной деятельности		244.239	(44.227.222)
Прочие неденежные доходы и расходы		183.804	1.090.383
Плюс расходы по вознаграждению		5.737.498	1.766.373
Минус доходы от вознаграждения, относящиеся к инвестиционной деятельности		(29.872.049)	(34.901.161)
Корректировки оборотного капитала			
Изменение в прочих активах		539.767	(2.092.586)
Изменение в товарно-материальных запасах		(2.993.032)	(2.051.767)
Изменение в предоплате по налогам и НДС к возмещению		(7.044.843)	(3.689.084)
Изменение в расходах будущих периодов		(4.974.003)	(14.226.904)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		(11.807.363)	(22.120.588)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		775.646	(11.954.851)
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате		2.856.776	35.615.286
Изменение в резервах		4.747.014	9.694.391
Подоходный налог уплаченный		(72.263.678)	(84.385.710)
Чистые потоки денежных средств, полученные от операционной деятельности		76.372.614	81.836.718
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств	7	(51.845.873)	(25.508.604)
Поступления от продажи основных средств		222.735	1.129.367
Вклад в уставной капитал совместно-контролируемого предприятия		–	(580.044)
Дивиденды, полученные от совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний		51.285.572	3.768.250
Приобретение инвестиций в долговой инструмент НК КМГ	8	(221.543.183)	–
Продажа / (приобретение) финансовых активов, удерживаемых до погашения, нетто		227.690.997	(147.374.344)
Приобретение дочерней организации, за вычетом полученных денежных средств	6	(8.612.755)	–
Вознаграждение полученное		27.800.084	14.736.191
Чистые потоки денежных средств, полученные от / (использованные в) инвестиционной деятельности		24.997.577	(153.829.184)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Выкуп собственных акций		(14.776.905)	(21.392.129)
Погашение займов		(14.072.152)	(6.104.629)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании		(47.967.857)	(45.524.743)
Вознаграждение уплаченное		(5.866.973)	(104.875)
Чистые потоки денежных средств, использованные в финансовой деятельности		(82.683.887)	(73.126.376)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		18.686.304	(145.118.842)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	8	107.626.368	285.131.743
Курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам		6.065	23.926
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	126.318.737	140.036.827

Сокращенный консолидированный промежуточный отчёт об изменениях в капитале

В тысячах тенге

	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Прочие резервы	Нераспределённая прибыль	Резерв по пересчёту валют	Итого капитала
На 31 декабря 2008 года (аудированный)	263.094.581	(3.369.734)	1.385.036	586.058.950	(76.197)	847.092.636
Прибыль за период	-	-	-	180.575.803	-	180.575.803
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	14.616.277	14.616.277
Итого совокупный доход	-	-	-	180.575.803	14.616.277	195.192.080
Признание выплат, основанных на акциях	-	-	202.535	-	-	202.535
Изъятие долевых инструментов	-	-	(146.113)	-	-	(146.113)
Исполнение опционов работников	-	56.191	-	-	-	56.191
Выкуп собственных акций	-	(21.381.199)	-	-	-	(21.381.199)
Дивиденды	-	-	-	(47.965.099)	-	(47.965.099)
На 30 сентября 2009 года (неаудированный)	263.094.581	(24.694.742)	1.441.458	718.669.654	14.540.080	973.051.031
На 31 декабря 2009 года (аудированный)	263.094.581	(24.547.667)	1.474.089	747.820.751	12.937.395	1.000.779.149
Прибыль за период	-	-	-	156.808.329	-	156.808.329
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	(682.985)	(682.985)
Итого совокупный доход	-	-	-	156.808.329	(682.985)	156.125.344
Признание выплат, основанных на акциях	-	-	198.076	-	-	198.076
Изъятие долевых инструментов	-	-	(3.115)	-	-	(3.115)
Исполнение опционов работников	-	72.623	5.632	-	-	78.255
Выкуп собственных акций	-	(14.776.905)	-	-	-	(14.776.905)
Дивиденды	-	-	-	(50.867.577)	-	(50.867.577)
На 30 сентября 2010 года (неаудированный)	263.094.581	(39.251.949)	1.674.682	853.761.503	12.254.410	1.091.533.227

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге, если не указано иное

1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ И ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее по тексту «Компания») было учреждено в Республике Казахстан и занимается приобретением, разведкой, разработкой, добычей, переработкой и экспортом углеводородного сырья. Основная операционная нефтегазовая деятельность Компании 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»), которое представляет государственные интересы в нефтегазовой промышленности Казахстана, и владеет 60,01 % акций Компании, находящихся в обращении по состоянию на 30 сентября 2010 года (31 декабря 2009 года: 59,38%). АО «Фонд Национального Благополучия «Самрук-Казына» (далее по тексту «Самрук-Казына») принадлежат 100% акций Материнской компании. В свою очередь, 100% акций Самрук-Казына находятся в собственности Правительства Республики Казахстан (далее по тексту «Правительство»).

Компания осуществляет свою основную деятельность через производственные подразделения «УзеньМунайГаз» и «ЭмбаМунайГаз». Кроме этого, Компания владеет дочерними организациями, имеет доли в совместных предприятиях, совместно-контролируемых активах, ассоциированных компаниях и в прочих предприятиях, преимущественно не связанных с осуществлением основной деятельности, в которых Компания имеет контрольную и неконтрольную доли участия. Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность отражает финансовое положение и результаты хозяйственной деятельности всех вышеупомянутых инвестиций.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСБУ 34, «Промежуточная финансовая отчетность» («МСБУ 34») и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчетностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2009 года.

Курсы обмена

Официальный курс тенге к доллару США на 30 сентября 2010 года и 31 декабря 2009 года составлял 147,47 и 148,36 тенге за 1,00 доллар США, соответственно. Любой пересчет сумм в 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 подвержены сезонным колебаниям, при этом капитальные расходы, расходы по материалам, ремонту, обслуживанию и прочим услугам в более поздней части года выше, чем в первой половине года. В основном эти колебания вызваны требованиями по проведению открытых конкурсов согласно правилам закупок, установленным Самрук-Казына.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года, Компания исключила из сокращенного консолидированного промежуточного отчета о движении денежных средств взаимозачет уплаченного подоходного налога у источника выплаты с задолженностью по корпоративному подоходному налогу на сумму 3.571.962 тысячи тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года: 4.770.346 тысяч тенге).

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге

5. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Учетная политика, использованная для целей подготовки данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, соответствует политике, которая применялась при подготовке годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, за исключением нижеследующего.

Следующие новые стандарты и поправки к стандартам являются обязательными к применению впервые для финансового года, начавшегося 1 января 2010 года:

- МСФО (IFRS) 3 (пересмотренный), «Объединение бизнеса»

Компания применила пересмотренный стандарт. Применение пересмотренного стандарта не оказало существенного влияния на финансовое положение и результаты хозяйственной деятельности Компании.

- МСФО (IAS) 27 (поправка), «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность»

Компания применила поправку к данному стандарту. Применение поправки не оказало влияния на финансовое положение и результаты хозяйственной деятельности Компании.

Следующие новые стандарты, поправки к стандартам и интерпретации являются обязательными к применению впервые для финансового года, начавшегося 1 января 2010 года, но в настоящее время не применимы к Компании:

- МСФО (IFRS) 1, «Первое применение Международных Стандартов Финансовой Отчетности - дополнительные исключения для компаний, применяющих МСФО впервые»
- МСФО (IFRS) 2, «Выплаты, основанные на акциях» — «Сделки в рамках группы с выплатами, основанными на акциях, расчеты по которым осуществляются денежными средствами»
- МСФО (IAS) 39, «Объекты, разрешенные хеджированию»
- Интерпретация 17, «Распределение неденежных активов между собственниками»

6. ОБЪЕДИНЕНИЕ ПРЕДПРИЯТИЙ

Приобретение ТОО «НБК» («НБК»)

24 сентября 2010 Компания приобрела 100% долю в НБК. НБК является нефтегазовой компанией, которая имеет лицензию на разведку и добычу нефти на месторождении Западное Новобогатинское, расположенном в Атырауской области Республики Казахстан. Приобретенная компания в настоящее время находится на стадии разведки и имеет право на реализацию углеводородов полученных при пробной добыче на четырех успешных разведочных скважинах в течение периода разведки. Доля в НБК была приобретена за денежные средства в размере 35.000 тысяч долларов США (5.162.150 тысяч тенге). В соответствии с договором о приобретении, 24 сентября 2010 года Компания оплатила 90% от общей суммы договора и удержала оставшиеся 10%, которые подлежат возможным окончательным корректировкам покупной цены. Контракт на разведку был продлен с сентября 2010 года до сентября 2012 года, после исполнения некоторых условий до конца 2010 года.

Доля Компании в активах и обязательствах НБК на основе предварительного распределения стоимости приобретения по справедливой стоимости идентифицируемых чистых активов представлена следующим образом:

	30 сентября 2010
Денежные средства	212
Текущие активы	74.314
Долгосрочные активы	5.135.468
	5.209.994
Текущие обязательства	19.494
Долгосрочные обязательства	28.350
	47.844
Чистые активы	5.162.150

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге

6. ОБЪЕДИНЕНИЕ ПРЕДПРИЯТИЙ (продолжение)

Приобретение ТОО «СапаБарлауСервис» («СБС»)

24 сентября 2010 Компания приобрела 100% долю в СБС. СБС является нефтегазовой компанией, которая имеет лицензию на разведку углеводородов на месторождении Восточный Жаркамыс, расположенном в Актюбинской области Республики Казахстан. Доля в СБС была приобретена за денежные средства в размере 4.410.000 тысяч тенге. В соответствии с договором о приобретении, 24 сентября 2010 года Компания оплатила 90% от общей суммы договора и удержала оставшиеся 10%, которые подлежат возможным окончательным корректировкам покупной цены. Контракт на разведку был продлен с ноября 2010 года до ноября 2012 года, после исполнения некоторых условий до конца 2010 года.

Доля Компании в активах и обязательствах СБС на основе предварительного распределения стоимости приобретения по справедливой стоимости идентифицируемых чистых активов представлена следующим образом:

	30 сентября 2010
Денежные средства	1.968
Текущие активы	46.925
Долгосрочные активы	4.371.656
	4.420.549
Текущие обязательства	1.597
Долгосрочные обязательства	8.952
	10.549
Чистые активы	4.410.000

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Приобретения основных средств и авансы выданные для приобретения основных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года, составляют 51.845.874 тысячи тенге.

Балансовая стоимость выбывших основных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года, составила 1.802.015 тысяч тенге, при этом чистый убыток от выбытия составил 1.579.279 тысяч тенге.

8. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Прочие финансовые активы

	30 сентября 2010 года	31 декабря 2009 года
	(неаудированный)	(аудированный)
Инвестиции в долговые инструменты НК КМГ	220.714.501	–
Срочные депозиты, выраженные в тенге	905.584	636.520
Прочие	160.911	161.411
Итого прочие долгосрочные финансовые активы	221.780.996	797.931
Срочные депозиты, выраженные в долларах США	243.881.573	447.254.500
Срочные депозиты, выраженные в тенге	34.867.838	87.033.308
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	19.981.911	–
Инвестиции в долговые инструменты НК КМГ	4.110.012	–
Прочие	270	270
Итого прочие краткосрочные финансовые активы	302.841.604	534.288.078
	524.622.600	535.086.009

На 30 сентября 2010 года краткосрочные вклады, выраженные в долларах США, включают денежные средства ограниченного использования в размере 1.993.535 тысяч тенге (31 декабря 2009: 9.840.620 тысяч тенге), которые размещены на заблокированном счете в качестве обеспечения по выплате вознаграждения и основного долга по долгосрочной задолженности КазМунайГаз ПКИ Финанс Б.В. («КМГ ПКИ Финанс»), 100% дочерней организации Компании.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге

8. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

Инвестиции в долговые инструменты НК КМГ

16 июля 2010 года Компания купила несубординированные, купонные, индексированные, необеспеченные облигации, выпущенные НК КМГ («долговой инструмент») на Казахстанской Фондовой Бирже («КФБ»), на сумму 221.543.183 тысячи тенге (1.499.649 тысяч долларов США). Ставка по купонному вознаграждению долгового инструмента, выплачиваемого раз в полгода, равна 7%, проиндексирована к курсу доллар США / тенге на дату выпуска и истекает в июне 2013 года. По состоянию на 30 сентября 2010 года оставшаяся сумма по долговому инструменту и относящиеся к нему начисленное вознаграждение составляют 220.714.501 тысяча тенге и 4.110.012 тысяч тенге соответственно (1.496.674 тысячи долларов США и 27.870 тысяч долларов США соответственно).

Долговой инструмент включает следующие ключевые положения:

НК КМГ обязуется произвести зачет суммы будущих дивидендов, причитающихся ей от Компании, против соответствующей суммы долговых инструментов, находящихся в обращении:

- i. НК КМГ в обязательном порядке зачет будущие дивиденды от Компании против соответствующей суммы долгового инструмента.
- ii. Если в течение срока обращения долгового инструмента общая сумма приобретений активов Компании у НК КМГ превысит порог в 800 миллионов долларов США, Компания получит возможность финансировать приобретения путем продажи НК КМГ части долгового инструмента, на сумму превышающую порог, по номинальной стоимости с учетом накопленного купонного вознаграждения, проиндексированного к курсу доллар США / тенге на дату выпуска долгового инструмента.
- iii. Если по истечению срока обращения долгового инструмента НК КМГ не погасит остаток долга наличными средствами, Компания может выплатить акционерам Специальный Дивиденд в размере, достаточном для зачета против оставшейся суммы долга.
- iv. В случае необходимости, Компания примет меры по обеспечению достаточного уровня денежных средств, размещенных в банках, соответствующих политике управления денежных средств Компании, в достаточном объеме для выплаты части Специального Дивиденда миноритарным акционерам. Были разработаны и введены в действие специальные процедуры, которые позволяют независимым директорам контролировать затраты, превышающие бюджетные суммы, в случае если уровень денежных средств, хранящихся в надежных банках, окажется недостаточным.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 сентября 2010 года (неаудированный)	31 декабря 2009 года (аудированный)
Торговая дебиторская задолженность	61.359.305	49.398.083
Прочие	490.486	523.914
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(250.617)	(211.081)
	61.599.174	49.710.916

Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2010 года (неаудированный)	31 декабря 2009 года (аудированный)
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	53.692.453	71.469.368
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	10.806.611	8.041.112
Срочные вклады в банках, выраженные в Евро	402.092	641.004
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в тенге	47.487.917	20.541.767
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в долларах США	12.947.462	6.933.117
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в британских фунтах стерлингов	982.202	-
	126.318.737	107.626.368

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге

9. РЕЗЕРВЫ

	30 сентября 2010 года (неаудированный)	31 декабря 2009 года (аудированный)
Обязательства по экологической реабилитации	20.617.471	22.008.857
Обязательства по выбытию активов	15.069.005	14.729.028
Налоги	14.618.749	21.010.732
Прочие	4.999.554	4.667.905
	55.304.779	62.416.522

10. ДОХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2010 года (неаудированный)	2009 года (неаудированный)	2010 года (неаудированный)	2009 года (неаудированный)
Экспорт:				
Сырая нефть	133.929.917	127.590.578	406.552.045	310.617.956
Внутренний рынок:				
Сырая нефть	9.619.570	8.322.187	25.925.804	22.367.323
Продукты переработки газа	2.085.521	1.492.030	4.922.956	3.674.253
Нефтепродукты	1.566.121	1.549.347	3.849.732	3.289.379
Прочие	1.223.246	2.070.059	3.779.004	7.706.003
	148.424.375	141.024.201	445.029.541	347.654.914

11. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2010 года (неаудированный)	2009 года (неаудированный)	2010 года (неаудированный)	2009 года (неаудированный)
Рентный налог	22.577.325	18.896.350	69.262.201	37.693.222
Выплаты работникам	18.543.657	13.682.169	47.898.941	37.919.475
Налог на добычу полезных ископаемых	17.106.172	15.813.382	51.192.274	39.601.981
Транспортные расходы	14.503.313	13.279.835	42.759.172	39.933.712
Износ, истощение и амортизация	8.899.214	7.902.437	25.289.054	23.055.517
Услуги по ремонту и обслуживанию	8.391.560	6.707.797	20.668.044	15.825.553
Штрафы и пени	4.390.099	826.991	5.431.435	12.571.724
Материалы	3.301.757	3.382.914	7.832.458	7.311.049
Электроэнергия	2.586.000	2.496.797	8.081.204	7.545.773
Управленческий гонорар и комиссии по продажам	2.071.169	1.913.022	6.209.876	5.740.269
Экспортная таможенная пошлина	1.445.570	–	1.445.570	–
Налоги, помимо подоходного налога	1.258.568	1.013.003	3.530.705	3.113.203
Расходы на социальную инфраструктуру	1.038.781	999.261	2.697.357	1.701.975
Убыток от выбытия основных средств	1.016.838	987.877	1.579.279	1.389.803
Изменение баланса нефти	(801.584)	(907.436)	190.029	140.177
Прочие	3.727.818	3.906.787	9.098.903	6.949.087
	110.056.257	90.901.186	303.166.502	240.492.520

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге

12. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2010 года (неаудированный)	2009 года (неаудированный)	2010 года (неаудированный)	2009 года (неаудированный)
Корпоративный подоходный налог	10.368.434	13.493.354	35.180.316	48.069.326
Налог на сверхприбыль	4.708.543	6.451.393	15.051.019	12.368.872
Текущий подоходный налог	15.076.977	19.944.747	50.231.335	60.438.198
Корпоративный подоходный налог	78.521	517.452	1.036.428	(531.014)
Налог на сверхприбыль	43.032	38.745	322.071	4.582
Отсроченный подоходный налог	121.553	556.197	1.358.499	(526.432)
Расходы по подоходному налогу	15.198.530	20.500.944	51.589.834	59.911.766

13. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Категория «предприятия, под общим контролем», включает в себя предприятия, контролируемые Материнской компанией. Категория «прочие организации под государственным контролем» включает организации, контролируемые Самрук-Казына, за исключением банков, контролируемых Самрук-Казына. Народный Банк Казахстана является связанной стороной, так как банк контролируется членом совета директоров Самрук-Казына. БТА Банк является связанной стороной, так как банк контролируется Самрук-Казына, и Казкоммерцбанк является связанной стороной, так как Самрук-Казына владеет 21,2% простых акций банка.

Продажи и покупки со связанными сторонами в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 и 2009 годов, а также сальдо расчетов по связанным сторонам по состоянию на 30 сентября 2010 года и 31 декабря 2009 года представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2010 года (неаудированный)	2009 года (неаудированный)
Продажи товаров и услуг		
Предприятия под общим контролем	434.656.132	252.047.397
Прочие организации, контролируемые государством	914.180	933.298
Совместно контролируемые предприятия	234.570	323.165
Ассоциированные компании	27.331	8.520
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	23.955	–
Приобретения товаров и услуг		
Предприятия, под общим контролем	19.016.821	18.414.372
Материнская компания	5.831.605	4.508.044
Прочие организации, контролируемые государством	9.357.327	9.205.808
Ассоциированные компании	284.668	160.162
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	804.923	927.978
Вознаграждение, начисленное на финансовые активы		
Вознаграждение, начисленное на долговой инструмент	2.746.055	–
Эффективная ставка вознаграждения по долговому инструменту, проиндексированного к курсу доллар США / тенге	6,87%	–
Народный Банк Казахстана	11.528.821	12.769.397
Средняя ставка вознаграждения по вкладам	7,43%	8,39%
Казкоммерцбанк	8.760.685	6.307.249
Средняя ставка вознаграждения по вкладам	8,67%	7,93%
БТА Банк	112.906	2.151.524
Средняя ставка вознаграждения по вкладам	12,00%	11,28%

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге

13. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

	За девять месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2010 года (неаудированный)	30 сентября 2009 года (неаудированный)
Заработная плата и прочие краткосрочные вознаграждения		
Члены совета директоров	83.465	79.026
Члены правления	264.489	120.985
Выплаты на основе долевых инструментов		
Члены совета директоров	4.098	4.238
Члены правления	21.223	31.335
	30 сентября 2010	31 декабря 2009
	года	года
	(неаудированный)	(аудированный)
Денежные средства и их эквиваленты		
Народный Банк Казахстана	103.231.902	51.232.052
Казкоммерцбанк	9.114.100	14.572.711
БТА Банк	7.752	19.085.560
Финансовые активы		
Народный Банк Казахстана	79.932.444	232.974.000
Казкоммерцбанк	39.060.597	182.825.420
БТА Банк	–	5.222.040
Долговой инструмент, проиндексированный к курсу доллар США / тенге	224.289.238	–
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Предприятия под общим контролем	62.494.031	51.319.746
Прочие организации, контролируемые государством	1.154.566	785.946
Совместно контролируемые предприятия	23.604.790	21.399.372
Ассоциированные компании	15.224	–
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	431.288	–
Торговая кредиторская задолженность		
Предприятия, под общим контролем	576.241	523.423
Материнская компания	967.615	1.009.802
Прочие организации, контролируемые государством	421.341	389.600
Ассоциированные компании	231.642	180.151
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	22.838	82.162

14. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Контрактные обязательства по лицензиям и контрактам на нефтяные месторождения

Годы	Капитальные затраты	Операционные расходы
2010 (оставшиеся)	27.412.594	862.157
2011	12.099.890	5.529.919
2012	7.134.156	4.222.893
2013	–	4.007.439
2014	–	4.007.439
2015-2021	–	18.823.844
Итого	46.646.640	37.453.691

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге

14. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Налоговая проверка

Налоговый комитет Министерства финансов Республики Казахстан провел налоговую проверку Общества за 2004 и 2005 годы. По результатам проверки, начатой в 2007 году и завершенной в августе 2009 года, налоговым органом было произведено доначисление в размере 32.005.320 тысяч тенге, из которых 16.170.934 тысячи тенге – сумма налогов, 8.034.790 тысяч тенге – административный штраф вследствие налогового правонарушения и 7.799.596 тысяч тенге – пени за несвоевременную уплату. Основными причинами доначислений были:

- i. Отнесение на вычеты, а не капитализация услуг по гидроразрыву и прочих работ по увеличению нефтеотдачи пласта, транспортных услуг, геологических и геофизических расходов;
- ii. Исключение переоценки основных средств, проведенной в 1997 году, из налоговой базы при расчете НСП;
- iii. Непризнание дохода от переоценки основных средств, для целей исчисления КПП в соответствии с применимым налоговым законодательством.

15 сентября 2009 года Общество подало апелляцию в Министерство финансов на результаты данной комплексной проверки. В результате, 9 февраля 2010 года Министерство финансов выпустило новое постановление, согласно которому основная сумма начисленного налога была уменьшена до 3.846.878 тысяч тенге, а соответствующие проценты за несвоевременную уплату были снижены до 3.936.615 тысяч тенге. 12 марта 2010 года Министерством финансов в данное постановление была внесена поправка. Согласно обновленному постановлению, основная сумма начисленного налога была увеличена до 10.766.097 тысяч тенге, а соответствующие проценты на несвоевременную уплату были снижены до 3.884.684 тысячи тенге. Общество обратилось с иском в суд первой инстанции, в результате чего сумма доначисления была частично удовлетворена согласно решению суда от 24 мая 2010 года. Согласно решению суда основная сумма доначисления была снижена до 8.634.939 тысяч тенге и соответствующая сумма пени была снижена до 2.632.746 тысяч тенге. Компания подала апелляцию в суд второй инстанции, который 29 июля 2010 года оставил жалобу Общества без удовлетворения. 12 августа 2010 года Общество подало кассационную жалобу на постановление суда второй инстанции от 29 июля 2010 года. Кассационная инстанция суда города Астана также оставила жалобу без удовлетворения. Решение суда первой инстанции вступило в законную силу 23 сентября 2010 года. Общество уплатило налоги и пени в размере 8.634.939 тысяч тенге и 2.632.746 тысяч тенге соответственно. Общество намерено обжаловать решение кассационного суда в Верховном Суде.

Руководство Компании признает неопределенность и низкую вероятность положительного исхода судебных разбирательствах ввиду двусмысленности, различных интерпретаций налогового законодательства и непоследовательности позиции налоговых органов. В связи с этим руководство Компании начислило определенные суммы в отношении доначислений, произведенных налоговым органом. По состоянию на 30 сентября 2010 года, помимо ранее выплаченных сумм, Компания идентично начислила 5.302.271 тысячу тенге за период с 2006 года по 30 сентября 2010 года, не покрытых результатами налоговой проверки. Руководство Компании убеждено, что его интерпретация налогового законодательства справедлива и имеются весомые аргументы для оспаривания позиции Компании в полном объеме согласно действующему законодательству Республики Казахстан.

Уведомление по таможенной пошлине

18 августа 2009 года таможенный комитет Республики Казахстан представил Компании уведомление на сумму 17.574.728 тысяч тенге за недоплаченную экспортную таможенную пошлину (включая основной долг на сумму 15.260.014 тысяч тенге и проценты за несвоевременную оплату на сумму 2.314.714 тысяч тенге). Данное уведомление относится к отгрузкам нефти на экспорт за январь 2009 года, по которым рентный налог был полностью оплачен в соответствии с законодательством Республики Казахстан, объемы по которым прошли таможенную очистку в декабре 2008 года.

23 сентября 2009 года Компания подала апелляцию в суд первой инстанции. 1 декабря 2009 года суд первой инстанции вынес решение в пользу Компании. Тем не менее, 20 января 2010 года суд второй инстанции удовлетворил апелляцию таможенного комитета. 8 февраля 2010 года Компания подала апелляцию в суд третьей инстанции. 9 марта 2010 года суд третьей инстанции также вынес решение в пользу таможенного комитета. Компания планирует подать апелляцию в Верховный Суд Казахстана.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге

14. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Уведомление по таможенной пошлине (продолжение)

Руководство Компании полагает, что в итоге оно окажется правым в данном вопросе и в связи с этим суммы не были начислены в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года.

Договорные обязательства СП ТОО «Казгермунай» («Казгермунай»)

Доля Компании в договорных обязательствах Казгермунай по состоянию на 30 сентября 2010 года представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2010	1.152.534	752.992

Иск Казгермунай, относящийся к ущербу причиненному окружающей среде

В 2008 году налоговые и экологические органы подали иск на Казгермунай в отношении обязательств, связанных со ставками, применяемыми при подсчете штрафов за сжигание газа в объемах, превышающих разрешенный лимит. Налоговые органы утверждают, что Казгермунай занижил свои обязательства за сверхнормативное сжигание газа за период с 1 января 2007 года по 30 июня 2008 года. Казгермунай находится в процессе подачи апелляции в Верховный Суд Республики Казахстан. В 2009 году Казгермунай начислил штрафы и пени, относящиеся к вышеупомянутому сжиганию газа в объемах, превышающих лимит, на сумму 111,9 миллионов долларов США или 17.089.219 тысяч тенге, которые Казгермунай оплатил в течение 2009 года во избежание принудительного взыскания штрафа.

21 января 2010 года Казгермунай подал ходатайство в Верховный Суд Республики Казахстан. 18 февраля 2010 года Верховный Суд Республики Казахстан отклонил ходатайство Казгермунай. 24 мая 2010 года Казгермунай подал повторное ходатайство в Генеральную Прокуратуру Республики Казахстан. 28 июня 2010 года Генеральная Прокуратура отклонила ходатайство, поданное Казгермунай. Казгермунай рассматривает свои дальнейшие действия и намерен подавать последующую апелляцию в Генеральную Прокуратуру Республики Казахстан.

Результаты спора касательно АО «Тургай Петролеум» («ТП»)

В 2006 году Петроказзахстан Инк. («ПКИ») и Лукойл Оверсиз Кумколь Б.В. («Лукойл») начали арбитражные разбирательства в Торговой Палате Стокгольма («Трибунал»). 28 октября 2009 года Трибунал выпустил решение, согласно которому Лукойл предназначалось право на приобретение 50% доли ТП у ПКИ и получение компенсации понесенного ущерба и начисленного на этот ущерб процента. Начиная с 28 октября 2009 года ПКИ прекратила консолидацию результатов ТП в его консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2009 года. Компания соответственно отразила это в своей консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2009 года.

16 августа 2010 года ПКИ и Лукойл заключили Мировое Соглашение («Соглашение») касательно спора в отношении ТП. Согласно достигнутому Соглашению, структура собственности ТП остается прежней: ПКИ и Лукойл совместно продолжают владеть ТП на паритетной основе. Кроме того, ПКИ выплатил Лукойл компенсацию понесенного ущерба в размере 438 миллионов долларов США.

По отношению к компенсации Лукойл, «СНПС Эксплорэйшн энд Девелопмент Компании Лимитед» и Компания подписали соглашение о принципах («СоП») 28 июля 2010 года. В соответствии с условиями СоП, выплата компенсации для Лукойл будет осуществлена за счет средств ПКИ. Для Компании не возникнет никакого ущерба или каких-либо обязательств в связи с выплатой этой компенсации или любого связанного с ней обязательства.

По результатам соглашения, ПКИ учел повторное приобретение 50%-ой доли в ТП в своей консолидированной промежуточной финансовой отчетности за период, закончившийся 30 сентября 2010 года, на основании предварительной оценки справедливой стоимости идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств ТП на день приобретения. Компания соответственно отразила это в ее сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за период, закончившийся 30 сентября 2010 года. Доля дохода на сумму 91 миллион долларов США (13.413.400 тысяч тенге) была признана Компанией в третьем квартале 2010 года.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге

15. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Выкуп привилегированных акций на «Казахстанской Фондовой Бирже» («КФБ»)

В рамках программы выкупа привилегированных акций, 4 октября 2010 года Компания выкупила 220.598 привилегированных акций на общую сумму 3.413.178 тысяч тенге посредством специальных торгов на «КФБ». По состоянию на 4 октября 2010 года, Компания всего выкупила 983.858 привилегированных акций в течение 2010 года по общую сумму 18.050.056 тысяч тенге.

Полученные права на разработку месторождения Аккас в Ираке

20 октября 2010 года Компания объявила о полученном праве на разработку расположенного в Республике Ирак газового месторождения Аккас совместно с «Корея Газ Корпорэйшн» («КОГАС») в рамках Третьего Лицензионного Раунда, который был организован Управлением контрактов и лицензий Министерства нефти Ирака. Конкурсное предложение предусматривает уровень добычи на плато в размере 400 миллионов стандартных кубических футов газа в сутки и вознаграждения в размере 5,5 долларов США за баррель нефтяного эквивалента. В соответствии с условиями Третьего Лицензионного Раунда, 25% актива будет принадлежать Правительству Ирака, а оставшаяся часть будет разделена поровну между Компанией и КОГАС (37,5% и 37,5%). Участники консорциума намерены провести переговоры с Правительством Ирака и заключить контракт на разработку месторождения.


Дивиденды, полученные от Казгермунай

3 ноября 2010 года акционеры Казгермунай приняли решение выплатить 150 миллионов долларов США в качестве дивидендов. 4 ноября 2010 года Компания получила 50%-ную долю от общей суммы вышеупомянутых дивидендов.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подписана 4 ноября 2010 года следующими официальными лицами Компании:



Генеральный директор


Ибрашев К.Н.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Бекежанова Ж.Д.

Финансовый контролер


Дрэйдер Ш., СА

Дополнительная информация

КОНТАКТЫ

Юридический адрес компании:

Акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
Республика Казахстан,
010000 Астана,
Левый берег, проспект Кабанбай Батыра 17

Телефон: +7 (7172) 975 433

Факс: +7 (7172) 975 445

www.kmger.kz

БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ ПРОСТЫХ И ПРИВЕЛИГИРОВАННЫХ АКЦИЙ

Согласно листинговым правилам Казахстанской Фондовой Биржи, утвержденным 11 октября 2010 года, на 30 сентября 2010 года балансовая стоимость простых и привелигированных акций составляла 15.903 тенге и 658 тенге, соответственно.