

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

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность

За три месяца, закончившихся 31 марта 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 -----	5-12

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении

В тысячах тенге

	Прим.	31 марта 2010 года (неаудированный)	31 декабря 2009 года (аудированный)
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	6	259.998.454	257.739.303
Прочие финансовые активы	7	871.673	797.931
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия		19.860.060	20.268.928
Нематериальные активы		2.194.033	2.276.745
Инвестиции в ассоциированные компании и совместно-контролируемые предприятия		262.432.686	254.147.918
Актив по отсроченному налогу		9.642.770	10.265.537
Прочие активы		14.498.387	7.291.870
Итого долгосрочных активов		569.498.063	552.788.232
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы		15.431.525	15.525.704
Предоплата по налогам и НДС к возмещению		10.273.911	9.969.965
Расходы будущих периодов		24.060.481	21.595.622
Дебиторская задолженность совместно-контролируемого предприятия		2.079.079	1.082.100
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	62.236.229	49.710.916
Прочие финансовые активы	7	546.934.951	534.288.078
Денежные средства и их эквиваленты	7	108.266.612	107.626.368
Итого текущих активов		769.282.788	739.798.753
Итого активов		1.338.780.851	1.292.586.985
КАПИТАЛ			
Уставный капитал		233.919.462	238.546.914
Прочие резервы		1.519.123	1.474.089
Нераспределенная прибыль		799.499.786	747.820.751
Прочие компоненты капитала		12.256.200	12.937.395
Итого капитала		1.047.194.571	1.000.779.149
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Займы		91.224.139	92.023.143
Резервы	8	36.397.786	35.319.443
Итого долгосрочных обязательств		127.621.925	127.342.586
Текущие обязательства			
Займы		46.719.993	45.650.017
Подходящий налог к уплате		22.988.775	21.138.596
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате		39.643.852	36.177.299
Торговая и прочая кредиторская задолженность		26.834.717	34.402.259
Резервы	8	27.777.018	27.097.079
Итого текущих обязательств		163.964.355	164.465.250
Итого обязательств		291.586.280	291.807.836
Итого обязательств и капитала		1.338.780.851	1.292.586.985

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

В тысячах тенге

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2010 года	2009 года
Доходы	9	146.056.663	83.155.102
Операционные расходы	10	(91.428.076)	(63.190.478)
Операционная прибыль		54.628.587	19.964.624
Финансовый доход		10.690.463	11.999.692
Расходы на финансирование		(1.964.536)	(509.648)
(Расходы)/доход от курсовой разницы		(4.239.971)	101.571.495
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместно-контролируемых предприятий		12.131.263	(1.050.513)
Прибыль до налогообложения		71.245.806	131.975.650
Расходы по подоходному налогу	11	(19.566.771)	(23.964.065)
Прибыль за период		51.679.035	108.011.585
Курсовая разница от пересчета зарубежных операций		(681.195)	14.737.669
Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога		(681.195)	14.737.669
Итого совокупный доход за период, за вычетом налога		50.997.840	122.749.254
ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ			
Базовая		0,71	1,46
Разводненная		0,69	1,45

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

В тысячах тенге

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2010	2009
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		71.245.806	131.975.650
Корректировки для прибавления (вычета) неденежных статей			
Износ, истощение и амортизация		7.947.791	7.711.185
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместно-контролируемых предприятий		(12.131.263)	1.050.513
Поставка сырой нефти по условиям соглашения о предэкспортном финансировании		–	(3.378.225)
Убыток от выбытия основных средств		26.637	297.249
Обесценение основных средств		353.693	632
Признание расходов по опционной программе		39.402	73.439
Нереализованный доход от курсовой разницы		(8.828.020)	(45.879.714)
Прочие неденежные доходы и расходы		289.589	2.852.536
Плюс расходы на финансирование		1.964.536	509.648
Минус финансовый доход, относящиеся к инвестиционной деятельности		(10.690.463)	(11.999.692)
Корректировки оборотного капитала			
Изменение в прочих активах		(7.206.517)	(725.879)
Изменение в товарно-материальных запасах		57.639	(1.191.392)
Изменение предоплаты по налогам и НДС к возмещению		(303.946)	(523.139)
Изменение в авансах выданных и расходах будущих периодов		(2.502.054)	(1.685.265)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		(12.691.429)	(14.676.308)
Изменение налога на добычу полезных ископаемых и рентабельного налога к уплате		3.466.553	15.372.879
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(4.674.571)	(8.963.172)
Изменение в резервах		553.209	–
Подходный налог уплаченный		(17.716.592)	(18.464.416)
Чистые потоки денежных средств, полученные от операционной деятельности		9.200.000	52.356.529
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(10.597.636)	(4.691.118)
Поступления от продажи основных средств		18.046	628.831
Вклад в уставный капитал совместно- контролируемого предприятия		–	(580.044)
Дивиденды, полученные от ассоциированных компаний и совместно-контролируемых предприятий		2.434.080	–
Продажа (приобретение) финансовых активов, удерживаемых до погашения, нетто		2.005.033	(61.409.660)
Вознаграждение полученное		2.506.835	2.726.365
Чистые потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности		(3.633.642)	(63.325.626)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Выкуп собственных акций		(4.640.640)	(6.609.944)
Погашение займов		(231.682)	(1.865.698)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании		(38.261)	(32.917)
Вознаграждение уплаченное		–	(52.399)
Чистые потоки денежных средств, использованные в финансовой деятельности		(4.910.583)	(8.560.958)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		655.775	(19.530.055)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	7	107.626.368	285.131.743
Курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам		(15.531)	1.242.408
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	7	108.266.612	266.844.096

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале

В тысячах тенге

	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Резерв по пересчету 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	-	-	-	108.011.585	-	108.011.585
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	14.737.669	14.737.669
Итого совокупный доход	-	-	-	108.011.585	14.737.669	122.749.254
Признание выплат, основанных на акциях	-	-	73.439	-	-	73.439
Выкуп собственных акций	-	(7.157.496)	-	-	-	(7.157.496)
На 31 марта 2009 года (неаудированный)	263.094.581	(10.527.230)	1.458.475	694.070.535	14.661.472	962.757.833
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	-	-	-	51.679.035	-	51.679.035
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	(681.195)	(681.195)
Итого совокупный доход	-	-	-	51.679.035	(681.195)	50.997.840
Признание выплат, основанных на акциях	-	-	39.402	-	-	39.402
Исполнение опционов работников	-	13.188	5.632	-	-	18.820
Выкуп собственных акций	-	(4.640.640)	-	-	-	(4.640.640)
На 31 марта 2010 года (неаудированный)	263.094.581	(29.175.119)	1.519.123	799.499.786	12.256.200	1.047.194.571

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 59,56% акций Компании, находящихся в обращении по состоянию на 31 марта 2010 года (31 декабря 2009 года: 59,38%). 100% акций Материнской компании принадлежат АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее по тексту «Самрук-Казына»). 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 имеет 50%-ную долю в совместно контролируемом предприятии по добыче нефти и природного газа и дебиторскую задолженность от совместно контролируемого предприятия и 33%-ную долю в ассоциированной компании. Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность отражает финансовое положение и результаты хозяйственной деятельности данных подразделений, совместно контролируемых, ассоциированных и прочих предприятий, преимущественно не связанных с осуществлением основной деятельности, в которых Компания имела контрольную и неконтрольную доли участия.

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 31 марта 2010 года и 31 декабря 2009 года составлял 147,11 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 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 три месяца, закончившихся 31 марта 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 1.472.424 тысячи тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 года: 1.645.779 тысяч тенге).

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге, если не указано иное

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:

- МСБУ 3 (пересмотренный), «Объединение бизнеса».

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

- МСФО 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 1, «Первое применение Международных Стандартов Финансовой Отчетности - дополнительные исключения для компаний, применяющих МСФО впервые»;
- МСБУ 39, «Объекты, разрешенные хеджированию»;
- Интерпретация 17, «Распределение неденежных активов между собственниками»;
- Интерпретация 18, «Перевод активов клиентами».

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Приобретения основных средств и авансы, выданные для приобретения основных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2010 года, составляют 10.597.636 тысяч тенге.

Балансовая стоимость выбывших основных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2010 года, составила 44.683 тысячи тенге, при этом чистый убыток от выбытия составил 26.637 тысяч тенге.

7. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Прочие финансовые активы

	31 марта 2010 года (неаудированный)	31 декабря 2009 года (аудированный)
Срочные депозиты, выраженные в тенге	710.762	636.520
Прочие	160.911	161.411
Итого прочие долгосрочные финансовые активы	871.673	797.931
Срочные депозиты, выраженные в долларах США	447.356.038	447.254.500
Срочные депозиты, выраженные в тенге	99.578.643	87.033.308
Прочие	270	270
Итого прочие краткосрочные финансовые активы	546.934.951	534.288.078
	547.806.624	535.086.009

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге, если не указано иное

7. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

Прочие финансовые активы (продолжение)

На 31 марта 2010 года краткосрочные вклады, выраженные в долларах США, включают денежные средства ограниченного использования в размере 11.699.830 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.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 марта 2010 года (неаудированный)	31 декабря 2009 года (аудированный)
Торговая дебиторская задолженность	62.208.178	49.398.083
Прочие	318.713	523.914
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(290.662)	(211.081)
	62.236.229	49.710.916

По состоянию на 31 марта 2010 года торговая дебиторская задолженность Компании в основном представлена задолженностью от АО «Торговый Дом «КазМунайГаз», дочерняя организация Материнской компании, за реализацию нефти в размере 60.211.848 тысяч тенге (31 декабря 2009 года: 47.622.256 тысяч тенге).

Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2010 года (неаудированный)	31 декабря 2009 года (аудированный)
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	45.245.063	71.469.368
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	14.961.970	8.041.112
Срочные вклады в банках, выраженные в евро	396.520	641.004
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в тенге	46.827.463	6.933.117
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в долларах США	835.596	20.541.767
	108.266.612	107.626.368

8. РЕЗЕРВЫ

	31 марта 2010 года (неаудированный)	31 декабря 2009 года (аудированный)
Обязательства по экологической реабилитации	22.690.645	22.008.857
Палоги	21.690.670	21.010.732
Обязательства по выбытию активов	15.012.729	14.729.028
Прочие	4.780.760	4.667.905
	64.174.804	62.416.522

9. ДОХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2010 года (неаудированный)	2009 года (неаудированный)
Экспорт:		
Сырая нефть	135.745.285	73.943.952
Внутренний рынок:		
Сырая нефть	7.051.233	5.495.995
Продукты переработки газа	1.130.805	947.244
Нефтепродукты	653.285	735.670
Прочие доходы и услуги	1.476.055	2.032.241
	146.056.663	83.155.102

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге, если не указано иное

10. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2010 года (неаудированный)	2009 года (неаудированный)
Рентный налог	22.893.620	5.773.166
Налог на добычу полезных ископаемых	16.759.125	9.587.773
Выплаты работникам	13.999.263	13.245.647
Транспортные расходы	13.565.497	14.092.224
Износ, истощение и амортизация	7.947.791	7.711.185
Услуги по ремонту и обслуживанию	4.198.766	1.845.398
Электроэнергия	2.809.439	2.559.593
Материалы	2.129.498	2.456.911
Управленческий гонорар и комиссии по продажам	2.064.216	1.921.852
Расходы на социальную инфраструктуру	1.210.382	321.768
Налоги, помимо подоходного налога	976.002	959.680
Штрафы и пени	617.102	594.291
Убыток от выбытия основных средств	26.637	297.249
Изменение баланса нефти	(524.779)	(616.485)
Прочие	2.755.517	2.440.226
	91.428.076	63.190.478

11. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2010 года (неаудированный)	2009 года (неаудированный)
Корпоративный подоходный налог	13.137.249	23.701.970
Налог на сверхприбыль	5.806.756	995.235
Текущий подоходный налог	18.944.005	24.697.205
Корпоративный подоходный налог	473.827	(733.281)
Налог на сверхприбыль	148.939	141
Отсроченный подоходный налог	622.766	(733.140)
Расходы по подоходному налогу	19.566.771	23.964.065

12. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Категория «предприятия, под общим контролем», включает в себя предприятия группы Материнской компании, и все эти предприятия контролируются государством. 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, назначенным на эту должность 3 ноября 2008 года. БТА Банк является связанной стороной, так как банк контролируется Самрук-Казына, которое приобрело 75% акций банка 2 февраля 2009 года. Казкоммерцбанк стал связанной стороной 15 мая 2009 года, после завершения приобретения 21,2% простых акций банка Самрук-Казына.

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

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге, если не указано иное

12. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

За три месяца, закончившихся 31 марта

	2010 года (неаудированный)	2009 года (неаудированный)
Продажи товаров и услуг		
Предприятия, под общим контролем	143.116.056	70.762.366
Прочие организации, контролируемые государством	365.038	23.804
Совместно контролируемые предприятия	72.374	86.683
Ассоциированные компании	22.067	1.057
Приобретения товаров и услуг		
Предприятия, под общим контролем	6.165.077	6.537.387
Материнская компания	1.943.869	1.803.218
Прочие организации, контролируемые государством	2.396.128	2.736.600
Народный Банк Казахстана	249.301	563.781
Вознаграждение, начисленное на финансовые активы		
Народный Банк Казахстана	4.678.053	4.076.427
Средняя ставка вознаграждения по вкладам	7,46%	8,44%
Казкоммерцбанк	3.909.996	–
Средняя ставка вознаграждения по вкладам	8,71%	–
БТА Банк	112.906	702.963
Средняя ставка вознаграждения по вкладам	12,00%	10,33%
Заработная плата и прочие краткосрочные вознаграждения		
Члены совета директоров	27.583	27.546
Члены правления	43.596	33.140
Выплаты на основе долевых инструментов		
Члены совета директоров	1.351	–
Члены правления	4.528	12.421
	31 марта 2010 года	31 декабря 2009 года
	(неаудированный)	(аудированный)
Денежные средства и их эквиваленты		
Народный Банк Казахстана	46.317.173	51.232.052
Казкоммерцбанк	1.950.188	14.572.711
БТА Банк	12.465.306	19.085.560
Финансовые активы		
Народный Банк Казахстана	244.608.241	232.974.000
Казкоммерцбанк	186.379.582	182.825.420
БТА Банк (за вычетом обесценения)	–	5.222.040
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Предприятия под общим контролем	63.227.830	51.319.746
Прочие организации, контролируемые государством	813.525	785.946
Совместно контролируемые предприятия	21.967.405	21.399.372
Ассоциированные компании	7.096	–
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	849.619	–
Торговая кредиторская задолженность		
Предприятия, под общим контролем	720.430	523.423
Материнская компания	1.943.869	1.009.802
Прочие организации, контролируемые государством	255.249	389.600
Ассоциированные компании	109.416	180.151
Аффилированные компании Народного Банка Казахстана	5.598	82.162

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге, если не указано иное

13. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Контрактные обязательства по лицензиям и контрактам на нефтяные месторождения

Годы	Капитальные затраты	Операционные расходы
2010	66.302.800	2.328.834
2011	841.000	4.005.112
2012	–	4.005.112
2013	–	4.005.112
2014	–	4.005.112
2014-2021	–	18.822.577
Итого	67.143.800	37.171.859

Налоговая проверка

Налоговый комитет Министерства финансов Республики Казахстан провел налоговую проверку Компании 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 КИПН в соответствии с применимым налоговым законодательством.

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. 15 сентября 2009 года Компания подала апелляцию в Министерство финансов на результаты данной комплексной проверки. В результате, 9 февраля 2010 года Министерство финансов выпустило определение, согласно которому основная сумма начисленного налога была уменьшена до 3.846.878 тысяч тенге, а соответствующие проценты на несвоевременную уплату были снижены до 3.936.615 тысяч тенге. Позднее, 12 марта 2010 года в данное определение была внесена поправка, и оно было перевыпущено Министерством финансов. Согласно обновленному определению, 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. В данный момент Компания находится в процессе апелляции указанных выше результатов налоговой проверки в суде первой инстанции.

Тем не менее, руководство Компании признает неопределенность и низкую вероятность положительного исхода всех судебных разбирательств 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 31 марта 2010 года Компания начислила 7.413.027 тысяч тенге, относящихся к доначислениям за 2004 и 2005 годы и дополнительно 4.496.240 тысяч тенге по этим вопросам за период с 2006 года по первый квартал 2010 года, включая проценты за несвоевременную уплату.

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 рептийный налог был полностью оплачен в соответствии с законодательством Республики Казахстан, объемы по которым прошли таможенную очистку в декабре 2008 года.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге, если не указано иное

13. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Уведомление по таможенной пошлине (продолжение)

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.

Руководство Компании полагает, что законодательство Республики Казахстан не допускает двойного налогообложения и поэтому экспортная таможенная пошлина, в конечном счете, может быть не начислена на объемы нефти, экспортированные начиная с 1 января 2009 года (дата вступления в силу нового налогового кодекса), по которым рентный налог был начислен и оплачен. Руководство также 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2010 года.

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

Доля Компании в договорных обязательствах «Казгермунай» представлена следующим образом по состоянию на 31 марта 2010 года:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2010	3.019.896	1.613.695

Условные обязательства Казгермунай

В 2008 году налоговые 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 занизил 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. По состоянию на 31 декабря 2009 года 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.

21 января 2010 года Казгермунай подал ходатайство в Верховный Суд Республики Казахстан. 18 февраля 2010 года Верховный Суд Республики Казахстан отклонил ходатайство Казгермунай. Тем не менее, Казгермунай намерен подавать апелляцию в высшие инстанции и в данный момент находится в процессе подачи ходатайства в Генеральную Прокуратуру Республики Казахстан.

В течение 2009 года Казгермунай оплатил 94 миллиона долларов США или 13.601.860 тысяч тенге от суммы иска во избежание принудительного взыскания штрафа. Руководство Казгермунай постоянно делает оценку окончательного исхода дела и считает вероятным, что иск налоговых органов будет удовлетворен и, таким образом, отразило всю сумму за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, так как ранее по данному условному обязательству не было признано никаких начислений.

14. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Дивиденды, полученные от Казгермунай

27 апреля 2010 года партнеры Казгермунай приняли решение выплатить 300 миллионов долларов США в виде дивидендов. Компания получила 50% указанной суммы дивидендов 28 апреля 2010 года.

Дивиденды, полученные от Петроказакстан Инк. («ПКИ»)

4 декабря 2009 года акционеры ПКИ приняли решение выплатить 300 миллионов долларов США в виде дивидендов. 6 мая 2010 года ПКИ выплатил 200 миллионов долларов США указанных дивидендов, и той же датой Компания получила свою 33%-ную долю. Ранее, распределение 50 миллионов долларов США вышеуказанных дивидендов было сделано 24 февраля 2010 года. По состоянию на дату выпуска данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности дивиденды в размере 50 миллионов долларов США остаются к распределению.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В тысячах тенге, если не указано иное

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подписана 11 мая 2010 года следующими официальными лицами Компании:

Генеральный директор



Ибраев К.И.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам



Бекжанова Ж.Д.

Финансовый контролер



Драйдер Ш., СА

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