

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 63,21% акций Компании, находящихся в обращении по состоянию на 31 марта 2015 года (31 декабря 2014 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 «Эмбаунайгаз». Кроме этого, Компания владеет прочими 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 выше упомянутых 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 2014 года.

Настоящая 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 2015 года и 31 декабря 2014 года составлял 185,65 и 182,35 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 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, 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 2014 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 2015 года:

- МСБУ 19 Планы с установленными выплатами: Взносы работников (поправки);
- Усовершенствования МСФО 2010-2012 цикл;
- Усовершенствования МСФО 2011-2013 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 2015 года, составляют 22.401 миллион тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года: 33.017 миллионов тенге).

Остаточная стоимость выбывших основных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, составила 282 миллиона тенге, при этом чистый убыток от выбытия составил 72 миллиона тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года: 318 миллиона тенге и 223 миллиона тенге, соответственно).

6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОТ СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМОГО ПРЕДПРИЯТИЯ

	Доля владения	31 марта 2015 года (неаудированный)	31 декабря 2014 года (аудированный)
Доля в ТОО СП Казгермунай («Казгермунай»)	50%	72.889	69.052
Доля в СП Ural Group Limited BVI («UGL»)	50%	40.382	26.125
Доля в СП KS EP Investments BV («KS EP Investments»)	51%	–	–
		113.271	95.177
Дебиторская задолженность от совместно контролируемого предприятия		19.455	18.466
		132.726	113.643

Движение в инвестициях в совместные предприятия в течение отчётного периода:

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2015 года (неаудированный)	2014 года (неаудированный)
Балансовая стоимость на 1 января	95.177	88.967
Доля в общем совокупном доходе и убытке	6.821	8.152
Дивиденды полученные	(4.626)	-
Курсовая разница и прочие корректировки	1.493	13.105
Непризнанный убыток KS EP Investments	434	-
Доля в дополнительном оплаченном капитале	13.972	31
Балансовая стоимость на 31 марта	113.271	110.255

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 И ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОТ СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМОГО 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, а также сверка с балансовой стоимостью инвестиции Компании:

	31 марта 2015 года (неаудированный)	31 декабря 2014 года (аудированный)
Денежные средства и их эквиваленты	34.342	37.630
Прочие текущие активы	17.516	15.425
Долгосрочные активы	139.024	136.167
	190.882	189.222
Текущие обязательства	23.117	27.694
Долгосрочные обязательства	21.987	23.424
	45.104	51.118
Чистые активы	145.778	138.104
Доля владения компании	50%	50%
Доля чистых активов	72.889	69.052

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2015 года (неаудированный)	2014 года (неаудированный)
Доход	34.963	67.042
Операционные расходы	(18.469)	(27.486)
- включая износ и амортизацию	(3.871)	(3.176)
- включая корректировки при учете методом долевого участия	3.600	(1.867)
Прибыль от операционной деятельности	16.494	39.556
Финансовый доход	154	316
Финансовые затраты	(200)	(161)
Прибыль до налогообложения	16.448	39.711
Расходы по подоходному налогу	(1.404)	(18.655)
Прибыль за период	15.044	21.056
Прочий совокупный доход	-	-
Итого совокупный доход	15.044	21.056
Доля Компании в совокупном доходе за период	7.522	10.528

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 на следующие 25 лет.

В следующей таблице представлена обобщенная финансовая информация в отношении UGL на основе его финансовой отчетности, а также сверка с балансовой стоимостью инвестиции Компании:

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

В миллионах тенге, если не указано иное

6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОТ СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМОГО ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

UGL (продолжение)

	31 марта 2015 года (неаудированный)	31 декабря 2014 года (аудированный)
Денежные средства и их эквиваленты	140	214
Прочие текущие активы	37	17
Долгосрочные активы	108.429	105.155
	108.606	105.386
Текущие обязательства	259	515
Долгосрочные финансовые обязательства	25.082	49.942
Долгосрочные обязательства	2.501	2.680
	27.842	53.137
Чистые активы	80.764	52.249
Доля владения компании	50%	50%
Балансовая стоимость инвестиции	40.382	26.125

За три месяца, закончившихся 31 марта

	2015 года (неаудированный)	2014 года (неаудированный)
Операционные расходы	(287)	(748)
Убыток от операционной деятельности	(287)	(748)
Финансовый доход	2	1
Финансовые затраты	(264)	(97)
Убыток до налогообложения	(549)	(844)
Расходы по подоходному налогу	14	(10)
Убыток за период	(535)	(854)
Прочий совокупный доход	–	–
Итого совокупный убыток	(535)	(854)
Доля Компании в совокупном убытке за период	(268)	(427)

Операционная деятельность UGL зависит от постоянного финансирования в форме займа от участников для исполнения текущих обязательств и продолжения своей деятельности. В результате, Компания предоставила финансирование в форме дополнительных займов акционера в сумме 1.500 тысяч долларов США (277 миллионов тенге) за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года: 0). Справедливая стоимость первоначальных и дополнительных займов акционера, выданных на беспроцентной основе, определяется путем дисконтирования будущих денежных потоков по займам с использованием 15% ставки дисконтирования. За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года Компании изменила ожидания касательно погашения выданных займов. Балансовая стоимость этих займов по состоянию на 31 марта 2015 года составила 70.178 тысяч долларов США (13.029 миллионов тенге) (31 декабря 2014: 141.149 тысяч долларов США или 25.738 миллионов тенге).

7. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННУЮ КОМПАНИЮ

	Доля владения	31 марта 2015 года (неаудированный)	31 декабря 2014 года (аудированный)
Доля в «Петроказakhstan Инк.» («ПКИ»)	33%	115.185	116.054

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.

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	
	2015 года (неаудированный)	2014 года (неаудированный)
Балансовая стоимость на 1 января	116.054	107.095
Доля общего совокупного (убытка)/дохода	(2.952)	4.703
Курсовая разница и прочие корректировки	2.083	19.971
Балансовая стоимость на 31 марта	115.185	131.769

В следующей таблице представлена обобщенная финансовая информация в отношении ПКИ на основе ее финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, а также сверка с балансовой стоимостью инвестиции Компании:

	31 марта 2015 года (неаудированный)	31 декабря 2014 (аудированный)
Денежные средства и их эквиваленты	29.384	23.371
Прочие текущие активы	63.219	73.831
Долгосрочные активы	414.575	416.493
	507.178	513.695
Текущие обязательства	81.860	86.751
Долгосрочные обязательства	76.274	75.266
	158.134	162.017
Чистые активы	349.044	351.678
Доля владения компании	33%	33%
Балансовая стоимость инвестиции	115.185	116.054

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2015 года (неаудированный)	2014 года (неаудированный)
Доход	29.144	74.155
Операционные расходы	(35.711)	(47.656)
- включая износ и амортизацию	(8.893)	(7.452)
- включая корректировки при учете методом долевого участия	(4.576)	(3.767)
(Убыток)/Прибыль от операционной деятельности	(6.567)	26.499
Доля в доходах совместных предприятий	4.520	8.453
Финансовый доход	49	231
Финансовые затраты	(1.007)	(959)
(Убыток)/Прибыль до налогообложения	(3.005)	34.224
Расходы по подоходному налогу	(5.182)	(10.052)
(Убыток)/Прибыль за период	(8.187)	24.172
Прочий совокупный убыток	(759)	(9.921)
Итого совокупный (убыток)/доход	(8.946)	14.251
Доля Компании в совокупном (убытке)/доходе за период	(2.952)	4.703

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

В миллионах тенге, если не указано иное

8. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Прочие финансовые активы

	31 марта 2015 года (неаудированный)	31 декабря 2014 года (аудированный)
Долгосрочные вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в долларах США	17.207	16.848
Долгосрочные вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в тенге	2.322	1.717
Прочее	3	2
Итого долгосрочных финансовых активов	19.522	18.567
Срочные вклады, выраженные в долларах США	566.557	525.277
Срочные вклады, выраженные в евро	1.532	33
Срочные вклады, выраженные в тенге	400	8.632
Срочные вклады, выраженные в британских фунтах стерлингов	30	1.571
Итого текущих финансовых активов	568.519	535.513
	588.051	554.080

По состоянию на 31 марта 2015 года долгосрочные вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в долларах США, включают в себя денежные средства ограниченного использования в размере 17.021 миллион тенге (31 декабря 2014 года: 16.719 миллионов тенге), которые размещены на заблокированном счете в качестве ликвидационного фонда согласно условиям контрактов на недропользование.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 марта 2015 года (неаудированный)	31 декабря 2014 года (аудированный)
Торговая дебиторская задолженность	58.654	56.633
Прочие	970	1.022
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(1.026)	(1.085)
	58.598	56.570

На 31 марта 2015 года торговая дебиторская задолженность Компании включала в себя задолженность KazMunaiGaz Trading AG («KMG Trading»), дочерней организации Материнской компании, за реализованную сырую нефть на сумму 49.101 миллионов тенге (31 декабря 2014 года: 45.133 миллионов тенге). В этой сумме просроченная задолженность отсутствовала (31 декабря 2014: 0).

С 1 апреля 2015 года Компания будет начислять пеню по шестимесячной ставке LIBOR+3.17% за каждый день просрочки, начиная с 31-го дня от даты консамента.

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

В миллионах тенге, если не указано иное

8. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2015 года (неаудированный)	31 декабря 2014 года (аудированный)
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	54.399	77.519
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в долларах США	31.212	67.355
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	23.877	29.401
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в тенге	5.794	5.951
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в британских фунтах стерлингах	22	19
	115.304	180.245

9. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Акции в обращении

За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года средневзвешенное количество акций в обращении составило 68.162.635 акций (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года: 68.159.309 акций).

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 19.628 тенге (31 декабря 2014 года: 19.598 тенге).

10. РЕЗЕРВЫ

	31 марта 2015 года (неаудированный)	31 декабря 2014 года (аудированный)
Обязательства по выбытию активов	18.102	16.613
Экологическое обязательство	17.995	17.450
Налоги	6.658	932
Прочие	13.318	8.221
	56.073	43.216

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

В миллионах тенге, если не указано иное

11. ДОХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2015 года	2014 года
	(неаудированный)	(неаудированный)
Экспорт:		
Сырая нефть	97.863	190.155
Газовые продукты	365	908
Внутренний рынок:		
Сырая нефть	13.529	24.060
Продукты переработки газа	1.642	2.167
Продукты переработки	242	934
Прочие продажи и услуги	3.091	2.600
	116.732	220.824

12. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2015 года	2014 года
	(неаудированный)	(неаудированный)
Вознаграждения работникам	41.535	26.307
Материалы и запасы	5.207	4.392
Электроэнергия	4.810	4.356
Изменение остатков нефти	3.178	1.031
Услуги по ремонту и обслуживанию	3.138	4.653
Транспортные расходы	1.291	1.264
Расходы по переработке	118	236
Уменьшение обязательств по выбытию активов, превышающее сумму капитализированного актива	(3.851)	-
Прочее	2.538	1.554
	57.964	43.793

13. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2015 года	2014 года
	(неаудированный)	(неаудированный)
Транспортные расходы	16.982	16.073
Вознаграждения работникам	4.525	3.285
Штрафы и пени	2.393	260
Управленческий гонорар	1.113	1.113
Консультационные и аудиторские услуги	342	305
Услуги по ремонту и обслуживанию	173	167
Спонсорство	65	144
Прочее	847	897
	26.440	22.244

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

В миллионах тенге, если не указано иное

14. НАЛОГИ, КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2015 года	2014 года
	(неаудированный)	(неаудированный)
Экспортная таможенная пошлина	21.039	14.308
Налог на добычу полезных ископаемых	13.928	22.900
Рентный налог	11.823	41.202
Налог на имущество	1.184	1.372
Прочие налоги	405	498
	48.379	80.280

15. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2015 года	2014 года
	(неаудированный)	(неаудированный)
Корпоративный подоходный налог	4.787	36.519
Налог на сверхприбыль	58	3.963
Текущий подоходный налог	4.845	40.482
Корпоративный подоходный налог	(581)	(3.446)
Налог на сверхприбыль	52	(269)
Отсроченный подоходный налог	(529)	(3.715)
Расходы по подоходному налогу	4.316	36.767

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 2015 и 2014 годов, а также сальдо расчетов по связанным сторонам по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года представлены ниже:

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

В миллионах тенге, если не указано иное

16. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2015 года (неаудированный)	2014 года (неаудированный)
Продажи товаров и услуг (Примечание 11)		
Организации под общим контролем	113.046	242.028
Совместные предприятия	1.557	904
Прочие организации под контролем государства	9	12
Приобретения товаров и услуг (Примечания 12 и 13)		
Организации под общим контролем	10.042	8.454
Прочие организации под контролем государства	4.524	4.118
Материнская компания	1.113	1.113
Проценты, начисленные по финансовым активам		
Проценты, начисленные по займам совместным предприятиям	1.192	856
Средняя процентная ставка по займам совместным предприятиям	1,13%	1,11%
Убыток от переоценки справедливой стоимости выданных займов		
Совместные предприятия	14.291	31
Заработная плата и прочие краткосрочные выплаты		
Члены Совета директоров	45	41
Члены Правления	66	57

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
	(неаудированный)	(аудированный)
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 8)		
Организации под общим контролем	60.000	58.305
Совместные предприятия	41.339	52.677
Прочие организации под контролем государства	2.241	2.274
Торговая кредиторская задолженность		
Материнская компания	1.113	–
Организации под общим контролем	1.377	1.907
Прочие организации под контролем государства	49	454

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.

Обязательства по поставкам в Российскую Федерацию

Согласно межправительственному соглашению между Республикой Казахстан и Российской Федерацией, Казахстан осуществляет встречные поставки сырой нефти в Российскую Федерацию. АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг», связанная сторона, было определено в качестве оператора, а Компания была определена в качестве одного из поставщиков посредством распределения правительственных квот. На основании данного межправительственного соглашения в сентябре 2014 года Компания заключила договор с АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг» на поставку сырой нефти в Российскую Федерацию. Договор действовал до 31 декабря 2014 без заранее согласованных объемов поставок. В марте 2015 год Компания заключила такой же договор на 2015 год. В течении трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 года Компания осуществила встречные поставки в количестве 20 тысяч тонн сырой нефти (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года: 0). Данные поставки являются дополнительными к обязательству Компании поставлять нефть на внутренний рынок.

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.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, в соответствии со своими обязательствами, Компания поставила 555.061 тонн нефти (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года: 521.252 тонн). Доля Компании в поставке нефти на внутренний рынок совместного предприятия Казгермунай составила 225.000 тонн нефти за первый квартал 2015 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014: 224.000). Доля Компании в поставке нефти на внутренний рынок ассоциированной компании ПетроКазахстан составила 213.562 тонн нефти за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года: 189.170 тонн).

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 2015 года.

Руководство Компании считает, что его интерпретация налогового законодательства является уместной, и что Компания имеет допустимые основания в отношении налоговой позиции.

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)

Договорные обязательства по лицензиям на нефтяные месторождения (продолжение)

25 февраля 2015 года были продлены сроки лицензий на нефтяные месторождения АО «Эмбаунайгаз». 5 марта 2015 года АО «Озенмунайгаз» получило предварительное одобрение по продлению сроков лицензий по нефтяным месторождениям до 2036 года от рабочей группы Министерства энергетики Республики Казахстан. В настоящий момент, окончательное решение Министерства энергетики Республики Казахстан касательно продления лицензий АО «Озенмунайгаз» находится в процессе рассмотрения, тем не менее, данная финансовая отчетность была подготовлена при допущении, что продление сроков лицензии было получено.

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

Месторождение	Контракт	Дата истечения срока действия
Узень (8 месторождений)	№ 40	2021
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
2015 (оставшиеся)	60.133	4.651
2016	63.285	3.403
2017	4.394	3.323
2018	494	3.323
2019-2048	–	6.640
	128.306	21.340

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 2015 года доля Компании в договорных обязательствах Казгермунай представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2015 (оставшиеся)	9.181	3.556

Договорные обязательства UGL

По состоянию на 31 марта 2015 года доля Компании в договорных обязательствах UGL представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2015(оставшиеся)	11.577	1.004

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

В миллионах тенге, если не указано иное

17. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Договорные обязательства РКІ

По состоянию на 31 марта 2015 года доля Компании в договорных обязательствах РКІ представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы
2015(оставшиеся)	1.940

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подписана 28 апреля 2015 года следующими официальными лицами Компании:

Генеральный директор



А. А. Нурсеитов

Заместитель генерального
директора по экономике и финансам



Д. Б. Абдулгафаров

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