

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

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность

За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года

Содержание

Стр.

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность

Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении-----	1
Консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе-----	2
Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств -----	3
Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале-----	4
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности -----	5-16

Консолидированный промежуточный отчёт о финансовом положении

В миллионах тенге

		31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
	Прим. (неаудированный)	(аудированный)	
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	5	255.817	234.367
Нематериальные активы		9.471	9.619
Инвестиции в совместные предприятия	6	156.284	154.453
Инвестиции в ассоциированную компанию	7	154.773	154.241
Дебиторская задолженность от совместно контролируемого предприятия		22.950	21.602
Займы к получению от совместных предприятий	6	29.286	27.941
Прочие финансовые активы	8	36.163	33.760
Активы по отсроченному налогу		68.148	71.904
Прочие активы		9.280	5.717
Итого долгосрочных активов		742.172	713.604
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы		20.898	23.102
Предоплата по подоходному налогу		59.211	36.225
Предоплата по налогам и НДС к возмещению		19.679	16.132
Предоплата по налогу на добычу полезных ископаемых и рентному налогу		6.064	6.064
Расходы будущих периодов		24.432	30.135
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	104.125	105.443
Дебиторская задолженность от совместно контролируемого предприятия		8.930	8.822
Прочие финансовые активы	8	770.032	833.912
Денежные средства и их эквиваленты	8	256.017	237.310
Итого текущих активов		1.269.388	1.297.145
Итого активов		2.011.560	2.010.749
КАПИТАЛ			
Уставный капитал	9	163.968	163.004
Прочие резервы		2.757	3.945
Нераспределённая прибыль		1.312.950	1.311.759
Прочие компоненты капитала		342.572	333.141
Итого капитала		1.822.247	1.811.849
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Займы		5.623	5.990
Обязательство по отсроченному налогу		240	240
Резервы	10	45.622	45.264
Итого долгосрочных обязательств		51.485	51.494
Текущие обязательства			
Займы		5.653	5.585
Резервы	10	70.679	70.010
Подоходный налог к уплате		2.645	13
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате		12.518	22.249
Торговая и прочая кредиторская задолженность		46.333	49.549
Итого текущих обязательств		137.828	147.406
Итого обязательств		189.313	198.900
Итого обязательств и капитала		2.011.560	2.010.749

**Консолидированный промежуточный отчёт о совокупном доходе
(неаудированный)**

В миллионах тенге

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2016	2015
Доходы	11	121.190	116.732
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий	6,7	(3.690)	4.554
Финансовый доход		8.015	6.188
Итого выручка и прочие доходы		125.515	127.474
Производственные расходы	12	(54.618)	(57.964)
Расходы по реализации и административные расходы	13	(30.316)	(26.440)
Расходы на разведку		–	(349)
Износ, истощение и амортизация		(6.621)	(4.346)
Налоги, кроме подоходного налога	14	(34.195)	(48.379)
Убыток от выбытия основных средств	5	(131)	(72)
Финансовые затраты		(941)	(1.081)
Положительная курсовая разница, нетто		13.313	17.055
Прибыль до налогообложения		12.006	5.898
Расходы по подоходному налогу	15	(11.082)	(4.316)
Прибыль за период		924	1.582
Курсовая разница от пересчёта валют	2	9.431	358
Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытка в последующих периодах		9.431	358
Итого совокупный доход за период, за вычетом налогов		10.355	1.940
ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ – в тысячах тенге			
Базовая и разводнённая		0,01	0,02

Консолидированный промежуточный отчёт о движении денежных средств (неаудированный)

В миллионах тенге

		За три месяца, закончившихся 31 марта	
	Прим.	2016	2015
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		12.006	5.898
Корректировки для прибавления / (вычета) неденежных статей			
Износ, истощение и амортизация		6.621	4.346
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий		3.690	(4.554)
Убыток от выбытия основных средств	5	131	72
Расходы на нерезультативные разведочные скважины по активам по разведке и оценке		–	51
Признание выплат на основе долевых инструментов		43	–
Нереализованный доход от курсовой разницы от внеоперационной деятельности		(8.012)	(15.968)
Изменение в резервах		969	3.941
Прочие неденежные доходы и расходы		105	543
Плюс расходы на финансирование		941	1.081
Минус финансовый доход		(8.015)	(6.188)
Корректировки оборотного капитала			
Изменение в прочих активах		131	(1.932)
Изменение в товарно-материальных запасах		2.190	5.267
Изменение в предоплате по налогам и НДС к возмещению		(4.319)	3.234
Изменение в расходах будущих периодов		5.702	7.423
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		(3.482)	(1.603)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(3.324)	(1.067)
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате и предоплаты по ним		(9.731)	(10.185)
Подходный налог уплаченный		(26.625)	(17.589)
Чистые денежные потоки использованные в операционной деятельности		(30.979)	(27.230)
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств	5	(32.267)	(22.401)
Поступления от продажи основных средств		65	3
Приобретение нематериальных активов		(251)	(322)
Займы, предоставленные совместным предприятиям		–	(277)
Дивиденды, полученные от совместных предприятий, за вычетом налога у источника выплат		6.386	4.626
Поступления / (покупка) от выбытия финансовых активов, удерживаемых до погашения		69.807	(22.346)
Вознаграждение полученное		2.625	1.759
Чистые денежные потоки полученные / (использованные) от инвестиционной деятельности		46.365	(38.958)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Погашение займов		(323)	(273)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании		(15)	(38)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(338)	(311)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		15.048	(66.499)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	8	237.310	180.245
Чистое изменение курсовой разницы по денежным средствам и их эквивалентам		3.659	1.558
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	256.017	115.304

Консолидированный промежуточный отчёт об изменениях в капитале

В миллионах тенге

	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Прочие резервы	Нераспределённая прибыль	Резерв по пересчёту валют	Итого капитала
На 31 декабря 2014 года (аудированный)	263.095	(100.091)	2.355	1.098.170	75.587	1.339.116
Прибыль за период	–	–	–	1.582	–	1.582
Прочий совокупный доход	–	–	–	–	358	358
Итого совокупный доход	–	–	–	1.582	358	1.940
На 31 марта 2015 года (неаудированный)	263.095	(100.091)	2.355	1.099.752	75.945	1.341.056
На 31 декабря 2015 года (аудированный)	263.095	(100.091)	3.945	1.311.759	333.141	1.811.849
Прибыль за период	–	–	–	924	–	924
Прочий совокупный доход	–	–	–	–	9.431	9.431
Итого совокупный доход	–	–	–	924	9.431	10.355
Признание выплат на основе долевых инструментов	–	–	43	–	–	43
Исполнение опционов работников	–	964	(1.231)	267	–	–
На 31 марта 2016 года (неаудированный)	263.095	(99.127)	2.757	1.312.950	342.572	1.822.247

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные)

В миллионах тенге, если не указано иное

1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ И ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее по тексту «Компания») 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. Основным прямым 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 63,13% акций Компании, находящихся в обращении по состоянию на 31 марта 2016 года (31 декабря 2015 года: 63,21%). Материнская компания полностью принадлежит АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее по тексту «Самрук-Казына»), которое в свою очередь полностью принадлежит Правительству Республики Казахстан (далее по тексту «Правительство»).

Компания осуществляет свою основную деятельность через 100% дочерние организации АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз». Кроме этого, Компания владеет дочерними организациями, имеет доли в совместно контролируемых предприятиях, ассоциированной компании 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 операций хозяйственной деятельности всех вышеупомянутых инвестиций.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международным Стандартом Бухгалтерского Учета 34, «Промежуточная финансовая отчетность» («МСБУ 34») и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчетностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность представлена в тенге, и все значения округлены до миллиона, если не указано иное.

Курсы обмена

Официальный курс тенге к доллару США на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года составлял 343,62 и 339,47 тенге за 1 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 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, установленных Самрук-Казына.

4. 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 2015 года, за исключением нижеследующего.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

4. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Следующие новые стандарты и поправки к стандартам являются обязательными к применению впервые для финансового года, начавшегося 1 января 2016 года:

- МСФО 11 «Учёт для приобретения долей в совместных операциях» (поправки);
- МСФО 14 «Счета отложенных тарифных корректировок»;
- МСБУ 16 и МСБУ 38 «Пояснение приемлемых методов износа и амортизации» (поправки);
- МСБУ 27 «Метод долевого участия в отдельной финансовой отчетности» (поправки);
- МСБУ 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации» (поправки);
- МСФО 10, МСФО 12 и МСБУ 2 «Инвестиционные организации: применение исключения из требования о консолидации» (поправки);
- МСФО 10, МСБУ 28 «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его зависимой организацией или совместным предприятием» (поправки);
- Усовершенствования МСФО 2012-2014 цикл.

Применение данных новых стандартов и поправок не повлияло на финансовое положение или результаты деятельности Компании.

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Приобретения основных средств и авансы, выданные для приобретения основных средств, за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, составляют 32.267 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года: 22.401 миллион тенге).

Остаточная стоимость выбывших основных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, составила 330 миллионов тенге, при этом чистый убыток от выбытия составил 131 миллион тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года: 282 миллиона тенге и 72 миллиона тенге, соответственно).

6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

	Доля владения	31 марта 2016 года (неаудированный)	31 декабря 2015 года (аудированный)
Доля в ТОО СП Казгермунай («Казгермунай»)	50%	84.999	83.752
Доля в СП Ural Group Limited BVI («UGL»)	50%	71.285	70.701
Доля в СП KS EP Investments BV («KS EP Investments»)	51%	–	–
		156.284	154.453

Движение в инвестициях в совместные предприятия в течение отчётного периода:

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года (неаудированный)	2015 года (неаудированный)
Балансовая стоимость на 1 января	154.453	95.177
Доля в общем совокупном доходе	187	7.255
Дивиденды полученные	–	(4.626)
Курсовая разница от пересчета валют	1.644	1.493
Доля в дополнительном оплаченном капитале	–	13.972
Балансовая стоимость на 31 марта (неаудированная)	156.284	113.271

Непризнанная доля в убытке KS EP Investments за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, составила 301 миллион тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года: 434 миллиона тенге).

Казгермунай, UGL и KS EP Investments являются незарегистрированными на бирже компаниями, и по их акциям отсутствуют рыночные котировки.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

Казгермунай

24 апреля 2007 года Компания приобрела у НК КМГ 50%-ую долю участия в Казгермунай, осуществляющего добычу нефти и природного газа в южном и центральном Казахстане.

В следующей таблице представлена обобщенная финансовая информация в отношении Казгермунай на основе его финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, с учетом корректировок для учета по методу долевого участия:

	31 марта 2016 года (неаудированный)	31 декабря 2015 года (аудированный)
Денежные средства и их эквиваленты	24.826	32.656
Прочие текущие активы	19.399	17.712
Долгосрочные активы	190.884	198.757
	235.109	249.125
Дивиденды к уплате	13.745	25.460
Прочие текущие обязательства	7.790	11.689
Долгосрочные обязательства	43.576	44.472
	65.111	81.621
Чистые активы	169.998	167.504
Доля владения компании	50%	50%
Балансовая стоимость инвестиции	84.999	83.752

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года (неаудированный)	2015 года (неаудированный)
Доход	32.180	34.963
Операционные расходы	(28.729)	(18.469)
- включая износ и амортизацию	(9.635)	(3.871)
- включая корректировки при учете методом долевого участия	(2.087)	3.600
Прибыль от операционной деятельности	3.451	16.494
Финансовый доход	160	154
Финансовые затраты	(272)	(200)
Прибыль до налогообложения	3.339	16.448
Расходы по подоходному налогу	(2.383)	(1.404)
Прибыль и прочий совокупный доход за период	956	15.044
Доля Компании в совокупном доходе за период	478	7.522

Казгермунай не вправе распределять прибыль до получения согласия от двух партнеров по предприятию.

UGL

15 апреля 2011 года Компания приобрела у «Exploration Venture Limited» («EVL») 50% простых акций UGL. UGL владеет 100% долей участия в ТОО «Ural Oil and Gas» («UOG»), которое занимается разведкой нефти и газа в западном Казахстане. В апреле 2015 года UOG получило контракт на добычу на месторождении Рожковское. Лицензия на добычу действительна в течение 25 лет.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

В следующей таблице представлена обобщенная финансовая информация в отношении UGL с учетом корректировок для учета по методу долевого участия:

	31 марта 2016 года (неаудированный)	31 декабря 2015 года (аудированный)
Денежные средства и их эквиваленты	346	921
Прочие текущие активы	60	54
Долгосрочные активы	211.672	207.323
	212.078	208.298
Текущие обязательства	2.845	3.118
Долгосрочные финансовые обязательства	56.495	53.901
Долгосрочные обязательства	10.168	9.877
	69.508	66.896
Чистые активы	142.570	141.402
Доля владения компании	50%	50%
Балансовая стоимость инвестиции	71.285	70.701

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года (неаудированный)	2015 года (неаудированный)
Операционные расходы	(178)	(287)
Убыток от операционной деятельности	(178)	(287)
Финансовый доход	4	2
Финансовые затраты	(346)	(264)
Убыток до налогообложения	(520)	(549)
Расходы / (доходы) по подоходному налогу	(60)	14
Итого совокупный убыток	(580)	(535)
Доля Компании в совокупном убытке за период	(290)	(268)

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 года, Компания не предоставляла UGL финансирование в форме беспроцентных займов (за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года: 1.500 тысяч долларов США или 277 миллионов тенге). При первоначальном признании займы были признаны по справедливой стоимости, определенной путем дисконтирования будущих денежных потоков. Инвестиции в UGL были скорректированы для учета эффекта дисконтирования.

Балансовая стоимость займов, выданных UGL, составила 85.228 тысяч долларов США (29.286 миллионов тенге) на 31 марта 2016 года (на 31 декабря 2015 года: 82.309 тысяч долларов США или 27.941 миллион тенге).

Справедливая стоимость первоначальных и дополнительных займов акционера, выданных на беспроцентной основе, определяется путем дисконтирования будущих денежных потоков по займам с использованием 15% ставки дисконтирования.

7. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННУЮ КОМПАНИЮ

		31 марта 2016 года (неаудированный)	31 декабря 2015 года (аудированный)
Доля в «Петроказakhstan Инк.» («ПКИ»)	Доля владения 33%	154.773	154.241

ПКИ является незарегистрированной на бирже компанией, и по её акциям отсутствуют рыночные котировки. ПКИ занимается разведкой и разработкой месторождений, добычей нефти и газа, приобретением нефтяных месторождений и продажей сырой нефти и нефтепродуктов. Основные нефтегазовые производственные активы ПКИ расположены в южном и центральном Казахстане. Компания приобрела 33 процента в ПКИ в декабре 2009 года. Отчетный период финансовой отчетности ассоциированной компании является аналогичным отчетному периоду Компании.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

7. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННУЮ КОМПАНИЮ (продолжение)

Движение в инвестиции в ассоциированную компанию в течение отчетного периода:

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года (неаудированный)	2015 года (неаудированный)
Балансовая стоимость на 1 января	154.241	116.054
Доля общего совокупного убытка	(1.398)	(2.952)
Курсовая разница от пересчета валют	1.930	2.083
Балансовая стоимость на 31 марта (неаудированная)	154.773	115.185

В следующей таблице представлена обобщенная финансовая информация в отношении ПКИ на основе ее финансовой отчетности:

	31 марта 2016 года (неаудированный)	31 декабря 2015 (аудированный)
Денежные средства и их эквиваленты	64.869	48.568
Прочие текущие активы	68.794	78.268
Долгосрочные активы	546.855	556.382
	680.518	683.218
Текущие обязательства	131.331	132.525
Долгосрочные обязательства	80.177	83.297
	211.508	215.822
Чистые активы	469.010	467.396
Доля владения компании	33%	33%
Балансовая стоимость инвестиции	154.773	154.241

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года (неаудированный)	2015 года (неаудированный)
Доход	27.821	29.144
Операционные расходы	(46.596)	(35.711)
- включая износ и амортизацию	(13.741)	(8.893)
- включая корректировки при учете методом долевого участия	(8.691)	(4.576)
Убыток от операционной деятельности	(18.775)	(6.567)
Доля в доходах совместных предприятий	5.481	4.520
Финансовый доход	75	49
Финансовые затраты	(1.959)	(1.007)
Убыток до налогообложения	(15.178)	(3.005)
Расходы по подоходному налогу	3.429	(5.182)
Убыток за период	(11.749)	(8.187)
Прочий совокупный доход / (убыток)	7.512	(759)
Итого совокупный убыток	(4.237)	(8.946)
Доля Компании в совокупном убытке за период	(1.398)	(2.952)

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

8. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Прочие финансовые активы

	31 марта 2016 года (неаудированный)	31 декабря 2015 года (аудированный)
Долгосрочные вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в долларах США	34.066	31.680
Долгосрочные вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в тенге	2.094	2.077
Прочее	3	3
Итого долгосрочных активов	36.163	33.760
Срочные вклады, выраженные в долларах США	767.287	831.122
Срочные вклады, выраженные в британских фунтах стерлингов	2.745	2.790
Итого текущих активов	770.032	833.912
	806.195	867.672

На 31 марта 2016 года долгосрочные вклады, выраженные в долларах США, включают депозиты, ограниченные в использовании в размере 33.341 миллион тенге (31 декабря 2015 года: 31.405 миллионов тенге), которые размещены на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 марта 2016 года (неаудированный)	31 декабря 2015 года (аудированный)
Торговая дебиторская задолженность	97.531	93.027
Дивиденды к получению	6.872	12.730
Прочие	785	852
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(1.063)	(1.166)
	104.125	105.443

На 31 марта 2016 года торговая дебиторская задолженность Компании включала в себя задолженность «KazMunaiGaz Trading AG» («KMG Trading») и АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг» («КМГ ПМ»), обе дочерние организации Материнской компании, за реализованную сырую нефть на сумму 44.714 миллиона тенге (31 декабря 2015 года: 36.824 миллиона тенге) и 50.560 миллионов тенге (31 декабря 2015: 52.137 миллионов тенге). Дебиторская задолженность от КМГ ПМ включает просроченную задолженность в размере 43.863 миллиона тенге (31 декабря 2015: ноль). На эту сумму резерв не был начислен.

Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2016 года (неаудированный)	31 декабря 2015 года (аудированный)
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	194.071	207.440
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	18.088	12.370
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в долларах США	36.794	15.488
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в тенге	6.816	1.767
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в британских фунтах стерлингах	248	245
	256.017	237.310

9. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Акции в обращении

За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года средневзвешенное количество акций в обращении составило 68.181.988 акций (за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года: 68.162.635 акций).

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

9. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)

Балансовая стоимость акций

11 октября 2010 года Казахстанская Фондовая Биржа утвердила листинговые требования, согласно которым Компания должна раскрывать общую сумму капитала за минусом прочих нематериальных активов, деленную на общее количество акций в обращении на конец периода. На 31 марта 2015 года данный показатель на одну акцию составляет 26.666 тенге (31 декабря 2015 года: 26.544 тенге).

10. РЕЗЕРВЫ

	31 марта 2016 года (неаудированный)	31 декабря 2015 года (аудированный)
Налоги и соответствующие штрафы и пени	60.439	60.086
Обязательства по выбытию активов	21.760	21.322
Экологическое обязательство	17.599	17.610
Прочие	16.503	16.256
	116.301	115.274

11. ДОХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года (неаудированный)	2015 года (неаудированный)
Экспорт:		
Сырая нефть	101.340	97.863
Газовые продукты	158	365
Внутренний рынок (Примечание 16):		
Сырая нефть	15.354	13.529
Продукты переработки газа	1.244	1.642
Продукты переработки	316	242
Прочие продажи и услуги	2.778	3.091
	121.190	116.732

12. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года (неаудированный)	2015 года (неаудированный)
Вознаграждения работникам	37.172	41.535
Электроэнергия	5.478	4.810
Материалы и запасы	4.883	5.207
Услуги по ремонту и обслуживанию	4.459	3.138
Транспортные расходы	1.178	1.291
Изменение остатков нефти	(303)	3.178
Расходы по переработке	–	118
Уменьшение обязательств по выбытию активов, превышающее сумму капитализированного актива	–	(3.851)
Прочее	1.751	2.538
	54.618	57.964

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной
финансовой отчетности (неаудированные) (продолжение)**

В миллионах тенге, если не указано иное

13. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года	2015 года
	(неаудированный)	(неаудированный)
Транспортные расходы	23.875	16.982
Вознаграждения работникам	3.881	4.525
Штрафы и пени (Примечание 10)	617	2.393
Консультационные и аудиторские услуги	339	342
Услуги по ремонту и обслуживанию	170	173
Спонсорство	71	65
Управленческий гонорар и комиссии по продаже	–	1.113
Прочее	1.363	847
	30.316	26.440

14. НАЛОГИ, КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года	2015 года
	(неаудированный)	(неаудированный)
Экспортная таможенная пошлина	17.074	21.039
Налог на добычу полезных ископаемых	14.918	13.928
Налог на имущество	1.681	1.184
Рентный налог	–	11.823
Прочие налоги	522	405
	34.195	48.379

15. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года	2015 года
	(неаудированный)	(неаудированный)
Корпоративный подоходный налог	7.326	4.787
Налог на сверхприбыль	–	58
Текущий подоходный налог	7.326	4.845
Корпоративный подоходный налог	3.756	(581)
Налог на сверхприбыль	–	52
Отсроченный подоходный налог	3.756	(529)
Расходы по подоходному налогу	11.082	4.316

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

16. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Категория «организации под общим контролем» включает в себя предприятия, контролируемые Материнской компанией. Категория «прочие организации под контролем государства» включает организации, контролируемые ФНБ «Самрук-Казына».

Продажи и покупки со связанными сторонами в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 и 2015 годов, а также сальдо расчетов по связанным сторонам по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года (неаудированный)	2015 года (неаудированный)
Продажи товаров и услуг		
Организации под общим контролем	120.422	113.046
Совместные предприятия	1.143	1.557
Прочие организации под контролем государства	163	9
Ассоциированная компания	12	6
Приобретения товаров и услуг		
Организации под общим контролем	12.799	10.042
Прочие организации под контролем государства	5.377	4.524
Совместные предприятия	22	–
Материнская компания	–	1.113
Проценты, начисленные по финансовым активам		
Проценты, начисленные по займам совместным предприятиям	1.037	1.192
Средняя процентная ставка по займам совместным предприятиям	0.00%	1,13%
Заработная плата и прочие краткосрочные выплаты		
Члены Совета директоров	77	45
Члены Правления	132	66
Выплаты на основе долевых инструментов		
Члены Правления	43	–
	31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
	(неаудированный)	(аудированный)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Организации под общим контролем	99.687	95.516
Совместные предприятия	68.174	72.306
Прочие организации под контролем государства	3.088	2.796
Ассоциированная компания	12	7
Торговая кредиторская задолженность		
Организации под общим контролем	1.795	2.530
Прочие организации под контролем государства	280	327
Совместные предприятия	33	28

17. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Политические и экономические условия

В Казахстане продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которые отвечали бы требованиям рыночной экономики. Стабильность казахстанской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

17. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Казахстанское правительство обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок. Так как цена по данным поставкам сырой нефти согласовывается с Материнской компанией, она может быть значительно ниже мировых цен. В случае, если Правительство обяжет поставить дополнительный объем сырой нефти, превышающий объем поставляемой Компанией в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше дохода, чем от продажи сырой нефти на экспорт, что в свою очередь может оказать существенное и отрицательное влияние на деятельность, перспективы, финансовое состояние и результаты деятельности Компании.

Компания производит поставку нефти и нефтепродуктов на внутренний рынок путем ее реализации КМГ ПМ, дочерней организации Материнской компании. Цена по поставкам на внутренний рынок ранее определялась путем ежегодных переговоров с КМГ ПМ и Материнской компанией. Начиная с января 2016 года, КМГ ПМ в одностороннем порядке устанавливал цену на внутренний рынок, основанную на своей точке безубыточности прибыли. Эти цены не были согласованы руководством Компании, а также не были одобрены Независимыми Директорами Компании, как того требует Устав Компании.

Руководство Компании приняло решение признавать выручку по справедливой стоимости полученного возмещения и возмещения к получению в данной финансовой отчетности.

Налогообложение

Налоговое законодательство и нормативная база Республики Казахстан подвержены постоянным изменениям и допускают различные толкования. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Действующий режим штрафов и пеней за выявленные и подтвержденные нарушения казахстанского налогового законодательства отличается строгостью. Ввиду неопределённости, присущей казахстанской системе налогообложения, потенциальная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящее время и начисленную на 31 марта 2016 года.

Экологические обязательства

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Штрафы за нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды могут быть существенными. Кроме сумм, раскрытых в Примечании 10, руководство считает, что не существует вероятных экологических обязательств, которые могут существенно и негативно повлиять на финансовое положение Компании, отчет о прибылях и убытках или отчет о движении денежных средств.

Договорные обязательства по лицензиям на нефтяные месторождения

Компания является объектом периодических проверок со стороны государственных органов касательно выполнения требований лицензий и соответствующих контрактов на недропользование. Руководство сотрудничает с государственными органами по согласованию исправительных мер, необходимых для разрешения вопросов, выявленных в ходе таких проверок. Невыполнение положений, содержащихся в лицензии, может привести к штрафам, пени, ограничению, приостановлению или отзыву лицензии. Руководство Компании считает, что любые вопросы, касающиеся несоблюдения условий контрактов или лицензий, будут разрешены посредством переговоров или исправительных мер и не окажут существенного влияния на финансовое положение Компании, отчет о совокупном доходе или отчет о движении денежных средств.

Месторождения нефти и газа Компании расположены на земле, принадлежащей Мангистауской и Атырауской областным администрациям. Лицензии были выданы Министерством Нефти и Газа Республики Казахстан. Компания уплачивает налог на добычу полезных ископаемых и налог на сверхприбыль для осуществления разведки и добычи нефти и газа на этих месторождениях.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированные) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

17. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Основные лицензии Компании и даты истечения срока их действия представлены в следующей таблице:

Месторождение	Контракт	Дата истечения срока действия
Узень (8 месторождений)	№ 40	2036
Эмба (1 месторождение)	№ 37	2041
Эмба (1 месторождение)	№ 61	2048
Эмба (23 месторождения)	№ 211	2037
Эмба (15 месторождений)	№ 413	2043

Договорные обязательства по лицензиям на нефтяные месторождения

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2016 (оставшиеся)	55.754	3.063
2017	14.670	4,033
2018	8.446	4,001
2019	8.396	3,488
2020-2048	109	19,136
	87.375	33.721

Обязательства по поставке сырой нефти

У Компании есть обязательства по поставке нефти и нефтепродуктов на внутренний рынок в соответствии с директивами Правительства.

Договорные обязательства Казгермунай

По состоянию на 31 марта 2016 года доля Компании в договорных обязательствах Казгермунай представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2016 (оставшиеся)	5.014	4.705

Договорные обязательства UGL

По состоянию на 31 марта 2016 года доля Компании в договорных обязательствах UGL представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2016(оставшиеся)	3.509	771

Договорные обязательства РКІ

По состоянию на 31 марта 2016 года доля Компании в договорных обязательствах РКІ представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы
2016(оставшиеся)	614

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной
финансовой отчетности (неаудированные) (продолжение)**

В миллионах тенге, если не указано иное

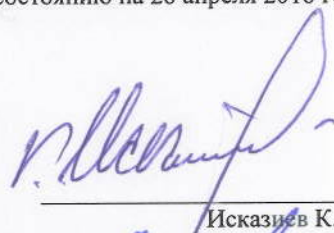
18. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Обязательства по поставкам на внутренний рынок и переход к переработке

31 марта 2016 года Совет директоров Компании утвердил изменение способа выполнения обязательств Компании по поставкам на внутренний рынок (Примечание 17). С 1 апреля 2016 года Компания будет проводить переработку нефти за собственный счёт. Продукты переработки затем будут реализовываться через КМГ ПМ на основании агентского соглашения.

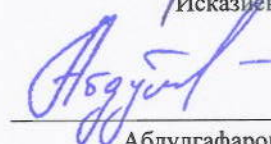
Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подписана от имени Компании следующими лицами, состоящими в должностях, указанных по состоянию на 26 апреля 2016 года:

Генеральный директор



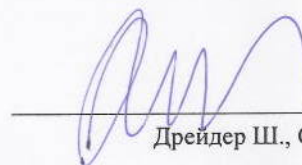
Исказиев К.О.

Заместитель генерального
директора по экономике и финансам



Абдулгафаров Д.Е.

Финансовый директор-
финансовый контролер



Дрейдер Ш., СА

Главный бухгалтер



Зайнелова А.А., CPA

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